ACE

ABSOLUTE CLEAN ENERGY
PUBLIC COMPANY LIMITED

Empowering Sustainability for All

รายงานประจำปี
2567
(แบบ 56-1 One Report)

สารบัญ

002 สารจากประธานกรรมการบริษัท และสารจากประธานกรรมการบริหาร
006 ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

008 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ
009 วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมายระยะยาว และยุทธศาสตร์ในการดำเนินธุรกิจ
010 พัฒนาการที่สำคัญ
013 ลักษณะการประกอบธุรกิจ
040 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท
051 การตลาดและการแข่งขัน
063 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ
067 ผู้ถือหุ้น และผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย
070 นโยบายการจ่ายเงินปันผล
071 การออกหลักทรัพย์อื่นและการจัดอันดับเครดิตองค์กร
072 การบริหารจัดการความเสี่ยง
075 ปัจจัยความเสี่ยง
091 การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน
159 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)
188 ข้อมูลสำคัญอื่น

ส่วนที่ 2 การกำกับดูแลกิจการ

192 นโยบายการกำกับดูแลกิจการ
260 โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ และข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงาน
298 รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ
319 การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

ส่วนที่ 3 งบการเงิน

346 รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน
347 รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต
352 งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

463 **เอกสารแนบ 1** รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม เลขานุการบริษัท
511 **เอกสารแนบ 2** รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย
512 **เอกสารแนบ 3** รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน
513 **เอกสารแนบ 4** ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

สารจากประธานกรรมการบริษัท

เรียน ท่านผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกท่าน

ปี 2567 นับเป็นอีกปีที่บริษัทฯ มีผลการดำเนินงานและการขยายธุรกิจตามแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainability Development) ที่ประสบผลสำเร็จเป็นที่น่าพอใจ สอดรับกับวิสัยทัศน์และเป้าหมายของบริษัทฯ คือ “การเป็นผู้นำด้านการผลิตพลังงานสะอาดและยั่งยืนต้นแบบของโลก ที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น ภายใต้หลักธรรมาภิบาล” และ “การขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่องในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดทุกประเภทที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและชุมชน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงธุรกิจและนวัตกรรมที่ช่วยบรรเทาหรือแก้ไขปัญหาภาวะโลกร้อน (Global Warming) วิกฤติการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศโลก (Climate Change) ควบคู่ไปกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของเกษตรกรและชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีเป้าหมายมุ่งสู่การเป็นองค์กรที่มีการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี ค.ศ. 2050”

ผลสำเร็จของการดำเนินงานในปี 2567 ครอบคลุมในทุกมิติของประเด็น ESG ได้แก่ มิติสิ่งแวดล้อม มิติสังคม และมิติเศรษฐกิจและธรรมาภิบาล โดยมีผลการประเมินจากสถาบันชั้นนำต่าง ๆ เป็นเครื่องพิสูจน์ความสำเร็จ ดังนี้

- บริษัทฯ ได้รับการประเมินหุ้นยั่งยืน (SET ESG Ratings)

จากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ประจำปี 2567 ที่ระดับ “AAA” ซึ่งเป็นระดับสูงสุดของผลการประเมิน

• บริษัทฯ ได้รับการประเมินการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย (Corporate Governance Report of Thai Listed Companies) หรือ CGR ประจำปี 2567 ที่ระดับ “ดีเลิศ (Excellent)” ซึ่งเป็นระดับสูงสุดของผลการประเมิน

• บริษัทฯ ยังได้รับการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2567 หรือ AGM Checklist ที่ 100 คะแนนเต็ม ซึ่งเป็นระดับสูงสุดของผลการประเมิน

ด้านผลประกอบการและความแข็งแกร่งทางการเงิน บริษัทฯ มีผลประกอบการทั้งในด้านรายได้และผลกำไรที่เป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้ ในขณะที่ฐานะทางการเงินยังมีความแข็งแกร่ง โดยที่ทริสเรทติ้งยังคงอันดับเครดิตองค์กรของบริษัทฯ ที่ระดับ “BBB+” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่” ซึ่งอันดับเครดิตดังกล่าวสะท้อนถึงกระแสเงินสดที่มั่นคงของบริษัทฯ และผลการดำเนินงานที่น่าพอใจ

นอกเหนือจากผลการประเมินที่ดีเยี่ยมในระดับบริษัทฯ แล้ว บริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทฯ จำนวน 12 บริษัท ซึ่งมีโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ในพื้นที่ต่าง ๆ ทั่วประเทศ ก็ได้รับรางวัล CSR-DIW Award 2024 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นรางวัลที่มอบให้กับโรงงานอุตสาหกรรมที่ดำเนินงานด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน รวมทั้งบริษัทย่อยผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนที่จังหวัดกระบี่ ก็ได้รับรางวัล Smart City Solutions Awards 2024 ด้านพลังงานอัจฉริยะในระดับดีเลิศ จากสำนักงานส่งเสริมเศรษฐกิจดิจิทัล

ความสำเร็จของบริษัทฯ ที่ถูกหยิบยกขึ้นมาข้างต้นเป็นเพียงส่วนหนึ่งของความสำเร็จทั้งหมด และเป็นสิ่งที่สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นเป็นอันหนึ่งอันเดียวกันของบริษัทฯ ในทุกองคภายพที่ต่างพร้อมใจกันขับเคลื่อนบริษัทฯ ไปสู่เป้าหมายตามแนวทางที่กำหนดไว้ ตั้งแต่การกำหนดกลยุทธ์และนโยบายโดยคณะกรรมการบริษัท การบริหารจัดการและผลักดันการดำเนินงานโดยผู้บริหาร ตลอดจนการร่วมแรงร่วมใจของพนักงานทุกระดับ ซึ่งสิ่งต่าง ๆ เหล่านี้คงไม่สามารถเกิดขึ้นได้หากปราศจากซึ่งความร่วมมือและการสนับสนุนจากท่านผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกท่าน

ในฐานะประธานกรรมการ ผมขอขอบคุณท่านผู้ถือหุ้นและผู้ที่ให้การสนับสนุนทุกท่าน รวมทั้งขอให้คำมั่นต่อท่านว่าคณะกรรมการบริษัทฯ จะยังคงมุ่งมั่นทำหน้าที่กำกับดูแลและกำหนดทิศทางเชิงกลยุทธ์อย่างรอบคอบ ภายใต้หลักธรรมาภิบาลที่ดีควบคู่ไปกับการดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างการเติบโตอย่างยั่งยืนให้กับบริษัทฯ พร้อมทั้งส่งมอบคุณค่าให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม รวมทั้งร่วมเป็นหนึ่งในฟันเฟืองสำคัญที่ก่อให้เกิดการพัฒนาทางเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม ทั้งในระดับชุมชน ระดับประเทศ และระดับสากลต่อไป

(นายมณฑล สุดประเสริฐ)
ประธานกรรมการบริษัท

สารจากประธานกรรมการบริหาร

เรียน ท่านผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกท่าน

ในปี 2567 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ยังคงใช้กลยุทธ์การดำเนินธุรกิจแบบระมัดระวังเช่นเดียวกับปี 2566 ซึ่งเป็นแนวทางที่สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจของไทยในปี 2567 ที่มีการขยายตัวทางเศรษฐกิจในอัตราร้อยละ 2.5 ซึ่งเป็นระดับที่ใกล้เคียงกับปี 2566 ที่ขยายตัวร้อยละ 2.0 โดยภายใต้กลยุทธ์ดังกล่าว บริษัทฯ มีผลการดำเนินงานที่เป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้ อาทิ บริษัทฯ สามารถสร้างรายได้รวม 6,609 ล้านบาท และมีกำไรสุทธิ 839 ล้านบาท ในขณะที่การลงทุนและการขยายธุรกิจก็เป็นไปตามแผนงาน โดยบริษัทฯ สามารถพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าแห่งใหม่และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้สำเร็จเป็นจำนวนรวม 12 โครงการ ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าชีวมวล จำนวน 1 โครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 6 โครงการ และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าภาคอุตสาหกรรม จำนวน 5 โครงการ รวมทั้งบริษัทฯ ยังได้รับสิทธิในการลงทุนก่อสร้างและดำเนินโครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชนโดยการแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้าระบบปิดแบบ Waste to Energy (WTE) เพิ่มอีก 1 โครงการ

ด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนซึ่งบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญมาโดยตลอดในทุกมิติของ ESG ทั้งมิติสิ่งแวดล้อม มิติสังคม

และมิติเศรษฐกิจและธรรมาภิบาล บริษัทฯ ยังคงมุ่งมั่นดำเนินการในเรื่องดังกล่าวอย่างเข้มข้นดังเช่นในทุก ๆ ปีที่ผ่านมา โดยในปี 2567 โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนทั้งหมดของกลุ่มบริษัทฯ ได้มีส่วนช่วยลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สู่ชั้นบรรยากาศ เป็นจำนวนรวมประมาณ 4.2 แสนตัน คาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ในขณะที่โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ได้มีส่วนช่วยลดการเผาวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรในที่โล่งซึ่งเป็นหนึ่งในสาเหตุสำคัญของปัญหา PM2.5 คิดเทียบเท่าเป็นพื้นที่การเผาวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรในที่โล่งที่สามารถลดลงได้ ประมาณ 1.39 ล้านไร่ รวมทั้งการรับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรเพื่อนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ยังช่วยสร้างรายได้เพิ่มให้กับเกษตรกรในบริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้าซึ่งมีจำนวนกว่า 800 ราย รวมเป็นเงินกว่า 1,533 ล้านบาท นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ก็ได้เข้าไปมีส่วนช่วยแก้ไขและป้องกันปัญหาที่เกิดจากการจัดการขยะชุมชนไม่ถูกวิธี โดยช่วยลดปริมาณน้ำชะขยะที่เกิดจากการฝังกลบไม่ถูกวิธีประมาณ 37.4 ล้านลิตร และช่วยกำจัดขยะออกไปจากชุมชนได้ถึง 2.96 แสนตัน

จากความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนและมีธรรมาภิบาลตลอดมา บริษัทฯ มีความภาคภูมิใจเป็นอย่างยิ่งที่ในปี 2567 บริษัทฯ ได้รับการจัดอันดับหุ้นยั่งยืน (SET ESG Ratings) จากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ในระดับ “AAA” ซึ่งเป็นระดับสูงที่สุด พร้อมทั้งได้รับการประเมินการกำกับดูแลกิจการของบริษัทจดทะเบียนไทย (Corporate Governance Report of Thai Listed Companies) หรือ CGR ที่ระดับ “ดีเลิศ (Excellent)” หรือ “5 ดาว” อีกทั้งบริษัทฯ ยังผ่านเกณฑ์การประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2567 หรือ AGM Checklist ด้วยคะแนนเต็ม 100 คะแนน นอกจากนี้โรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยในเครือจำนวน 12 แห่ง ที่กระจายอยู่ในหลายจังหวัดทั่วประเทศ ยังได้รับรางวัล CSR-DIW Award 2024 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม ซึ่งมอบให้แก่โรงงานที่ปฏิบัติงานโดยมีความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชนอย่างต่อเนื่อง รวมไปถึงโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนจังหวัดกระบี่ของบริษัทยังได้รับรางวัล Smart City Solutions Awards 2024 ด้านพลังงานอัจฉริยะ ในระดับดีเลิศจากสำนักงานส่งเสริมเศรษฐกิจดิจิทัลอีกด้วย

สำหรับปี 2568 นี้ บริษัทฯ คาดว่าจะมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Solar Farm) ซึ่งขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาโรงงาน (Solar Rooftop) ซึ่งขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าภาคอุตสาหกรรม จำนวนรวมประมาณ 20 โครงการ ซึ่งอยู่ระหว่างการพัฒนาที่น่าจะดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและสามารถทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ ซึ่งจะเข้ามาช่วยเสริมสร้างรายได้และกำไรเพิ่มให้กับบริษัทฯ ส่วนในด้านการลงทุนในโครงการใหม่ ๆ เพิ่มเติมก็ยังคงดำเนินต่อไปตามแผน โดยบริษัทฯ ยังคงมุ่งที่จะขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่องในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดทุกประเภทที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและชุมชนทั้งในประเทศและต่างประเทศ และขยายขอบเขตการลงทุนไปยังธุรกิจและนวัตกรรมที่ช่วยบรรเทาหรือแก้ไขปัญหาภาวะโลกร้อน (Global Warming) และวิกฤตการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศโลก (Climate Change) ควบคู่ไปกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของเกษตรกรซึ่งเป็นคู่ค้าและชุมชนที่อยู่โดยรอบโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ผ่านกิจกรรมเพื่อสังคมต่าง ๆ ที่บริษัทฯ ได้ดำเนินการมาอย่างต่อเนื่อง เพื่อมุ่งสู่การเป็นองค์กรที่มีการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ให้ได้ภายในปี ค.ศ. 2050

ในนามของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) ดิฉันขอขอบคุณ ผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่ค้า พันธมิตรทางธุรกิจ เกษตรกร ชุมชน วิสาหกิจชุมชน สถาบันการเงิน หน่วยงานภาครัฐและเอกชน ตลอดจนผู้ที่เกี่ยวข้องทุกท่าน ที่ได้ให้ความไว้วางใจและสนับสนุนบริษัทฯ ด้วยดีเสมอมา ขอขอบคุณคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกท่าน ที่ทุ่มเททำงานร่วมกันเพื่อขับเคลื่อนองค์กรด้วยความทุ่มเทและมุ่งมั่น ดิฉันขอให้ความมั่นใจว่าบริษัทฯ จะยังคงเดินหน้าสร้างการเติบโตอย่างยั่งยืน ด้วยการดำเนินธุรกิจพลังงานสะอาด ภายใต้หลักธรรมาภิบาล และความรับผิดชอบต่อ สิ่งแวดล้อม สังคม ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ตามวิสัยทัศน์ในการเป็นต้นแบบของโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดและยั่งยืนระดับโลกต่อไป

จิรฐา ทรงเมตตา

(นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา)

ประธานกรรมการบริหาร

ข้อมูลทั่วไป

ABSOLUTE CLEAN ENERGY PUBLIC COMPANY LIMITED

ชื่อย่อหลักทรัพย์

ACE

ตลาดรอง

ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ชื่อบริษัท

บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมวด

พลังงานและสาธารณูปโภค

ประเภทธุรกิจ

ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำและธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องโดยมีบริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (ACP) ซึ่งประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นบริษัทแกน

ทุนจดทะเบียน

5,487,999,980 บาท

จำนวนหุ้นสามัญ

10,175,999,960 หุ้น

จำนวนหุ้นที่ซื้อคืน

100,365,600 หุ้น

ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว

5,087,999,980 บาท

มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้น

0.50 บาท

ส่วนที่ 1

การประกอบธุรกิจ และผลการดำเนินงาน

การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

ภาพรวมของบริษัท

บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) หรือ ACE ก่อตั้งขึ้นโดยกลุ่มทรงเมตตาผู้ประกอบธุรกิจวิจัยและพัฒนาด้านพันธุ์พืชพลังงาน ปลูกไม้โตเร็ว รวมถึงเป็นผู้ผลิต ผู้จำหน่ายและส่งออกผลิตภัณฑ์จากไม้ปลูกรายใหญ่รายหนึ่งของโลก เช่น ไม้อัดแข็งความหนาแน่นสูง (Hardboard) ไม้สับ (Wood chip) เป็นต้น จากการประกอบธุรกิจดังกล่าว ทำให้มีปริมาณเปลือกไม้ หรือ เศษไม้สับที่ไม่ได้ใช้ประโยชน์เป็นจำนวนมากในแต่ละปี และมีภาระค่าใช้จ่ายสูงในการกำจัดเปลือกไม้ที่เป็นขยะเหลือทิ้งของโรงงานไม้สับทุกโรงงาน จึงเล็งเห็นถึงโอกาส ในการนำเปลือกไม้และของเหลือทางการเกษตรประเภทอื่นๆ มาแปรรูปให้เกิดประโยชน์ทางเศรษฐกิจ กอปรกับตามที่สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (“สนพ.”) ได้กำหนดแผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี (พ.ศ. 2551 – 2565) เพื่อให้ประเทศไทยใช้พลังงานทดแทนเป็นพลังงานทางเลือกของประเทศและลดสัดส่วนการพึ่งพิงการนำเข้าน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ และเพื่อส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานทดแทนในประเทศ โดยในแผนพัฒนาดังกล่าวได้ตระหนักถึงมาตรการการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล ด้วยการให้สิทธิประโยชน์ทางภาษี และการสนับสนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (“Very Small Power Producer” หรือ “VSPP”) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (“Small Power Producer” หรือ “SPP”) ทำให้กลุ่มทรงเมตตาได้เล็งเห็นถึงโอกาสทางธุรกิจในอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล จึงได้จัดตั้ง บริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน พาวเวอร์ จำกัด (“ACP”) ขึ้นในปี 2551 เพื่อยื่นคำขอทำสัญญาขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) และได้รับการพิจารณาให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 8.0 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2552 ต่อมาบริษัทได้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลแห่งแรกของบริษัทขึ้นที่ตำบลหนองอิรุณ อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี พร้อมทั้งดำเนินการขอใบอนุญาตต่างๆ ตามที่กฎหมายกำหนดโดยโครงการโรงไฟฟ้าก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2555

ช่วงกลางปี 2558 กลุ่มทรงเมตตาได้เข้าซื้อหุ้น บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ASCE”) ซึ่งจัดตั้งขึ้นมาโดยกลุ่มผู้ถือหุ้นอื่นเมื่อต้นปี 2552 และเปลี่ยนวัตถุประสงค์จากเดิมเพื่อดำเนินธุรกิจบริการขนส่งมาเป็นเพื่อประกอบธุรกิจถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำภายในประเทศไทย และในลำดับถัดมาได้ให้ ASCE เข้าซื้อหุ้นในบริษัทย่อยจากกลุ่มทรงเมตตา ได้แก่ ALCP AAP ABA BPP ACE SOLAR และ AAA ซึ่งเมื่อรวมกับกิจการที่ ASCE เป็นเจ้าของอยู่ก่อนแล้วได้แก่ AAPP ACP และ AFT ทำให้ ASCE เป็นเจ้าของกิจการโรงไฟฟ้าของกลุ่มทรงเมตตา เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ

ต่อมาในปลายปี 2558 บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“บริษัทฯ” หรือ “ACE”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และเข้าถือหุ้น ASCE ในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ และได้ดำเนินธุรกิจมาถึงปัจจุบัน

ปัจจุบัน ACE ยังคงมีเป้าหมายสร้างการเติบโตในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดอย่างยั่งยืนเพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้แก่ประเทศไทยและแสวงหาโอกาสการลงทุนในธุรกิจพลังงานสะอาดในประเทศอื่นๆ ที่มีศักยภาพ ควบคู่ไปกับการสร้างคุณค่าในด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และการกำกับดูแลกิจการอย่างยั่งยืนให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

วิสัยทัศน์

เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดต้นแบบของโลกที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น

พันธกิจ

1) เป็นหนึ่งในผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าชั้นนำของโลกที่พัฒนาระบบการผลิตไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงสุด
2) ขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าไปยังพื้นที่ที่มีศักยภาพทั้งในและต่างประเทศ
3) สร้างความมั่งคั่งและมั่นคงทางธุรกิจอย่างยั่งยืนควบคู่กับการมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น
4) ดำเนินธุรกิจภายใต้หลักธรรมาภิบาล

เป้าหมาย

บริษัทฯ มุ่งที่จะขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่องในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดทุกประเภทที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและชุมชน ทั้งในประเทศและต่างประเทศรวมถึงธุรกิจและนวัตกรรมที่ช่วยบรรเทาหรือแก้ไขปัญหาภาวะโลกร้อน (Global Warming) และวิกฤตการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศโลก (Climate Change) ควบคู่ไปกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของเกษตรกรซึ่งเป็นคู่ค้าและชุมชนที่อยู่โดยรอบโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีเป้าหมายมุ่งสู่การเป็นองค์กรที่มีการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี ค.ศ. 2050

ยุทธศาสตร์ในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ ได้กำหนดยุทธศาสตร์ในการดำเนินธุรกิจดังนี้

- พัฒนาองค์กรเพื่อตอบสนองความต้องการของทุกภาคส่วน
- บริหารจัดการธุรกิจอย่างเป็นระบบ
- พัฒนาศักยภาพในการผลิตและบริการ
- สร้างนวัตกรรมเพื่อการผลิตไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสงสุด
- พัฒนาให้มีเชื้อเพลิงอย่างมั่นคงและยั่งยืนด้วยต้นทุนที่ต่ำ
- พัฒนาความสามารถในการทำกำไรสูงควบคู่กับมีความรับผิดชอบ ต่อสังคม และสิ่งแวดล้อม สร้างการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน

การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญในปี 2565 - 2567

ปี 2565

14 กุมภาพันธ์: บริษัทย่อยทางอ้อม 18 แห่งได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 18 ฉบับ (โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจท้องถิ่น 18 โรง) และทางการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟกลับมาแล้ว (เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2566)

11 พฤษภาคม: บริษัทฯ จ่ายเงินปันผลประจำปี 2564 ในอัตราหุ้นละ 0.02 บาท รวมเป็นเงิน 203.5 ล้านบาท

15 มิถุนายน: ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้อนุมัติโครงการซื้อหุ้นคืนเพื่อบริหารทางการเงิน (หุ้นซื้อคืน) ในวงเงินไม่เกิน 1,000 ล้านบาท จำนวนหุ้นที่จะซื้อคืนไม่เกิน 400 ล้านหุ้น โดยเมื่อสิ้นสุดโครงการ 31 ธันวาคม 2565 บริษัทฯ ได้ดำเนินการซื้อหุ้นคืนรวมทั้งสิ้น 100,365,600 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.99 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วของบริษัทฯ รวมมูลค่าหุ้นที่ซื้อคืนทั้งสิ้น 268,009,931.13 บาท

10 ตุลาคม: บริษัทฯ ได้รับการบรรจุในดัชนี THSI (Thailand Sustainability Investment) โดยเป็นหนึ่งในหุ้นยั่งยืนของประเทศไทยประจำปี 2565 (ปีแรกที่ยื่นเสนอ)

ปี 2566

18 มกราคม: ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) กับภาคเอกชนในประเทศไทยกำลังการผลิตติดตั้ง และกำลังการผลิตเสนอขายรวม 9.59 เมกะวัตต์

1 มีนาคม: บริษัทย่อย 18 บริษัท ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน ประเภทโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) รวม 18 โครงการ (1 บริษัทย่อยต่อ 1 โครงการ) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 59.00 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตเสนอขายรวม 50.00 เมกะวัตต์

5 เมษายน: บริษัทย่อยจำนวน 14 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน จำนวน 18 โครงการ คิดเป็นพลังงานไฟฟ้าเสนอขายรวม 112.73 เมกะวัตต์

28 เมษายน: บริษัทลงนามในคำประกาศเจตนารมณ์เป็นแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทย (CAC) เพื่อเป็นแนวร่วมในการต่อต้านการคอร์รัปชันในทุกรูปแบบ

12 พฤษภาคม: บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จำนวน 2 โครงการ กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้แก่ 1) โครงการไฟฟ้าขยะชุมชนเชียงหวางกำลังการผลิตติดตั้ง 9.00 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตเสนอขาย 7.75 เมกะวัตต์ 2) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนโชคชัย กำลังการผลิตติดตั้ง 9.90 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตเสนอขาย 8.00 เมกะวัตต์

15 พฤษภาคม – 5 มิถุนายน: บริษัทย่อยลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคากับภาคเอกชน จำนวน 15 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 2.496 เมกะวัตต์

2 สิงหาคม: บริษัทได้รับการประเมินอันดับความน่าเชื่อถือจาก ทริสเรทติ้ง ที่ระดับ “BBB+” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่”

8 สิงหาคม: บริษัทได้รับคะแนนจากการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 ที่ 100 คะแนนเต็มจากสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย (TIA)

2 ตุลาคม: ศาลปกครองเชียงใหม่อ่านผลแห่งคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุดว่ากระบวนการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4) ของโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเถินชอบด้วยกฎหมายแล้ว จึงพิพากษาให้ยกฟ้องคดี โดยบริษัทย่อยซึ่งเป็นเจ้าของโครงการเป็นฝ่ายชนะคดี

5 ตุลาคม: บริษัทย่อยเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด นาบอน 1 และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด นาบอน 2 ตามลำดับได้บรรลุข้อตกลงกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ซึ่งเป็นคู่สัญญาในการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของทั้งสองโครงการดังกล่าว เนื่องจากมีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นกับทั้งสองโครงการโดยมิใช่ความผิดของ ซึ่งกฟผ. ได้คืนหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกันของธนาคารให้แก่บริษัทซึ่งมีวงเงินค้ำประกันโครงการละ 172 ล้านบาทแล้ว

16 ตุลาคม: บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินแล้วจำนวน 15 โครงการ จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) พลังงานไฟฟ้าเสนอขายรวม 92.73 เมกะวัตต์ ขณะที่ 3 โครงการ พลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 20 เมกะวัตต์ คาดว่าจะได้รับการลงนามสัญญาซื้อขายไฟภายหลังตามลำดับการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

18 ตุลาคม: ACE ออกและเสนอขายหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน มีผู้แทนผู้ถือหุ้น จำนวน 2 ชุด มูลค่าเสนอขายรวม 391.60 ล้านบาท โดยหุ้นกู้ชุดที่ 1 และหุ้นกู้ชุดที่ 2 มีมูลค่าอยู่ที่ 236.20 ล้านบาท และ 155.40 ล้านบาท ตามลำดับ มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.40 ต่อปี และ 4.90 ต่อปี ตามลำดับ และมีวันที่ครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ วันที่ 18 ตุลาคม 2568 และ วันที่ 18 ตุลาคม 2569 ตามลำดับ

1 พฤศจิกายน: ได้รับคะแนนการประเมินการกำกับดูแลกิจการ (CGR) ในระดับ 5 ดาว จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

6 พฤศจิกายน: ได้รับการประเมิน ESG Ratings จากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในระดับ ‘AA’

21 พฤศจิกายน: บริษัทได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล VSPP จำนวน 8 โครงการ กำลังผลิตเสนอขายรวม 64.00 เมกะวัตต์ จากกฟภ. เป็นที่เรียบร้อยแล้วและพร้อมเข้าสู่ขั้นตอนการพัฒนาโครงการต่อไป

ปี 2567

2 เมษายน: เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองขลุง (SPP คลองขลุง) กำลังผลิตติดตั้ง 20.00 เมกะวัตต์ กำลังผลิตเสนอขาย 13.31 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวลร่วมกับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ตั้งอยู่ที่อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร ดำเนินการโดย บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“BPP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดยอ้อมสัดส่วนร้อยละ 100

17 มิถุนายน: หลักทรัพย์ ACE ได้รับการคัดเลือกเข้าคำนวณในดัชนี sSET ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยสำหรับช่วงครึ่งหลังของปี 2567 (มีผลตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2567 – 31 ธันวาคม 2567)

12 กรกฎาคม: ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน 3 โครงการ พลังงานไฟฟ้าเสนอขายรวม 20.00 เมกะวัตต์ กับ กฟภ. เป็นที่เรียบร้อย หลังจากที่ได้ลงนามไปแล้วจำนวน 15 โครงการ กำลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 92.73 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2566 ซึ่งโครงการดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของกลุ่มโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน จำนวน 18 โครงการ พลังงานไฟฟ้าเสนอขายรวม 112.73 เมกะวัตต์

6 สิงหาคม: บริษัทได้รับคะแนนจากการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 ที่ 100 คะแนนเต็ม จากสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย (TIA) ติดต่อกันเป็นปีที่สอง

9 สิงหาคม: บริษัทย่อยลงนามในสัญญาให้สิทธิลงทุนก่อสร้างและดำเนินโครงการบริหารและจัดการขยะมูลฝอยชุมชนโดยการแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้าระบบปิดแบบ Waste to Energy (WTE) กับเทศบาลตำบลกุดน้ำใส ในรูปแบบสัญญา Build-Own-Operate (BOO) จำนวน 1 โครงการ คาดว่าจะมีขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 9.90 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตเสนอขาย 8.00 เมกะวัตต์

30 สิงหาคม: บริษัทได้รับการประเมินอันดับความน่าเชื่อถือจาก ทริสเรทติ้ง ที่ระดับ “BBB+” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่”

28 ตุลาคม: ได้รับคะแนนการประเมินการกำกับดูแลกิจการ (CGR) ในระดับ 5 ดาว หรือ “ดีเลิศ” จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Thai IOD) ติดต่อกันเป็นปีที่สอง

6 พฤศจิกายน: โรงไฟฟ้าขยะชุมชน กระบี่ ได้รับรางวัล Smart City Solutions Awards 2024 ในระดับ “ดีเลิศ” ซึ่งเป็นระดับรางวัลสูงสุดจากโครงการ "Waste to Energy พลังงานสะอาด สู่การพัฒนาคุณภาพชีวิตที่ยั่งยืน" โดยสำนักงานส่งเสริมเศรษฐกิจดิจิทัล

16 ธันวาคม: ได้รับการประเมิน ESG Ratings จากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในระดับ ‘AAA’

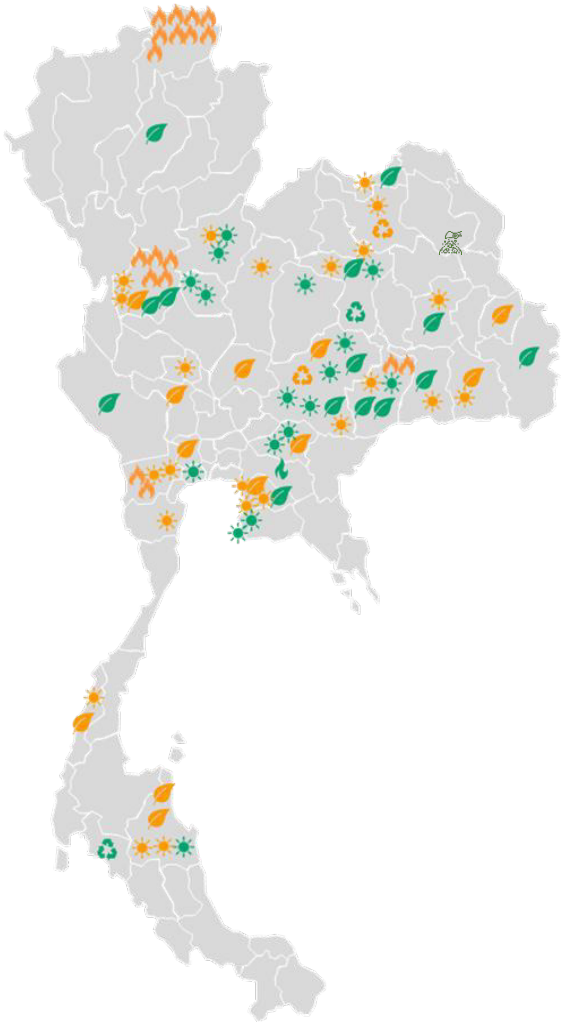
23 - 25 ธันวาคม: โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน 5 โครงการ กำลังผลิตติดตั้งรวม 71.19 เมกะวัตต์ กำลังผลิตเสนอขาย 35.40 เมกะวัตต์ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เป็นที่เรียบร้อย

27 ธันวาคม: บริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท แอ๊ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“APP”) เพื่อเข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ APP คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด มูลค่ารวม 394.20 ล้านบาท ส่งผลให้ APP มีสถานะเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัท

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ภาพรวมการประกอบธุรกิจและสายผลิตภัณฑ์

บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “ACE”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิต จำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ



โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

โรงไฟฟ้าชีวมวล	14	โครงการ
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	2	โครงการ
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	1	โครงการ
โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	17	โครงการ

โครงการอื่นที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว

โครงการหลุมฝังกลบ	1	โครงการ

โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

โรงไฟฟ้าชีวมวล	11	โครงการ
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	3	โครงการ
โรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ	18	โครงการ
โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	23	โครงการ

โครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว 34 โครงการ และโครงการบริหารจัดการขยะ 1 โครงการ ผ่านการถือหุ้นในบริษัทย่อยโดยอ้อม กำลังการผลิตติดตั้งรวม 349.21 เมกะวัตต์ ซึ่งสามารถแบ่งโครงการตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตเป็น 4 ประเภท ประกอบด้วย

1) **โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล** จำนวน 14 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 145.90 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น
   - **12 โครงการ** ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อายุสัญญา 15 – 16 ปี เมื่อสิ้นสุดสัญญาโครงการของบริษัทฯ อาจได้รับพิจารณาปรับเพิ่มอายุสัญญาเป็น 20 ปี[1]
   - **1 โครงการ** ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อายุสัญญา 20 ปี
   - **1 โครงการ** ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อายุสัญญา 20 ปี

2) **โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ** จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 114.35 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อายุสัญญา 25 ปี

3) **โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน** จำนวน 2 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 12.0 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น
   - **1 โครงการ** ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อายุสัญญา 5 ปีนับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
   - **1 โครงการ** ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อายุสัญญา 20 ปี

4) **โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์** จำนวน 17 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 76.96 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น
   - **12 โครงการ** ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าเอกชนตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเอกชน (Private PPA) อายุสัญญา 25 ปี กำลังการผลิตติดตั้งรวม 5.77 เมกะวัตต์
   - **5 โครงการ** ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อายุสัญญา 25 ปี กำลังการผลิตติดตั้งรวม 71.19 เมกะวัตต์

[1] เดิม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แบบได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (“Adder”) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (“VSPP”) จากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งมีอายุสัญญา 5 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ ต่อมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น แบบ Feed-in Tariff (“FiT”) โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT มีระยะเวลาของสัญญาเท่ากับ 20 ปี ปรับลดด้วยระยะเวลาตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 โดยประกาศฉบับดังกล่าวได้ระบุว่าภายหลังการสิ้นสุดอายุสัญญา โครงการอาจได้รับพิจารณาต่ออายุสัญญาไปอีกตามระยะเวลาที่ปรับลด และจะต้องพิจารณาอัตราค่าไฟฟ้าใหม่โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของสาธารณะเป็นสำคัญ อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างการยื่นฟ้องหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อขอแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้ ได้รับสิทธิประโยชน์แบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี 2558 ซึ่งมีอายุสัญญา 20 ปี นับจากวัน COD โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครอง

รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง (“ACP1”)

โครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ACP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี บนพื้นที่ 146-0-55 ไร่

กำลังการผลิตติดตั้ง: 9.90 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟภ. 8.00 เมกะวัตต์
ลูกค้าอุตสาหกรรม 0.46 เมกะวัตต์
อัตราค่าไฟฟ้า: FiT + FiT Premium
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 24 เมษายน 2555
วันที่สิ้นสุดสัญญา: 23 กรกฎาคม 2571

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	347	337	339
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	95.03	92.38	92.73
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	4.97	7.62	7.27
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	75,648.62	73,000.38	73,396.31

โครงการโรงไฟฟ้าโพนทอง (“ACP2”)

โครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ ACP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอโพนทอง จังหวัดร้อยเอ็ด บนพื้นที่ 81-2-55 ไร่

กำลังการผลิตติดตั้ง: 9.90 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟภ. 8.00 เมกะวัตต์
ลูกค้าอุตสาหกรรม 0.54 เมกะวัตต์
อัตราค่าไฟฟ้า: FiT + FiT Premium
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 4 มิถุนายน 2556
วันที่สิ้นสุดสัญญา: 3 มิถุนายน 2572

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
โครงการโรงไฟฟ้าโพนทอง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	347	340	331
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	95.17	93.27	90.51
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	4.83	6.73	9.49
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	74,494.77	72,211.34	70,500.31

โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย (“ACP3”)

โครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ ACP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี บนพื้นที่ 120-1-50 ไร่

กำลังการผลิตติดตั้ง: 9.90 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟภ. 8.00 เมกะวัตต์
อัตราค่าไฟฟ้า: FiT + FiT Premium
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 16 สิงหาคม 2560
วันที่สิ้นสุดสัญญา: 15 ธันวาคม 2575

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	348	352	349
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	95.42	96.46	95.30
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	4.58	3.54	4.70
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	73,769.36	74,995.98	73,867.51

โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ (“ALCP1”)

โครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ALCP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย บนพื้นที่ 301-2-86 ไร่

กำลังการผลิตติดตั้ง: 9.90 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟภ. 8.00 เมกะวัตต์
อัตราค่าไฟฟ้า: FiT + FiT Premium
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 26 ธันวาคม 2556
วันที่สิ้นสุดสัญญา: 25 ธันวาคม 2572

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	344	345	346
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	94.22	94.41	94.48
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	5.78	5.59	5.52
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	72,878.62	73,370.31	73,424.80

โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร (“ALCP2”)

โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร (“ALCP2”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ ALCP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ALCP2 ตั้งอยู่ที่ อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี บนพื้นที่ 114-3-48 ไร่

กำลังการผลิตติดตั้ง: 9.90 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟภ. 8.00 เมกะวัตต์
อัตราค่าไฟฟ้า: FiT + FiT Premium
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 14 สิงหาคม 2558
วันที่สิ้นสุดสัญญา: 13 ธันวาคม 2573

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	352	345	341
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	96.34	94.39	93.23
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	3.66	5.61	6.77
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	73,931.98	71,478.78	71,858.09

โครงการโรงไฟฟ้าตานี (“AAPP1”)

โครงการโรงไฟฟ้าตานี (“AAPP1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAPP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์ บนพื้นที่ 123-0-33 ไร่

กำลังการผลิตติดตั้ง: 9.90 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟภ. 8.00 เมกะวัตต์
ลูกค้าอุตสาหกรรม 0.46 เมกะวัตต์
อัตราค่าไฟฟ้า: FiT + FiT Premium
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 30 ตุลาคม 2555
วันที่สิ้นสุดสัญญา: 29 มกราคม 2572

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
โครงการโรงไฟฟ้าตานี			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	348	336	352
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	95.37	92.05	96.07
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	4.63	7.95	3.93
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	73,663.35	70,596.40	73,759.02

โครงการโรงไฟฟ้าโชคชัย (“AAPP2”)

โครงการโรงไฟฟ้าโชคชัย (“AAPP2”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ AAPP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา บนพื้นที่ 59-0-38.4 ไร่

กำลังการผลิตติดตั้ง: 9.90 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟภ. 8.00 เมกะวัตต์
ลูกค้าอุตสาหกรรม 0.86 เมกะวัตต์
อัตราค่าไฟฟ้า: FiT + FiT Premium
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 16 มกราคม 2556
วันที่สิ้นสุดสัญญา: 15 เมษายน 2572

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
โครงการโรงไฟฟ้าโชคชัย			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	346	339	346
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	94.68	92.74	94.66
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	5.32	7.26	5.34
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	74,255.83	71,145.68	72,937.33

โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง (“AAP1”)

โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง (“AAP1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น บนพื้นที่ 52-2-15 ไร่

กำลังการผลิตติดตั้ง: 9.90 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟภ. 8.00 เมกะวัตต์
ลูกค้าอุตสาหกรรม 0.76 เมกะวัตต์
อัตราค่าไฟฟ้า: FiT + FiT Premium
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 2 พฤษภาคม 2555
วันที่สิ้นสุดสัญญา: 1 สิงหาคม 2571

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	350	346	344
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	95.80	94.82	93.88
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	4.20	5.18	6.12
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	73,894.02	74,035.92	73,907.21

โครงการโรงไฟฟ้าเถิน (“ABA1”)

โครงการโรงไฟฟ้าเถิน (“ABA1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด (“ABA”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอเถิน จังหวัดลำปาง บนพื้นที่ 69-1-47.6 ไร่

กำลังการผลิตติดตั้ง: 9.90 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟภ. 8.00 เมกะวัตต์
อัตราค่าไฟฟ้า: FiT + FiT Premium
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 9 กรกฎาคม 2557
วันที่สิ้นสุดสัญญา: 8 มีนาคม 2573

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
โครงการโรงไฟฟ้าเถิน			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	340	327	344
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	93.02	89.65	93.98
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	6.98	10.35	6.02
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	71,925.08	69,786.31	73,817.64

โครงการโรงไฟฟ้าเมืองบุรีรัมย์ (“ACES1”)

โครงการโรงไฟฟ้าเมืองบุรีรัมย์ (“ACES1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียร์ริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (“ACES”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่อำเภอเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ บนพื้นที่ 75-2-72 ไร่

กำลังการผลิตติดตั้ง: 7.50 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟภ. 6.50 เมกะวัตต์
อัตราค่าไฟฟ้า: FiT[1]
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 24 มกราคม 2549
วันที่สิ้นสุดสัญญา: 15 มกราคม 2568

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
โครงการโรงไฟฟ้าเมืองบุรีรัมย์			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	318	303	293
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	87.21	83.04	80.02
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	12.79	16.96	19.98
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	53,710.09	52,804.51	51,120.27

[1] มีการเปลี่ยนรูปแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากระบบ Ft เป็นระบบ FiT มีผลเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2564

โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์ (“ABE1”)

โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์ (“ABE1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ABE”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอดอนมนต์ จังหวัดบุรีรัมย์ บนพื้นที่ 62-0-30 ไร่

กำลังการผลิตติดตั้ง: 9.50 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟภ. 8.00 เมกะวัตต์
อัตราค่าไฟฟ้า: FiT
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 6 กุมภาพันธ์ 2551
วันที่สิ้นสุดสัญญา: 30 ตุลาคม 2568

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	86	295	207
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	23.47	80.77	56.50
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	76.53	19.23	43.50
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	14,541.03	51,111.94	40,788.48

โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช (“AAE1”)

โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช (“AAE1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“AAE”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอเมืองนครราชสีมา จังหวัดนครราชสีมา บนพื้นที่ 54-3-4 ไร่

กำลังการผลิตติดตั้ง: 9.90 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟภ. 8.00 เมกะวัตต์
อัตราค่าไฟฟ้า: FiT
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 11 ตุลาคม 2554
วันที่สิ้นสุดสัญญา: 10 พฤษภาคม 2571

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	247	327	328
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	67.73	89.47	89.60
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	32.27	10.53	10.40
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	50,933.43	67,927.09	68,406.44

โครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง (“ACP4”)

โครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง (“ACP4”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ACP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร บนพื้นที่ 222-1-64.2 ไร่

กำลังการผลิตติดตั้ง: 9.90 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟภ. 8.00 เมกะวัตต์
อัตราค่าไฟฟ้า: FiT + FiT Premium
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 28 พฤศจิกายน 2564
วันที่สิ้นสุดสัญญา: 27 พฤศจิกายน 2584

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
โครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	322	324	323
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	88.32	88.73	88.25
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	11.68	11.27	11.75
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	70,988.42	72,077.41	72,438.00

โครงการโรงไฟฟ้า SPP Hybrid คลองขลุง (“BPP3”)

เป็นโครงการ SPP ที่มีการใช้เชื้อเพลิงชีวมวลร่วมกับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“BPP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร บนพื้นที่ 222-1-64.2 ไร่

กำลังการผลิตติดตั้ง: 20.00 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟผ. 13.31 เมกะวัตต์
อัตราค่าไฟฟ้า: FiT
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 2 เมษายน 2567
วันที่สิ้นสุดสัญญา: 1 เมษายน 2568

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับงวด (2 เมษายน – 31 ธันวาคม 2567)
โครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง	
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	255
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	93.97
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	6.03
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	71,684.19

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน (“AAA1”)

โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน (“AAA1”) เป็นโครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติที่ใช้ระบบโคเจนเนอเรชั่นในการผลิตไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด (“AAA”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ AAA1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา บนพื้นที่ 194-2-77 ไร่ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 114.35 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตเสนอขายอยู่ที่ 90.00 เมกะวัตต์ กับ กฟผ. เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560

ในการบริหารและดำเนินงานโครงการ AAA1 นั้น AAA ในฐานะเจ้าของโครงการได้เข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ฉบับลงวันที่ 1 ตุลาคม 2555 มีระยะเวลาใช้ก๊าซเพื่อการค้าทั้งสิ้น 25 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ซึ่งจะสิ้นสุดวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2585

กำลังการผลิตติดตั้ง: 114.35 เมกะวัตต์

กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟผ. 90.00 เมกะวัตต์

ลูกค้าอุตสาหกรรม 2.00 เมกะวัตต์

อัตราค่าไฟฟ้า: ค่าพลังไฟฟ้า + ค่าพลังงานไฟฟ้า + ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง

วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 10 กุมภาพันธ์ 2560

วันที่สิ้นสุดสัญญา: 9 กุมภาพันธ์ 2585

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	365	353	363
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	97.13	96.18	97.63
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	2.87	3.82	2.37
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์ - ชั่วโมง)	636,280.29	627,531.83	647,013.37
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู)	4,701,339.00	4,653,987.00	4,817,613.00

โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น (“ALCP3”)

โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น (“ALCP3”) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ ซึ่งใช้ขยะชุมชน (Municipal Solid Waste : MSW) เป็นเชื้อเพลิง ภายใต้การดำเนินงานของ ALCP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ ตำบลโนนท่อน อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น บนพื้นที่ของเทศบาลตำบลโนนท่อน มีกำลังการผลิตติดตั้ง 6.0 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ALCP มีหน้าที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรรมสิทธิ์ให้เทศบาลนครขอนแก่น ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2554 มีระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา โดยภายหลังจากที่สัญญาสิ้นสุดลง อาคารและเครื่องจักรของโครงการจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่น

โครงการ ALCP3 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าตามปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาจำนวน 4.5 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ประเภท Non-Firm ลงวันที่ 24 ตุลาคม 2556 โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 5 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา ซึ่งตามสัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรรมสิทธิ์ให้เทศบาลนครขอนแก่น ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2554 อาคารและเครื่องจักรของโครงการจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่นในวันที่ 30 กันยายน 2577 โดยโครงการ ALCP3 จะได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (" Adder") 3.5 บาท ต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) หรือสิ้นสุดในวันที่ 28 พฤศจิกายน 2567

นอกจากนี้ โครงการ ALCP3 ยังมีรายได้จากการรับกำจัดขยะชุมชนให้แก่องค์การบริหารส่วนท้องถิ่น และลูกค้าเอกชนที่อยู่ในพื้นที่หลายราย ซึ่งขยะชุมชนถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตกระแสไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง: 6.00 MW

กำลังการผลิตเสนอขาย: กฟภ. 4.50 MW

อัตราค่าไฟฟ้า:
1) ราคาขายส่งของ กฟผ.
2) ค่า Ft ขายส่งเฉลี่ย
3) Adder (หมดสัญญา 28 พ.ย. 2567)

วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 29 พฤศจิกายน 2559

วันที่สิ้นสุดสัญญา: สัญญามีระยะเวลา 5 ปีนับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ[1]

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	331	330	315
ดัชนีความพร้อม (ร้อยละ)	90.80	90.48	85.93
ดัชนีการหยุดผลิต (ร้อยละ)	9.20	9.52	14.07
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	46,218.81	46,342.16	43,622.88

[1] ตามสัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรรมสิทธิ์ให้เทศบาลนครขอนแก่น ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2554 อาคารและเครื่องจักรของโครงการจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่นในวันที่ 30 กันยายน 2577

โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่ (“ALCP6”)

โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่ (“ALCP6”) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ ซึ่งใช้ขยะชุมชน (Municipal Solid Waste : MSW) เป็นเชื้อเพลิง ภายใต้การดำเนินงานของ ALCP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ALCP6 ตั้งอยู่ที่ ตำบลไสไทย อำเภอเมือง จังหวัดกระบี่ บนพื้นที่ของเทศบาลเมืองกระบี่ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 6.0 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ ALCP มีหน้าที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรรมสิทธิ์ให้เทศบาลกระบี่ ลงวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2562 มีระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ส่งมอบพื้นที่ โดยภายหลังจากที่สัญญาสิ้นสุดลงอาคารและเครื่องจักรของโครงการจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลเมืองกระบี่

โครงการ ALCP6 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าตามปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาจำนวน 4.4 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ประเภท Non-Firm ลงวันที่ 17 พฤษภาคม 2562 โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาไม่เกิน 20 ปี โดยนับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในกรณีที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ภายหลังวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ให้อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2582 โดยโครงการ ALCP6 จะได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ("FiT Premium") 0.7 บาท ต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 8 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

นอกจากนี้ โครงการ ALCP6 ยังมีรายได้จากการรับกำจัดขยะชุมชนให้แก่องค์การบริหารส่วนท้องถิ่น และลูกค้าเอกชนที่อยู่ในพื้นที่หลายราย ซึ่งขยะชุมชนถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตกระแสไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง: 6.00 MW
กำลักการผลิตเสนอขาย: PEA 4.40 MW
อัตราค่าไฟฟ้า: FiT + FiT Premium
วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์: 28 ธันวาคม 2563
วันที่สิ้นสุดสัญญา: 31 ธันวาคม 2582

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2567
โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	349	307	340
ดัชนีความพร้อม (ร้อยละ)	95.60	84.01	92.98
ดัชนีการหยุดผลิต (ร้อยละ)	4.40	15.99	7.02
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	45,648.65	39,369.51	43,303.65

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์รูปแบบ (Private PPA)

โครงการ Solar Rooftop และโครงการ Solar Floating เป็นโครงการภายใต้การบริหารจัดการของ บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด (“ACE SOLAR”) โดยกลุ่มบริษัทฯ มีโครงการ Solar ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 12 โครงการ มีปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญารวมจำนวน 5.77 เมกะวัตต์ โดยบริษัทฯ ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ผลิตกระแสไฟฟ้า ณ ที่ตั้งของผู้ซื้อเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าตลอดอายุสัญญา โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

โครงการ	ชื่อโครงการ	บริษัทที่ดำเนินโครงการ	ประเภทเชื้อเพลิง	ที่ตั้งโครงการ	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	อัตราส่วนลดจากราคาการไฟฟ้า (ร้อยละ)
ACE SOLAR 3	Solar Rooftop 1	ACE SOLAR	พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	ศรีราชา ชลบุรี	20 พฤศจิกายน 2561	1.00	1.00	25 ปี	10.00
ACE SOLAR 3 (ส่วนต่อขยาย)	Solar Rooftop 1	ACE SOLAR	พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	ศรีราชา ชลบุรี	28 กันยายน 2562	1.00	1.00	25 ปี	10.00
ACE SOLAR 4	Solar Rooftop 2	ACE SOLAR	พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	โชคชัย นครราชสีมา	22 กุมภาพันธ์ 2562	0.73	0.73	25 ปี	10.00
ACE SOLAR 5	Solar Rooftop 3	ACE SOLAR	พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	เมือง สมุทรสาคร สมุทรสาคร	22 พฤษภาคม 2563	0.83	0.83	25 ปี	15.00
ACE SOLAR 6	Solar Rooftop 2	ACE SOLAR	พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	โชคชัย นครราชสีมา	25 กุมภาพันธ์ 2564	0.24	0.24	25 ปี	15.00
ACE SOLAR 7	Solar Floating 1	ACE SOLAR	พลังงานแสงอาทิตย์แบบลอยน้ำ	โชคชัย นครราชสีมา	31 มีนาคม 2564	1.515	1.515	25 ปี	10.00
ACE SOLAR 18	Solar Rooftop 14	ACE SOLAR	พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	นาดี ปราจีนบุรี	8 สิงหาคม 2567	0.06	0.06	25 ปี	30.00
ACE SOLAR 22	Solar Rooftop 18	ACE SOLAR	พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	บ้านไผ่ ขอนแก่น	18 กันยายน 2567	0.05	0.05	25 ปี	15.00
ACE SOLAR 21	Solar Rooftop 17	ACE SOLAR	พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	เบญจลักษ์ ศรีสะเกษ	10 ตุลาคม 2567	0.23	0.23	25 ปี	15.00
ACE SOLAR 11	Solar Rooftop 7	ACE SOLAR	พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	ครบุรี นครราชสีมา	11 ธันวาคม 2567	0.05	0.05	25 ปี	15.00

โครงการ	ชื่อโครงการ	บริษัทที่ดำเนินโครงการ	ประเภทเชื้อเพลิง	ที่ตั้งโครงการ	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า	อัตราส่วนลดจากราคาการไฟฟ้า (ร้อยละ)
ACE SOLAR 17	Solar Rooftop 13	ACE SOLAR	พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	คอนสวรรค์ชัยภูมิ	13 ธันวาคม 2567	0.06	0.06	25 ปี	15.00
ACE SOLAR 20	Solar Rooftop 16	ACE SOLAR	พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา	ชุมพวงนครราชสีมา	13 ธันวาคม 2567	0.03	0.03	25 ปี	15.00

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นโครงการที่มีสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 5 โครงการ มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมอยู่ที่ 71.19 เมกะวัตต์ และมีปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญารวมจำนวน 35.40 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

โครงการ	บริษัทที่ดำเนินโครงการ	ประเภทเชื้อเพลิง	ที่ตั้งโครงการ	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้า
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่งสง 1 (“ACW2”)	ACW	แสงอาทิตย์บนพื้นดิน	นครศรีธรรมราช	FiT	23 ธันวาคม 2567	20.12	10.00	25 ปี
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แก่งโสภา (“RENE1”)	RENE	แสงอาทิตย์บนพื้นดิน	พิษณุโลก	FiT	24 ธันวาคม 2567	9.06	4.51	25 ปี
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์วัดโบสถ์ (“PLCP1”)	PLCP	แสงอาทิตย์บนพื้นดิน	พิษณุโลก	FiT	24 ธันวาคม 2567	16.09	8.00	25 ปี
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดงเสือเหลือง (“RESM1”)	RESM	แสงอาทิตย์บนพื้นดิน	พิจิตร	FiT	25 ธันวาคม 2567	11.84	5.89	25 ปี
โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์โพธิ์ประทับช้าง (“RESM2”)	RESM	แสงอาทิตย์บนพื้นดิน	พิจิตร	FiT	25 ธันวาคม 2567	14.08	7.00	25 ปี

โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนาจำนวน 55 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 376.94 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น

1) **โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล** จำนวน 11 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 122.00 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย
   - **โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวล 10 โครงการ** ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. แล้ว 9 โครงการ และอีก 1 โครงการอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณาโดยศาลปกครองสูงสุด
   - **โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวลร่วมกับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคาจำนวน 1 โครงการ** ปัจจุบันอยู่ระหว่างขอขยายวันลงนามสัญญาและวันที่กำหนดเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

2) **โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน** จำนวน 3 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 28.80 เมกะวะตต์ ประกอบด้วย
   - **โรงไฟฟ้าขยะชุมชน 2 โครงการ** ซึ่งลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. แล้ว กำลังการผลิตติดตั้งรวม 18.90 เมกะวัตต์
   - **โรงไฟฟ้าขยะชุมชน 1 โครงการ** ซึ่งลงนามในสัญญาให้สิทธิลงทุนก่อสร้างและดำเนินโครงการบริหารและจัดการขยะมูลฝอยชุมชนกับเทศบาลตำบลกุดน้ำใส ในรูปแบบ Build-Own-Operate (BOO) โดยการแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้าระบบปิดแบบ Waste to Energy (WTE) ซึ่งโครงการดังกล่าวคาดว่าจะมีขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 9.90 เมกะวัตต์

3) **โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ** จำนวน 18 โครงการ ปัจจุบันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. แล้วทั้งหมด กำลังการผลิตติดตั้งรวม 59.00 เมกะวัตต์

4) **โครงการโรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์** จำนวน 23 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 167.14 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย
   - **โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน 13 โครงการ** ซึ่งลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. แล้ว กำลังการผลิตติดตั้งรวม 155.50 เมกะวัตต์
   - **โรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา 10 โครงการ** ซึ่งลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าเอกชนแล้ว กำลังการผลิตติดตั้งรวม 11.64 เมกะวัตต์

รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	กำลังการผลิต ติดตั้ง (MW)	กำลังการผลิต เสนอขาย (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่คาดว่าจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด	หมายเหตุ
ชีวมวล							
โรงไฟฟ้า SPP ระนอง (“ACE SOLAR 2”)	ACE SOLAR	23.00	กฟผ.: 20.00	FiT	จะถูกกำหนดภายหลัง	20 ปีนับจาก COD	อยู่ระหว่างขอขยายวันลงนามสัญญาและวัน SCOD
โรงไฟฟ้าสองพี่น้อง (“ACP5”)	ACP	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT	ภายใน 21 พฤศจิกายน 2569	15 ปี 4 เดือน นับจาก COD[4]	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าบางเลน (“ACP6”)	ACP	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT	ภายใน 21 พฤศจิกายน 2569	15 ปี 4 เดือน นับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าขาณุวรลักษบุรี (“ACP7”)	ACP	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT	ภายใน 21 พฤศจิกายน 2569	15 ปี 4 เดือน นับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าบ้านบึง 2 (“ALCP5”)	ALCP	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT	ภายใน 21 พฤศจิกายน 2569	15 ปี 4 เดือน นับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าโชคชัย 2 (“AAPP3”)	AAPP	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT	ภายใน 21 พฤศจิกายน 2569	15 ปี 4 เดือน นับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าเสนางคนิคม (“AFT1”)	AFT	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT	ภายใน 21 พฤศจิกายน 2569	15 ปี 4 เดือน นับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าโคกกระเทียม (“BPP1”)	BPP	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT	ภายใน 21 พฤศจิกายน 2569	15 ปี 4 เดือน นับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้านาดี (“PSPR1”)	PSPR	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT	ภายใน 21 พฤศจิกายน 2569	15 ปี 4 เดือน นับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าท่าบุญมี (“APP1”)	APP	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT	ภายใน 21 พฤศจิกายน 2569	15 ปี 4 เดือน นับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
รวม		**102.20**	**100.00**				
ขยะชุมชน							
โรงไฟฟ้า MSW เชียงหวาง (“NCE1”)	NCE	9.0	กฟภ.: 7.75	FiT + FiT Premium	ภายใน 30 ธันวาคม 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้า MSW โชคชัย (“ABP1”)	ABP	9.9	กฟภ.: 8.00	FiT + FiT Premium	ภายใน 30 ธันวาคม 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. แล้ว
รวม		**19.80**	**15.75**				

[4] คณะอนุญาโตตุลาการชี้ขาดให้คืนสัญญาในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 ตามที่บริษัทเคยยื่นคำขอเปลี่ยนสัญญาต่อ กฟภ. ตามประกาศ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 ซึ่งเป็นประกาศ Feed-in Tariff (FiT) ฉบับสุดท้าย แต่เนื่องจากบริษัทเคยยื่นขอเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2558 ซึ่งเป็นประกาศ Feed-in Tariff (FiT) ฉบับแรกด้วยเช่นกัน ประกอบกับคณะอนุญาโตตุลาการชี้ขาดว่า กฟภ. บอกเลิกสัญญาโดยไม่ชอบด้วยข้อสัญญาและข้อกฎหมาย ด้วยเหตุนี้หาก กฟภ. ไม่บอกเลิกสัญญา บริษัทย่อมได้รับการเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2558 ดังที่ได้ยื่นคำขอตามประกาศฉบับนี้ไว้แล้ว ดังนั้น บริษัทจึงอยู่ระหว่างพิจารณายื่นคำร้องต่อคณะอนุญาโตตุลาการในข้อพิพาทเดิมเพื่อขอให้แก้ไขคำชี้ขาดเดิมให้คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	กำลังการผลิต ติดตั้ง (MW)	กำลังการผลิต เสนอขาย (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่คาดว่าจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด	หมายเหตุ
ก๊าซชีวภาพ							
โรงไฟฟ้าชุมชนจอมบึงรุ่งเรือง (“CBRP1”)	CBRP	3.5	กฟภ.: 3.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนรางบัวก้าวหน้า (“RBNP1”)	RBNP	2.5	กฟภ.: 2.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนขาณุวรลักษบุรี (“WLCPP1”)	WLCPP	3.5	กฟภ.: 3.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรพัฒนา (“KAMD1”)	KAMD	3.5	กฟภ.: 3.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรก้าวไกล (“KPKKC1”)	KPKKC	3.5	กฟภ.: 3.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนหนองหงส์ (“NHCP1”)	NHCP	3.5	กฟภ.: 3.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนเสาเดียว (“BURC1”)	BURC	3.5	กฟภ.: 3.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร (“KACPP1”)	KACPP	3.5	กฟภ.: 3.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนคลองขลุงพัฒนา (“KHLCP1”)	KHLCP	3.5	กฟภ.: 3.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล (“KTPP1”)	KTPP	3.5	กฟภ.: 3.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลพัฒนา (“KTDP1”)	KTDP	3.5	กฟภ.: 3.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลรุ่งเรือง (“KTRP1”)	KTRP	3.5	กฟภ.: 3.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลก้าวหน้า (“KTNP1”)	KTNP	3.5	กฟภ.: 3.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลร่วมใจ (“KTRC1”)	KTRC	3.5	กฟภ.: 3.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนต้า (“TCPP1”)	TCPP	3.5	กฟภ.: 3.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	กำลังการผลิต ติดตั้ง (MW)	กำลังการผลิต เสนอขาย (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่คาดว่าจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด	หมายเหตุ
โรงไฟฟ้าชุมชนต้าพัฒนา (“TDPP1”)	TDPP	2.5	กฟภ.: 2.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนต้ารุ่งเรือง (“TRRP1”)	TRRP	2.5	กฟภ.: 2.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าชุมชนต้าก้าวหน้า (“TKNP1”)	TKNP	2.5	กฟภ.: 2.00	FiT	ภายใน 21 กุมภาพันธ์ 2569	20 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
รวม		**59.00**	**50.00**				
พลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนพื้นดิน							
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์หนองเรือ (“AAP2”)	AAP	10.48	5.21	FiT	ภายในปี 2568	25 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ศรีเชียงใหม่ (“ALCP7”)	ALCP	11.63	5.78	FiT	ภายในปี 2568	25 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์นาบอน 2 (“BPP4”)	BPP	8.39	4.17	FiT	ภายในปี 2568	25 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่งสง 2 (“ACW3”)	ACW	20.11	10.00	FiT	ภายในปี 2568	25 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ระนอง (“ACE Solar8”)	ACE Solar	6.59	3.28	FiT	ภายในปี 2568	25 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จอมบึง 1 (“REC1”)	REC	16.09	8.00	FiT	ภายในปี 2568	25 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จอมบึง 2 (“REC2”)	REC	12.07	6.00	FiT	ภายในปี 2568	25 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์พยุห์ (“ALCP8”)	ALCP	6.79	3.38	FiT	ภายในปี 2568	25 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์หันคา (“NBLDP1”)	NBLDP	8.04	4.00	FiT	ภายในปี 2568	25 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์สลกบาตร (“ACP8”)	ACP	15.09	7.51	FiT	ภายในปี 2568	25 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บ่อถ้ำ (“KAMP1”)	KAMP	16.09	8.00	FiT	ภายในปี 2570	25 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์พิษณุโลก (“NPCP1”)	NPCP	16.09	8.00	FiT	ภายในปี 2570	25 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	กำลังการผลิต ติดตั้ง (MW)	กำลังการผลิต เสนอขาย (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่คาดว่าจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด	หมายเหตุ
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ปากช่อง (“REN1”)	REN	8.04	4.00	FiT	ภายในปี 2570	25 ปีนับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ.แล้ว
รวม		**155.50**	**77.33**				

พลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา

Solar Rooftop 5 (“ACE SOLAR 9”)	ACE SOLAR	9.59	9.59	อัตราส่วนลดจากราคา กฟภ.	ภายในไตรมาส 1 ปี 2568	15 ปีนับแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับลูกค้าเอกชนแล้ว
Solar Rooftop 6 (“ACE SOLAR 10”)	ACE SOLAR	0.03	0.03	อัตราส่วนลดจากราคา กฟภ.	ภายในไตรมาส 1 ปี 2568	25 ปีนับแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับลูกค้าเอกชนแล้ว
Solar Rooftop 8 (“ACE SOLAR 12”)	ACE SOLAR	0.23	0.23	อัตราส่วนลดจากราคา กฟภ.	ภายในไตรมาส 3 ปี 2568	25 ปีนับแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับลูกค้าเอกชนแล้ว
Solar Rooftop 9 (“ACE SOLAR 13”)	ACE SOLAR	0.05	0.05	อัตราส่วนลดจากราคา กฟภ.	ภายในไตรมาส 3 ปี 2568	25 ปีนับแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับลูกค้าเอกชนแล้ว
Solar Rooftop 10 (“ACE SOLAR 14”)	ACE SOLAR	0.05	0.05	อัตราส่วนลดจากราคา กฟภ.	ภายในไตรมาส 3 ปี 2568	25 ปีนับแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับลูกค้าเอกชนแล้ว
Solar Rooftop 11 (“ACE SOLAR 15”)	ACE SOLAR	0.05	0.05	อัตราส่วนลดจากราคา กฟภ.	ภายในไตรมาส 3 ปี 2568	25 ปีนับแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับลูกค้าเอกชนแล้ว
Solar Rooftop 12 (“ACE SOLAR 16”)	ACE SOLAR	0.06	0.06	อัตราส่วนลดจากราคา กฟภ.	ภายในไตรมาส 2 ปี 2568	25 ปีนับแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับลูกค้าเอกชนแล้ว
Solar Rooftop 15 (“ACE SOLAR 19”)	ACE SOLAR	0.27	0.27	อัตราส่วนลดจากราคา กฟภ.	ภายในไตรมาส 3 ปี 2568	25 ปีนับแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับลูกค้าเอกชนแล้ว
Solar Rooftop 19 (“ACE SOLAR 23”)	ACE SOLAR	0.73	0.73	อัตราส่วนลดจากราคา กฟภ.	ภายในไตรมาส 3 ปี 2568	25 ปีนับแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับลูกค้าเอกชนแล้ว
Solar Rooftop 1 (ส่วนต่อขยายเฟส 3) (“ACE SOLAR 3”)	ACE SOLAR	0.58	0.58	อัตราส่วนลดจากราคา กฟภ.	ภายในไตรมาส 4 ปี 2568	20 ปีนับแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับลูกค้าเอกชนแล้ว
รวม		**11.64**	**11.64**				

รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	กำลังการผลิต ติดตั้ง (MW)	กำลังการผลิต เสนอขาย (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า[1]	วันที่คาดว่าจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด	หมายเหตุ
ชีวมวล							
โครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ ("ALCP4")	ALCP	9.90	กฟผ.: 8.00	FiT	จะถูกกำหนดภายหลัง	20 ปีนับจาก COD	ข้อพิพาทอยู่ระหว่างการพิจารณาโดยศาลปกครองสูงสุด

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฯ คือ โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ถูกยกเลิกไป เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ตามกำหนดในสัญญา เนื่องจากมีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากสาเหตุที่ไม่ใช่ความผิดของกลุ่มบริษัทฯ

ธุรกิจอื่น ๆ ของกลุ่มบริษัทฯ

ธุรกิจการให้บริการด้านการบริหารจัดการ

ในปี 2560 บริษัทฯ ได้เริ่มทำสัญญาว่าจ้างบริหารจัดการกับบริษัทย่อยโดยอ้อม ภายใต้สัญญาดังกล่าว บริษัทฯ จะให้บริการด้านการบริหารจัดการภายใต้นโยบาย คำสั่ง และเงื่อนไขต่างๆ ที่กำหนด มีขอบเขตของงานที่รับจ้างเพื่อสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทย่อยโดยอ้อม เช่น การบริหารจัดการด้านบัญชีและการเงิน การบริหารจัดการด้านทรัพยากรมนุษย์ การบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ และการบริหารจัดการด้านกฎหมาย เป็นต้น โดยบริษัทฯ มีหน้าที่ให้คำปรึกษาประสานงาน และเจรจาต่อรองแทนบริษัทย่อยในขอบเขตของงานข้างต้น

ธุรกิจการให้บริการด้านการซ่อมบำรุง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นโดยอ้อมร้อยละ 100 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วของ PSMS ซึ่งเป็นกิจการที่จัดตั้งขึ้นภายใต้ ASCE เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2561 เพื่อประกอบธุรกิจให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ PSMS เริ่มมีรายได้จากการประกอบธุรกิจในไตรมาส 2 ปี 2561

[1] ข้อมูลที่แสดงเป็นข้อมูลล่าสุดของโครงการก่อนถูกยกเลิกสัญญา ทั้งนี้ในการเสนอข้อพิพาทขอสัญญา PPA คืน ทางบริษัทฯ ได้ร้องขอให้แก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) เพื่อให้ได้รับสิทธิสนับสนุนจากภาครัฐภายใต้ระบบ FiT ด้วย โดยขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของ กฟภ. อนุญาโตตุลาการ หรือศาลปกครองชั้นต้น (แล้วแต่กรณี)

สิทธิประโยชน์ทางภาษี

โครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วของกลุ่มบริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยบัตรส่งเสริมการลงทุนดังกล่าวให้สิทธิประโยชน์แก่กลุ่มบริษัทฯ ที่สำคัญๆ ดังนี้

1) ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้ โดยมีกำหนดเวลา 8 ปี

2) ให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนไปใช้สิทธิหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล มีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น

3) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลา 8 ปี

4) ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้า สำหรับการนำเข้าเครื่องจักรเพื่อใช้ในการผลิตตามที่คณะกรรมการอนุมัติ

5) ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น

นอกจากนี้ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลทุกโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนยังได้สิทธิพิเศษเพิ่มเติมที่สำคัญ ได้แก่

1) ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา 2 เท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้

2) ได้รับสิทธิให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุนนอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

3) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลา 8 ปี

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน เช่น จะต้องจัดให้มีและบังคับใช้มาตรการป้องผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม จะต้องดำเนินการให้ได้รับใบรับรองระบบคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9000 หรือ 14000 หรือมาตรฐานอื่นที่เทียบเท่า ภายใน 2 ปีนับแต่วันที่เปิดดำเนินการ เป็นต้น เพื่อให้ได้รับสิทธิและประโยชน์ข้างต้นครบถ้วน

การวิจัยและพัฒนา

การวิจัยและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า

เนื่องด้วยลักษณะการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ที่เป็นการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการพัฒนาและปรับปรุงการทำงานในทุกขั้นตอนการทำงานเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต เพื่อให้เป็นไปตามยุทธศาสตร์ธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ที่ยึดหลัก “การวิจัยและพัฒนานำการผลิต” โดยมุ่งหวังที่จะสร้างนวัตกรรมการผลิตไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงสุดเพื่อมวลมนุษยชาติ

กลุ่มบริษัทฯ จึงได้ส่งเสริมให้ทุกหน่วยงานนำการวิจัยและพัฒนามา เพื่อช่วยในการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานและลดต้นทุนการผลิตมาโดยตลอด ทั้งนี้ ที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ ได้บันทึกค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งในค่าใช้จ่ายด้านการซ่อมบำรุงเครื่องจักร และอุปกรณ์ จึงไม่สามารถแสดงมูลค่าของค่าใช้จ่ายแยกเป็นรายการในการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานได้

การดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าต่างๆ ดังต่อไปนี้

การปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการเก็บข้อมูลที่สำคัญต่อการพัฒนาประสิทธิภาพการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเป็นประจำไว้เป็นฐานข้อมูล (Big Data) และนำข้อมูลดังกล่าวมาวิเคราะห์ซึ่งนำไปสู่การปรับปรุงและพัฒนาประสิทธิภาพการดำเนินการในด้านต่างๆ ตัวอย่างเช่น

1) พัฒนาโปรแกรมคอมพิวเตอร์สำเร็จรูปสำหรับใช้ในการบริหารจัดการและควบคุมเครื่องจักรทุกเครื่องในโรงไฟฟ้าให้ทำงานสอดคล้องต้องกัน รวมทั้งการปรับการเดินเครื่องจักรแต่ละเครื่องให้สอดประสานกันทั้งโรงงาน โดยมีจุดมุ่งหมายให้ทุกระบบถูกควบคุมด้วยระบบสมองกลอัตโนมัติเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดในการผลิตและการเดินเครื่องจักรโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ยังมีระบบป้องกันอัตโนมัติเพื่อความปลอดภัยของเครื่องจักร (Safety Instrumented System) ด้วยระบบคอมพิวเตอร์สมองกลที่ควบคุมและแก้ไขปัญหาของตัวเครื่องจักรเองโดยอัตโนมัติในทุกส่วน เพื่อให้มั่นใจว่าการเดินเครื่องจักรโรงไฟฟ้าจะเป็นไปอย่างราบรื่นต่อเนื่องเป็นระยะเวลายาวนานโดยไม่เกิดอุบัติเหตุหรือความเสียหายขึ้นกับเครื่องจักร พร้อมทั้งมีระบบคอมพิวเตอร์คอยเตือนเมื่อเครื่องจักรมีสิ่งผิดปกติเกิดขึ้นในส่วนหนึ่งส่วนใดของเครื่องจักร เพื่อเตรียมตัวซ่อมแซมหรือบำรุงรักษาก่อนที่จะเกิดความเสียหายกับเครื่องจักร
2) กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างการพัฒนาระบบ Artificial Intelligence (AI) มาใช้ในการควบคุมระบบคอมพิวเตอร์และปรับจูนเครื่องจักรในขณะเดินเครื่องโดยอัตโนมัติโดยใช้ฐานข้อมูล Big Data ที่มีเก็บไว้ก่อนแล้วอย่างเป็นระบบ เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดในการเดินเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อยืดอายุการใช้งานเครื่องจักร และเพื่อลดต้นทุนในการผลิตกระแสไฟฟ้า รวมทั้งการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมให้ดีที่สุด
3) จัดตั้งศูนย์ Artificial Intelligence Cyber Command Center ที่สำนักงานกรุงเทพมหานคร เพื่ออำนวยการสั่งการควบคุม และกำกับดูแลการผลิตและการปฏิบัติงานของทุกโรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทฯ ที่กระจายอยู่ทั่วประเทศ แบบ Real-time Online เพื่อประสิทธิภาพสูงสุดในการผลิตกระแสไฟฟ้าและการควบคุมต้นทุนในการผลิต
4) พัฒนาโปรแกรมคอมพิวเตอร์เพื่อควบคุมและสั่งการหยุดเดินเครื่องจักรอย่างปลอดภัยโดยอัตโนมัติเมื่อเกิดเหตุผิดปกติหรือเกิดอุบัติเหตุขึ้น เพื่อความปลอดภัยของตัวโรงงาน พนักงาน และชุมชนใกล้เคียง
5) พัฒนาระบบการป้อนเชื้อเพลิงเข้าสู่ห้องเผาไหม้ (Combustion Zone) ซึ่งเคยเป็นปัญหาและอุปสรรคที่สำคัญที่ทำให้โรงไฟฟ้าต้องหยุดเดินเครื่องอยู่เป็นประจำได้สำเร็จ ให้สามารถป้อนเชื้อเพลิงเข้าสู่ห้องเผาไหม้มีความเที่ยงตรงสม่ำเสมอ ประหยัดพลังงาน และลดการติดขัดของเชื้อเพลิงเพื่อให้เดินเครื่องจักรโรงไฟฟ้าได้อย่างราบรื่นตลอดทั้งปี

6) พัฒนารูปแบบตะกรับและสูตรส่วนผสมของเหล็กที่ใช้ทำตะกรับ เพื่อให้ทนต่อความร้อนสูงและมีอายุการใช้งานที่ยาวนานขึ้น

7) พัฒนาสูตรผสมของเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อให้มีประสิทธิภาพในการเผาไหม้มากขึ้น และมีต้นทุนในการผลิตที่ลดลง

8) พัฒนาติดตั้งระบบควบคุมการขายไฟฟ้าอัตโนมัติ (Auto Load Control) ซึ่งเป็นการตั้งค่าปริมาณการขายไฟฟ้าและควบคุมความเสถียรของปริมาณการขายไฟฟ้าให้ดียิ่งขึ้น ให้เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดและลดปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในการเผาไหม้ที่เกินความจำเป็น ส่งผลให้สามารถลดต้นทุนในการผลิตกระแสไฟฟ้าลงได้

9) พัฒนาระบบโปรแกรมบริหารจัดการเชื้อเพลิง (Fuel Consumption Application) เพื่อช่วยในการบันทึกข้อมูลรับเข้า เบิกใช้ และปริมาณเชื้อเพลิงคงเหลือของโรงไฟฟ้า รวมไปถึงรายงานคุณภาพของเชื้อเพลิงที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้า ทำให้ช่วยลดขั้นตอนในการทำงานของผู้ปฏิบัติงานและทำให้ข้อมูลที่ได้มีความถูกต้องและแม่นยำมากขึ้น ทำให้การกำหนดสูตรผสมเชื้อเพลิง และการบริหารจัดการเชื้อเพลิงเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ สามารถลดต้นทุนในการผลิตกระแสไฟฟ้าลงได้

10) พัฒนาปรับปรุงระบบไฟฟ้าสำรองโดยนำเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเครื่องยนต์ดีเซล (Diesel Generator) มาใช้ในโรงไฟฟ้า เพื่อช่วยแก้ไขปัญหาเมื่อเกิดกระแสไฟฟ้าดับ โดยจะช่วยจ่ายกระแสไฟฟ้าสำรองเพื่อให้อุปกรณ์เครื่องจักรต่างๆ ยังคงทำงานได้อยู่และไม่เกิดความเสียหายอย่างรุนแรง จากเดิมที่เมื่อกระแสไฟฟ้าดับลงอุปกรณ์เครื่องจักรต่างๆ มักได้รับความเสียหาย เช่น แบตเตอรี่ที่ใช้อยู่มักจะมีอายุการใช้งานสั้นหากไม่ได้รับการดูแลรักษาอย่างถูกวิธี ซึ่งหากระบบไฟฟ้าสำรองบกพร่องจะก่อให้เกิดความเสียหายอย่างร้ายแรงต่อเครื่องจักรกังหันไอน้ำ (Turbine) และจะต้องหยุดซ่อมแซมใช้เวลานานหลายเดือน อันจะส่งผลกระทบต่อรายได้ของบริษัทอย่างร้ายแรง ด้วยการพัฒนาให้มีระบบสำรองไฟฟ้าฉุกเฉินทั้ง 2 ระบบควบคู่กัน ทำให้มีความมั่นใจว่าโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ จะไม่เกิดความเสียหายอันเนื่องมากจากเหตุฉุกเฉินดังกล่าวข้างต้น

11) พัฒนาติดตั้งเครื่องชั่งน้ำหนักสายพาน (Belt Weighting Scale) เพื่อช่วยในกระบวนการนับปริมาณการใช้เชื้อเพลิงที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตไฟฟ้า โดยมีการบันทึกข้อมูลปริมาณการใช้เชื้อเพลิงด้วยระบบโดยอัตโนมัติ ทำให้ข้อมูลปริมาณการใช้เชื้อเพลิงมีความแม่นยำและความถูกต้องมากขึ้น ส่งผลให้การนำข้อมูลไปใช้ในการวิเคราะห์เพื่อวางแผนปรับปรุงหรือพัฒนากระบวนการทำงานมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น และทำให้สามารถคำนวณประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้า และ Plant Heat Rate ได้เป็นรายชั่วโมง อันจะส่งผลดีต่อการปรับจูนเครื่องจักรให้เหมาะสม ทำให้สามารถลดต้นทุนการผลิตไฟฟ้าลงได้

12) พัฒนาโปรแกรมติดตามวัสดุ อุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องใช้ และอะไหล่ของเครื่องจักรคงเหลือด้วยระบบคิวอาร์โค้ด (QR Code) มาใช้ในอุปกรณ์ เครื่องมือ และอะไหล่ต่างๆ ที่มีการจัดเก็บในคลังสินค้าของโรงไฟฟ้า เพื่อบันทึกในระบบการรับเข้า การเบิกออก การจัดเก็บ และรวมไปถึงการนับปริมาณคงเหลือที่มีอยู่ได้อย่างถูกต้องและแม่นยำเพื่อเป็นการลดระยะเวลาการทำงานและความผิดพลาดที่อาจเกิดจากผู้ปฏิบัติงาน

13) กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างการจัดทำโปรแกรมคอมพิวเตอร์แบบสถานการณ์จำลอง (Simulator) ของระบบ Distributed Control System (DCS) ในการเดินเครื่องจักรโรงไฟฟ้า สำหรับใช้ในการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากรเพื่อลดความเสี่ยงและความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากความผิดพลาดในการเดินเครื่องจักรจริง ซึ่งอาจเกิดจากความประมาทเลินเล่อ หรือความรู้เท่าไม่ถึงการณ์ ของผู้ควบคุมเครื่องจักร เพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากพนักงานขาดความรู้ ความสามารถ ขาดประสบการณ์ หรือขาดทักษะในการควบคุมเดินเครื่องจักร

14) ฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากรในองค์กรอย่างทั่วถึงตลอดทั้งปีและเป็นประจำทุกปี เพื่อเพิ่มศักยภาพของทรัพยากรบุคคลของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความเชี่ยวชาญอย่างมืออาชีพ

15) พัฒนาวิธีการใช้ทะลายปาล์มซึ่งเป็นเชื้อเพลิงชีวมวลที่มีจำนวนมากในท้องตลาดและมีราคาถูกแต่มีความชื้นสูงประมาณร้อยละ 60 - 65 และมีสารประกอบที่ทำให้เกิดการผุกร่อนในระบบ Boiler ให้สามารถนำมาใช้เป็น

เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าได้อย่างปลอดภัย ทำให้สามารถลดต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้เป็นอย่างดี

16) พัฒนาขั้นตอนวิธีการลดความชื้นในเชื้อเพลิงชีวมวล เพื่อเพิ่มค่าความร้อนของเชื้อเพลิงชีวมวลก่อนนำเข้าสู่ห้องเผาไหม้ ทำให้สามารถประหยัดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้

17) พัฒนาโรงเก็บเชื้อเพลิงที่ทำให้เชื้อเพลิงที่เก็บไว้ลดความชื้นในตัวเองได้เร็วขึ้นและมีค่าความร้อนสูงขึ้นก่อนที่จะนำไปใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า

18) พัฒนาการลดการสูญเสียแรงดันและอุณหภูมิของไอน้ำในระบบส่งไอน้ำยิ่งยวดจาก Boiler ไปยังเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) เพื่อลดการสูญเสียพลังงานในกระบวนการผลิต อันจะส่งผลให้สามารถลดต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้

19) พัฒนาการลดการสูญเสียพลังงานความร้อนจากผนังเตา (Radiation Loss) ทำให้ความร้อนที่เกิดจากเผาไหม้ของเชื้อเพลิงนำไปใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้มากขึ้นและโรงไฟฟ้ามีประสิทธิภาพสูงขึ้น

20) พัฒนาเพื่อลดปริมาณลมร้อนที่ปล่อยออกทางปล่องไอเสียเพื่อลดการสูญเสียพลังงานในกระบวนการผลิต ซึ่งจะส่งผลโดยตรงต่อการประหยัดเชื้อเพลิงและลดต้นทุนในการผลิต

21) พัฒนาระบบผลิตไอร้อนยิ่งยวด (Superheated Steam) เพื่อให้สามารถถ่ายเทพลังงานความร้อนได้อย่างมีประสิทธิภาพและมีอายุการใช้งานที่มากขึ้น อันจะส่งผลต่อการลดค่าใช้จ่ายในการผลิตกระแสไฟฟ้าและลดค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าทั้งในระยะสั้นและระยะยาว

22) พัฒนาการป้องกันการเกิดตะกรันเกาะติดที่ใบพัดของกังหันไอน้ำ เพื่อลดการสูญกำลังในเครื่องกังหันไอน้ำและยืดขยายอายุการใช้งานของเครื่องจักร รวมทั้งสามารถลดระยะเวลาในการหยุดโรงไฟฟ้าเพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรกังหันไอน้ำลงได้ อันจะส่งผลโดยตรงต่อศักยภาพการสร้างรายได้และการทำกำไรของบริษัท

23) พัฒนาระบบและเครื่องจักรสำหรับทำความสะอาดน้ำมันหล่อลื่นเพื่อเพิ่มอายุการใช้งานของน้ำมันหล่อลื่นและระบบน้ำมันหล่อลื่นของเครื่องจักรกังหันไอน้ำ (Turbine) อันจะส่งผลให้ลดต้นทุนในการผลิต

24) พัฒนาการป้องกันไม่ให้เกิดขี้เถ้าหลอมเหลวในเตาเผาซึ่งทำให้เกิดการอุดตันในระบบของห้องเผาไหม้และต้องใช้เวลาหยุดโรงไฟฟ้าหลายวันเพื่อกะเทาะเอาตะกรันของขี้เถ้าหลอมออกจากห้องเผาไหม้ ซึ่งส่งผลกระทบโดยตรงต่อการทำรายได้และกำไรของบริษัท

25) พัฒนาระบบเป่าฝุ่น (Soot Blower) ให้สามารถทำความสะอาดผิวด้านนอกท่อของ Boiler ได้อย่างสะอาดหมดจด และไม่เป็นอันตรายต่อเนื้อผิวของท่อ ซึ่งช่วยยืดอายุการใช้งานของท่อ Boiler และลดระยะเวลาในการหยุดเดินเครื่องจักรนอกแผนงาน (Unplanned Shutdown) ลงได้

26) พัฒนาการนำเถ้าหนักและเถ้าลอยไปใช้ประโยชน์ในการผลิตวัสดุก่อสร้าง อิฐมวลเบา และวัสดุปรับปรุงดิน เพื่อลดค่าใช้จ่ายในการนำเถ้าหนักและเถ้าลอยไปกำจัด อีกทั้งยังเป็นการเพิ่มรายได้เสริมจากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่ทำจากเถ้าหนัก

27) พัฒนาการออกแบบ Boiler เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไอน้ำและขยายอายุการใช้งานของ Boiler และลดต้นทุนในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้

การปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติมีการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานในด้านต่างๆ ตัวอย่างเช่น

1) นำระบบการสื่อสารมาใช้ในการติดตามผลการดำเนินงาน และใช้ระบบการบันทึกข้อมูลมาตรวัดไฟฟ้าอัตโนมัติ เพื่อใช้ในการควบคุม กำกับ ดูแล และประเมินประสิทธิภาพของเครื่องจักรได้ตลอดเวลาแบบ Real Time
2) สื่อสารกับลูกค้าแบบตลอดเวลา (Real Time) เพื่อการปรับจูนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าให้สอดคล้องกับปริมาณความต้องการของลูกค้าแบบทันเวลา ซึ่งจะทำให้ไม่เกิดอันตรายหรือเกิดความเสียหายหรือเกิดความชำรุดของเครื่องจักรผลิตกระแสไฟฟ้า
3) ใช้ระบบงานบำรุงรักษา CMMS (Computerized Maintenance Management System) เป็นฐานข้อมูลกลางในงานบำรุงรักษาแบบ PM/CM (Preventive Maintenance and Corrective Maintenance) ซึ่งสามารถบันทึกความเคลื่อนไหวของอะไหล่และวัสดุสำรองในคลังสินค้าให้มีความแม่นยำถูกต้องเพื่อลดความเสี่ยงที่จะต้องหยุดเครื่องจักรที่ผลิตกระแสไฟฟ้าอันเนื่องมาจากขาดแคลนอะไหล่
4) ฝึกอบรมพนักงานทุกคนจะได้รับการอบรมความรู้ที่จำเป็นเบื้องต้นเพื่อการทำงานในโรงไฟฟ้าก่อนการเริ่มเข้าปฏิบัติงานของแต่ละบุคคล โดยมีการทบทวนหลักสูตรอย่างสม่ำเสมอ

การปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ

โครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะมีการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานในด้านต่างๆ ตัวอย่างเช่น

1) พัฒนาห้องเผาไหม้ (Combustion Room) ให้สามารถเผาขยะได้หลากหลายชนิดและสามารถเผาขยะที่มีความชื้นสูง 55% - 60% ได้อย่างมีประสิทธิภาพ
2) พัฒนารูปแบบของหม้อไอน้ำทำให้ลดการสะสมของขี้เถ้าลอยที่จับอยู่ที่ท่อไอน้ำ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการแลกเปลี่ยนความร้อนและลดการกัดกร่อนที่ผนังท่อไอน้ำ
3) พัฒนาตัวอาคารของโรงไฟฟ้าทำให้สามารถป้องกันการแพร่กระจายของกลิ่นและประหยัดงบประมาณในการก่อสร้าง
4) พัฒนาบ่อเก็บขยะภายในโครงการเพื่อให้สามารถดึงความชื้นออกจากขยะได้เร็วขึ้น ทำให้ขยะมีค่าความร้อนที่สูงขึ้น
5) พัฒนาให้สามารถนำน้ำชะขยะที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ในกระบวนการผลิตได้โดยไม่ต้องปล่อยน้ำทิ้งออกนอกโรงงาน
6) พัฒนาเพื่อนำเถ้าหนักมาใช้ประโยชน์อย่างปลอดภัย เช่น การนำมาผลิตเป็นวัสดุก่อสร้าง อิฐมวลเบา หรืออิฐปูพื้น เพื่อประหยัดค่าใช้จ่ายในการกำจัด
7) พัฒนาระบบคอมพิวเตอร์เพื่อควบคุมเครื่องจักรในโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าและป้องกันการเกิดความผิดพลาดในการเดินเครื่องจักร รวมถึงการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุในระหว่างการเดินเครื่องจักร
8) พัฒนาระบบผลิตน้ำเย็นเพื่อใช้ในกระบวนการผลิตเพื่อประหยัดพลังงาน

การปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานในด้านต่างๆ ตัวอย่างเช่น

1) นำระบบการสื่อสารมาใช้ในการติดตามผลการดำเนินงาน และใช้ระบบการบันทึกข้อมูลมาตรวัดไฟฟ้าอัตโนมัติ เพื่อใช้ในการควบคุม กำกับ ดูแล และประเมินประสิทธิภาพของเครื่องจักรได้ตลอดเวลาแบบ Real Time
2) ฝึกอบรบพนักงานทุกคนจะได้รับการอบรมความรู้ที่จำเป็นเบื้องต้นเพื่อการทำงานในโรงไฟฟ้าก่อนการเริ่มเข้าปฏิบัติงานของแต่ละบุคคล โดยมีการทบทวนหลักสูตรอย่างสม่ำเสมอ

ในช่วงที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้วางแผนและปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าต่างๆ ให้ดียิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่อง สะท้อนผ่านการเพิ่มขึ้นของหน่วยไฟฟ้าผลิตของแต่ละโครงการ และต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่ค่อยๆ ปรับดีขึ้น

กลุ่มบริษัทฯ มีเป้าหมายการลดต้นทุนในการดำเนินงานและการบำรุงรักษา (O&M) ต่อหน่วยไฟฟ้าผลิตให้ได้ร้อยละ 15 ถึง 25 ภายใน 2 ถึง 3 ปี ผ่านการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าด้วยแผนงานหรือโครงการต่างๆ เช่น การว่าจ้างผู้รับเหมาจากภายนอกทำหน้าที่บริหารจัดการเชื้อเพลิงแทนการดำเนินการเอง โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (GIE) เข้ามาทำหน้าที่ดังกล่าว เนื่องจาก GIE มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการบริหารเครื่องจักรกลหนัก โดยสัญญาว่าจ้างจะเป็นการจ้างเหมาตามปริมาณงานที่ทำได้โดยมีราคาต่อหน่วย (Unit Rate) ที่แน่นอน ทำให้ง่ายต่อการควบคุมงบประมาณ รวมทั้งการจัดตั้งบริษัทย่อย ราย PSMS ขึ้นเพื่อบริหารงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรของโรงไฟฟ้า ซึ่งการที่ PSMS เป็นผู้รับผิดชอบงานด้านการซ่อมบำรุงเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าทุกแห่งทำให้การบริหารจัดการทีมงานเป็นไปโดยมีประสิทธิภาพมากขึ้นและวางแผนการทำงานระยะยาวได้ดียิ่งขึ้น และการจัดตั้งศูนย์ควบคุมการปฏิบัติการด้วยระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ (Artificial Intelligence Cyber Command Center) ช่วยในการบริหารงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรของโรงไฟฟ้า ทำให้งานซ่อมบำรุงเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าเป็นระบบ Online ที่สามารถสั่งการได้โดยทันที ซึ่งทำให้การวางแผนและการแก้ไขปัญหาเป็นไปโดยรวดเร็วทันเวลามากขึ้นกว่าเดิม เป็นการจำกัดความเสียหายในงานซ่อมบำรุงรักษาได้ นอกจากนี้ยังได้มีการเปลี่ยนแปลงรูปแบบการจัดซื้อที่เกี่ยวกับงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าจากเดิมที่แยกซื้อแต่ละโรงไฟฟ้าเป็นรวมปริมาณความต้องการของทุกโรงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มอำนาจต่อรองกับ Supplier ให้ได้ราคาที่ถูกลง เป็นต้น

โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ

ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ คือ การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยกลุ่มบริษัทฯ มีแหล่งรายได้ที่สำคัญ ได้แก่ การจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม การรับจ้างกำจัดขยะโดยการผลิตเป็นกระแสไฟฟ้า และการจำหน่ายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม เป็นต้น ทั้งนี้ โครงสร้างรายได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 มีรายละเอียดดังนี้

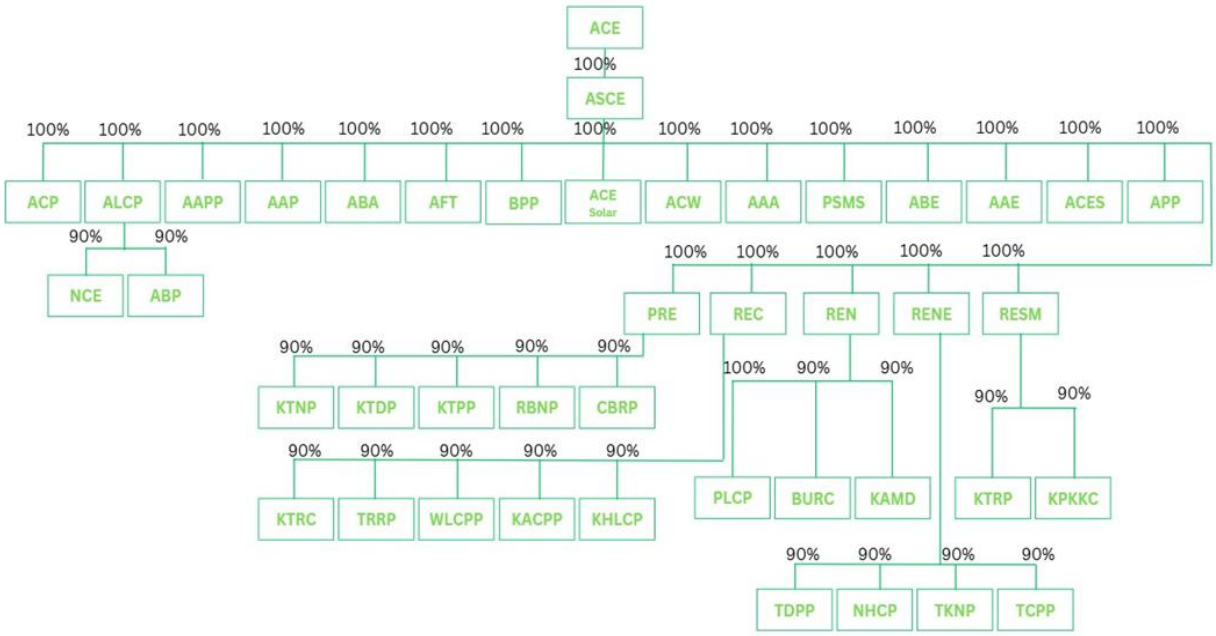
รายได้ตามงบการเงินรวม	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2565		2566		2567	
	ล้านบาท	*ร้อยละ*	ล้านบาท	*ร้อยละ*	ล้านบาท	*ร้อยละ*
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า						
โรงไฟฟ้าชีวมวล[1]	3,350.75	*48.33*	3,524.79	*53.33*	3,711.60	*57.34*
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	3.35	*0.05*	2.59	*0.04*	4.23	*0.07*
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	447.51	*6.45*	428.41	*6.48*	313.88	*4.85*
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	20.05	*0.29*	20.01	*0.30*	21.27	*0.33*
รายได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า						
รายได้จากสัญญาเช่าเงินทุน[2]	414.94	*5.98*	416.73	*6.31*	416.44	*6.43*
รายได้จากสัญญาเช่าดำเนินงาน	-	-	-	-	0.11	*0.01*
รายได้จากการให้บริการ	2,620.72	*37.80*	2,103.54	*31.83*	1,823.62	*28.17*
รายได้การรับกำจัดขยะ	55.72	*0.80*	58.45	*0.88*	59.87	*0.92*
รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ	3.97	*0.06*	6.69	*0.10*	12.86	*0.20*
รายได้จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	21.50	*0.33*	86.97	*1.34*
รายได้อื่นๆ[3]	16.96	*0.24*	26.68	*0.40*	22.25	*0.34*
รายได้รวม	**6,933.97**	***100.00***	**6,609.39**	***100.00***	**6,473.10**	***100.00***

[1] รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ โครงการ ACP1 โครงการ ACP2 โครงการ ALCP1 โครงการ ALCP2 โครงการ AAPP1 โครงการ AAPP2 โครงการ AAP1 และ โครงการ ABA1 ยังไม่รวมถึงรายได้ที่กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการยื่นขอเปลี่ยนสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. จากเดิมซึ่งเป็นแบบได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (“Adder”) ซึ่งมีราคาถูกกว่า มาเป็นแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) ซึ่งมีราคาสูงกว่า ตั้งแต่วันที่ 24 มกราคม 2558 ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าบริษัทฯ มีคุณสมบัติและเข้าเงื่อนไขที่จะได้รับสิทธิตามประกาศของ กกพ. ปี 2558 แต่ กฟภ. ไม่ได้ดำเนินการเปลี่ยนสัญญาให้ในช่วงดังกล่าว โดยมาดำเนินการเปลี่ยนสัญญาให้ในวันที่ 10 มีนาคม 2559 ตามประกาศของ กกพ. ฉบับใหม่ ปี 2559 เป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทฯ ได้รับความเสียหาย จึงเป็นโจทก์ยื่นฟ้อง กพช. กกพ. และ กฟภ. ต่อศาลปกครองกลาง ขอให้ชำระค่าเสียหายจากการไม่ได้รับค่าไฟฟ้าในอัตรา FiT Premium ตั้งแต่วันที่ 24 มกราคม 2558 ถึงวันที่ 10 มีนาคม 2559 รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 622,150,282.54 บาท และขอให้แก้ไขมติ ประกาศ รวมทั้งแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ฟ้องคดีให้ได้รับสิทธิประโยชน์แบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี 2558 แต่หากผู้ถูกฟ้องคดีไม่สามารถดำเนินการได้ก็ให้ผู้ถูกฟ้องคดี ร่วมกันหรือแทนกันชำระค่าเสียหายแก่ผู้ฟ้องคดี รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 3,901,248,000 บาท ซึ่งขณะนี้เรื่องอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ จะได้รับเงินตามจำนวนที่ฟ้องหรือไม่นั้น ขึ้นอยู่กับคำพิพากษาของศาลปกครอง

[2] รายได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ AAA1 ซึ่งได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนกุมภาพันธ์ 2560 การรับรู้รายได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ เป็นการรับรู้รายได้ตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ (TFRIC4) โดยจัดประเภทรายได้ส่วนหนึ่งจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของโครงการก๊าซธรรมชาติเป็นการรับรู้รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินและส่วนที่เหลือกลุ่มบริษัทฯ รับรู้เป็นรายได้เป็นค่าบริการ

[3] ประกอบด้วยรายได้อื่นๆ เช่น ดอกเบี้ยรับ ค่าเคลมประกัน ค่าเช่ารับ รายได้จากการขายเศษซาก

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท



ภาพรวมลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ มีเงินลงทุนในบริษัทย่อย ดังนี้

1. บริษัทย่อยโดยตรงและบริษัทย่อยโดยอ้อมที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) จำนวน 6 บริษัท

บริษัทย่อย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัทย่อยโดยตรง		
บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (ASCE) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 11,705,020,000 บาท / 1,184,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 1,150,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 6.03 บาท/หุ้น จำนวน 34,000,000 หุ้น)	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ที่ดำเนินธุรกิจในประเทศเป็นหลัก	100.0
บริษัทย่อยโดยอ้อม		
บริษัท พลังงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด (PRE) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 149,890,000 บาท / 22,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 3,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 6.31 บาท/หุ้น จำนวน 19,000,000 หุ้น)	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)	100.0

บริษัทย่อย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด (REC) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 363,600,000 บาท / 45,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 15,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 7.12 บาท/หุ้น จำนวน 30,000,000 หุ้น)	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)	100.0
บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด (REN) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 400,000,000 บาท / 40,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)	100.0
บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด (RENE) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 359,040,000 บาท / 48,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 12,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 6.64 บาท/หุ้น จำนวน 36,000,000 หุ้น)	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)	100.0
บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด (RESM) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 400,000,000 บาท / 40,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company)	100.0

2. บริษัทย่อยโดยอ้อมที่ประกอบธุรกิจหลักโดยการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 35 บริษัท

บริษัทย่อย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัทย่อยโดยอ้อม		
บริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (ACP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 665 หมู่ที่ 6 ตำบลหนองอิรุณ อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี 20220 **ทุนชำระแล้ว** 2,000,000,000 บาท / 200,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	100.0
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (ALCP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 4,336,800,000 บาท / 440,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 360,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 9.21 บาท/หุ้น จำนวน 80,000,000 หุ้น)	โรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	100.0

บริษัทย่อย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (NCE) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 550,000,000 บาท / 55,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	ถือหุ้นโดยบริษัท ALCP ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ) ในปี 2564 บริษัทได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้ลงทุนและดำเนินการโครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชนโดยแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้า	90.0
บริษัท แอ๊บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (ABP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 550,000,000 บาท / 55,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	ถือหุ้นโดยบริษัท ALCP ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินกิจการ) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้ลงทุนและดำเนินการโครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชนโดยแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้า	90.0
บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (AAPP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 231 หมู่ที่ 1 ตำบลตานี อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์ 32140 **ทุนชำระแล้ว** 1,000,000,000 บาท / 100,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	โรงไฟฟ้าชีวมวลธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	100.0
บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (AAP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 385 หมู่ที่ 12 ตำบลม่วงหวาน อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น 40310 **ทุนชำระแล้ว** 600,000,000 บาท / 60,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	โรงไฟฟ้าชีวมวลธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และโรงงานคัดแยกและฝังกลบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย	100.0
บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด (ABA) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 88 หมู่ที่ 8 ตำบลแม่ถอด อำเภอเถิน จังหวัดลำปาง 52160 **ทุนชำระแล้ว** 699,500,000 บาท / 75,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 50,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 7.98 บาท/หุ้น จำนวน 25,000,000 หุ้น)	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	100.0
บริษัท แอ๊ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด (AFT) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 9,400,000 บาท / 1,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 400,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 9.00 บาท/หุ้น จำนวน 600,000 หุ้น)	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	100.0

บริษัทย่อย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (BPP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 1,516,560,000 บาท / 159,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 125,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 7.84 บาท/หุ้น จำนวน 34,000,000 หุ้น)	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	100.0
บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด (ACE SOLAR) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 380,000,000 บาท / 38,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	โรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	100.0
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ACW) **ชื่อเดิม** บริษัท ปราสาทพรรุ่งเรือง จำกัด (“PSPR”) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 328,400,000 บาท / 60,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 20,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 3.21 บาท/หุ้น จำนวน 40,000,000 หุ้น)	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	100.0
บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด (AAA) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 224 หมู่ที่ 7 ตำบลเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา 24120 **ทุนชำระแล้ว** 1,500,000,000 บาท / 150,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	100.0
บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (AAE) **ชื่อเดิม** บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด (“UKB”) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 386 หมู่ที่ 8 ถนนมิตรภาพ ตำบลบ้านโพธิ์ อำเภอเมืองนครราชสีมา จังหวัดนครราชสีมา 30310 **ทุนชำระแล้ว** 540,120,000 บาท / 65,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 24,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 7.32 บาท/หุ้น จำนวน 41,000,000 หุ้น)	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	100.0
บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (ABE) **ชื่อเดิม** บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด (“UAB”) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 100 หมู่ที่ 6 ตำบลดอนมนต์ อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์ 31150 **ทุนชำระแล้ว** 650,000,000 บาท / 6,500,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 100 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	100.0

บริษัทย่อย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียร์ริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (ACES) **ชื่อเดิม** บริษัท สตีก ไบโอแมส จำกัด (“SBM”) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 100 หมู่ที่ 6 ตำบลดอนมนต์ อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์ 31150 **ทุนชำระแล้ว** 590,000,000 บาท / 5,900,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 100 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจให้บริการวิศวกรรมซ่อมบำรุงซึ่งปัจจุบันให้บริการการซ่อมบำรุงแก่โครงการโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ เป็นหลัก	100.0
บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (APP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 1 ซอยเจริญรัถ 19 ถนนเจริญรัถ แขวงคลองสาน เขตคลองสาน กรุงเทพมหานคร 10600 **ทุนชำระแล้ว** 73,500,000 บาท / 7,350,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	โรงไฟฟ้าชีวมวล ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	100.0
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลก้าวหน้า จำกัด (KTNP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 7,777,780 บาท / 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท PRE ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลพัฒนา จำกัด (KTDP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 7,777,780 บาท / 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท PRE ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล จำกัด (KTPP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 7,777,780 บาท / 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท PRE ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0

บริษัทย่อย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนรางบัวก้าวหน้า จำกัด (RBNP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 5,555,560 บาท / 555,556 หุ้น (หุ้นสามัญ 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 55,556 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท PRE ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนจอมบึงรุ่งเรือง จำกัด (CBRP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 7,777,780 บาท / 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท PRE ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลร่วมใจ จำกัด (KTRC) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 7,777,780 บาท / 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท REC ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้ารุ่งเรือง จำกัด (TRRP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 5,555,560 บาท / 555,556 หุ้น (หุ้นสามัญ 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 55,556 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท REC ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขาณุวรลักษบุรี จำกัด (WLCPP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 22,222,230 บาท / 2,222,223 หุ้น (หุ้นสามัญ 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 222,223 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท REC ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0

บริษัทย่อย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร จำกัด (KACPP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 22,222,230 บาท / 2,222,223 หุ้น (หุ้นสามัญ 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 222,223 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท REC ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนคลองขลุงพัฒนา จำกัด (KHLCP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 7,777,780 บาท / 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท REC ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ(ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนบุรีรัมย์ร่วมใจ จำกัด (BURC) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 7,777,780 บาท / 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท REN ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรพัฒนา จำกัด (KAMD) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 7,777,780 บาท / 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น	ถือหุ้นโดยบริษัท REN ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้าพัฒนา จำกัด (TDPP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 5,555,560 บาท / 555,556 หุ้น (หุ้นสามัญ 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 55,556 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท RENE ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0

บริษัทย่อย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนหนองหงส์ จำกัด (NHCP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 7,777,780 บาท / 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท RENE ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้ำก้าวหน้า จำกัด (TKNP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 5,555,560 บาท / 555,556 หุ้น (หุ้นสามัญ 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 55,556 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท RENE ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้ำ จำกัด (TCPP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 7,777,780 บาท / 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท RENE ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลรุ่งเรือง จำกัด (KTRP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 7,777,780 บาท / 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท RESM ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) โดยในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรก้าวไกล จำกัด (KPKKC) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 7,777,780 บาท / 777,778 หุ้น (หุ้นสามัญ 700,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วทั้งจำนวน และหุ้นบุริมสิทธิจำนวน 77,778 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท RESM ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ (ยังไม่เริ่มดำเนินงาน) ในปี 2564 บริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)	90.0

บริษัทย่อย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนพิษณุโลก จำกัด (PLCP) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 93,292,000 บาท / 20,800,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 5,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 2.74 บาท/หุ้น จำนวน 15,800,000 หุ้น)	ถือหุ้นโดยบริษัท REN โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	100.0

3. บริษัทย่อยโดยอ้อมที่ประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า จำนวน 1 บริษัท

บริษัทย่อย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด (PSMS) **ที่ตั้งสำนักงานใหญ่** เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 **ทุนชำระแล้ว** 82,000,000 บาท / 8,200,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)	ธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ซึ่งปัจจุบันให้บริการการซ่อมบำรุงแก่โครงการโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ เป็นหลัก	100.0

เนื่องจากบริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ บริษัทฯ จึงต้องมีคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ (ทจ. 39/2559) และประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ว่าด้วยการพิจารณาขนาดของบริษัทในส่วนที่เกี่ยวกับการอนุญาตให้บริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ (สจ. 50/2561) โดยเมื่อพิจารณาคุณสมบัติของบริษัทฯ จะพบว่า บริษัทฯ มีคุณสมบัติครบถ้วนตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องทุกประการ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

เกณฑ์การเปรียบเทียบขนาดของบริษัทฯ	ข้อกำหนดตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง	คุณสมบัติของบริษัทฯ[1]
ขนาดบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักเปรียบเทียบกับขนาดบริษัทฯ วิธีการคำนวณ: (สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ – เงินลงทุนในบริษัทร่วมและบริษัทอื่น) / สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ	ร้อยละ 25.0	ร้อยละ 100.0
ขนาดบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลักเปรียบเทียบกับขนาดบริษัทฯ วิธีการคำนวณ: (สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ – เงินลงทุนในบริษัทอื่น) / สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ	ร้อยละ 75.0	ร้อยละ 100.0
ขนาดบริษัทอื่นเปรียบเทียบกับขนาดบริษัทฯ วิธีการคำนวณ: เงินลงทุนในบริษัทอื่น / สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ	ร้อยละ 25.0	ร้อยละ 0.0

นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยบริษัทร่วม

ธุรกิจหลัก (Core Business) คือธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ จากพลังงานหมุนเวียน และ/หรือพลังงานสะอาด เช่น เชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซธรรมชาติ ก๊าซชีวภาพ ขยะมูลฝอยชุมชน และพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นต้น ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยใช้เทคโนโลยีและกระบวนการผลิตที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และดำเนิน

[1] คำนวณจากงบการเงินรวมของบริษัทฯ สำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2564

ธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีนโยบายลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวเนื่องหรือธุรกิจที่สามารถเสริมประโยชน์ซึ่งกันและกันกับธุรกิจหลัก (Synergy) ด้วย

เพื่อให้การลงทุนของบริษัทฯ บริษัทย่อยและบริษัทร่วม (รวมเรียก “กลุ่มบริษัทฯ”) ซึ่งอาจเป็นการลงทุนเองทั้งหมดหรือเป็นการร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่นเป็นไปตามเป้าหมายและนโยบายที่บริษัทฯ กำหนดไว้ โดยได้ผ่านขั้นตอนการวิเคราะห์และพิจารณาตัดสินใจลงทุนอย่างละเอียด รอบคอบและระมัดระวัง เพื่อให้มั่นใจว่าการลงทุนดังกล่าวจะสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มและประโยชน์สูงสุดให้กับบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย บริษัทฯ จึงได้กำหนดหลักเกณฑ์การพิจารณาโครงการและ/หรือกิจการที่กลุ่มบริษัทเข้าลงทุน ดังนี้

1) กลุ่มบริษัทฯ จะลงทุนโดยคำนึงถึงความจำเป็นและประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ
2) กลุ่มบริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพ สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมายและแผนการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ
3) กลุ่มบริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่ผ่านการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) แล้ว โดยมีการวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น สภาวะเศรษฐกิจ สังคม การเมือง กฎหมายที่เกี่ยวข้อง สภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน ต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนค่าก่อสร้าง ต้นทุนค่าที่ดิน ต้นทุนและความเพียงพอของวัตถุดิบ (เชื้อเพลิง) เป็นต้น เพื่อประเมินความเป็นไปได้ของการลงทุนและผลตอบแทนจากการลงทุนที่คาดว่าจะได้รับ นอกจากนี้ จะต้องมีการวิเคราะห์ความอ่อนไหว (Sensitivity Analysis) ของปัจจัยต่างๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อความเป็นไปได้ของโครงการเพื่อเตรียมหาทางป้องกันความเสี่ยงไว้ล่วงหน้า
4) กลุ่มบริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะสามารถสร้างผลตอบแทนจากการลงทุน (Project IRR) ได้ในระดับที่เหมาะสม โดยจะต้องไม่น้อยกว่าต้นทุนทางการเงินเฉลี่ยของโครงการนั้นๆ (Project Weighted Average Cost of Capital) ซึ่งได้คำนึงถึงระดับความเสี่ยงของโครงการแล้ว
5) กลุ่มบริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีความพร้อมในด้านต่างๆ เช่น เงินลงทุน เทคโนโลยี วัตถุดิบ (เชื้อเพลิง) ที่ดิน และใบอนุญาตต่างๆ เป็นต้น
6) กลุ่มบริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่มีคู่สัญญาที่สำคัญ เช่น ผู้รับซื้อไฟฟ้า ผู้รับซื้อไอน้ำ ที่มีความน่าเชื่อถือและมีจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ
7) กลุ่มบริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่ใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย น่าเชื่อถือ มีประสิทธิภาพในการผลิตสูง และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม
8) กลุ่มบริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อเศรษฐกิจ สังคม และอยู่ร่วมกับชุมชนได้อย่างยั่งยืน
9) ในกรณีที่กลุ่มบริษัทฯ จะลงทุนในโครงการที่เป็นการร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น นอกเหนือจากตัวโครงการที่จะต้องผ่านหลักเกณฑ์การพิจารณาข้างต้นแล้ว ผู้ลงทุนอื่นที่ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวในสัดส่วนที่มีนัยสำคัญจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่สอดคล้องกับกลุ่มบริษัทฯ ด้วย

นโยบายการลงทุนและบริหารงานของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

นโยบายการลงทุนและบริหารงานของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม โดยการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาการส่งตัวแทนของบริษัทฯ ซึ่งมีคุณสมบัติและประสบการณ์ที่เหมาะสมกับธุรกิจที่บริษัทฯ เข้าลงทุนเข้าเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทดังกล่าว โดยตัวแทนดังกล่าวอาจเป็นประธานกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กรรมการ ผู้บริหารระดับสูง หรือบุคคลใดๆ ของบริษัทฯ ที่ปราศจากผลประโยชน์ขัดแย้งกับธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเหล่านั้น ทั้งนี้ เพื่อให้บริษัทฯ สามารถควบคุมดูแลกิจการและการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัทฯ บริษัทฯ จึงกำหนดให้ตัวแทนของบริษัทฯ จะต้องบริหารจัดการธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเพื่อให้เป็นไปตามผลประโยชน์ที่ดีที่สุดของบริษัทฯ และดูแลให้

ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมนั้นๆ นอกจานี้ การส่งตัวแทนเพื่อเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวให้เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ

ทั้งนี้ บริษัทฯ จะติดตามผลประกอบการและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอย่างใกล้ชิด รวมถึงกำกับให้มีการจัดเก็บข้อมูลและบันทึกบัญชีของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้บริษัทฯตรวจสอบ

การตลาดและการแข่งขัน

ลักษณะลูกค้าและการกำหนดราคาจำหน่าย

ลักษณะลูกค้า

ผู้รับซื้อไฟฟ้าหลักจากโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ กฟภ. และ กฟผ. ซึ่งภายใต้กฎเกณฑ์และระเบียบการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในปัจจุบัน ผู้ประกอบการจะต้องได้รับสิทธิในการซื้อขายไฟฟ้าด้วยการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามโครงสร้างของอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย ได้แก่ กฟภ. หรือ กฟน. ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายไฟฟ้าของประเทศ หรือ กฟผ. ซึ่งเป็นเจ้าของระบบส่งไฟฟ้าและผู้ควบคุมระบบส่งไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียวในประเทศ

สำหรับการจัดหาลูกค้าอุตสาหกรรมนั้น แม้ว่าในปัจจุบันลูกค้ากลุ่มดังกล่าวจะนับเป็นสัดส่วนรายได้ที่ไม่มากนัก แต่กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะขยายฐานลูกค้าอุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่ใกล้เคียงกับโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ให้มากขึ้น ผ่านการลงทุนและพัฒนาโครงข่ายและระบบสายส่งไฟฟ้าในพื้นที่ที่ลูกค้าต้องการ เพื่อผลิตไฟฟ้าส่งให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมนั้นๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 โครงการโรงไฟฟ้าที่ COD แล้วของกลุ่มบริษัทฯ (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า/ไอน้ำกับกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม รวมทั้งสิ้น 272.25 MW โดยเมื่อหักกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในโครงการโรงไฟฟ้าประมาณ 18.49 MW กลุ่มบริษัทฯ มีกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า/ไอน้ำส่วนเกินประมาณ 30.47 MW ที่ยังสามารถนำไปจำหน่ายเพิ่มเติมให้กับลูกค้าได้ ดังนี้

โครงการโรงไฟฟ้า	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณไฟฟ้า/ไอน้ำเสนอขายตามสัญญา (MW)[1]	ปริมาณไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในโครงการ (MW)[2]	กำลังการผลิตกระแสไฟฟ้าส่วนเกิน (MW)
ชีวมวล				
โรงไฟฟ้าบ้านบึง (“ACP1”)	9.90	8.46	0.91	0.53
โรงไฟฟ้าโพนทอง (“ACP2”)	9.90	8.54	0.87	0.49
โรงไฟฟ้าบ่อพลอย (“ACP3”)	9.90	8.00	0.87	1.03
โรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ (“ALCP1”)	9.90	8.00	0.92	0.98
โรงไฟฟ้าสิรินธร (“ALCP2”)	9.90	8.00	0.73	1.17
โรงไฟฟ้าตานี (“AAPP1”)	9.90	8.46	0.87	0.57
โรงไฟฟ้าโชคชัย (“AAPP2”)	9.90	8.86	0.89	0.15
โรงไฟฟ้าน้ำพอง (“AAP1”)	9.90	8.76	0.95	0.19
โรงไฟฟ้าเถิน (“ABA1”)	9.90	8.00	0.87	1.03
โรงไฟฟ้าเมืองบุรีรัมย์ (“ACES1”)	7.50	6.50	0.75	0.25
โรงไฟฟ้าดอนมนต์ (“ABE1”)	9.50	8.00	1.13	0.37
โรงไฟฟ้าเมืองโคราช (“AAE1”)	9.90	8.00	0.84	1.06
โรงไฟฟ้าคลองขลุง (“ACP4”)	9.90	8.00	0.96	0.94
โรงไฟฟ้า SPP คลองขลุง (“BPP3”)	20.00	13.31	1.21	5.48
ก๊าซธรรมชาติ				
โรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน (“AAA1”)	114.35	95.50	3.30	15.55
ขยะชุมชน				
โรงไฟฟ้า MSW กระบี่ (“ALCP6”)	6.00	4.40	1.31	0.29
โรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น (“ALCP3”)	6.00	4.50	1.11	0.39
รวม	**272.25**	**223.29**	**18.49**	**30.47**

[1] ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำกับลูกค้าทุกประเภทรวมกัน ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และ IU รวมทั้งปริมาณไอน้ำเสนอขายตามสัญญาโดยแปลงกำลังการผลิตเป็นหน่วยเมกะวัตต์เทียบเท่า

[2] คำนวณจากปริมาณที่ใช้จริง

การกำหนดราคาจำหน่าย

กลุ่มบริษัทฯ มีการพิจารณากำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าแยกตามประเภทของผู้รับซื้อไฟฟ้า กล่าวคือ 1) การเสนอขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. และ กฟผ. จะกำหนดราคาให้เป็นไปตามโครงสร้างการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้าที่ได้มีการกำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยหากกลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้เสนอราคาด้วยตนเอง เช่น กรณีการประมูลสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้า กลุ่มบริษัทฯ จะพิจารณาราคาเสนอขายโดยการวิเคราะห์ปัจจัยและความเสี่ยงต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อประเมินความเป็นไปได้ของโครงการและผลตอบแทนจากการลงทุนที่คาดว่าจะได้รับให้สอดคล้องกับนโยบายการลงทุนที่คณะกรรมการบริษัทฯ ได้กำหนดไว้ และ 2) การเสนอขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม กลุ่มบริษัทฯ จะกำหนดราคาโดยการอ้างอิงอัตราค่าไฟฟ้า หรือการกำหนดส่วนลดจากอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. หรือ กฟน. แล้วแต่กรณี

สภาพการแข่งขัน

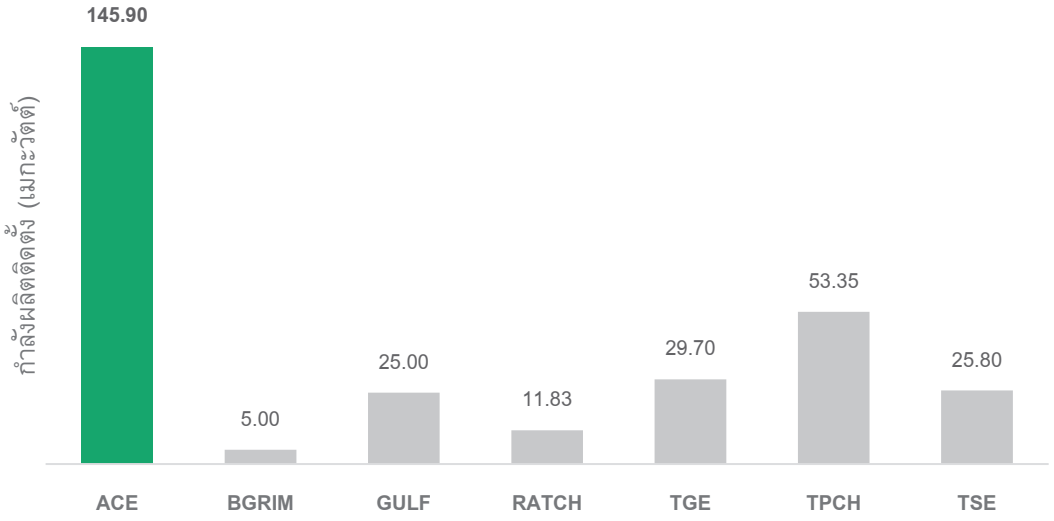
ภาวะตลาดและการแข่งขันของธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

ปัจจุบันภาครัฐให้การสนับสนุนเกี่ยวกับการพัฒนาโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทยเพื่อทดแทนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานเชื้อเพลิงฟอสซิล การสนับสนุนดังกล่าวทำให้ภาคเอกชนมีความประสงค์เข้าลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าเป็นจำนวนมาก และสามารถยื่นเอกสารและข้อเสนอโครงการเพื่อขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ได้แก่ กฟภ. และ กฟน. ได้โดยตรง ทำให้ที่ผ่านมามีผู้ประกอบการที่ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจาก กฟภ. และ กฟผ. เป็นจำนวนมาก ทั้งผู้ประกอบการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน และนิติบุคคลอื่นๆ รวมถึงในหลายกรณีที่บริษัทจดทะเบียนได้เข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าจากนิติบุคคลอื่น

ความสามารถในการแข่งขันของบริษัท

บริษัทมีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการพัฒนาและดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมาอย่างยาวนาน ประกอบกับความพร้อมในด้านบุคลากร เทคโนโลยีที่ล้ำหน้า ความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้าภาครัฐ เอกชน รวมถึงชุมชน ทำให้บริษัทมีศักยภาพการแข่งขันในธุรกิจ

โดยเฉพาะธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล ซึ่งจำเป็นต้องอาศัยความได้เปรียบในด้านเทคโนโลยี ความเชี่ยวชาญ และความมั่นคงทางด้านเชื้อเพลิงเป็นอย่างสูง ส่งผลให้ปัจจุบันบริษัทเป็นหนึ่งในผู้นำธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวลของประเทศไทย โดยสามารถแสดงได้ดังนี้



ที่มา: ข้อมูลของบริษัทอื่นๆ มาจากรายงานประจำปี 2566 และเอกสารนำเสนอ Opportunity Day ของแต่ละบริษัท

แนวโน้มของธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทย

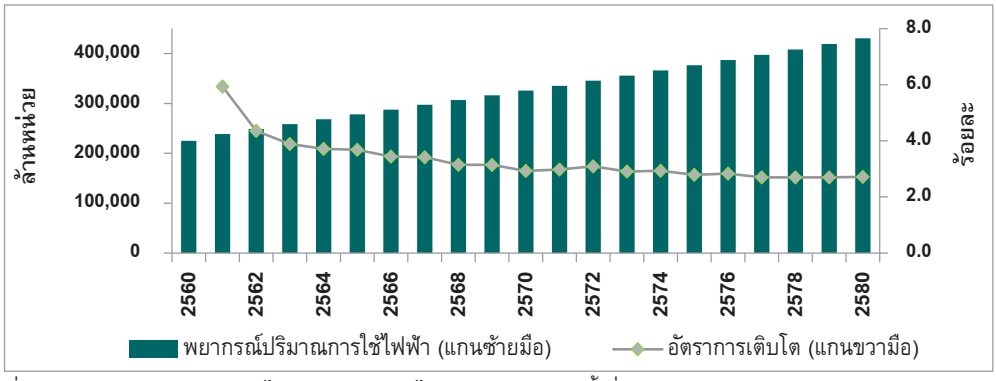
การพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย

ในปี 2567 การพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ยึดแนวทางในการดำเนินงานจากแผนแม่บทที่กระทรวงพลังงานทบทวนและจัดทำขึ้น เพื่อให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้แก่

- แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1)
- แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 – 2580 (AEDP2018)

แผน PDP2018 Rev.1 ได้พยากรณ์แนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศในระหว่างปี 2560 – 2580 ภายใต้สมมุติฐานจากประมาณการการขยายตัวของ GDP เฉลี่ยร้อยละ 3.8 ต่อปี และประมาณการอัตราการเพิ่มขึ้นของประชากรเฉลี่ยร้อยละ -0.02 ต่อปี ส่งผลให้ระหว่างปี 2561–2580 ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดของประเทศและปริมาณการใช้ไฟฟ้าของประเทศจะเพิ่มขึ้นในอัตราการเติบโตเฉลี่ยสะสมต่อปีที่ร้อยละ 3.03 และร้อยละ 3.3 ตามลำดับ โดยเติบโตจาก 34,102.0 เมกะวัตต์ และ 225,114.0 ล้านหน่วย ในปี 2560 เป็น 61,965.0 เมกะวัตต์ และ 430,693.0 ล้านหน่วย ในปี 2580 ตามลำดับ

แผนภูมิแสดงพยากรณ์ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของประเทศ (ตามแผน PDP2018 Rev.1)



ที่มา: แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Revision 1)

โดย PDP2018 Rev.1 จะมีกำลังผลิตไฟฟ้าในระบบ 3 การไฟฟ้าในปลายปี 2580 รวมสุทธิ 77,211 เมกะวัตต์ ประกอบด้วยกำลังผลิตไฟฟ้า ณ สิ้นปี 2560 เท่ากับ 46,090 เมกะวัตต์ เป็นกำลังผลิตของโรงไฟฟ้าใหม่ 56,431 เมกะวัตต์ และมีการปลดกำลังผลิตโรงไฟฟ้าเก่าที่หมดอายุในช่วงปี 2561- 2580 จำนวน 25,310 เมกะวัตต์

กำลังผลิตไฟฟ้าในช่วงปี 2561 - 2580	เมกะวัตต์
กำลังผลิตไฟฟ้า ณ ธันวาคม 2560	46,090
กำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ ในช่วงปี 2561 – 2580	56,431
กำลังผลิตไฟฟ้าที่ปลดออกจากระบบ ในช่วงปี 2561- 2580	-25,310
รวมกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น ณ สิ้นปี 2580	**77,211**

ที่มา: แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Revision 1)

กำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ ในช่วงปี 2561 – 2580 ตาม PDP2018 Rev.1 แยกตามประเภทโรงไฟฟ้า ดังนี้

ประเภทโรงไฟฟ้า	เมกะวัตต์
โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	18,833
โรงไฟฟ้าชุมชน	1,933
โรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบสูบกลับ	500
โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น	2,112
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	15,096
โรงไฟฟ้าถ่านหิน/ลิกไนต์	1,200
ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ	5,857
โรงไฟฟ้าใหม่/ทดแทน	6,900
มาตรการอนุรักษ์พลังงาน	4,000
รวม	**56,431**

ที่มา: แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Revision 1)

การพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกของประเทศไทย

ในส่วนของ AEDP2018 จัดทำขึ้นเพื่อส่งเสริมการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากวัตถุดิบพลังงานทางเลือกที่มีอยู่ภายในประเทศ การพัฒนาศักยภาพการผลิตการใช้พลังงานทางเลือกด้วยเทคโนโลยีที่เหมาะสม เพื่อสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่ดีและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม โดยที่มีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2580 เท่ากับ 18,696.0 เมกะวัตต์ ซึ่งแผนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตาม AEDP2018 มีเป้าหมายการรับซื้อที่ราคาไม่เกินกว่า Grid Parity เพื่อรักษาระดับราคาไฟฟ้าขายปลีกไม่ให้สูงขึ้น โดยมีเป้าหมายกำลังผลิตตามสัญญา ดังนี้

พลังงานหมุนเวียน	ณ สิ้นปี 2580 (MW)
1. พลังงานแสงอาทิตย์	8,740
2. ชีวมวล	2,780
3. พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ	2,725
4. พลังงานลม	1,485
5. ก๊าซชีวภาพ	546
6. ขยะอุตสาหกรรม	44
7. พลังงานน้ำขนาดเล็ก	69
8. อื่นๆ ตามนโยบายส่งเสริมของภาครัฐ	
8.1 ขยะชุมชน	400
8.2 ชีวมวล จังหวัดชายแดนใต้	120
8.3 โรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก	1,933
รวม	**18,696**

ที่มา: กระทรวงพลังงาน

นอกจากนี้ ตามแผน AEDP 2018 ยังส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของภาครัฐ โดยมุ่งเน้นการแก้ไขปัญหาสังคมส่วนรวม ได้แก่ ปัญหาขยะชุมชน รวมถึงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากจากชีวมวล และก๊าซชีวภาพ เพื่อให้นำมาใช้ซึ่งเศษวัสดุเหลือใช้จากภาคการเกษตร ตอบสนองเป้าหมายการสร้างความเจริญเติบโตในท้องถิ่น ส่งผลต่อความมั่นคง กระจายรายได้ และสร้างงานในพื้นที่ และทำให้มีการใช้ทรัพยากรในท้องถิ่นให้เกิดประโยชน์สูงสุด

สำหรับความเคลื่อนไหวสำคัญในปี 2565 ทางคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมครั้งที่ 3/2565 (ครั้งที่ 158) เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 ได้พิจารณาเรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in-Tariff (FiT) สำหรับปี 2565 – 2573 และได้มีมติ รับทราบและเห็นชอบหลักการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รูปแบบ FiT สำหรับปี 2565 – 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง โดยมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ดำเนินการออกระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าและกำกับดูแลการคัดเลือกตาม

ขั้นตอนต่อไป ทั้งนี้ อาจพิจารณาทบทวนปริมาณเชื้อเพลิงรายปีที่กำหนดไว้ได้ตามสถานการณ์หรือตามศักยภาพที่เหมาะสม หรือปรับปรุงเงื่อนไขต่าง ๆ (ยกเว้นอัตรารับซื้อ) ได้ โดยมอบให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) พิจารณา

ซึ่งในปี 2565 ได้มีการกำหนดปริมาณเมกะวัตต์รับซื้อและวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผน PDP2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. 2564 - 2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ในการประชุมครั้งที่ 8/2565 (ครั้งที่ 46) ดังนี้

ปี SCOD	รูปแบบสัญญา	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	รวม
ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	Non-Firm			75	75	75	75	40	335
พลังงานลม	Non-Firm		250	250	250	250	250	250	1,500
พลังงานแสงอาทิตย์									
- Solar Farm + BESS	Partial-Firm	100	100	100	100	200	200	200	1,000
- Solar Farm	Non-Firm	190	290	258	440	490	310	390	2,368
เป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้ารายปีรวม		**290**	**640**	**683**	**865**	**1,015**	**830**	**880**	**5,203**

ความคืบหน้าของการพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยในปี 2567

สำหรับความคืบหน้าในปี 2567 กระทรวงพลังงานได้จัดทำร่างแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2567 - 2580 (PDP2024) ขึ้น รวมถึงร่างแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2567 - 2580 (AEDP2024) ซึ่งยังอยู่ในขั้นตอนการจัดทำและพิจารณา โดยเป็นการทบทวนจาก PDP2018 Rev.1 และ AEDP2018 เพื่อตอบสนองความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศให้ทันต่อแนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไป และเพื่อปรับแผนให้สอดคล้องกับทิศทางพลังงานโลกที่มุ่งเน้นการใช้พลังงานสะอาด รวมถึงเป้าหมายของประเทศไทยในการบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี 2593 และเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emission) ภายในปี 2608

ร่าง PDP2024

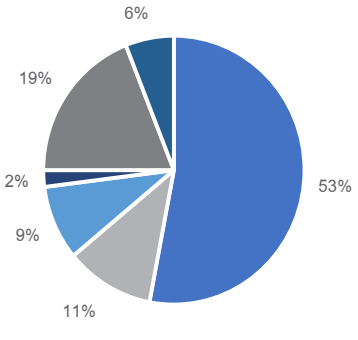
ในระหว่างปี 2565 - 2580 ร่าง PDP2024 ได้คาดการณ์แนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศ ภายใต้สมมุติฐานการเติบโตของเศรษฐกิจว่าจะขยายตัวอยู่ที่เฉลี่ยร้อยละ 3.1 ต่อปี และประมาณการอัตราการเพิ่มขึ้นของประชากรเฉลี่ยร้อยละ 0.04 ต่อปี และคาดการณ์อัตราการเติบโตเฉลี่ยสะสมของความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดของประเทศและปริมาณการใช้ไฟฟ้าของประเทศในร่าง PDP 2024 อยู่ที่ร้อยละ 2.52 ต่อปี โดยความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดของประเทศจะเติบโตจาก 34,102.0 เมกะวัตต์ ในปี 2560 เป็น 56,133.0 เมกะวัตต์ ในปี 2580 และปริมาณการใช้ไฟฟ้าของประเทศจะเติบโตจาก 225,114.0 ล้านหน่วย ในปี 2560 เป็น 370,055.0 ล้านหน่วย ในปี 2580 ตามลำดับ

โดยร่าง PDP2024 จะมีกำลังผลิตไฟฟ้าในระบบ 3 การไฟฟ้าในปลายปี 2580 รวมสุทธิ 112,391 เมกะวัตต์ ประกอบด้วยกำลังผลิตไฟฟ้า ณ สิ้นปี 2566 เท่ากับ 53,868 เมกะวัตต์ เป็นกำลังผลิตของโรงไฟฟ้าใหม่ 77,407 เมกะวัตต์ และมีการปลดกำลังผลิตโรงไฟฟ้าเก่าที่หมดอายุในช่วงปี 2566 - 2580 จำนวน 18,884 เมกะวัตต์

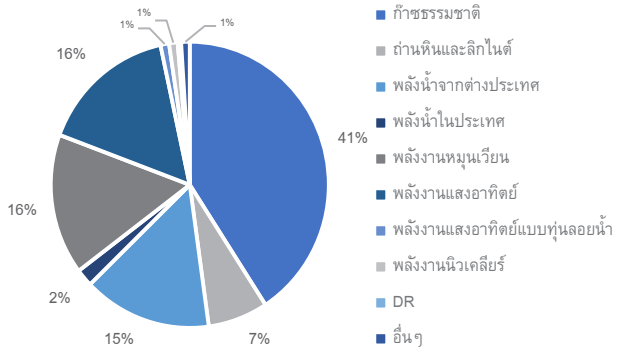
กำลังผลิตไฟฟ้าในช่วงปี 2566 - 2580	เมกะวัตต์
กำลังผลิตไฟฟ้า ณ ธันวาคม 2566	53,868
กำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ ในช่วงปี 2566 – 2580	77,407
กำลังผลิตไฟฟ้าที่ปลดออกจากระบบ ในช่วงปี 2566- 2580	-18,884
รวมกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น ณ สิ้นปี 2580	**112,391**

นอกจากนี้สัดส่วนการผลิตพลังงานไฟฟ้าตามร่างแผน PDP 2024 มีการหันมาผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดเพิ่มขึ้น โดยมีสัดส่วนคิดเป็นร้อยละ 51 ของการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ณ ปี 2580 เพิ่มขึ้นจาก PDP 2018 Rev.1 ซึ่งมีสัดส่วนอยู่ที่ร้อยละ 36 ณ ปี 2580 โดยสัดส่วนการผลิตพลังงานไฟฟ้าแยกตามประเภทเชื้อเพลิง ณ ปี 2580 เป็นดังนี้

PDP 2018 Rev.1



ร่าง PDP 2024



ร่าง AEDP2024

พร้อมกันนี้กระทรวงพลังงานยังได้จัดทำ ร่างแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2567 - 2580 (AEDP2024) ขึ้น ซึ่งแนวโน้มธุรกิจพลังงานในประเทศไทยภายใต้ร่าง AEDP 2024 มุ่งเน้นไปที่การส่งเสริมพลังงานสะอาดมากขึ้นเมื่อเทียบกับ AEDP 2018 โดยหันมาพึ่งพาการผลิตพลังงานจากแหล่งพลังงานทดแทน เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม และพลังงานชีวมวล เพิ่มขึ้นอย่างมาก เพื่อรองรับการเติบโตของพลังงานสะอาดและลดการพึ่งพาพลังงานฟอสซิล ซึ่งเป็นการตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในระยะยาว โดยมีร่างเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานหมุนเวียนดังนี้

หน่วย: เมกะวัตต์

ประเภทเชื้อเพลิง	ผูกพันภาครัฐ (ณ ธ.ค. 2566)		กำลังผลิตใหม่ พ.ศ. 2567 - 2580	รวมกำลังการผลิต
	COD แล้ว	ตอบรับเชิงนโยบาย		
ชีวมวล	3,450	420	1,046	***4,565**
ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย)	371	33	360	**764**
ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)	6	175	576	**757**
ขยะชุมชน	376	466	300	**1,142**
พลังงานลม	1,544	2,490	5,345	**9,379**
ขยะอุตสาหกรรม	34	203	12	**249**
พลังน้ำขนาดเล็ก	201	42	99	**342**
พลังน้ำขนาดใหญ่	2,918	-	-	**2,918**
พลังงานความร้อนใต้พิภพ	0.30	-	21	**21**
พลังงานแสงอาทิตย์	3,110	5,994	24,412	**33,516**
พลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ	69	39	2,681	**2,789**
พลังน้ำนำเข้า	4,462	-	6,907	***10,295**
ไฮโดรเจน	-	-	ผสมร้อยละ 5 ตั้งแต่ ปี พ.ศ. 2573 เป็นต้นไป	

ที่มา: ร่าง AEDP2024

หมายเหตุ: *พิจารณาโครงการที่หมดสัญญาแล้ว **กำลังการผลิตใหม่ ไม่รวมกำลังการผลิตที่มีข้อผูกพันแล้ว

กำลังการผลิตพลังงานหมุนเวียนใหม่ตามร่าง AEDP2024 เปรียบเทียบ AEDP2018 Rev.1 เป็นดังนี้

พลังงานหมุนเวียน	AEDP2018 Rev.1 ณ สิ้นปี 2580 (เมกะวัตต์)	ร่าง AEDP2024 ณ สิ้นปี 2580 (เมกะวัตต์)
แสงอาทิตย์	9,290	24,412
ลม	1,485	5,345
ชีวมวล	3,380	1,046
ก๊าซชีวภาพ	1,183	936
แสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ	2,725	2681
ขยะอุตสาหกรรม	44	12
ขยะชุมชน	400	300
พลังน้ำขนาดเล็ก	69	99
ความร้อนใต้พิภพ	0	21
ชีวมวล จังหวัดชายแดนใต้	120	0
รวม	**18,696**	**34,851**

การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า

ช่วงก่อนดำเนินโครงการ		ช่วงดำเนินโครงการ
<u>ขอใบอนุญาต</u> 1. รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) 2. ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน 3. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) 4. ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (แบบ อ.1) 5. ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม (พค. 2) 6. ใบรับรองการก่อสร้างอาคาร 7. บัตรส่งเสริมการลงทุน	<u>ก่อสร้างโครงการ</u> 1. การจัดหาผู้รับเหมา 2. การจัดหาเทคโนโลยี	<u>จัดหาวัตถุดิบ</u> 1. เชื้อเพลิงชีวมวล 2. ก๊าซธรรมชาติ 3. ขยะชุมชน

ช่วงก่อนดำเนินโครงการ

เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจโดยการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าซึ่งจะต้องดำเนินการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้า ด้วยการเข้าร่วมการประมูลสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้าหรือโดยการยื่นข้อเสนอจำหน่ายไฟฟ้าตามขั้นตอนของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ก่อนการดำเนินการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้า กลุ่มบริษัทฯ มีขั้นตอนการเตรียมความพร้อมอย่างละเอียด รอบคอบ และระมัดระวัง โดยกลุ่มบริษัทฯ จะจัดเตรียมข้อมูลและประเมินความพร้อมด้านต่างๆ ของโครงการที่จะลงทุน เช่น ความเป็นไปได้ของโครงการ ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านวัตถุดิบ ความพร้อมด้านที่ดิน และความพร้อมด้านการได้มาซึ่งใบอนุญาตต่างๆ เป็นต้น โดยเมื่อโครงการโรงไฟฟ้าที่มีศักยภาพและเป็นไปตามเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนดดังกล่าวได้รับสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้าจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้ว กลุ่มบริษัทฯ จึงจะดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าต่อไป สามารถสรุปขั้นตอนในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าได้ดังนี้

<u>การขอใบอนุญาตสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า</u>

กลุ่มบริษัทฯ ต้องดำเนินการจัดหาเพื่อให้ได้มาซึ่งใบอนุญาตที่สำคัญสำหรับผู้ประกอบกิจการพลังงานตามประกาศ กกพ. เรื่องการกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 และระเบียบ/ประกาศของ กกพ. และ/หรือหน่วยงานรัฐที่กำกับดูแล ได้แก่

การอนุมัติ/ใบอนุญาต/ ใบรับรอง	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง	หน่วยงานรัฐที่กำกับดูแล
การเห็นชอบการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ไม่ใช้ในกรณีของโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ประเภทพลังงานทดแทน)	พ.ร.บ. ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535	สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (“สผ.”)
ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน	พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”)
ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4)	พ.ร.บ. โรงงาน พ.ศ. 2535	กกพ. / กรมโรงงานอุตสาหกรรม (“กรอ.”)
ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (แบบ อ.1) หรือแบบแจ้งการก่อสร้างอาคาร (ม.39 ทวิ)	พ.ร.บ. ควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522	กกพ. / องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น

การอนุมัติ/ใบอนุญาต/ ใบรับรอง	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง	หน่วยงานรัฐที่กำกับดูแล
	พ.ร.บ. การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522	การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ("กนอ.")
ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม (พค. 2)	พ.ร.บ. การพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน พ.ศ. 2535	กกพ. / กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)
ใบรับรองการก่อสร้างอาคาร	พ.ร.บ. ควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 พ.ร.บ. การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522	กกพ. / องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น กนอ.
บัตรส่งเสริมการลงทุน	พ.ร.บ. ส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520	สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

ขั้นตอนการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า

การจัดหาผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า

สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด ("AED") ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นใหญ่ให้เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มาโดยตลอด โดยที่การจัดซื้อจัดจ้างจะใช้วิธีการเจรจาต่อรองราคาเป็นหลัก อย่างไรก็ดี เพื่อให้การก่อสร้างโรงไฟฟ้าในอนาคตมีแนวทางการดำเนินงานที่มีขั้นตอน และลดโอกาสที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ได้ กลุ่มบริษัทฯ จึงได้กำหนดนโยบายจัดซื้อจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contractor) โดยกลุ่มบริษัทฯ จะพยายามหลีกเลี่ยงการว่าจ้างบุคคลที่เกี่ยวโยงกันซึ่งรวมถึง AED ให้เป็น EPC Contractor ในทุกกรณีเว้นแต่เพียงกรณีที่มีความจำเป็นซึ่งไม่อาจหลีกเลี่ยงได้ และกลุ่มบริษัทฯ ได้พิจารณาแล้วว่าสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นโดยรวม ทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของขั้นตอนการประมูลหรือคัดเลือก EPC Contactor ตามที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้กับบุคคลภายนอก และรายการดังกล่าวจะต้องเป็นไปตามนโยบายการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงของบริษัทฯ รวมทั้งกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้มีส่วนได้เสียกับการทำรายการดังกล่าวไม่สามารถเป็นผู้อนุมัติหรือออกเสียงในเรื่องดังกล่าวได้

การเลือกใช้เทคโนโลยี

โครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทฯ เลือกใช้เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักในการผลิตแยกตามประเภทโครงการได้ดังต่อไปนี้

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดรายละเอียดมาตรฐานและคุณลักษณะของเครื่องจักร อุปกรณ์ ที่มีมาตรฐาน มีประสิทธิภาพและอายุการใช้งานที่ยาวนาน เช่น การใช้เหล็กคุณภาพสูงจากประเทศเยอรมันเพื่อใช้ในระบบท่อในหม้อ ไอน้ำทั้งหมด (Boiler tube system) หรือการออกแบบเครื่องจักรโรงงานโดยวิศวกรชาวเยอรมัน ที่มีความชำนาญ และเชี่ยวชาญในการออกแบบให้สามารถรับเชื้อเพลิงชีวมวลที่หลากหลายและรองรับเชื้อเพลิงที่มีความชื้นสูงได้ ทั้งนี้สำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ที่จะก่อสร้างใหม่ในอนาคตไม่ว่าจะเป็นโรงไฟฟ้า SPP Hybrid หรือโรงไฟฟ้า VSPP นั้น บริษัทฯ ได้มีแผนในการพัฒนาเครื่องจักรและกระบวนการผลิตให้โรงไฟฟ้าชีวมวลให้มีประสิทธิภาพที่ดียิ่งขึ้นกว่าเดิม เช่น การเลือกใช้เครื่องจักรที่สามารถใช้ไอน้ำที่มีอุณหภูมิและความดันที่สูงขึ้นกว่าเดิม เป็นต้น เพื่อให้ได้ประสิทธิภาพตามวัฏจักรไอน้ำที่สูงขึ้น ซึ่งจะทำให้ได้กำลังไฟฟ้ามากขึ้นแต่ใช้เชื้อเพลิงน้อยลง แต่ในขณะเดียวกัน กระบวนการผลิตดังกล่าวจะมีมูลค่าการลงทุนที่สูงขึ้นจากการต้องใช้วัสดุที่มีความทนทานต่อความดัน และอุณหภูมิที่สูงขึ้นเช่นกัน

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ เลือกใช้เทคโนโลยีจากประเทศสหรัฐอเมริกา และญี่ปุ่น เป็นหลัก

โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

ลักษณะขยะชุมชนในประเทศไทยไม่มีการแยกขยะจากครัวเรือน ทำให้มีขยะหลากหลายประเภทปะปนกันอยู่ เช่น เศษผักและผลไม้ หรือขยะมูลฝอย ซึ่งเป็นขยะที่มีค่าความชื้นสูง และมีค่าความร้อนต่ำ จึงทำให้มีความยากในการเผา กลุ่มบริษัทฯ จึงต้องเลือกใช้เทคโนโลยีที่เหมาะสม ควบคู่กับการออกแบบทางวิศวกรรม ให้สามารถรองรับการเผาขยะที่มีคุณสมบัติดังกล่าวได้ โดยเทคโนโลยีที่บริษัทเลือกใช้ สามารถรับขยะที่มีความชื้นสูงถึงร้อยละ 80 ได้โดยไม่ต้องผ่านกระบวนการคัดแยกและทำให้แห้งก่อน ทำให้ประหยัดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการขยะก่อนเข้าโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ประกอบด้วยชุดแผงพลังงานแสงอาทิตย์ ติดตั้งตามประเภทของโครงการ ได้แก่ แผงพลังงานแบบติดตั้งบนพื้นดิน หรือติดตั้งบนหลังคา อุปกรณ์แปลงผันไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (“Inverter”) และหม้อแปลงไฟฟ้า (“Transformer”) โดยแผงพลังงานแสงอาทิตย์ผลิตไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำหลังจากได้รับแสงอาทิตย์ในตอนกลางวัน และใช้ Inverter แปลงไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำเป็นไฟฟ้ากระแสสลับแรงดันต่ำ ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงพลังงานแสงอาทิตย์จะถูกแปลงด้วยหม้อแปลงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าให้เป็น 22 / 33 กิโลโวลต์ จากนั้นจึงจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่ลูกค้า

ช่วงดำเนินโครงการ

การจัดหาวัตถุดิบ

เชื้อเพลิงชีวมวล

เชื้อเพลิงชีวมวลถือเป็นวัตถุดิบหลักที่ใช้ในกระบวนการผลิตของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยเชื้อเพลิงชีวมวล หมายถึง กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ซึ่งบริษัทใช้เชื้อเพลิงหลัก 5 ประเภทได้แก่ 1.เปลือกไม้ 2.ไม้เชื้อเพลิง 3. ทะลายปาล์ม 4.แกลบ และ 5.เชื้อเพลิงอื่นๆ ได้แก่ ซัง/เปลือกข้าวโพด ใบ/กากอ้อย เหง้ามัน ขี้เลื่อย เศษไม้ โดยสามารถจำแนกตามแหล่งที่มาได้ 3 ประเภท ได้แก่

1) เชื้อเพลิงชีวมวลที่รวบรวมได้จากโรงงานแปรรูปสินค้าทางการเกษตร เช่น แกลบจากโรงสีข้าว เปลือกไม้จากโรงงานผลิตไม้สับ ปีกไม้ เศษไม้ และขี้เลื่อยจากโรงเลื่อยไม้ และทะลายปาล์มจากโรงงานผลิตน้ำมันปาล์ม เป็นต้น
2) เชื้อเพลิงชีวมวลที่รวบรวมได้จากสวน ไร่ และนาข้าว เช่น ฟางข้าวที่อยู่ในนาข้าว ปลายไม้และรากไม้ที่อยู่ในสวน และซังข้าวโพดที่ได้จากไร่ข้าวโพด เป็นต้น
3) เชื้อเพลิงชีวมวลที่เป็นพืชพลังงานที่เกษตรกรปลูกและส่งขายให้โครงการ เช่น ต้นยูคาลิปตัส พืชตระกูลกระถิน หญ้าเนเปียร์ และพืชพลังงานตระกูลอ้อ เช่น ต้นออรันโด้ เป็นต้น

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลจากแหล่งที่มาต่างๆ โดยแบ่งได้เป็น 2 วิธีหลัก

1) การประกาศรับซื้อเชื้อเพลิงประเภทชีวมวลให้แก่เกษตรกรรายย่อยทราบเป็นวงกว้าง โดยฝ่ายจัดซื้อเชื้อเพลิงจะเป็นผู้เจรจาเงื่อนไขและราคา ตามประเภทเชื้อเพลิง ค่าความร้อน และค่าความชื้น ตามที่บริษัทกำหนด
2) การติดต่อโรงงานแปรรูปสินค้าทางการเกษตรโดยตรง เพื่อเจรจาขอซื้อเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรจากขั้นตอนการผลิตต่างๆ ของเจ้าของโรงงาน

เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ซึ่งเป็นผู้ประกอบการรายเดียวที่สามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่โครงการโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติในประเทศได้ โดยมีอายุสัญญาเท่ากับระยะเวลาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ.

ขยะชุมชน

ขยะชุมชน ถือเป็นวัตถุดิบหลักในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ โดยโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจ้างกำจัดขยะกับหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ สามารถแบ่งประเภทตามที่มาของขยะ ได้ดังนี้

1) สัญญาจ้างกำจัดขยะเก่า

1.1 ณ หลุมฝังกลบขยะของเทศบาลนครขอนแก่น ซึ่งเป็นเขตเทศบาลที่โครงการตั้งอยู่ โดยไม่มีค่าตอบแทน มีกำหนดแล้วเสร็จภายในวันที่ 30 กันยายน 2573

1.2 ณ หลุมฝังกลบขยะของเทศบาลเมืองกระบี่ ซึ่งเป็นเขตเทศบาลที่โครงการตั้งอยู่ โดยไม่มีค่าตอบแทน มีกำหนดแล้วเสร็จภายในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2572

2) สัญญาจ้างกำจัดขยะใหม่

โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจ้างกำจัดขยะกับเทศบาลตำบลข้างเคียงโรงไฟฟ้า และบริษัทเอกชน โดยโครงการได้รับค่าตอบแทนในลักษณะค่าบริการกำจัดขยะ มีระยะเวลาตั้งแต่ 1 ถึง 25 ปี แล้วแต่กรณี

น้ำดิบ

กลุ่มบริษัทฯ จำเป็นต้องใช้น้ำดิบในกระบวนการผลิตไฟฟ้า เพื่อใช้ในการผลิตไอน้ำสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้เพื่อลดอุณหภูมิของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ โดยในการจัดหาน้ำดิบของกลุ่มบริษัทฯ จะใช้วิธีการให้โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกโครงการ มีพื้นที่กักเก็บน้ำที่มีความจุเพียงพอต่อความต้องการใช้น้ำของแต่ละโครงการตลอดทั้งปี เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงที่จะขาดแคลนน้ำดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิตและช่วยลดค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำดิบหรือน้ำอุตสาหกรรม โดยน้ำดิบส่วนใหญ่ในพื้นที่กักเก็บน้ำมาจากการเก็บน้ำฝนที่ตกตามธรรมชาติ หรือมาจากการสูบน้ำจากแหล่งน้ำใกล้เคียงในช่วงฤดูน้ำหลากตามที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

อย่างไรก็ดี สำหรับโครงการที่มีข้อจำกัดด้านพื้นที่ซึ่งทำให้ไม่สามารถมีพื้นที่กักเก็กน้ำภายในบริเวณโครงการได้ ได้แก่ 1) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ.ขอนแก่น กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้วิธีจัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบกับผู้ขาย 1 ราย ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ มีระยะเวลา 10 ปีนับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โดยก่อนครบกำหนดสัญญาไม่น้อยกว่า 30 วัน หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ทำหนังสือแจ้งขอยกเลิกสัญญาให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบ ให้ถือว่าคู่สัญญาตกลงให้สัญญามีผลใช้บังคับต่อไปอีกครั้งละ 1 ปี โดยโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ชำระค่าบริการให้แก่ผู้ขายรายดังกล่าว เป็นรายเดือน ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา และ 2) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ.กระบี่ กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้วิธีจัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบกับผู้ขาย 1 ราย ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ โดยมีวันที่สิ้นสุดสัญญาตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ชำระค่าบริการให้แก่ผู้ขายรายดังกล่าว เป็นรายเดือน ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

เงินลงทุน

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักโดยถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ดังนั้นสินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 จึงเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 42 บริษัท ประกอบด้วยบริษัทย่อยโดยตรง 1 บริษัท และ บริษัทย่อยโดยอ้อม 41 บริษัท เงินลงทุนในบริษัทย่อยดังกล่าว ตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัท	มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน (ล้านบาท)	สัดส่วนการลงทุนในแต่ละบริษัท (ร้อยละ)	สัดส่วนเงินลงทุนต่อสินทรัพย์รวมของบริษัทฯ[1] (ร้อยละ)
บริษัทย่อยโดยตรง			
1. ASCE	11,705.02	100	98.82
บริษัทย่อยโดยอ้อม*			
1. ACP	2,000.00	100	16.89
2. ALCP	4,338.50	100	36.63
2.1 NCE	550.00	90	4.64
2.2 ABP	550.00	90	4.64
3. AAPP	1,000.00	100	8.44
4. AAP	601.37	100	5.08
5. ABA	661.50	100	5.58
6. AFT	9.40	100	0.08
7. BPP	1,514.76	100	12.79
8. ACE SOLAR	378.70	100	3.20
9. ACW	324.43	100	2.74
10. AAA	1,500.00	100	12.66
11. AAE	499.08	100	4.21
12. ABE	490.64	100	4.14
13. ACES	423.77	100	3.58
14. PSMS	82.00	100.0	0.69
15. APP	394.20	100	3.33
16. PRE	149.89	100	1.27
16.1 KTNP	7.00	90	0.06
16.2 KTDP	7.00	90	0.06
16.3 KTPP	7.00	90	0.06
16.4 RBNP	5.00	90	0.04
16.5 CBRP	7.00	90	0.06
17. REC	363.60	100	3.07
17.1 KTRC	7.00	90	0.06
17.2 TRRP	5.00	90	0.04
17.3 WLCPP	20.00	90	0.17
17.4 KACPP	20.00	90	0.17

บริษัท	มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน (ล้านบาท)	สัดส่วนการลงทุนในแต่ละบริษัท (ร้อยละ)	สัดส่วนเงินลงทุนต่อสินทรัพย์รวมของบริษัทฯ[1] (ร้อยละ)
17.5 KHLCP	7.00	90	0.06
18. REN	400.00	100	3.38
18.1 BURC	7.00	90	0.06
18.2 KAMD	7.00	90	0.06
18.3 PLCP	93.29	100	0.79
19. RENE	359.04	100	3.03
19.1 TDPP	5.00	90	0.04
19.2 NHCP	7.00	90	0.06
19.3 TKNP	5.00	90	0.04
19.4 TCPP	7.00	90	0.06
20. RESM	400.00	100	3.38
20.1 KTRP	7.00	90	0.06
20.2 KPKKC	7.00	90	0.06
รวม	**17,228.17**	**-**	**145.46**

หมายเหตุ: [1] สินทรัพย์รวมตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เท่ากับ 11,844.32 ล้านบาท

สินทรัพย์ถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

เนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยโดยตรง (ASCE) ประกอบธุรกิจหลักโดยถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) สินทรัพย์ส่วนใหญ่จึงเป็นของบริษัทย่อยโดยอ้อมที่มีการดำเนินธุรกิจ (Operating Company) โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 สินทรัพย์ถาวรของกลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัทฯ 16,290.93 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัท	ที่ดิน	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและอุปกรณ์	เครื่องใช้สำนักงานและเครื่องตกแต่งและติดตั้ง	เครื่องมือเครื่องใช้	ยานพาหนะ	งานระหว่างก่อสร้าง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567
1. บริษัทฯ	-	-	56.83	-	1.55	0.04	-	-	58.42
2. บริษัทย่อยโดยตรง (Holding Company)									
- ASCE	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. บริษัทย่อยโดยอ้อม (Operating Company)									
- ACP	577.99	80.81	402.69	1,672.11	3.20	5.47	-	195.76	2,938.03
- ALCP และบริษัทย่อย	1,663.60	154.96	117.09	786.10	4.01	1.72	2.85	1,664.64	4,394.97
- AAPP	326.78	21.76	79.39	638.12	1.56	2.96	0.90	1.01	1,072.48
- AAP	199.19	67.77	36.97	319.42	1.02	1.50	1.68	150.56	778.11
- ABA	83.65	16.74	64.80	373.24	0.85	2.40	1.75	0.32	543.75
- BPP	63.98	42.30	69.17	1,028.41	3.74	0.95	8.32	185.77	1,402.64
- ACE SOLAR	143.93	7.04	2.61	104.44	0.26	1.26	-	129.02	388.56
- ACW	133.16	1.08	10.56	315.19	1.27	0.45	-	293.25	754.96
- AAA	355.76	208.33	15.68	79.21	1.32	4.30	3.89	-	668.49

บริษัท	ที่ดิน	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและอุปกรณ์	เครื่องใช้สำนักงานและเครื่องตกแต่งและติดตั้ง	เครื่องมือเครื่องใช้	ยานพาหนะ	งานระหว่างก่อสร้าง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567
- AAE	37.65	6.77	71.41	160.70	0.51	0.79	-	3.71	281.54
- ABE	35.79	9.05	12.05	232.98	0.60	2.65	0.52	142.46	436.10
- ACES	42.95	6.26	12.04	152.79	0.52	5.11	1.27	0.21	221.15
- PSMS	-	-	-	3.32	1.21	2.92	-	-	7.45
- APP	85.50	-	-	-	-	-	-	-	85.50
- PRE และบริษัทย่อย	82.71	-	-	-	-	-	-	7.55	90.26
- REC และบริษัทย่อย	226.89	-	-	-	0.01	-	-	391.80	618.70
- REN และบริษัทย่อย	191.54	0.38	4.84	256.93	1.01	0.68	-	15.33	470.71
- RENE และบริษัทย่อย	227.59	0.33	3.72	137.24	0.78	0.17	-	11.61	381.44
- RESM และบริษัทย่อย	157.96	0.84	8.23	397.80	2.09	0.17	-	130.58	697.67
รวม	**4,636.62**	**624.42**	**968.08**	**6,658.00**	**25.51**	**33.54**	**21.18**	**3,323.58**	**16,290.93**

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน ของกลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าตัดจำหน่ายและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เท่ากับ 1,302.27 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ประเภทสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	รายละเอียด	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 (ล้านบาท)
- สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน	สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานของกลุ่มบริษัทฯ เกิดจากเมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2554 ALCP ได้เข้าทำสัญญารับจ้างกำจัดขยะกับเทศบาลนครขอนแก่นตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา โดยสัญญาดังกล่าวกำหนดให้ก่อสร้างอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุในสัญญาบนพื้นที่เช่าของเทศบาลและเมื่อครบกำหนดอายุสัญญาเช่าแล้ว อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ตามสัญญาดังกล่าวจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่น นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2562 ALCP ได้เข้าทำสัญญารับจ้างกำจัดขยะกับเทศบาลเมืองกระบี่ตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา โดยสัญญาดังกล่าวกำหนดให้ก่อสร้างอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุในสัญญาบนพื้นที่เช่าของเทศบาลเมืองกระบี่และเมื่อครบกำหนดอายุสัญญาเช่าแล้ว อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ตามสัญญาดังกล่าวจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลเมืองกระบี่ ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ ต้องบันทึกสิทธิการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวตลอดอายุสัญญาสัมปทาน	1,302.27

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนของกลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าตัดจำหน่ายและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 เท่ากับ 391.39 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ประเภทสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	รายละเอียด	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 (ล้านบาท)
- สิทธิการใช้ท่อก๊าซ	สิทธิในการใช้ท่อก๊าซของโครงการ AAA เกิดจากเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2555 AAA ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับ บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ซึ่งสัญญาดังกล่าวกำหนดให้เงื่อนไขให้ผู้ซื้อเป็นผู้รับผิดชอบในการก่อสร้างระบบท่อย่อยส่งก๊าซมายังโครงการ AAA และจัดให้ปตท. ได้กรรมสิทธิ์พร้อมใบอนุญาตต่างๆ (ถ้ามี) ในระบบท่อย่อยโดยไม่มีค่าตอบแทนและปราศจากข้อผูกพัน โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาใช้ก๊าซเพื่อการค้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้า ดังนั้น AAA จึงบันทึกค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างทั้งหมดเป็นสิทธิในการใช้ท่อก๊าซเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวเป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้า	0.89
- สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า	สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ เป็นค่าใช้จ่ายในการขยายเขตติดตั้งหม้อแปลง ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ จ่ายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า หรือสำหรับเชื่อมระหว่างสถานีไฟฟ้ามายังโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ	65.97
- สิทธิการใช้ท่อประปา	สิทธิการใช้ท่อประปาของกลุ่มบริษัทฯ เป็นต้นทุนในการขยายเขตจำหน่ายน้ำ ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ จ่ายให้กับการประปาส่วนภูมิภาคเพื่อเชื่อมต่อท่อประปาของการประปาส่วนภูมิภาคมายังโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ	6.18
- โปรแกรมคอมพิวเตอร์และโปรแกรมคอมพิวเตอร์ระหว่างติดตั้ง	ค่าโปรแกรมออกแบบและโปรแกรมอ่านหน่วยมิเตอร์จ่ายไฟสำหรับโครงการ Solar rooftop ของ ACE SOLAR และโปรแกรมบัญชีของ ACE พร้อมใบอนุญาตของระบบ Microsoft Dynamics 365 และโปรแกรม Simulator ในการเดินเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าของ PSMS	8.68
- สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับจากการเข้าซื้อหุ้นของบริษัทผู้ดำเนินโครงการไฟฟ้าชีวมวลระหว่างปี	309.67
รวม		**391.39**

สรุปสัญญาที่สำคัญ

- รายละเอียดตาม หมายเหตุประกอบงบการเงิน หัวข้อ สัญญาที่สำคัญ -

ผู้ถือหุ้น และผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย

รายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ 10 อันดับแรก

โครงสร้างผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น (หุ้น)	ร้อยละ
กลุ่มทรงเมตตา[1]		
1. นายวิระชัย ทรงเมตตา	2,282,528,920	22.43
2. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	2,122,034,200	20.85
3. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	1,616,622,020	15.89
4. นายณัฏฐ์ ทรงเมตตา	1,592,411,480	15.65
- นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย[2]	20	0.00
รวม	**7,613,596,640**	**74.82**
5. BNP PARIBAS SINGAPORE BRANCH[3]	300,000,000	2.95
6. ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)[4]	199,634,240	1.96
7. บริษัทหลักทรัพย์ อินโนเวสท์ เอกซ์ STRATEGIC INVEST L	172,171,000	1.69
8. บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	157,313,415	1.55
9. บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)	100,365,600	0.99
10. MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC	96,000,000	0.94
รวมผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 อันดับ	**8,639,080,895**	**84.90**
11. ผู้ถือหุ้นอื่น	1,536,919,065	15.10
รวม	**10,175,999,960**	**100.00**

[1] เป็นการจัดกลุ่มตามนิยามผู้เกี่ยวข้องหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ.17/2551 ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2551 มิใช่การจัดกลุ่มบุคคลตามมาตรา 258 หรือบุคคลที่มีการกระทำร่วมกัน (Acting in concert) และการปฏิบัติตามมาตรา 246 และ 247

[2] การถือหุ้นของนายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย ถูกนับรวมหุ้นในกลุ่มทรงเมตตา ตามนิยามผู้เกี่ยวข้องหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ.17/2551 ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2551 โดยจำนวนหุ้นที่ถือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ไม่เป็นผู้ถือหุ้น 10 อันดับแรกของบริษัทฯ

[3] โดยนายธีรวุฒิ ทรงเมตตา เป็นผู้รับประโยชน์ (Beneficiary) โดยทางอ้อมผ่านคัสโตเดียน

[4] ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงตามปกติและเป็นไปอย่างอิสระ ซึ่งไม่มีส่วนร่วมในการบริหารและไม่มีตัวแทนในคณะกรรมการบริษัทฯ

รายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย

บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ASCE”) เป็นบริษัทย่อยโดยตรงของบริษัทฯ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ ถือหุ้น ASCE จำนวน 11,705,019,980 หุ้น (คิดเป็นร้อยละ 100.0 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วทั้งหมด) ร่วมกับ นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา และนายพรเมตต์ ทรงเมตตา ที่ถือหุ้นรายละ 1 หุ้น

ASCE ได้เข้าถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจำนวน 19 บริษัท (บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก) และบริษัทที่ประกอบธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่อง จำนวน 1 บริษัท ได้แก่ PSMS รวมจำนวนทั้งหมด 20 บริษัท ในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ซึ่งทำให้บริษัทเหล่านี้เป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โดยสามารถแสดงรายละเอียดโครงสร้างการถือหุ้นของแต่ละบริษัทได้ดังนี้

รายชื่อบริษัทย่อยโดยอ้อม	ASCE		นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา		นายพรเมตต์ ทรงเมตตา		ผู้ถือหุ้นอื่น[1]	
	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วน (ร้อยละ)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วน (ร้อยละ)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วน (ร้อยละ)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วน (ร้อยละ)
1. ACP	199,999,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
2. ALCP	439,999,998	100.0	-	-	-	-	2	0.0
3. AAPP	99,999,997	100.0	2	0.0	1	0.0	-	-
4. AAP	59,999,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
5. ABA	74,999,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
6. AFT	999,993	100.0	2	0.0	-	-	5	0.0
7. BPP	158,999,998	100.0	1	0.0	-	-	1	0.0
8. ACE SOLAR	37,999,998	100.0	1	0.0	-	-	1	0.0
9. ACW	59,999,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
10. AAA	149,999,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
11. AAE	64,999,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
12. ABE	6,499,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
13. ACES	5,899,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
14. PSMS	8,199,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
15. APP	7,349,998	100.0	-	-	-	-	2	0.0
16. PRE	21,999,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
17. REC	44,999,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
18. REN	39,999,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
19. RENE	47,999,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
20. RESM	39,999,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0

หมายเหตุ: [1] ผู้ถือหุ้นอื่น ได้แก่

1. นางสาวอนุศริยา พลซา ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น ของ ALCP
2. นางสาวนภัสวรรณ มั่งมี ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น ของ ALCP
3. นายณัฏฐ์ ทรงเมตตา ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น ของ AAA
4. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย ถือหุ้นจำนวน 5 หุ้นของ AFT และถือหุ้นจำนวน 1 หุ้นของ BPP ACE SOLAR PSMS PRE REC REN RENE และ RESM
5. PSMS และ ACES ถือหุ้นจำนวน 2 หุ้น ของ APP

ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

กลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 รวมร้อยละ 74.82 ของทุนจดทะเบียน และเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ มีการประกอบธุรกิจอื่น เช่น ธุรกิจปลูกไม้โตเร็ว ธุรกิจผลิตภัณฑ์จากไม้ปลูก รวมถึงการเป็นผู้จำหน่ายและส่งออกไม้สับ (“Woodchip”) รายใหญ่รายหนึ่งของโลกนอกจากนี้ ยังมีการประกอบกิจการอื่นๆ นอกเหนือจากธุรกิจการเกษตร เช่น ธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ และธุรกิจก่อสร้าง เป็นต้น ส่งผลให้การทำธุรกิจอื่นของกลุ่มทรงเมตตา มีความสัมพันธ์ซึ่งช่วยส่งเสริมการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เช่น การเสริมสร้างความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงจากแหล่งวัตถุดิบชีวมวลจำนวนมากที่เหลือใช้จากกระบวนการผลิต เป็นต้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มทรงเมตตาอาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยสามารถแบ่งตามประเภทธุรกิจ ได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจที่เกี่ยวเนื่องกับการจัดหาเชื้อเพลิง

กลุ่มทรงเมตตา มีอำนาจควบคุมในบริษัทอื่นๆ ภายนอกกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับการจัดหาเชื้อเพลิง ดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ
บริษัท โกลบัล วู้ดชิพ จำกัด (“GWC”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิพเชื้อเพลิง เปลือกไม้ และเชื้อเพลิงอื่น ให้บริการชั่งน้ำหนัก ให้บริการขนส่ง
บริษัท ซัยโย ซัพพลาย เชน จำกัด (“SSC”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิพเชื้อเพลิง และเปลือกไม้ ให้บริการขนส่ง
บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด (“SBP”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิพเชื้อเพลิง และเปลือกไม้ ให้บริการขนส่ง
บริษัท โกลบัล วู้ดชิพ เทรดดิ้ง จำกัด (“GWT”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิพเชื้อเพลิง และเปลือกไม้ ให้บริการขนส่ง
บริษัท อะโกร เอ็นเนอร์จี้ ซัพพลาย จำกัด (“AES”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ชิ้นไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้
บริษัท สยาม อะโกร อินดัสตรี้ โปรดักส์ เทรดดิ้ง จำกัด (“SAIPT”)	ธุรกิจจำหน่ายเปลือกไม้
บริษัท แอ๊ดวานซ์อาเซี่ยน จำกัด (“AAS”)	ธุรกิจผลิตกล้าไม้และต้นกล้าทางการเกษตร
บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเซีย ไฟเบอร์ จำกัด (“AAF”)	ธุรกิจผลิตแผ่นใยไม้อัดแข็ง
บริษัท ทริปเปิ้ล เอ บอร์ด จำกัด (“TAB”)	ธุรกิจผลิตแผ่นไม้อัดและแผ่นไม้วีเนียร์

กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง โดยที่ระบุวิธีการคำนวณราคาซื้อขายที่มีหลักการชัดเจน สามารถเทียบเคียงราคาตลาดได้ และมีเงื่อนไขของสัญญาตามหลักการค้าทั่วไป ทั้งนี้ เพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น และเพื่อให้เป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันและการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

กลุ่มธุรกิจที่เกี่ยวเนื่องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

กลุ่มทรงเมตตา มีอำนาจควบคุมในบริษัทอื่นๆ ภายนอกกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับการพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้า ดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ
บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (“AED”)	ธุรกิจให้บริการปรึกษาด้านวิศวกรรม ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ ให้บริการ EPC ออกแบบและจัดหาอุปกรณ์ก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักร
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียร์ริ่ง จำกัด (“GIE”)	ธุรกิจให้บริการทางด้านวิศวกรรม ก่อสร้างอาคาร ถนน ลานคอนกรีต, ให้บริการจ้างเหมาเครื่องจักรกลหนัก, ให้บริการจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล ให้บริการแม่บ้าน ให้บริการขนย้ายขยะเก่าเข้ากระบวนการผลิต และขนย้ายขี้เถ้าเข้าสู่กระบวนการกำจัด
บริษัท เออีดี แฟบริเคชั่น จำกัด (“AEDF”)	ธุรกิจเชื่อมประกอบและแปรรูปโลหะตามลักษณะการใช้งานและการผลิตตามความต้องการของลูกค้า และงานโครงสร้างเหล็ก และจำหน่ายอะไหล่และอุปกรณ์
Ascender Limited (“ASD”)	ธุรกิจจำหน่ายเครื่องจักร

โดยบริษัทข้างต้นมีความรู้ความสามารถในการพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้า รวมทั้งจัดหาและซ่อมบำรุงเครื่องจักร ซึ่งที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้างกลุ่มบริษัทข้างต้น ในการพัฒนาและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล และโครงการโรงไฟฟ้า MSW ของบริษัททุกโครงการ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น จึงได้มีการกำหนดนโยบายและมาตรการต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อป้องกันปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่

บริษัทฯ ไม่มีข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ในเรื่องที่มีผลกระทบต่อการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ หรือการบริหารงานของบริษัทฯ โดยที่ข้อตกลงดังกล่าวมีบริษัทฯ เป็นผู้ร่วมลงนามด้วย

นโยบายการจ่ายปันผล

นโยบายการจ่ายปันผลของบริษัทฯ

บริษัทฯ มีนโยบายจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการ หลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและทุนสำรองต่างๆ ตามที่กฎหมายและข้อบังคับของบริษัทฯ ได้กำหนดไว้ ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะทางการเงิน กระแสเงินสด สภาพคล่อง แผนการลงทุน เงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญาต่างๆ ที่บริษัทฯ ผูกพันอยู่ รวมถึงภาวะเศรษฐกิจ ความจำเป็น และความเหมาะสมอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ทั้งนี้ การจ่ายเงินปันผลประจำปีจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้เป็นครั้งคราวเมื่อเห็นว่าบริษัทฯ มีกำไรพอที่จะทำเช่นนั้นได้ และให้รายงานการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวถัดไป

อนึ่ง เนื่องจากบริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่นและไม่มีการประกอบธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญเป็นของตนเอง (Holding Company) ดังนั้น ความสามารถในการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ จึงขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานและการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทฯ เป็นหลัก

ข้อมูลการจ่ายเงินปันผลย้อนหลัง

ปี	เงินปันผลต่อหุ้น (บาท)	ราคาพาร์ (บาท)	อัตราการจ่ายต่อกำไรสุทธิ (ร้อยละ)	วันที่จ่าย
2563	0.048	0.50	74.51	13 พ.ค. 64
2564	0.020	0.50	53.08	11 พ.ค. 65
2565	งดการจ่ายปันผลสำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2565 - 2567 เนื่องจากบริษัทฯ มีความจำเป็นต้องสำรองเงินสดไว้เป็นเงินทุนหมุนเวียนและเพื่อการลงทุนในโครงการต่างๆ ตามแผนงานที่วางไว้			
2566				
2567*				

* ได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2567 และให้เสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567

นโยบายการจ่ายปันผลของบริษัทย่อย

บริษัทย่อยมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น ในอัตราไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิตามงบการเงินเฉพาะกิจการ หลังหักภาษีเงินได้นิติบุคคลและทุนสำรองต่างๆ ตามที่กฎหมายและข้อบังคับของบริษัทย่อยนั้นได้กำหนดไว้ ทั้งนี้ อัตราการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ โดยขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงาน ฐานะทางการเงิน กระแสเงินสด สภาพคล่อง แผนการลงทุน เงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญาต่างๆ ที่บริษัทย่อยผูกพันอยู่ รวมถึงภาวะเศรษฐกิจ ความจำเป็น และความเหมาะสมอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการของบริษัทย่อยเห็นสมควร ทั้งนี้การจ่ายเงินปันผลประจำปีจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลซึ่งคณะกรรมการบริษัทของบริษัทย่อยอาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้เป็นครั้งคราวเมื่อเห็นว่าบริษัทย่อยมีกำไรพอที่จะทำเช่นนั้นได้ และให้รายงานการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวถัดไป

อนึ่ง ในการพิจารณาอนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปีและเงินปันผลระหว่างกาลของบริษัทย่อย บริษัทย่อยจะต้องขออนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ ก่อนที่จะดำเนินการ ซึ่งเป็นไปตามนโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทฯ

ข้อผูกพันที่บริษัทให้คำมั่นไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูล

เป็นไปตามเกณฑ์ใช้บังคับกับบริษัทจดทะเบียนและบริษัทมหาชนจำกัด ที่มีหน้าที่ตามมาตรา 56 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

การออกหลักทรัพย์อื่น และการจัดอันดับเครดิตองค์กร

ณ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทมีหุ้นกู้ที่ยังไม่ครบกำหนดไถ่ถอน รวม 2 ชุด เป็นจำนวนเงิน 391.60 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

หุ้นกู้ชุดที่	ประเภทตราสาร	วันที่ออกและเสนอขาย	วันครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	มูลค่า (ล้านบาท)
1.	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	18 ต.ค. 2566	18 ต.ค. 2568	4.40	235.20
2.	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	18 ต.ค. 2566	18 ต.ค. 2569	4.90	156.40
มูลค่ารวม					391.60

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 333 ถนนสีลม แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
โทรศัพท์ 02 230 2895

การจัดอันดับเครดิตองค์กร

บริษัทฯ ได้รับการจัดอันดับเครดิตองค์กรที่ระดับ “BBB+” (Triple B Plus) แนวโน้มอันดับเครดิตที่ระดับ “คงที่” หรือ “Stable” จากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ บริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด (จัดอันดับเมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2567)

นโยบายและแผนการบริหารความเสี่ยง

บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) และบริษัทย่อย ตระหนักและเล็งเห็นความสำคัญต่อการบริหารจัดการองค์กรที่ดี เพื่อขับเคลื่อนองค์กรให้มีการเติบโตและขยายธุรกิจอย่างมีเสถียรภาพมีฐานะการเงินที่มั่นคง และสามารถสร้างผลตอบแทนให้แก่ผู้ถือหุ้นตลอดจนเพื่อเป็นการดำเนินตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) รวมทั้งการถ่วงดุลอำนาจ (Check and Balance) ในภาวะการแข่งขันทางธุรกิจที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยต้องเผชิญอยู่ในปัจจุบัน ซึ่งเกิดการเปลี่ยนแปลงอยู่ตลอดเวลาไม่ว่าจะเกิดจากปัจจัยภายนอกหรือปัจจัยภายในอาจส่งผลกระทบต่อความสามารถในการบรรลุเป้าหมายและภารกิจหลักของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ทั้งนี้ต้องครอบคลุมความเสี่ยงอย่างน้อย 4 ประการ ดังนี้

1) ความเสี่ยงทางการเงิน (Financial Risk)
2) ความเสี่ยงด้านการดำเนินงาน (Operational Risk)
3) ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจ (Strategic Risk)
4) ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติตามกฎระเบียบ (Compliance Risk)

คณะกรรมการบริษัทเห็นควรให้มีการนำระบบการบริหารความเสี่ยงมาปฏิบัติใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อเสริมสร้างความมั่นใจให้กับผู้ถือหุ้นและทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง ในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง สามารถบรรลุวัตถุประสงค์และสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่บริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยได้กำหนดนิยามวัตถุประสงค์ นโยบายและกรอบการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ และบริษัทย่อยดังต่อไปนี้

นิยามความเสี่ยงและการบริหารความเสี่ยง

ความเสี่ยง (Risks)

“โอกาส/เหตุการณ์ ที่ไม่แน่นอนต่างๆ หรือสิ่งที่ทำให้แผนงานหรือการดำเนินการอยู่ ณ ปัจจุบัน ไม่บรรลุวัตถุประสงค์/เป้าหมายที่กำหนดไว้ โดยก่อให้เกิดผลกระทบเชิงลบต่อองค์กร ทั้งในแง่ของผลกระทบที่เป็นตัวเงินหรือผลกระทบที่มีต่อภาพลักษณ์และชื่อเสียงขององค์กร”

การบริหารความเสี่ยง (Risk Management)

“กระบวนการที่ปฏิบัติโดยคณะกรรมการ ผู้บริหารและ บุคลากรทุกคนในองค์กร เพื่อช่วยในการกำหนดกลยุทธ์แผนงาน และการดำเนินงานโดยกระบวนการบริหารความเสี่ยง ได้รับการออกแบบเพื่อให้สามารถบ่งชี้เหตุการณ์ที่อาจเกิดขึ้นและมีผลกระทบต่อองค์กร และสามารถจัดการความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่องค์กรยอมรับ เพื่อให้ได้รับความมั่นใจอย่างสมเหตุสมผลในการบรรลุวัตถุประสงค์ที่องค์กรกำหนดไว้”

วัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยง

1) เพื่อนำระบบการบริหารความเสี่ยงที่เป็นมาตรฐานสากลมาปฏิบัติใช้ในแนวทางเดียวกันทั่วทั้งองค์กร และกำหนดให้การบริหารความเสี่ยงเป็นส่วนหนึ่งในการตัดสินใจการกำหนดกลยุทธ์แผนงานและการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
2) เพื่อกำหนดมาตรการและแนวทางบริหารจัดการความเสี่ยงที่เหลืออยู่ให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ขององค์กร โดยพิจารณามาตรการที่จะลดโอกาสและ/หรือผลกระทบจากความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นได้อย่างมีประสิทธิภาพ อันจะเป็นการผลักดันให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กรที่กำหนดไว้ทั้งในระดับองค์กรและในระดับหน่วยงาน

3) เพื่อสามารถระบุความเสี่ยงหรือวิกฤตการณ์ที่ไม่คาดคิดและสามารถตอบสนองการลดความสูญเสียหรือความเสียหายต่อองค์กรได้อย่างเหมาะสมและทันกาล
4) เพื่อให้คณะกรรมการบริหารคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัทได้รับทราบข้อมูลความเสี่ยงที่สำคัญ แนวโน้มของความเสี่ยงและความเสี่ยงในภาพรวม ตลอดจนกำกับดูแลความเสี่ยงได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
5) เพื่อให้ทุกส่วนงานมีหน้าที่ระบุประเมินและบริหารจัดการความเสี่ยงที่สำคัญๆ อย่างสม่ำเสมอ รวมถึงกรณีที่มีเหตุการณ์ กิจกรรม กระบวนการ และ/หรือโครงการที่สำคัญ หรือยังไม่เคยปฏิบัติหรือการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญภายในองค์กร โดยคำนึงถึงระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้และความสามารถที่ปฏิบัติได้จริงด้วยต้นทุนที่เหมาะสม
6) เพื่อให้มีการสื่อสารและถ่ายทอดความรู้การบริหารความเสี่ยงให้กรรมการ ผู้บริหารระดับสูง และพนักงานอย่างสม่ำเสมอ และพัฒนาบุคลากรให้มีความเข้าใจมีความตระหนักการเป็นเจ้าของความเสี่ยง ตลอดจนมีการบริหารความเสี่ยงร่วมกันภายใต้งานที่รับผิดชอบ
7) เพื่อเป็นการดำเนินการตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) และถ่วงดุลอำนาจ (Check and Balance) บริษัทฯ แบ่งแยกหน้าที่ด้านการบริหารความเสี่ยงออกจากงานด้านที่ก่อให้เกิดความเสี่ยง (Business Unit) อนึ่งเพื่อให้การจัดการด้านความเสี่ยงเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพบริษัทฯ อาจพิจารณาให้มีการจัดตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยงขึ้น ซึ่งได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทเพื่อติดตามประเด็นความเสี่ยงและจัดการความเสี่ยงให้เป็นไปอย่างเหมาะสมและทันต่อเหตุการณ์ โดยคณะทำงานบริหารความเสี่ยงดำเนินการภายใต้การกำกับดูแลของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) และต้องรายงานความเสี่ยงที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และสถานะของความเสี่ยง รวมถึงแนวทางในการจัดการความเสี่ยง ความคืบหน้า และผลของการบริหารความเสี่ยง ต่อคณะกรรมการตรวจสอบและ/หรือคณะกรรมการบริษัท ตามความจำเป็นและเหมาะสมหรือตามที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจสอบและ/หรือคณะกรรมการบริษัท

ระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้

ระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ (Risk Appetite) คือระดับความเสี่ยงสูงสุดที่ยอมรับได้ในระดับองค์กรซึ่งอาจกำหนดขึ้นโดยคณะกรรมการบริษัท หรือโดยกลุ่มบุคคลหรือบุคคลที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย เช่น คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริหาร คณะทำงานบริหารความเสี่ยง หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) และให้ใช้ประกอบการประเมิน และบริหารความเสี่ยง โดยความเสี่ยงใดก็ตามที่ได้รับการวิเคราะห์และประเมินแล้วพบว่าอาจส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ และ บริษัทย่อยเกินกว่าระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ ให้หน่วยงานเจ้าของความเสี่ยงนั้นๆ จัดทำแผนปฏิบัติงานบริหารความเสี่ยง และรายงานต่อคณะทำงานบริหารความเสี่ยงโดยแบ่งระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ออกเป็น 3 ด้านดังนี้

1) ระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ด้านการเงิน

บริษัทฯและบริษัทย่อยยอมรับให้มีการสูญเสียเงินหรือการลดลงของรายได้ในระดับหนึ่งแต่ไม่เกินกว่าระดับที่ส่งผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อสภาพคล่องหรือฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

2) ระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ด้านความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ และบริษัทย่อยยอมรับให้มีการหยุดชะงักหรือความล่าช้าในความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจได้ในระดับหนึ่งแต่ไม่ยอมรับให้เกิดการหยุดชะงักหรือความล่าช้าที่เป็นเวลานาน จนก่อให้เกิดความเสียหายที่เป็นผลกระทบต่อเนื่องในการปฏิบัติงานซึ่งส่งผลต่อระดับความเชื่อมั่นคุณภาพของผลิตภัณฑ์และการให้บริการและระดับความพึงพอใจของลูกค้าอย่างเป็นสาระสำคัญ

3) ระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ด้านความพึงพอใจของลูกค้า

บริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่ยอมรับให้ผลการประเมินความพึงพอใจของลูกค้าโดยการสุ่มสำรวจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่เป็นไปตามระดับมาตรฐานที่ยอมรับได้ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและชื่อเสียงของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในอนาคต

นโยบายการบริหารความเสี่ยง

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ตระหนักถึงความสำคัญและความจำเป็นที่ต้องนำระบบการบริหารความเสี่ยงตามมาตรฐานสากลมาใช้ในการบริหารโดยมุ่งหวังให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นองค์กรสำคัญที่สร้างความพึงพอใจให้กับลูกค้า มีภาพลักษณ์ที่ดีและพัฒนาการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันทั่วองค์กร ดังนี้

1) กำหนดให้การบริหารความเสี่ยงเป็นความรับผิดชอบของพนักงานในทุกระดับชั้น ที่ต้องตระหนักถึงความเสี่ยงที่มีในการปฏิบัติงานในหน่วยงานของตนและองค์กร โดยให้ความสำคัญในการบริหารความเสี่ยงด้านต่าง ๆ ได้รับการบริหารจัดการภายใต้การควบคุมภายในอย่างมีระบบให้อยู่ในระดับที่เพียงพอและเหมาะสม

2) ให้มีกระบวนการบริหารความเสี่ยงองค์กรที่เป็นไปตามมาตรฐานที่ดีตามแนวปฏิบัติสากลเพื่อให้เกิดการบริหารจัดการความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบกับการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างมีประสิทธิภาพเกิดการพัฒนาและมีการปฏิบัติงานด้านการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรในทิศทางเดียวกัน โดยนำระบบการบริหารความเสี่ยงมาเป็นส่วนหนึ่งในการตัดสินใจการวางแผนกลยุทธ์แผนงานและการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงการมุ่งเน้นให้บรรลุวัตถุประสงค์เป้าหมายวิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ที่กำหนดไว้เพื่อสร้างความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน และสร้างความเชื่อมั่นของผู้เกี่ยวข้อง

3) มีการกำหนดแนวทางป้องกันและบรรเทาความเสี่ยงจากการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเพื่อหลีกเลี่ยงความเสียหายหรือความสูญเสียที่อาจจะเกิดขึ้น รวมถึงการติดตามและประเมินผลการบริหารความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอ

4) ส่งเสริมและพัฒนาการนำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศที่ทันสมัยมาใช้ในกระบวนการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และสนับสนุนให้บุคลากรทุกระดับสามารถเข้าถึงแหล่งข้อมูลข่าวสารการบริหารความเสี่ยงอย่างทั่วถึง ตลอดจนการจัดระบบการรายงานการบริหารความเสี่ยงให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

ปัจจัยความเสี่ยง

ข้อมูลในเอกสารส่วนนี้ อธิบายถึงความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญที่กลุ่มบริษัทฯ ประเมินไว้ตามสถานการณ์และข้อมูลที่มีอยู่ในปัจจุบัน รวมถึงความเสี่ยงที่ยังไม่เกิดขึ้นในปัจจุบันแต่อาจกลายเป็นความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญในอนาคต ที่จะส่งผลกระทบในทางลบต่อการประกอบธุรกิจ การดำเนินงาน สถานะทางการเงิน ผลประกอบการ ความสามารถในการจ่ายปันผล หรือมูลค่าหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทฯ ที่อาจทำให้ผู้ลงทุนไม่ได้รับผลตอบแทนหรือสิทธิที่ควรจะได้รับหรือสูญเสียเงินลงทุนทั้งหมดหรือบางส่วน

ปัจจัยความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทฯ ที่จะกล่าวถึงในส่วนนี้ สามารถแบ่งออกเป็น 4 ประเภท ได้แก่

1) ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ
2) ความเสี่ยงด้านการเงิน
3) ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหลักทรัพย์
4) ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่

ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาดและการแข่งขัน

ความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนในการได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต

ความสามารถในการเติบโตของธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า มาจากการได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต ซึ่งอาจได้รับผลกระทบจากความไม่แน่นอนในการเปิดประมูลโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตและไม่สามารถกำหนดระยะเวลาของการเปิดประมูลดังกล่าวได้ เนื่องจากจะต้องเป็นไปตามนโยบายและการบริหารของรัฐบาล คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และ/หรือ หน่วยงานภาครัฐอื่นที่เกี่ยวข้อง

สำหรับการเปิดประมูลสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในแต่ละครั้ง คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จะพิจารณาพื้นที่ที่มีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าควบคู่กับศักยภาพของระบบสายส่ง และศักยภาพของระบบจำหน่ายไฟฟ้าในพื้นที่นั้นๆ ส่งผลให้การเปิดประมูลโครงการโรงไฟฟ้าของภาครัฐในแต่ละช่วงอาจมีอยู่อย่างจำกัด ขึ้นกับความพร้อมของแต่ละพื้นที่

กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงอันเกิดจากความไม่แน่นอนในการเปิดประมูลสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต แต่จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยตามที่ได้กล่าวไปข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าปริมาณความต้องการพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากการขยายตัวของเศรษฐกิจ การเติบโตของจำนวนประชากร การเป็นประเทศที่มีฐานการผลิตอุตสาหกรรมหนักจำนวนมาก รวมทั้งการเติบโตของอุตสาหกรรมการท่องเที่ยว ดังนั้นจึงต้องมีโครงการโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการเติบโตดังกล่าว และจากแผนการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล กลุ่มบริษัทฯ เชื่อมั่นถึงการมีศักยภาพเพียงพอในการเข้าร่วมประมูลสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต เนื่องจากมีความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ และความพร้อมในการดำเนินโรงไฟฟ้า VSPP จากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกในหลากหลายชนิดเชื้อเพลิง

ความเสี่ยงจากภาวะการแข่งขันเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตที่อยู่ในระดับสูง

แม้ว่ากลุ่มบริษัทฯ จะมั่นใจในการประมูลโครงการโรงไฟฟ้าโครงการใหม่ที่จะเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่องในอนาคต ตามทิศทางการพัฒนาประเทศที่ต้องมีการเพิ่มความมั่นคงในการจัดหาไฟฟ้าให้ทันกับการเติบโตตามความต้องการพลังงานไฟฟ้า และสอดคล้องกับความต้องการเพิ่มของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกและพลังงานทดแทนตามนโยบายของภาครัฐ กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงจากการแข่งขันที่สูงขึ้นในธุรกิจผลิตไฟฟ้า ทั้งในด้านจำนวนผู้ประกอบการที่เพิ่มขึ้นและในด้านการแข่งขันราคาจากการที่ กกพ. เปลี่ยนวิธีการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจากเดิมในอดีตที่พิจารณาจากความพร้อมทางด้านคุณสมบัติเป็นหลักโดยที่ทางภาครัฐกำหนดราคารับซื้อไฟฟ้าอ้างอิงไว้ ปัจจุบันพิจารณาด้วยวิธีการแข่งขันด้านราคา

(Competitive Bidding) โดยพิจารณาทั้งราคา คุณสมบัติทางเทคนิคและวิศวกรรม ฐานะทางการเงินของผู้เข้าร่วมประมูล ความพร้อมด้านที่ดิน การเข้าถึงแหล่งเงินทุน ประวัติการดำเนินงาน รวมถึงคุณสมบัติและเงื่อนไขอื่นๆ ที่แตกต่างกันสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ขยะอุตสาหกรรม ขยะชุมชนและก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเกณฑ์การพิจารณาที่มากขึ้นและการแข่งขันที่สูงขึ้นโดยมีราคาเป็นเงื่อนไขสำคัญ ทำให้กลุ่มบริษัทฯ ไม่อาจรับรองได้ว่าจะได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการในอนาคต และอาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ ในระยะยาว

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือก โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะชุมชน โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ กลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญเฉพาะในเรื่องโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล นับตั้งแต่เริ่มก่อสร้างโครงการแรก รวมทั้งมีการปรับปรุง พัฒนาเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งมีความได้เปรียบด้านเชื้อเพลิงจากการที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลได้หลากหลาย ซึ่งคุณสมบัติทางด้านเทคนิค และประสบการณ์ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทำให้กลุ่มบริษัทฯ ได้เปรียบคู่แข่งที่ไม่มีคุณสมบัติหรือประสบการณ์ตามที่ภาครัฐกำหนดกลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเชื่อมั่นว่าจะเป็นผู้ที่มีความพร้อมในการเข้าร่วมประมูลและได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต

กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำการศึกษาการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนอื่น นอกเหนือจากเชื้อเพลิงชีวมวล ขยะ และก๊าซธรรมชาติที่กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินงานอยู่ในปัจจุบัน เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันกับคู่แข่งในระยะยาว

กลุ่มบริษัทฯ มีการประเมินความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) เพื่อประเมินผลตอบแทนและความเสี่ยงจากการลงทุนก่อนการยื่นประมูลโครงการใหม่ทุกโครงการ เพื่อเพิ่มความมั่นใจในการลงทุนของโครงการนั้นจะสร้างผลตอบแทนได้สูงว่าต้นทุนทางการเงิน และเพื่อประโยชน์สูงสุดกับผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นไปตามกรอบนโยบายการลงทุนที่อนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัท

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่จำนวนน้อยราย

จากโครงสร้างของโรงไฟฟ้าในปัจจุบันของประเทศไทย จัดประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ได้เป็น 3 กลุ่ม ได้แก่ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ซึ่งมีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เป็นคู่สัญญาในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแบบขายส่งรายหลัก และเป็นผู้ควบคุมระบบการขายส่งไฟฟ้าทั้งหมดในประเทศไทย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า 4 ประเภท ได้แก่

1) **โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล จำนวน 14 โครงการ** รวมปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. และ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสิ้น 115.8 เมกะวัตต์
2) **โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จำนวน 2 โครงการ** มีปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 8.9 เมกะวัตต์
3) **โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 โครงการ** มีปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 90.0 เมกะวัตต์
4) **โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 17 โครงการ** รวมปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อเอกชนตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสิ้น 5.77 เมกะวัตต์ และปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 35.40 เมกะวัตต์

จากข้อมูลทางการเงินสำหรับปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51.50 และร้อยละ 46.85 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ และข้อมูลทางการเงินสำหรับปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.54 และร้อยละ 41.34 ขณะที่ข้อมูลสำหรับปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.09 และร้อยละ 40.67 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ จะเห็นได้ว่ารายได้หลักของกลุ่มบริษัทฯ พึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่จำนวนน้อยราย แต่เนื่องจากการไฟฟ้าทั้งสองแห่งถือเป็นหน่วยงานรัฐที่มีความน่าเชื่อถือสูง อีกทั้งในอดีตที่ผ่านมาการไฟฟ้าทั้งสองแห่งไม่เคยค้างชำระหรือชำระค่าไฟฟ้าล่าช้าจากกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่งผลให้ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ จึงอยู่ในระดับต่ำ อีกทั้ง การทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับการไฟฟ้าทั้งสองแห่งยังทำให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถคาดการณ์รายได้ที่ค่อนข้างแน่นอนในระยะยาว เนื่องจากมีการกำหนดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าและอายุสัญญาที่ชัดเจน

นอกจากนี้ การขายไฟฟ้าให้กับลูกค้ารายอื่นที่ไม่ใช่การไฟฟ้าทั้งสองแห่ง กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการกำหนดระเบียบปฏิบัติในการประเมินความน่าเชื่อถือของลูกค้าและขึ้นทะเบียนลูกค้าก่อนการทำธุรกรรม พร้อมทั้งประเมินประวัติลูกค้างบการเงินในอดีต (กรณีเป็นนิติบุคคล) และประมาณการยอดขายระหว่างกลุ่มบริษัทฯ กับลูกค้าในอนาคต เพื่อกำหนดวงเงินการให้สินเชื่อที่เหมาะสม เพื่อควบคุมคุณภาพของลูกค้าและลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต ในปัจจุบันนอกเหนือจากการไฟฟ้าทั้งสองแห่งแล้ว กลุ่มบริษัทฯ มีลูกค้าที่เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่มีโรงงานตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ และลูกค้าอุตสาหกรรมอื่นๆ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรม 12 ราย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.97 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ

ความเสี่ยงด้านวัตถุดิบ

ความเสี่ยงจากการขาดแคลนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

เชื้อเพลิงเป็นวัตถุดิบหลักที่สำคัญในการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทุกประเภท กรณีโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ใช้เชื้อเพลิงหลักเป็นผลผลิตเหลือใช้จากการเกษตร เช่น เปลือกไม้ยูคาลิปตัส ไม้สับ แกลบ ซังข้าวโพด เปลือกข้าวโพด ใบอ้อย และทะลายปาล์ม เป็นต้น ซึ่งแต่ละโครงการอาจใช้เชื้อเพลิงแตกต่างกันขึ้นอยู่กับสภาพพื้นที่ภูมิอากาศ พืชเศรษฐกิจในบริเวณใกล้เคียง ความเพียงพอของเชื้อเพลิงในแต่ละพื้นที่ (availability) และปัจจัยอื่นๆ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนค่าเชื้อเพลิงชีวมวลคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 55.63 และร้อยละ 55.31 ของต้นทุนขายทั้งหมดของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ตามลำดับ

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของเชื้อเพลิงชีวมวล ตั้งแต่ขั้นตอนการคัดเลือกพื้นที่ตั้งโครงการ โดยจะลงพื้นที่ศึกษาประเภทและปริมาณเชื้อเพลิงในพื้นที่ และบริเวณใกล้เคียง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าพื้นที่ตั้งโครงการนั้นมีเชื้อเพลิงที่

เพียงพอ และเหมาะสมที่จะเป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า ส่งผลถึงประหยัดค่าขนส่งเชื้อเพลิง และกลุ่มบริษัทฯ ได้นำหลักการเดียวกันนี้ไปใช้กับการคัดเลือกพื้นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาระยะยาวเพื่อซื้อเปลือกไม้จากบริษัทที่เกี่ยวข้อง เพื่อสนับสนุนความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวลอีกจำนวนหนึ่ง สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่าซื้อเชื้อเพลิงจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33.83 และร้อยละ 32.95 ของมูลค่าซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลทั้งหมด ตามลำดับ

จากการสำรวจและคัดเลือกพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้าแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังได้เลือกใช้เครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าได้หลากหลาย โดยสามารถเผาไหม้เชื้อเพลิงที่มีค่าความชื้นสูงประมาณร้อยละ 60 - 65 ได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีการปรับปรุงเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้โรงไฟฟ้าประสิทธิภาพสูงขึ้นและใช้ปริมาณเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าลดลง หรือมีค่าความร้อน (Plant Heat Rate)[16] ที่ต่ำลง ซึ่งจะทำให้ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ลดลง ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถบริหารจัดการเชื้อเพลิงเพื่อลดความเสี่ยงด้านความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวลลงได้ เนื่องจากสามารถใช้เชื้อเพลิงปริมาณน้อยในการผลิตไฟฟ้าและสามารถกำหนดและปรับปรุงสูตรการใช้เชื้อเพลิงได้ตามความเหมาะสม โดยหน่วยงานจัดซื้อเชื้อเพลิงและผู้จัดการโครงการแต่ละโครงการจะพิจารณาประเภทเชื้อเพลิงของแต่ละพื้นที่ ปริมาณเชื้อเพลิงในแต่ละฤดูกาล ค่าความร้อนของเชื้อเพลิงแต่ละชนิด ควบคู่กับต้นทุนค่าเชื้อเพลิงแต่ละประเภทเพื่อควบคุมประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและควบคุมต้นทุนต่อหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการให้เป็นไปตามแผนงาน เพื่อให้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเป็นไปตามเป้าหมายที่กลุ่มบริษัทฯ วางไว้

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังได้จัดเตรียมสถานที่สำหรับจัดเก็บเชื้อเพลิงชีวมวลไว้เพื่อให้เพียงพอสำหรับการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าติดต่อกันเป็นระยะเวลาสูงสุด 45 - 120 วัน โดยในการรวบรวมเชื้อเพลิงแต่ละประเภทจะขึ้นกับฤดูกาล ตัวอย่างเช่น แต่ละโรงไฟฟ้าจะเร่งสำรองเชื้อเพลิงให้ได้มากที่สุดก่อนเริ่มเข้าฤดูฝน เนื่องจากในช่วงฤดูฝนผลผลิตประเภทเปลือกไม้และไม้สับมีน้อยและมีราคาสูง อีกทั้งความชื้นของเชื้อเพลิงจะสูงกว่าปกติ การบริหารจัดการเชื้อเพลิงจึงเป็นเรื่องสำคัญเพื่อควบคุมต้นทุนในการผลิต โดยหากเชื้อเพลิงมีความชื้นสูงจะนำเชื้อเพลิงไปตากเพื่อให้ได้ค่าความชื้นที่เหมาะสมก่อนนำเข้ากระบวนการผลิต เป็นต้น

กลุ่มบริษัทฯ ยังมีแนวทางในการรับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรและเชื้อเพลิงชีวมวลจากกลุ่มกลุ่มเกษตรกร รวมทั้งยังได้มีแนวทางร่วมมือกับหน่วยงานองค์กรต่างๆ ทั้งภาครัฐและเอกชน เพื่อแก้ไขปัญหาการเผาทิ้งซากพืชผลการเกษตร ปัญหาไฟไหม้ป่า รวมถึงปัญหามลพิษทางอากาศ ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทมีแหล่งจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลมากขึ้น ทำให้บริษัทฯ มีความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับการใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มากขึ้น

ในส่วนของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน การดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ปัจจุบันดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว 2 แห่ง ได้แก่ 1) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ.ขอนแก่น กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญารับจ้างกำจัดขยะระยะยาวกับเทศบาลนครขอนแก่น (“เทศบาล”) ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนจะต้องดำเนินการกำจัดขยะเก่าให้หมดภายในวันที่กำหนดและกำจัดขยะใหม่ที่เทศบาลจะนำส่งให้ทุกวันเป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ทำสัญญา 2) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ.กระบี่ ได้ทำสัญญารับจ้างกำจัดขยะระยะยาวกับเทศบาลเมืองกระบี่ (“เทศบาล”) ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนจะต้องดำเนินการกำจัดขยะเก่าให้หมดภายในวันที่กำหนดและกำจัดขยะใหม่ที่เทศบาลจะนำส่งให้ทุกวันเป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ส่งมอบพื้นที่จากเทศบาลฯ อีกทั้ง ALCP ยังดำเนินการจัดหาขยะใหม่จากแหล่งอื่นเพิ่มเติมอยู่เสมอ โดยการเข้าทำสัญญากับหน่วยงานภาครัฐและเอกชนเพื่อรับจ้างกำจัดขยะ ซึ่งขยะใหม่ที่ได้เพิ่มเติมดังกล่าวนอกจากจะใช้เพื่อทดแทนปริมาณขยะเก่าสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าแล้ว ยังจะเป็นส่วนเสริมให้ ALCP มีรายได้จากการกำจัดขยะมากขึ้น และยังเป็นการลดความเสี่ยงและสร้างความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงเพื่อให้สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตลอดอายุโครงการ

[16] ค่าความร้อนของโรงไฟฟ้า (Plant Heat Rate) หมายถึง ปริมาณพลังงานเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า 1 หน่วย

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ขายก๊าซธรรมชาติเพียงรายเดียว

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ อยู่ภายใต้การดำเนินงานของ AAA ที่เป็นบริษัทย่อย (บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 100) เริ่มเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560 โดย AAA ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ("ปตท.") ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจและเป็นผู้ประกอบการเพียงรายเดียวที่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศไทยได้ อายุสัญญา 25 ปี ครอบคลุมอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง AAA กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นกรณี ปตท. ไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติได้ตามที่ตกลงกันในสัญญา และส่งผลให้โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติไม่สามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้กับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ อาจส่งผลกระทบต่อรายได้และผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำนวน 2,529.55 ล้านบาท และ 2,257.15 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.43 และร้อยละ 35.00 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ

ทั้งนี้ จากสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติระบุว่า หาก ปตท. ไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติได้ตามปริมาณที่ระบุไว้ในสัญญา ปตท. ต้องชดเชยค่าเสียหายของปริมาณก๊าซที่ไม่สามารถส่งมอบได้ในราคาตามสูตรการคำนวณที่ตกลงกันในสัญญา แต่อาจไม่สามารถชดเชยความเสียหายจากการไม่สามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้กับ กฟผ. ได้ทั้งหมด ซึ่งการชดเชยค่าเสียหายดังกล่าวสามารถลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากความเสี่ยงในการพึ่งพิงได้บางส่วน อีกทั้ง กกพ. มีแผนส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยได้จัดทำข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ซึ่งปัจจุบัน ปตท. อยู่ระหว่างการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล โดยหลังจากแผนการส่งเสริมดังกล่าวประกาศใช้อย่างสมบูรณ์ ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ขายก๊าซธรรมชาติเพียงรายเดียวของกลุ่มบริษัทฯ อาจลดลงเนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ สามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติจากผู้ขายรายอื่นได้ ในกรณีที่ ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้ตามที่ตกลงกันในสัญญา

ความเสี่ยงด้านความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงชีวมวล

เนื่องจากเชื้อเพลิงชีวมวลเป็นผลผลิตเหลือใช้จากการเกษตร ซึ่งปริมาณผลผลิตทางการเกษตรดังกล่าวอาจมีความไม่แน่นอนทั้งในด้านปริมาณและราคา ดังนั้นจากความเสี่ยงด้านปริมาณและความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวลแล้ว ความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงชีวมวลจึงเป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่อาจเป็นความเสี่ยงต่อการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ โดยราคาของเชื้อเพลิงแต่ละประเภทขึ้นอยู่กับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ อุปสงค์และอุปทานของเชื้อเพลิงในตลาดในช่วงเวลาต่างๆ คุณภาพและค่าความชื้นของเชื้อเพลิงแต่ละประเภท ระยะทางการขนส่งเชื้อเพลิงมายังโรงไฟฟ้า เป็นต้น ดังนั้นการบริหารจัดการเชื้อเพลิงจึงเป็นเรื่องสำคัญที่กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญ โดยมุ่งที่จะลดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงและควบคุมต้นทุนเชื้อเพลิงซึ่งเป็นต้นทุนการผลิตหลักของโครงการให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม

กลุ่มบริษัทฯ มีการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อควบคุมต้นทุนค่าเชื้อเพลิงให้อยู่ในระดับที่กำหนดโดยติดตามการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงอย่างสม่ำเสมอ หากช่วงเวลาใดที่เชื้อเพลิงชีวมวลมีปริมาณมากหรือมีราคาต่ำ จะทำการซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลชนิดนั้นในปริมาณที่เพิ่มขึ้น หรือในบางช่วงเวลาอาจพิจารณาใช้เชื้อเพลิงชีวมวลชนิดอื่นที่ราคาถูกกว่าทดแทนเชื้อเพลิงชีวมวลที่ราคาแพง เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ได้ติดตั้งเครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าได้หลากหลายชนิดและหลากหลายความชื้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้ทำการศึกษา ค้นคว้า และทดลองใช้วัตถุดิบชีวมวลประเภทต่างๆ นำมาผสมกันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ รวมถึงการจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลทางเลือกอื่นๆ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างเสถียรภาพในด้านการบริหารเชื้อเพลิงให้มีความหลากหลาย และกระจายความเสี่ยงจากการขาดแคลนหรือความผันผวนทั้งด้านปริมาณและราคาของเชื้อเพลิงชีวมวลประเภทต่างๆ

ความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำดิบที่ใช้ในกระบวนการผลิต

น้ำดิบถือเป็นอีกหนึ่งวัตถุดิบหลักที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้า การบริหารจัดการน้ำดิบที่ใช้และปริมาณสำรองที่ควรมีให้เพียงพอหากเกิดกรณีน้ำแล้งจึงเป็นเรื่องที่กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญ โดยในปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลแต่ละแห่งใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 1,000 – 1,200 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 2,160 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 1,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน

ในขั้นตอนการพัฒนาและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง กลุ่มบริษัทฯ จะพิจารณาซื้อที่ดินที่อยู่ใกล้แหล่งน้ำธรรมชาติหรืออยู่ใกล้แหล่งน้ำของเอกชนเพื่อใช้เป็นแหล่งน้ำสำรองในการผลิต นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมีแนวทางในการซื้อที่ดินบริเวณโรงไฟฟ้าเพิ่มเติมเพื่อพัฒนาเป็นบ่อน้ำกักเก็บน้ำดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิต โดยขนาดของบ่อน้ำจะขึ้นกับความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจะมีพื้นที่บ่อน้ำประมาณ 12 - 130 ไร่ ความจุประมาณ 270,000 – 2,000,000 ลูกบาศก์เมตร โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จะมีพื้นที่บ่อน้ำเฉลี่ยประมาณ 91 ไร่ ความจุประมาณ 1,300,000 ลูกบาศก์เมตร ส่งผลให้โรงไฟฟ้ามีปริมาณน้ำดิบเพียงพอสำหรับการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตลอดทั้งปี

ขณะที่โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนทั้ง 2 แห่ง ไม่มีบ่อน้ำอยู่ภายในบริเวณโครงการ ALCP โดยโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ.ขอนแก่น ได้จัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบระยะยาว อายุ 10 ปี ในราคา 10.30 บาท ต่อลูกบาศก์เมตร โดยผู้ขายสามารถปรับอัตราค่าน้ำได้ปีละ 1 ครั้ง โดยคำนวณตามอัตราต้นทุนค่าน้ำที่เปลี่ยนแปลง แต่จะปรับเพิ่มได้ไม่เกินร้อยละ 3 ของราคาน้ำดิบต่อลูกบาศก์เมตรกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันซึ่งมีบ่อน้ำดิบขนาดประมาณ 5 ไร่ มีความจุประมาณ 43,000 ลูกบาศก์เมตร ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายน้ำดิบดังกล่าวมีเงื่อนไขว่าหากคู่สัญญาฝ่ายใดประสงค์ยกเลิกสัญญาสามารถแจ้งให้อีกฝ่ายทราบอย่างเป็นลายลักษณ์อักษรและจะต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งด้วย และภายหลังครบกำหนดอายุสัญญา (10 ปี นับจากวัน COD) หากไม่มีคู่สัญญาฝ่ายใดประสงค์ที่จะยกเลิกสัญญาคู่สัญญากำหนดให้สัญญามีผลบังคับใช้ต่อไปอีกครั้งละ 1 ปี แม้ว่าโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนจะมีสัญญาซื้อน้ำระยะยาวดังกล่าว โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนอาจมีความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิต ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถส่งน้ำดิบได้ตามที่ตกลงกัน และโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ.กระบี่ ได้จัดทำสัญญาซื้อขายน้ำอุตสาหกรรมระยะยาว ไปจนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในราคา 25 บาทต่อลูกบาศก์เมตร โดยผู้ขายสามารถปรับอัตราค่าน้ำได้ทุกปี (ปีละ 1 ครั้ง) ในอัตราร้อยละ 1 โดยมีบ่อน้ำดิบขนาดประมาณ 25 ไร่ มีความจุประมาณ 295,000 ลูกบาศก์เมตร ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายน้ำอุตสาหกรรมดังกล่าวมีเงื่อนไขว่าหากมีการเปลี่ยนแปลงอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงให้ระยะเวลาของสัญญานี้สิ้นสุดลงตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงด้วย เว้นแต่จะได้ตกลงกันโดยชัดแจ้งเป็นอย่างอื่น โดยทำเป็นหนังสือลงลายมือชื่อทั้งสองฝ่าย ทั้งนี้โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนอาจมีความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำไว้ใช้ในกระบวนการผลิต ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถส่งน้ำดิบและน้ำอุตสาหกรรมได้ตามที่ตกลงกัน อย่างไรก็ตามตั้งแต่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงยังไม่เคยประสบปัญหาขาดแคลนน้ำดิบและบริษัทที่จัดหาน้ำดิบยังมีใบอนุญาตในการใช้น้ำจากแหล่งน้ำซึ่งมีน้ำตลอดทั้งปีมาใช้ผลิตเป็นน้ำดิบอีกด้วย

ความเสี่ยงด้านการผลิต

ความเสี่ยงจากการหยุดชะงักของเครื่องจักรที่อยู่นอกเหนือแผนงาน

ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ขึ้นกับจำนวนชั่วโมงเดินเครื่องจักรเป็นสำคัญ ซึ่งในอดีตที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ มีเหตุการณ์ที่ต้องหยุดเดินเครื่องจักรที่อยู่นอกเหนือแผนที่กำหนดไว้ (Unplanned Shutdown) ซึ่งเกิดจากเหตุขัดข้องของเครื่องจักร และส่งผลกระทบโดยตรงต่อการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว จึงพัฒนาเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น มีการซ่อมบำรุงให้สามารถเดินเครื่องจักรต่อเนื่องได้ในระยะเวลาที่นานขึ้น และให้เครื่องจักรมีอายุการใช้งานที่นานขึ้น ส่งผลให้อัตราการหยุดเดินเครื่องของเครื่องจักรนอกเหนือแผนที่กำหนดไว้มีอัตราที่ลดลง โดยมีเป้าหมายที่จะไม่ให้เกิดการหยุดนอกเหนือแผนที่กำหนดไว้ใน

อนาคต ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดเป้าหมายในการเดินเครื่องจักรผลิตกระแสไฟฟ้าต่อเนื่องตลอดทั้งปี โดยไม่มีการหยุดฉุกเฉินหรือหยุดซ่อมบำรุงระหว่างปี และมีบางโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการตามเป้าหมายนี้แล้ว

กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดขั้นตอนการคัดเลือกผู้จัดหาและติดตั้งเครื่องจักร โดยผู้ที่จะได้รับคัดเลือกจะต้องเป็นผู้ที่มีความเชี่ยวชาญและมีประสบการณ์ในด้านนี้โดยตรง มีผลงานในอดีตที่น่าเชื่อถือ อีกทั้งมีการรับประกันผลงานในระยะเวลาที่เหมาะสม รวมทั้งกำหนดแผนการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (Planned Shutdown) ประกอบด้วยการซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown) เพื่อตรวจเช็คสภาพของเครื่องจักรปีละ 2 ครั้ง รวมวันหยุดทั้งสิ้น 12 วัน โดยมีเป้าหมายเป็นการหยุดซ่อมประจำปี ปีละ 1 ครั้ง ครั้งละไม่เกิน 10 วัน และแผนการซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Shutdown) ทุก 4 ปี รวมวันหยุดครั้งละ 15 วัน โดยจะกำหนดแผนการตรวจสอบเครื่องจักรแต่ละส่วน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าเครื่องจักรทุกเครื่องมีสภาพพร้อมใช้งานและสามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้ตามปกติ

ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยและทำให้เกิดการหยุดชะงักขึ้น กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการจัดเตรียมแผนการรับมือกับปัญหาดังกล่าว โดยทีมงานช่างหรือวิศวกรประจำโรงไฟฟ้าต่างๆ จะเข้าทำการตรวจสอบแก้ไขในเบื้องต้น หากในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ จะดำเนินการติดต่อทีมงานผู้เชี่ยวชาญเข้าทำการตรวจสอบเพื่อแก้ไขปัญหาดังกล่าวต่อไปโดยเร็ว

นอกจากนี้ ความเสียหายอื่นๆ ที่อาจเกิดจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถควบคุมได้ เช่น ไฟไหม้ ภัยลมพายุ ภัยน้ำท่วม ภัยจากการประท้วง ภัยจากการลุกไหม้หรือการระอุหรือการระเบิดตามธรรมชาติ เป็นต้น ซึ่งอาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าและทำให้การดำเนินธุรกิจหยุดชะงัก ซึ่งอาจส่งผลทางลบต่อผลการดำเนินงาน ดังนั้นกลุ่มบริษัทฯ จึงได้จัดทำประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สินโครงการโรงไฟฟ้าในรูปแบบของประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property All Risks) เพื่อลดความเสียหายที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถควบคุมได้ดังกล่าว โดยคุ้มครองความสูญเสียหรือความเสียหายต่อทรัพย์สินที่เอาประกันภัย ได้แก่ สิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการผลิตทุกชนิด และสต๊อกเชื้อเพลิงซึ่งถือเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้า รวมถึงความคุ้มครองประเภทการประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ซึ่งคุ้มครองความสูญเสียหรือความเสียหายทรัพย์สินที่เอาประกันภัย โดยมีสาเหตุมาจากภัยที่ระบุไว้ภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยนั้นเพิ่มเติมด้วย

ทั้งนี้ การประกันธุรกิจหยุดชะงัก เป็นการชดเชยค่าเสียหายจากการสูญเสียรายได้ ที่เกิดจากการที่ทรัพย์สินได้รับความเสียหายจากความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน และต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในกรมธรรม์ เช่น ระยะเวลาที่เครื่องจักรเสียหาย และกระทบต่อวันดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เป็นต้น

ความเสี่ยงจากการที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินงานได้ตามแผนที่วางไว้

เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ เป็นโครงการแรกที่กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการ เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปตามปกติ ไม่มีเหตุขัดข้องหรือสามารถแก้ไขเหตุขัดข้องของเครื่องจักรได้ทันเวลา เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดผลกระทบกับการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิต (กฟผ.) ได้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญจากภายนอกมาดำเนินงานและดูแลการซ่อมบำรุง โดยจัดทำเป็นสัญญาระยะยาวจำนวน 2 ฉบับ ได้แก่ สัญญาจ้างดำเนินงานเดินเครื่องและการซ่อมบำรุง (Operation and Maintenance Service Agreement: “O&M Agreement”) เพื่อควบคุมการทำงานของโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามปกติและแก้ไขเหตุขัดข้องอย่างทันท่วงที และสัญญาให้บริการซ่อมบำรุงและจัดหาอะไหล่ระยะยาว (Long-term Service Agreement: “LTSA”) ซึ่งครอบคลุมเครื่องจักรหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ และระบบควบคุมต่างๆ รวมถึงการจัดหาอะไหล่และชิ้นส่วน การซ่อมบำรุงอุปกรณ์ การจัดอบรมให้แก่บุคลากร หรืองานเพิ่มเติมอื่นๆ

ในกรณีที่คู่สัญญาจากภายนอกไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่ที่ตกลงกันในสัญญาได้ กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากการดำเนินงาน โดยอาจเกิดการขัดข้องของเครื่องจักรหรือไม่สามารถแก้ไขหรือซ่อมบำรุงเครื่องจักรได้อย่างทันท่วงที ซึ่งอาจส่งผลกระทบให้โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติไม่สามารถจ่ายไฟเข้าระบบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ และหากไม่สามารถจ่ายไฟเข้าระบบติดต่อกันเกินกว่า 15 วันโดยไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัยหรือเกิดจากเหตุที่เป็นความผิดของ กฟผ. กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงที่จะถูกยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และส่งกระทบต่อรายได้และผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่มบริษัทฯ

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำนวน 2,529.55 ล้านบาท และ 2,257.15 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.43 และร้อยละ 35.00 ของรายได้จากการขายและบริการทั้งหมดตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ

เพื่อลดความเสี่ยงข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ จึงได้สรรหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและเป็นอดีตผู้บริหารระดับสูงของผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ของประเทศ มาเป็นผู้บริหารและดำเนินการว่าจ้างทีมวิศวกรผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ควบคู่กับพนักงานของผู้ให้บริการภายนอก เพื่อศึกษาและพัฒนาบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความรู้ความสามารถเพียงพอในการปฏิบัติงานด้วยตนเองในอนาคต ซึ่งต่อมาในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มบริษัทฯ ได้ส่งหนังสือแจ้งบอกเลิกสัญญาจ้างดำเนินงานเดินเครื่องและการซ่อมบำรุงดังกล่าวให้กับผู้เชี่ยวชาญจากภายนอก โดยให้สัญญามีผลสิ้นสุดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 และให้ทีมงานวิศวกรของกลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินงานเดินเครื่องและซ่อมบำรุงเอง โดยกลุ่มบริษัทฯ เชื่อมั่นว่ากลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์เพียงพอที่จะดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติได้เอง เนื่องจากที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ ได้ทำความตกลงกับผู้ให้บริการในการเดินเครื่องจักรและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ให้ทำการฝึกอบรมพนักงานของบริษัทและถ่ายทอดเทคโนโลยี รวมตลอดถึงการให้พนักงานของบริษัทเข้าร่วมในการปฏิบัติการเดินเครื่องจักรและการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า เพื่อให้พนักงานของบริษัทสามารถดำเนินการได้ด้วยตนเอง

ความเสี่ยงด้านใบอนุญาต และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่ และ/หรือ เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เนื่องจากกลุ่มโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีธุรกิจหลักได้แก่ การผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ โดยกลุ่มบริษัทฯ ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งในรูปแบบของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (VSPP) และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) กับกฟภ. และ กฟผ.ตามลำดับ และมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.54 และ 41.34 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ในปี 2566 และมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.09 และ 40.67 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ในปี 2567

ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัททำกับ กฟภ. และ กฟผ. เป็นสัญญาที่มีรูปแบบมาตรฐาน ดังนั้น ข้อกำหนดที่ระบุในสัญญาบางข้ออาจก่อให้เกิดความเสี่ยงต่อการดำเนินงานและหากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามได้อย่างครบถ้วน กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากการถูกยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหากไม่สามารถแก้ไขข้อผิดสัญญาที่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด หรือไม่สามารถแสดงเหตุผลและหลักฐานที่สมเหตุสมผลได้

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีทีมงานที่มีประสบการณ์ ความรู้ ความสามารถในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าเป็นอย่างดี มีกระบวนการขั้นตอนการปฏิบัติงานและการตรวจสอบเพื่อป้องกันปัญหาดังกล่าว อีกทั้งที่ผ่านมา การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ไม่เคยมีปัญหาหรือการปฏิบัติหรือไม่ปฏิบัติที่เสี่ยงต่อการถูกบอกเลิกสัญญา เว้นแต่เป็นกรณีมีเหตุสุดวิสัย ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงเชื่อว่าจะสามารถดำเนินการตามเงื่อนไขหรือหน้าที่ที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้อย่างถูกต้องครบถ้วน

ความเสี่ยงจากการที่ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญากำจัดขยะกับเทศบาลนครขอนแก่นได้ตามกำหนดเวลา

กลุ่มบริษัทฯ ได้มีสัญญาว่าจ้างกำจัดขยะกับเทศบาลนครขอนแก่น โดยมีระยะเวลาของสัญญาโครงการทั้งสิ้น 20 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา และมีเงื่อนไขว่าจะต้องกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จภายใน 7 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา โดย ณ วันที่ 23 สิงหาคม 2562 ระยะเวลาของสัญญาโครงการ 20 ปีเดิมจะครบกำหนดในวันที่ 17 สิงหาคม 2574 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการพิจารณาอนุญาตให้ขยายระยะเวลาออกไปได้อีกจนกว่าจะครบกำหนดในวันที่ 30 กันยายน 2577 ในขณะที่ระยะเวลากำจัดขยะเก่าได้รับการพิจารณาอนุญาตให้ขยายระยะเวลาออกไปเป็นสิ้นสุดภายในเดือนกันยายน ปี 2566

ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการกำจัดขยะเก่าโดยการใช้เป็นวัตถุดิบเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม แม้ว่าโครงการ ALCP3 จะต้องการขยะเป็นจำนวนมากเพื่อใช้ในกระบวนการผลิต และมีกำลังการผลิตรองรับปริมาณขยะเก่าและขยะใหม่ได้ทั้งหมด แต่กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงที่อาจจะไม่สามารถกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จได้ตามกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญา โดยในสัญญาระบุว่า กรณีที่กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถทำงานให้แล้วเสร็จตามเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญา และเทศบาลนครขอนแก่นยังมิได้บอกเลิกสัญญา กลุ่มบริษัทฯ จะต้องชำระค่าปรับให้เทศบาลนครขอนแก่นเป็นจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา หรือคิดเป็นจำนวน 363,857 บาทต่อวัน หรือประมาณ 132.8 ล้านบาทต่อปี นับจากวันที่กำหนดแล้วเสร็จตามสัญญา หรือวันที่เทศบาลนครขอนแก่นขยายให้ จนถึงวันที่ทำงานแล้วเสร็จจริง

ทั้งนี้จำนวนค่าปรับต่อปีดังกล่าวเมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิของบริษัทฯ ตามงบการเงินรวมปี 2567 ซึ่งเท่ากับ 837.58 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.86 แต่ด้วยประสบการณ์การทำงานของกลุ่มบริษัทฯ และประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าจะสามารถกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาได้

ความเสี่ยงจากการที่ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญากำจัดขยะกับเทศบาลเมืองกระบี่ได้ตามกำหนดเวลา

กลุ่มบริษัทฯ ได้มีสัญญาว่าจ้างกำจัดขยะกับเทศบาลเมืองกระบี่ โดยมีระยะเวลาของสัญญาโครงการทั้งสิ้น 25 ปี นับจากวันที่ส่งมอบพื้นที่ และมีเงื่อนไขว่าจะต้องกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จภายใน 10 ปี

ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการกำจัดขยะเก่าโดยการใช้เป็นวัตถุดิบเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม แม้ว่าโครงการ ALCP6 จะต้องการขยะเป็นจำนวนมากเพื่อใช้ในกระบวนการผลิต และมีกำลังการผลิตรองรับปริมาณขยะเก่าและขยะใหม่ได้ทั้งหมด แต่กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงที่อาจจะไม่สามารถกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จได้ตามกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญา ซึ่งถ้าหากทางกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญา หรือปฏิบัติผิดสัญญา เป็นเหตุให้ทางเทศบาลเมืองกระบี่สามารถบอกเลิกสัญญาได้ทันที แต่ด้วยประสบการณ์การทำงานของกลุ่มบริษัทฯ และประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้า กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าจะสามารถกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาได้

ความเสี่ยงจากข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทย่อยโดยอ้อมของกลุ่มบริษัทฯ จำนวน 2 แห่ง มีคดีความที่ยังไม่สิ้นสุดที่อาจมีผลกระทบในทางลบหรือกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ จำนวน 2 คดีความ ได้แก่ คดีปกครองที่ AAA ถูกฟ้องขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (รง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร 39 ทวิ ของโครงการ AAA1 (“คดีโครงการ AAA1”) และคดีแพ่งที่ ACES และ ABE ถูกฟ้องให้ร่วมกันชดใช้ค่าเสียหายจากการถูกกล่าวหาว่ากระทำละเมิดตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2535 และพระราชบัญญัติสาธารณสุข พ.ศ. 2535 ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2555 ถึงปี พ.ศ. 2563 ซึ่งการกระทำที่อ้างว่าเป็นการกระทำละเมิดดังกล่าวนั้นเกิดขึ้นก่อนที่กลุ่มกิจการจะรับโอนหุ้นของ ACES และ ABE จากผู้ถือหุ้นเดิม (“คดีโครงการ ACES1-ABE1”) โดยคดีโครงการ AAA1 อยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด และคดีโครงการ ACES1-ABE1 อยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา

ฝ่ายกฎหมายของกลุ่มบริษัทฯ มีความเห็นว่า สำหรับคดีโครงการ AAA1 นั้น โครงการดังกล่าวเป็นสาธารณูปโภคพื้นฐานที่มีประโยชน์ต่อสาธารณะ และเมื่อพิจารณาข้อเท็จจริง ข้อกฎหมายและพยานหลักฐานในคดี ประกอบกับคำพิพากษาของศาลปกครองระยองในคดีโครงการ AAA1 ที่ตัดสินให้ AAA เป็นผู้ชนะคดี กลุ่มบริษัทฯ จึงมีโอกาสที่จะเป็นฝ่ายชนะคดีในการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด และสำหรับคดีโครงการ ACES1-ABE1 นั้น การกระทำที่อ้างว่าเป็นการทำละเมิดเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นก่อนที่กลุ่มกิจการจะรับโอนหุ้นของ ACES และ ABE จากผู้ถือหุ้นเดิม แม้ว่าศาลชั้นต้น (ศาลจังหวัดบุรีรัมย์) และศาลอุทธรณ์จะพิพากษาให้บริษัทย่อยเจ้าของโครงการร่วมกันชดใช้ค่าเสียหายจำนวน 34,160,000 บาท ก็ตาม แต่จากการประเมินแล้วเห็นว่าบริษัทย่อยเจ้าของโครงการมีโอกาสที่จะเป็นฝ่ายชนะคดีในชั้นการพิจารณาของศาลฎีกาและไม่ต้องรับผิดชดใช้ค่าเสียหายตามคำฟ้อง

ทั้งนี้ ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการแพ้คดีตามที่กล่าวไปข้างต้นนั้น บริษัทย่อยโดยอ้อมที่เป็นเจ้าของโครงการนั้นๆ อาจถูกเพิกถอนใบอนุญาตที่สำคัญในการประกอบธุรกิจ จึงอาจส่งผลให้โครงการ AAA1 ไม่สามารถดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่อไปได้ และ/หรือความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการแพ้คดีโครงการ ACES1-ABE1 ซึ่งบริษัทย่อยโดยอ้อมที่เป็นเจ้าของโครงการจะต้องชดใช้ค่าเสียหายตามคำพิพากษาตามที่กล่าวไปข้างต้นนั้น จะส่งผลต่อผลการดำเนินงานรวมของกลุ่มบริษัทฯ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่าสินทรัพย์รวม จำนวน 25,113.70 ล้านบาท มีรายได้จากการขายและบริการรวม 6,450.85 ล้านบาท และมีกำไรขั้นต้นรวม 1,624.41 ล้านบาท โดย AAA ACES และ ABE มีมูลค่าสินทรัพย์รวม จำนวน 6,099.71 ล้านบาท 497.98 ล้านบาท และ 662.07 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 24.29 ร้อยละ 1.98 และ ร้อยละ 2.64 ตามลำดับ โดยกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าจาก AAA ACES และ ABE จำนวนทั้งสิ้น 2,257.15 ล้านบาท 195.22 ล้านบาท และ 154.74 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 35.00 ร้อยละ 3.03 และร้อยละ 2.40 โดยมีกำไร (ขาดทุน) ขั้นต้นทั้งสิ้น 555.24 ล้านบาท 10.26 ล้านบาท และ (32.15) ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 34.18 ร้อยละ 0.63 และ ร้อยละ (1.98) ตามลำดับ

ความเสี่ยงจากการไม่สามารถเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบ SPP Hybrid Firm ได้ตามกำหนดระยะเวลา

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้ดำเนินการโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm ที่ประกาศโดยสำนักงานกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จำนวน 4 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า SPP นาบอน 1 โครงการโรงไฟฟ้า SPP นาบอน 2 โครงการโรงไฟฟ้า SPP ระนอง และโครงการโรงไฟฟ้า SPP คลองขลุง ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งรวม 93 เมกะวัตต์ ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายสูงสุด 76.31 เมกะวัตต์ โดยกลุ่มบริษัทฯ จะต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562 และเริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2564

กกพ. ได้กำหนดเงื่อนไขที่ผู้ได้รับคัดเลือกจะต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จก่อนการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ตามกำหนดระยะเวลา โดยจะต้องจัดทำการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ หรือตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับฟังความเห็นฯ แล้วแต่กรณี ต้องมีความพร้อมด้านที่ดินและเทคโนโลยี ต้องนำผลการอนุมัติพร้อมรายงาน IEE หรือรายงาน EIA หรือผลการอนุมัติพร้อมรายงาน CoP แสดงกับ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 5 วันทำการ ก่อนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและต้องวางหลักประกันสัญญาก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าให้ กฟผ. จำนวน 8 ล้านบาท ต่อเมกะวัตต์เสนอขายที่ได้รับคัดเลือก

โดยเมื่อ 30 พฤศจิกายน 2563 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการขยายระยะเวลาวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้ง 4 โครงการ จาก กกพ จากเดิมภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562 เป็นภายในวันที่ 22 มีนาคม 2564 และได้รับการขยายกำหนดวัน SCOD จากกำหนดเดิมภายในปี 2564 เป็นภายในปี 2565 และโครงการโรงไฟฟ้า SPP นาบอน 1 โครงการโรงไฟฟ้า SPP นาบอน 2 และโครงการ SPP คลองขลุง เข้าลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายในกำหนดเวลาดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว แต่ปรากฏว่าโครงการโรงไฟฟ้า SPP ระนองไม่สามารถเข้าลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายในกำหนดเวลาดังกล่าวได้เนื่องจากมีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นและได้ยื่นฟ้องต่อศาลปกครองกลางเพื่อขอให้มีการขยายกำหนดวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและขยายกำหนดวัน SCOD ตามระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัย ซึ่งศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวให้ระงับการริบหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าไว้ก่อนจนกว่าศาลจะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเป็นอย่างอื่น และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

ส่วนโครงการโรงไฟฟ้า SPP นาบอน 1 และโครงการโรงไฟฟ้า SPP นาบอน 2 ประสบเหตุสุดวิสัย โดยมิใช่ความผิดของบริษัทย่อยผู้ดำเนินโครงการ ต่อมาเมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2566 กฟผ. และบริษัทย่อยผู้ดำเนินโครงการได้บรรลุข้อตกลงยุติสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสองโครงการดังกล่าว และ กฟผ. ได้คืนหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาโครงการละ 172 ล้านบาทให้แก่บริษัทย่อยผู้ดำเนินโครงการเรียบร้อยแล้ว

ความเสี่ยงจากความล่าช้าของโครงการในอนาคต

กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากความล่าช้าในการพัฒนาโครงการ โดยอาจเกิดจากหลายสาเหตุ เช่น ความล่าช้าของกระบวนการออกใบอนุญาตของหน่วยงานราชการ ความล่าช้าจากการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ความล่าช้าในการก่อสร้างอาคารและการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ เป็นต้น ซึ่งในอดีตที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการที่เกิดความล่าช้าจากขั้นตอนการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) และเกิดความล่าช้าในขั้นตอนการจัดทำรายงานสิ่งแวดล้อมเนื่องจากต้องใช้เวลาในการทำความเข้าใจกับประชาชนในพื้นที่เพิ่มขึ้น เหตุการณ์ทั้งสองส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถเริ่มก่อสร้างและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เข้าระบบได้ทันตามกำหนดเวลาในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (SCOD)

กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยงที่ส่งผลต่อความล่าช้าของโครงการในอนาคต โดยมอบหมายให้ฝ่ายงานชุมชนสัมพันธ์ (CSR/GRM) ดำเนินการขอใบอนุญาตที่สำคัญที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการควบคู่กับการวางแผนลงพื้นที่เพื่อให้ความรู้ความเข้าใจและสร้างความสัมพันธ์กับชุมชนข้างเคียง เพื่อให้การจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้วเสร็จตามกรอบเวลาที่กำหนด นอกจากนี้ แม้ว่าในอดีตไม่เคยเกิดเหตุการณ์ก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรล่าช้า กลุ่มบริษัทฯ ยังได้กำหนดนโยบายในการคัดเลือกผู้รับเหมา เพื่อลดโอกาสที่จะเกิดความล่าช้าจากการก่อสร้างอาคารและ/หรือติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ โดยจะพิจารณาจากความน่าเชื่อถือ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ทำงานในอดีต เพื่อให้มั่นใจได้ว่าผู้รับเหมาจะสามารถก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าได้ตามมาตรฐานที่ตกลงกันได้แล้วเสร็จภายในเวลาที่กำหนด

ความเสี่ยงจากการไม่ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าคืนสำหรับโครงการที่ถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาดังกล่าว จำนวน 9 โครงการ และกลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการเสนอข้อพิพาทดังกล่าวต่อศาลปกครองและคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้พิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วย โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลศรีสะเกษซึ่งบริษัทย่อยเจ้าของโครงการยื่นฟ้องเป็นคดีปกครองต่อศาลปกครองกลาง และโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล VSPP 8 โครงการ ซึ่งบริษัทย่อยเจ้าของโครงการเสนอข้อพิพาทให้คณะอนุญาโตตุลาการพิจารณา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 มีความคืบหน้าของการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กลุ่มบริษัทฯ ดังนี้

1) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลศรีสะเกษ เมื่อวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมซึ่งเป็นเจ้าของโครงการได้ส่งหนังสือถึง กฟภ. เพื่อขอเจรจาตกลงระงับข้อพิพาทตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดย กฟภ.ได้มีหนังสือตอบกลับเพื่อแจ้งเงื่อนไขและหลักเกณฑ์การเจรจา ทั้งนี้ บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ดังกล่าวและอยู่ในระหว่างการเจรจาร่วมกัน แต่ต่อมาเมื่อวันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2563 กฟภ. มีหนังสือแจ้งยุติการเจรจาเนื่องจากต้องทบทวนเงื่อนไข หลักเกณฑ์ และขั้นตอนการเจรจา เพื่อให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินการ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด จึงมีความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทฯ อาจจะไม่ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการนี้ ซึ่งจะส่งผลให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่ได้วางไว้ และอาจส่งผลต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต
2) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล VSPP 8 โครงการ คณะอนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัทฯ พร้อมขยายวันเริ่มต้น SCOD และให้ กฟภ. เปลี่ยนหรือแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากแบบ Adder เป็นแบบ FiT ตามคำชี้ขาดเมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2562 จำนวน 4 โครงการ และตามคำชี้ขาดเมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2562 จำนวน 4 โครงการ รวม 8 โครงการ

ต่อมาภายหลังจากที่คณะอนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดดังกล่าวแล้ว กลุ่มบริษัทฯ และ กฟภ. ได้ทำการเจรจาเพื่อให้ กฟภ. ปฏิบัติตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ พิจารณาแล้วเห็นว่าจะเป็นการเนิ่นช้าจนอาจล่วงเลยกำหนดระยะเวลาการบังคับตามคำชี้ขาด ดังนั้น เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2565 กลุ่มบริษัทฯ จึงยื่นคำร้องต่อศาลปกครองกลางเพื่อขอให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ ต่อมาเมื่อวันที่ 22 กันยายน 2566 ศาลปกครองกลางมีคำพิพากษาให้ กฟภ. ปฏิบัติตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการโดยให้เปลี่ยนสัญญาที่คืนเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ FiT ปี 2559 และเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2566 บริษัทย่อยเจ้าของโครงการทั้ง 8 โครงการ ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ FiT ปี 2559 คืนจาก กฟภ. รวม 8 สัญญา กำลังการผลิตติดตั้งรวม 79.2 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตเสนอขายรวม 64 เมกะวัตต์ เรียบร้อยแล้ว โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ โดยทุกโครงการมีกำหนดวัน SCOD ภายในวันที่ 21 พฤศจิกายน 2569

ความเสี่ยงที่อาจเกิดค่าปรับจากสัญญาจ้างเหมาติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้า (EPC) สำหรับโครงการที่ถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทฯมีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาดังกล่าว จำนวน 9 โครงการ โดยทั้ง 9 โครงการได้ทำสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างอาคารโรงไฟฟ้าและติดตั้งเครื่องจักรกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน (บริษัทที่อยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ) ตั้งแต่ในปี 2555 ได้แก่ บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (“AED”) ทำหน้าที่รับเหมาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้าชีวมวล ดังนั้น จึงมีโครงการที่มีความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขได้จำนวนรวม 9 โครงการ

โดยสัญญาจ้างเหมาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรที่ทำกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว มีเงื่อนไขซึ่งกำหนดให้กลุ่มบริษัทฯ จะต้องชำระเงินให้แก่คู่สัญญาเป็นจำนวนร้อยละ 10 ของมูลค่าสัญญา หรือคิดเป็นมูลค่าโครงการละ 63.30 ล้านบาท ภายในเวลาที่กำหนด โดยเงินจำนวนดังกล่าวที่ชำระให้แก่คู่สัญญาจะถือเป็นเงินมัดจำค่าก่อสร้าง (Down Payment) หรือค่าธรรมเนียมในการบอกเลิกสัญญาสูงสุด (Maximum Cancellation Fee) แล้วแต่กรณี ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับว่ากลุ่มบริษัทฯ ประสงค์จะให้คู่สัญญาดำเนินการก่อสร้างตามสัญญาหรือไม่ อย่างไรก็ดี ที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการทำหนังสือแจ้งขอขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาออกไปจนกว่าจะได้รับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องครบถ้วน และคู่สัญญาเห็นควรให้มีการขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาออกไปตามที่กลุ่มบริษัทฯ ร้องขอ โดยที่ปรึกษากฎหมายของบริษัท ได้แสดงความเห็นเกี่ยวกับการขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญา เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2562 สรุปได้ว่า ในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ยังไม่ได้ผิดสัญญาซื้อขายและติดตั้งอุปกรณ์สำหรับโครงการทั้งหมด เนื่องจากคู่สัญญาได้ตกลงให้ขยายกำหนดระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาทั้งหมดออกไปจนกว่าเหตุการณ์จะเป็นไปตามเงื่อนไขเกี่ยวกับการขยายระยะเวลาและการเริ่มปฏิบัติตามสัญญา สำหรับ 8 โครงการ และเป็นไปตามเงื่อนไขการขยายเวลาและการเริ่มปฏิบัติตามสัญญา สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ ณ ปัจจุบัน ยังไม่ครบตามเงื่อนไขดังกล่าวที่กำหนด กลุ่มบริษัทฯ จึงไม่มีหน้าที่ในการชำระค่าเสียหาย เบี้ยปรับ หรือเงินอื่นใดที่คู่สัญญาเรียกให้ชำระ

หากในที่สุดกลุ่มบริษัทฯ ต้องมีการเจรจาขอยกเลิกสัญญาจ้างเหมาดังกล่าวกับคู่สัญญา กลุ่มบริษัทฯ อาจมีภาระต้องชำระค่าธรรมเนียมในการบอกเลิกสัญญาสูงสุดไม่เกิน 63.30 ล้านบาทต่อโครงการ หรือคิดเป็นจำนวนสูงสุดไม่เกิน 569.70 ล้านบาท จากทั้งหมด 9 โครงการ ให้แก่คู่สัญญาตามเงื่อนไขที่กำหนด ซึ่งอาจส่งผลกระทบกับผลประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิตามงบการเงินรวม จำนวน 837.58 ล้านบาท

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการจัดทำและประกาศใช้นโยบายการจัดจ้าง EPC Contractor ซึ่งระบุให้บริษัทดำเนินการเจรจากับ AED เพื่อให้บรรลุข้อตกลงร่วมกันในการยกเลิกสัญญา EPC ภายหลังจากที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว

ความเสี่ยงอื่นที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ถือหุ้นใหญ่และผู้บริหาร (กลุ่มทรงเมตตา)

กลุ่มทรงเมตตาเป็นผู้ก่อตั้งบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงเป็นกรรมการและผู้บริหารหลักของบริษัทฯ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มทรงเมตตาถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 74.82 ของหุ้นชำระแล้วทั้งหมด โดยมีนางสาวจิรฐา ทรงเมตตา (เดิมชื่อนางศิริวรรณ ดำเนินชาญวนิชย์ ทรงเมตตา) ในฐานะกรรมการบริษัทและประธานคณะกรรมการบริหาร เป็นผู้กำหนดนโยบาย กลยุทธ์การดำเนินธุรกิจที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งมีส่วนสำคัญในการบริหารงานจนสร้างชื่อเสียงให้กลุ่มบริษัทฯ เป็นที่ยอมรับในอุตสาหกรรมทั้งในและต่างประเทศ และทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีผลการดำเนินงานที่ดีและเติบโตอย่างต่อเนื่อง หากบริษัทฯ สูญเสียผู้ถือหุ้นใหญ่และผู้บริหารรายดังกล่าวไป อาจส่งผลกระทบต่อการบริหารจัดการและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ได้ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ทำการแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท ซึ่งประกอบด้วยกลุ่มบุคลากรที่มีประสบการณ์ ความรู้ และความสามารถที่หลากหลาย ซึ่งจะทำหน้าที่ในการกำหนดนโยบายและบริหารงานบริษัทฯ ให้สามารถเติบโตต่อไปได้อย่างมั่นคงในอนาคต นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้ปรับโครงสร้างการจัดการให้มีการกระจายอำนาจการดำเนินการและการอนุมัติรายการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้บริหารตามความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงดังกล่าว

นอกจากนี้ ที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ ยังได้มีการทำธุรกรรมต่างๆ กับบริษัทต่างๆ ที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มทรงเมตตาอย่างต่อเนื่อง เช่น การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิง การขายไฟฟ้าและไอน้ำ การซื้อน้ำเพื่อใช้ในการดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า และ การซื้อสินค้าและบริการที่เกี่ยวเนื่องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า เป็นต้น ซึ่งความสัมพันธ์ในลักษณะดังกล่าวแม้ในทางหนึ่งจะพิจารณาได้ว่าเป็นการช่วยส่งเสริมการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความมั่นคงทั้งในด้านเชื้อเพลิง การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า รวมถึงการบำรุงรักษาซึ่งจะช่วยให้การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มีเสถียรภาพและประสิทธิภาพมากขึ้นแต่ในอีกทางหนึ่งก็อาจพิจารณาได้ว่าเป็นการพึ่งพิงธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่ได้เช่นกัน อย่างไรก็ดี ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงปัญหาการพึ่งพิงกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่มาโดยตลอด จึงได้มีนโยบายในการทำรายการกับกิจการที่เกี่ยวโยงกัน ให้มีราคาและเงื่อนไขเป็นไปตามราคาตลาด และได้มีแนวทางในการปรับลดการทำรายการระหว่างกันลง เพื่อป้องกันปัญหาและลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ถือหุ้นใหญ่ดังกล่าว

ความเสี่ยงด้านการเงิน

ความเสี่ยงด้านแหล่งเงินทุน

ความเสี่ยงจากความสามารถในการจัดหาแหล่งเงินทุนของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อขยายธุรกิจ

เนื่องจากการเติบโตของกลุ่มบริษัทฯ ขึ้นอยู่กับโครงการในอนาคตที่จะต้องประมูลเพื่อให้ได้มา ซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการ การเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ซื้อ การดำเนินก่อสร้างและขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในเวลาที่กำหนด ซึ่งการพัฒนาโครงการแต่ละโครงการนั้นกลุ่มบริษัทฯ จำเป็นต้องใช้เงินทุนจำนวนมาก ดังนั้นความสามารถในการเข้าถึงแหล่งเงินทุนต่างๆ จึงเป็นเรื่องสำคัญ

ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอดีตที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้สินเชื่อจากสถาบันการเงินเป็นแหล่งเงินทุนหลัก ซึ่งมีข้อกำหนดทางการเงินและการดำเนินงานที่อาจจำกัดการเข้าถึงแหล่งเงินทุนเพิ่มเติมหรือจากแหล่งอื่นเพิ่มได้ ซึ่งอาจส่งผลต่อโอกาสในการขยายธุรกิจในอนาคต โดยเงื่อนไขที่ต้องปฏิบัติหรือห้ามปฏิบัติเว้นแต่ได้รับความเห็นชอบจากผู้ให้สินเชื่อเรียบร้อยแล้ว อย่างไรก็ดี ภายหลังจากการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าจะมีทางเลือกในการจัดหาแหล่งเงินทุนมากขึ้นจากการมีฐานทุนที่แข็งแรง ซึ่งจะเป็นปัจจัยสำคัญในการเจรจาต่อรองเงื่อนไขในสัญญาสินเชื่อต่างๆ ที่มีอยู่ เพื่อลดข้อจำกัดที่อาจส่งผลต่อโอกาสในการขยายธุรกิจในอนาคต นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังสามารถพิจารณาแหล่งเงินทุนจากช่องทางอื่นเพิ่มเติม เช่น การออกตราสารหนี้ และการระดมทุนผ่านตลาดทุนได้เพิ่มขึ้นอีก เป็นต้น

ความเสี่ยงด้านสินเชื่อและการปฏิบัติตามเงื่อนไขสินเชื่อ

ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขหรือข้อกำหนดของสัญญาสินเชื่อ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีภาระหนี้สินระยะยาวที่มีดอกเบี้ยประมาณ 7,577.72 ล้านบาท โดยเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งหนึ่ง ซึ่งให้สินเชื่อโครงการ (Project Loan) กับบริษัทย่อย ทั้งนี้ภาระหนี้สินดังกล่าวมีข้อกำหนดและเงื่อนไขหลายประการให้กลุ่มบริษัทฯ ในฐานะผู้ขอสินเชื่อ รวมทั้งผู้ค้ำประกัน ผู้จำนองทรัพย์สินและผู้จำนำหุ้น (ถ้ามี) ต้องปฏิบัติตามสัญญา รวมถึงข้อกำหนดทางการเงิน และการดำเนินธุรกิจ

หากกลุ่มบริษัท ซึ่งเป็นผู้ขอสินเชื่อ รวมถึงผู้ค้ำประกันและผู้ให้หลักประกัน ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ที่ระบุในสัญญาสินเชื่อได้ อาจเป็นเหตุให้ผู้ขอสินเชื่อผิดนัดหรือผิดสัญญา เว้นแต่ผู้ขอสินเชื่อจะได้รับการผ่อนผันจากผู้ให้สินเชื่อแล้ว นอกจากนี้ หากภายใต้สัญญาสินเชื่อฉบับใดฉบับหนึ่งที่กลุ่มบริษัทฯ ทำกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศดังกล่าวมีกรณีผิดนัดหรือผิดสัญญาเกิดขึ้น อาจมีผลให้เป็นเหตุผิดนัดของสัญญาสินเชื่อฉบับอื่นภายใต้ธนาคารพาณิชย์ในประเทศรายดังกล่าวด้วย

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดมาตรการให้โครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ของสัญญาสินเชื่ออย่างเคร่งครัด และกำหนดให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจของบริษัทฯ ติดตามการปฏิบัติตามสัญญาและรายงานต่อคณะกรรมการบริหารเป็นประจำ โดยหากมีกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขตามสัญญาสินเชื่อได้จะต้องแจ้งขอผ่อนผันต่อผู้ให้สินเชื่อโดยทันที ทั้งนี้ หากมีกรณีที่ไม่ได้รับการผ่อนผันจากผู้ให้สินเชื่อ และผู้ให้สินเชื่อได้แจ้งเหตุที่อาจผิดสัญญาให้ผู้ขอสินเชื่อทราบพร้อมทั้งพ้นกำหนดระยะเวลาในการแก้ไขแล้ว เหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ ต้องชำระหนี้ตามสัญญาสินเชื่อที่ทำกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศรายดังกล่าวทั้งหมดในทันที ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน และฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

ความเสี่ยงทางการเงินอื่น

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (“โครงการ AAA1”) ของบริษัทย่อยราย AAA ในส่วนของรายได้จากการขายเนื่องจากองค์ประกอบหนึ่งของอัตราค่าไฟฟ้าที่ได้รับจะเปลี่ยนแปลงไปตามอัตราแลกเปลี่ยนเงินเหรียญสหรัฐตามสูตรการปรับปรุงราคาที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ AAA ทำกับ กฟผ. และในส่วนของต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่โครงการ AAA1 ซื้อจาก ปตท. ตามสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติ จะมีการเปลี่ยนแปลงตามการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเช่นกัน จึงส่งผลเสมือนกลุ่มบริษัทฯ มีการป้องกันความเสี่ยงแบบธรรมชาติ (Natural Hedge) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลและโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ เป็นโครงการที่ไม่ได้รับผลกระทบจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเนื่องจากรายได้จากการขายและบริการ ต้นทุนขายและค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกิดขึ้นเป็นสกุลเงินบาท

อย่างไรก็ดี เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ได้พิจารณาว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการ AAA1 มีลักษณะเป็นสัญญาเช่าการเงิน จึงได้จัดประเภททรัพย์สินโครงการดังกล่าวเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินสุทธิด้วยรายได้ทางการเงินรอการรับรู้ และรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะรับรู้เป็นรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และรายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยรวมอยู่ในรายได้จากการขายและบริการ ทั้งนี้จากการที่การคำนวณรายได้จากการขายมีองค์ประกอบการคำนวณบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ ทำให้ต้องมีการปรับปรุงการแปลงค่าสินทรัพย์ที่เป็นตัวเงินบางส่วนภายใต้ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นปีเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ดังนั้นบริษัทจึงมีความเสี่ยงจากวิธีการบันทึกบัญชี เรื่องความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน และอาจเกิดการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง

โดยกลุ่มบริษัทฯ มีผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ สำหรับรายการลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นผลกระทบจากการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่า โดยในปี 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจำนวน 14.10 ล้านบาท และ 9.58 ล้านบาท ตามลำดับ

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการซื้อและนำเข้าชิ้นส่วนอะไหล่จากต่างประเทศเพื่อใช้ในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร และในปีที่มีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าโครงการใหม่ กลุ่มบริษัทฯ จะมีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการนำเข้าเครื่องจักรสำหรับติดตั้งในโครงการโรงไฟฟ้าเพิ่มเติม ในกรณีนี้ กลุ่มบริษัทฯ บริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward Contract) เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าว

ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 8,051.98 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นหนี้สินระยะยาวที่มีดอกเบี้ยลอยตัวจำนวน 7,577.72 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 94.11 ของภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยทั้งหมด โดยที่ภาระดอกเบี้ยถือเป็นค่าใช้จ่ายที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ โดยในปี 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 194.53 ล้านบาท และ 299.26 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 2.96 และร้อยละ 4.64 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ ดังนั้น หากอัตราดอกเบี้ยปรับเพิ่มขึ้น จะทำให้ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ปรับลดลง

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ประเมินว่าความเสี่ยงในเรื่องอัตราดอกเบี้ยจะไม่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่กลุ่มบริษัทฯ ประกอบกับการที่กลุ่มบริษัทฯ จะมีการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการกู้ยืมหรือมีการหาแหล่งเงินกู้ใหม่ ที่มีภาระดอกเบี้ยต่ำมาทดแทนแหล่งเงินกู้เดิมอย่างสม่ำเสมอ

ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหลักทรัพย์

ความเสี่ยงจากกลุ่มบริษัทฯ มีผู้ถือหุ้นรายใหญ่มากกว่าร้อยละ 50

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มทรงเมตตาถือหุ้นในบริษัทฯ จำนวน 7,613.60 ล้านหุ้น คิดเป็นร้อยละ 74.82 จึงทำให้กลุ่มทรงเมตตาสามารถควบคุมมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้เกือบทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นการแต่งตั้งกรรมการ หรือการขอมติในเรื่องอื่นๆ ที่ต้องใช้เสียงส่วนใหญ่จากที่ประชุมผู้ถือหุ้นรายอื่น จึงอาจมีความเสี่ยงที่จะไม่สามารถรวมรวบคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่ผู้ถือหุ้นใหญ่เสนอได้

อย่างไรก็ดี ถึงแม้ว่ากลุ่มทรงเมตตาจะสามารถควบคุมมติที่ใช้เสียงส่วนใหญ่ในที่ประชุมได้ แต่หากเป็นมติที่สำคัญที่กฎหมายกำหนด จำเป็นต้องได้รับการอนุมัติด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง อีกทั้งผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสียจะไม่มีสิทธิออกเสียงในเรื่องที่เกี่ยวข้อง เช่น การพิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันและการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน เป็นต้น ดังนั้นผู้ถือหุ้นรายย่อยสามารถจึงตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่สำคัญและเรื่องที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มทรงเมตตาที่เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ ได้

ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่

การคุกคามทางไซเบอร์และความเป็นส่วนตัวของข้อมูล

จากความก้าวหน้าทางเทคโนโลยีและการติดต่อสื่อสารด้วยระบบออนไลน์ ที่เข้ามามีบทบาทต่อรูปแบบการทำงานมากขึ้น ทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีโอกาสที่ต้องเผชิญกับความเสี่ยงจากภัยคุกคามไซเบอร์และความเป็นส่วนตัวของข้อมูล ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงแก้ไขข้อมูลโดยไม่ได้รับอนุญาต การรั่วไหลของข้อมูล หรือการโจรกรรมข้อมูล ดังนั้น เพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบดังกล่าว กลุ่มบริษัทฯ จึงได้กำหนดแนวทางบริหารจัดการเพื่อลดผลกระทบจากความเสี่ยงดังกล่าวที่อาจมีต่อการดำเนินธุรกิจ โดยการวางแผนการดำเนินธุรกิจให้มีความคล่องตัวยืดหยุ่น สามารถรองรับการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยี พร้อมทั้งวางแผนกระบวนการทำงานให้สามารถตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยี ที่อาจมีขึ้นในอนาคต นอกจากนี้ยังกำหนดให้ฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศของกลุ่มบริษัทฯ มีการติดตามวิวัฒนาการและรูปแบบการโจมตีทางด้านไซเบอร์ รวมถึงประเมินประสิทธิภาพระบบการรักษาความปลอดภัย (Cyber Security) อย่างสม่ำเสมอ พร้อมทั้งเพิ่มเติมระบบการกู้คืนของข้อมูลเมื่อถูกโจมตีเพื่อรองรับความต่อเนื่องในการดำเนินธุรกิจ และส่งเสริมสนับสนุนให้บุคลากรได้รับการอบรมเพื่อเพิ่มพูนความรู้ด้านเทคโนโลยี และเสริมสร้างการตระหนักถึงความปลอดภัยด้านเทคโนโลยีแก่บุคลากรในองค์กรทุกระดับ

การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน

ACE ตระหนักดีว่าการดำเนินงานตามหลักความยั่งยืนไม่เพียงแต่สร้างรากฐานที่มั่นคงให้แก่องค์กรในระยะยาว และสามารถสร้างความได้เปรียบทางการแข่งขันภายใต้สถานการณ์ที่มีความผันผวนสูงเท่านั้น แต่ยังสามารถช่วยกำกับดูแลให้องค์กรมีการบริหารจัดการด้วยความโปร่งใสและรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียตลอดห่วงโซ่คุณค่า ควบคู่ไปกับการรักษาความอุดมสมบูรณ์ของสภาพแวดล้อมและทรัพยากรทางธรรมชาติไว้ ด้วยเหตุนี้ จึงได้วางแนวทางการขับเคลื่อนองค์กรที่จะนำไปสู่การเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน และสามารถส่งมอบคุณค่าให้กับลูกค้าได้ตรงตามความต้องการ

นโยบายและเป้าหมายการจัดการด้านความยั่งยืน

นโยบายการจัดการด้านความยั่งยืน

ตามที่กลุ่มบริษัทฯ มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าอย่างยั่งยืนและมีความรับผิดชอบ ภายใต้วิสัยทัศน์การเป็นผู้นำด้านการผลิตพลังงานสะอาดยั่งยืนต้นแบบของโลก ที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น ภายใต้หลักธรรมาภิบาล โดยการมุ่งไปสู่การดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนนี้ ACE ได้ตระหนักถึงหน้าที่และพันธกิจองค์กรซึ่งมีบทบาทในการผลักดันการดำเนินธุรกิจเพื่อสร้างประโยชน์และตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร ซึ่งรวมถึงชุมชนและกลุ่มผู้เปราะบางโดยรอบโรงไฟฟ้า โดยให้ความสำคัญและมุ่งสร้างการมีส่วนร่วมและการพัฒนาคุณภาพชีวิตไปพร้อมกับการเติบโตทางธุรกิจ

ทั้งนี้เพื่อให้การดำเนินการด้านความยั่งยืนของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปตามทิศทางขององค์กรอย่างชัดเจน มีประสิทธิภาพและบรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้ซึ่งสอดคล้องกับมาตรฐานความยั่งยืนระดับประเทศและสากล จึงได้กำหนดนโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืน เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินงานของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ในการร่วมกันขับเคลื่อนการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นไปในทิศทางเดียวกัน โดยครอบคลุมประเด็น ESG ได้แก่ ด้านเศรษฐกิจและธรรมาภิบาล (Economic and Governance) ด้านสังคม (Social) และด้านสิ่งแวดล้อม (Environment) โดยรวมไปถึงประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการรับมือด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ซึ่งเป็นความท้าทายสำคัญที่สามารถส่งผลกระทบต่อองค์กร นอกจากนี้ยังได้กำหนดการบังคับการเพื่อให้แต่ละระดับในองค์กรทราบถึงบทบาทของตนเองในการผลักดันนโยบายให้เกิดขึ้นอย่างเป็นรูปธรรม ตลอดจนได้มีการทบทวนนโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืนและนโยบายสนับสนุนต่างๆ โดยคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อยที่เกี่ยวข้องเป็นประจำ เพื่อให้มั่นใจว่าการขับเคลื่อนด้านความยั่งยืนนี้อยู่ภายใต้การกำกับดูแลจากคณะกรรมการฯ และนโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืนมีความทันสมัยสอดคล้องกับปัจจุบัน

การเปลี่ยนแปลงสำคัญของนโยบายองค์กร

ในปีที่ผ่านมา มีการปรับปรุงนโยบายหลายด้านเพื่อเสริมสร้างการดำเนินงานอย่างยั่งยืน ดังต่อไปนี้

นโยบายของค์กร	รายละเอียดการเปลี่ยนแปลง
นโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืน	กำหนดแนวทางการบังคับใช้นโยบายในแต่ละระดับของบุคลากรให้ชัดเจน
นโยบายการจัดซื้อจัดจ้าง	กำหนดขอบเขตการบังคับกับการจัดซื้อจัดจ้างครอบคลุมคู่ค้าปัจจุบันและคู่ค้ารายใหม่ และในส่วนของการประเมินคู่ค้าด้าน ESG เพิ่มเติมรายละเอียดย่อยที่บริษัทใช้ประเมินในแต่ละมิติ
จรรยาบรรณธุรกิจของบริษัท	บรรจุนโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันลงในจรรยาบรรณธุรกิจ
นโยบายการแจ้งเบาะแสและการคุ้มครองและให้ความเป็นธรรมแก่ผู้ที่แจ้งข้อมูลฯ	กำหนดขอบเขตเรื่องที่แจ้ง อัพเดตช่องทางการแจ้งเบาะแสให้เป็นปัจจุบัน พร้อมกำหนดมาตรการเยียวยาและบทลงโทษ
นโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน	แยกเป็นนโยบายฉบับเฉพาะ และเพิ่มแนวทางปฏิบัติให้ชัดเจนครอบคลุม

เป้าหมายการดำเนินงานด้านความยั่งยืน

บริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะขยายการลงทุนอย่างต่อเนื่องในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดทุกประเภทที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและชุมชน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงธุรกิจและนวัตกรรมที่ช่วยบรรเทาหรือแก้ไขปัญหาภาวะโลกร้อน (Global Warming) และวิกฤตการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศโลก (Climate Change) ควบคู่ไปกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของเกษตรกรซึ่งเป็นคู่ค้าและชุมชนที่อยู่โดยรอบโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ

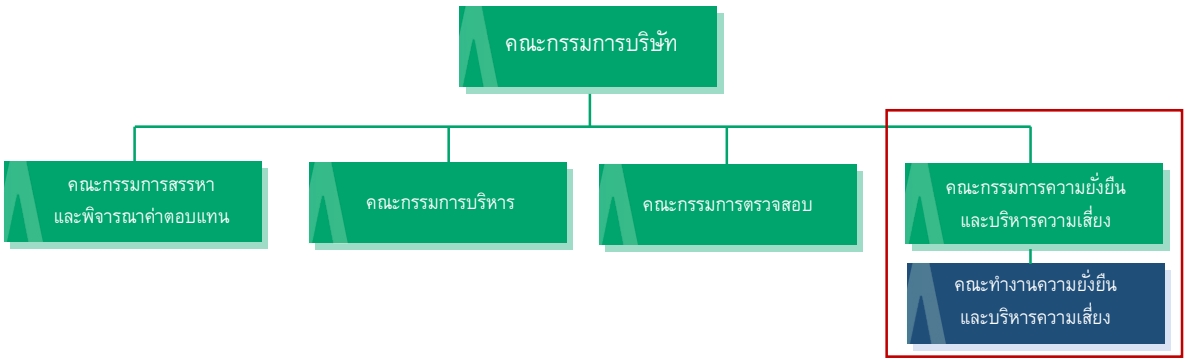
นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้ตั้งเป้าหมายด้านการจัดการการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและก๊าซเรือนกระจก โดยมุ่งสู่การเป็นองค์กรที่มีการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี ค.ศ. 2050 เพื่อให้สอดรับกับนโยบายของประเทศไทยและสนับสนุนความตกลงปารีส (Paris Agreement) ซึ่งมุ่งลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและจำกัดการเพิ่มขึ้นของอุณหภูมิโลกไม่ให้เกิน 1.5-2°C ตลอดจนยังเป็นการตอบสนองต่อเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) ขององค์การสหประชาชาติ ในข้อที่ 7 พลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้ (Affordable and Clean Energy) และข้อที่ 13 การรับมือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Action)

7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY	- เพิ่มสัดส่วนของพลังงานทดแทนในการผสมผสานการใช้พลังงานของโลก - พัฒนาเทคโนโลยีสำหรับการจัดส่งบริการพลังงานที่เป็นสมัยใหม่และยั่งยืน
13 CLIMATE ACTION	- สร้างค่านิยมคาร์บอนต่ำในองค์กร นำไปสู่การลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกจนถึงเป้าหมาย Net Zero - สร้างพลังงานที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ดำเนินการลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกทั้งองค์กร

การสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) ตามประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนขององค์กร

3 GOOD HEALTH AND WELL-BEING	4 QUALITY EDUCATION	5 GENDER EQUALITY	6 CLEAN WATER AND SANITATION	7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY	8 DECENT WORK AND ECONOMIC GROWTH	9 INDUSTRY, INNOVATION AND INFRASTRUCTURE	10 REDUCED INEQUALITIES	11 SUSTAINABLE CITIES AND COMMUNITIES	12 RESPONSIBLE CONSUMPTION AND PRODUCTION	13 CLIMATE ACTION	15 LIFE ON LAND	16 PEACE, JUSTICE AND STRONG INSTITUTIONS	17 PARTNERSHIPS FOR THE GOALS
3.4, 3.9	4.4, 4.5	5.1, 5.2, 5.5	6.3, 6.4	7.2, 7.3	8.4, 8.5, 8.8	9.4, 9.5	10.3	11.6	12.2, 12.4, 12.5	13.1	15.1	16.1-3,5,7, 16.10, 16.b	17.16, 17.17

การบริหารจัดการความยั่งยืน

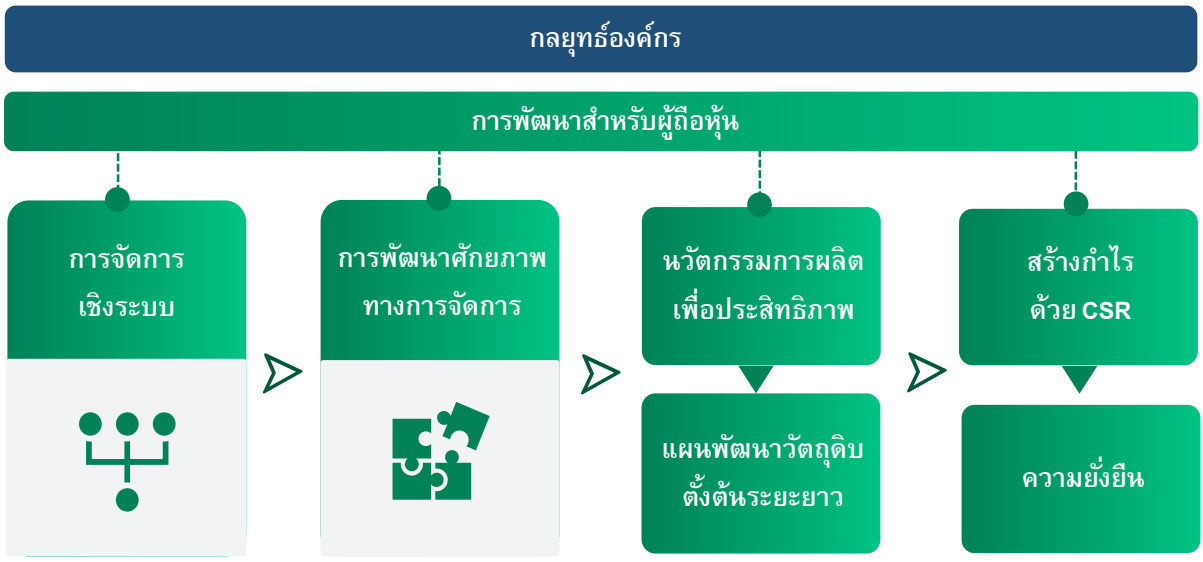


คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญกับการผลักดัน ACE ให้มีการขับเคลื่อนธุรกิจอย่างยั่งยืน จึงมีการแต่งตั้งคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง เพื่อทำหน้าที่ให้คำแนะนำในการจัดทำและ/หรือทบทวน นโยบาย กลยุทธ์ กรอบการดำเนินงาน แนวทางการดำเนินกลยุทธ์ รวมถึงเป้าหมายและประเด็นด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยง พร้อมทั้งกำกับดูแล สนับสนุนให้มีการดำเนินงานและผลักดันให้นำไปสู่การปฏิบัติที่เป็นรูปธรรม รวมทั้งสร้างการมีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการต่างๆ กับหน่วยงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งภายในและภายนอก ครอบคลุมถึงการให้คำปรึกษาและส่งเสริม เพื่อให้การดำเนินการด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยงเกิดขึ้นทั่วทั้งองค์กรและสอดคล้องเป็นไปในทิศทางเดียวกัน พร้อมทั้งเสนอแนะแนวทาง ติดตาม และประเมินผลการดำเนินงานต่อฝ่ายจัดการและระดับปฏิบัติการที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงยังมีอำนาจในการแต่งตั้งและกำหนดอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะทำงานความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง และควบคุมกำกับดูแลให้การดำเนินงานของคณะทำงานฯ บรรลุตามนโยบายและเป้าหมายที่กำหนด รวมถึงรายงานผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบและให้ข้อเสนอแนะเพื่อนำมาปรับปรุงการดำเนินงานให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด อีกทั้งบริษัทฯ ยังได้มีการแต่งตั้งคณะทำงานความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงขึ้นอย่างเป็นรูปธรรม โดยมีตัวแทนจากหน่วยงานต่างๆ ขององค์กร เพื่อร่วมกันขับเคลื่อนแผนการดำเนินงานให้เป็นไปตามเป้าหมาย และเกิดการบูรณาการการพัฒนาอย่างยั่งยืนทั่วทั้งองค์กร

กลยุทธ์ด้านความยั่งยืน

ACE มีการกำหนดกลยุทธ์ด้านความยั่งยืนให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ขององค์กรที่คำนึงถึงการจัดการเชิงระบบที่ต่อเนื่องและสัมพันธ์กันทั้งในด้านการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยมีการพัฒนาศักยภาพทางการจัดการเพื่อสร้างนวัตกรรมการผลิตพลังงานไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง พร้อมไปกับการดูแลชุมชน สังคมและปกป้องรักษาทรัพยากรสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างผลประโยชน์เชิงบวกให้กับธุรกิจและเกิดความยั่งยืนในระยะยาว โดยกลยุทธ์องค์กรมีดังนี้



ทั้งนี้ ด้วยความมุ่งมั่นที่จะให้องค์กรเติบโตอย่างแข็งแกร่ง บนรากฐานที่สมดุล มั่นคง และยั่งยืน ในการพัฒนาด้านความยั่งยืนของ ACE จึงมุ่งเน้นการดำเนินงานภายใต้แนวคิดเสาหลัก 3 ประการ โดยครอบคลุมประเด็นทั้งในมิติเศรษฐกิจและการกำกับดูแลกิจการ สังคม และสิ่งแวดล้อม รวมถึงสอดคล้องกับประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนขององค์กร ทั้งประเด็นที่มีความสำคัญสูงและประเด็นอื่นๆ ที่รองลงมา เพื่อให้องค์กรสามารถขับเคลื่อนธุรกิจได้ตามความตั้งใจและพร้อมรับมือกับความท้าทายต่างๆ ในอนาคต

การพัฒนาอย่างยั่งยืนของ ACE (Sustainable Development)

VISION

เป็นผู้นำด้านการผลิตพลังงานสะอาดและยั่งยืนต้นแบบของโลก
ที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น ภายใต้หลักธรรมาภิบาล

MISSION

- เป็นหนึ่งในผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าชั้นนำของโลกที่พัฒนาระบบการผลิตไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูงสุด
- ขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าไปยังพื้นที่ที่มีศักยภาพทั้งในและต่างประเทศ
- สร้างความมั่งคั่ง มั่นคงทางธุรกิจอย่างยั่งยืน ควบคู่กับการมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น
- ดำเนินธุรกิจภายใต้หลักธรรมาภิบาล

BUSINESS STRATEGY

- พัฒนาองค์กรเพื่อตอบสนองความต้องการของทุกภาคส่วน
- บริหารจัดการธุรกิจอย่างเป็นระบบ
- พัฒนาศักยภาพในการผลิตและบริการ
- สร้างนวัตกรรมเพื่อการผลิตไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูงสุด
- พัฒนาให้มีเชื้อเพลิงอย่างมั่นคงและยั่งยืนด้วยต้นทุนที่ต่ำ
- พัฒนาความสามารถในการทำกำไรสูงควบคู่กับมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม
- สร้างการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน

Net-zero Strategy and Targets

Short-term	• ขยายการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเพื่อช่วยลด GHG • ใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า
Long-term	• ดำเนินโครงการจัดการก๊าซเรือนกระจก • บรรลุเป้าหมาย Net-Zero ภายในปี 2050

เสาหลัก 3 ประการของ ACE ในการขับเคลื่อนความมุ่งมั่นด้านความยั่งยืน

E สิ่งแวดล้อมและสภาพภูมิอากาศ

- มุ่งสู่ธุรกิจที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม เพื่อช่วยแก้ปัญหาการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ
- ส่งเสริมการใช้ทรัพยากรที่ยั่งยืนและหมุนเวียน

S ผู้คนและสังคม

- สร้างผลกระทบทางสังคมเชิงบวก
  - สร้างงาน สร้างรายได้ ส่งเสริมสถาบันครอบครัว และกระจายรายได้สู่ท้องถิ่น
- สร้างความมั่นคงด้านพลังงานทั้งในระดับท้องถิ่น ระดับประเทศ และระดับโลก
  - ส่งเสริมการพึ่งพาตนเองด้านพลังงานในระดับท้องถิ่นและระดับประเทศ
  - ปรับปรุงความเสถียรของกริด
- ลดความเสี่ยงที่เกิดจากการพึ่งพาโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ (เช่น IPP)
  - เพิ่มประสิทธิภาพสูงสุด (ลดการสูญเสียในการส่งสัญญาณ)

G เศรษฐกิจและผลกำไร

- มุ่งเน้นการกำกับดูแลกิจการที่ดีและดำเนินธุรกิจอย่างมีจรรยาบรรณ
- การเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน
- ส่งมอบผลประโยชน์ให้กับผู้มีส่วนได้เสีย (เกษตรกร ชุมชน ลูกค้า คู่ค้า)

ประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน

- การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและการปล่อย GHG
- ความหลากหลายทางชีวภาพ
- คุณภาพอากาศและมลพิษ
- การบริหารจัดการขยะและของเสียอันตราย
- การบริหารจัดการน้ำและน้ำเสีย
- ประสิทธิภาพเชิงนิเวศและการจัดการพลังงาน

- การพัฒนาทรัพยากรมนุษย์และการปฏิบัติด้านแรงงาน
- ความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- การเคารพสิทธิมนุษยชน
- การมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้เสีย

- การกำกับดูแลกิจการและจรรยาบรรณทางธุรกิจ
- การเติบโตทางธุรกิจอย่างยั่งยืน และการลงทุนที่สามารถรับมือกับความท้าทายและการเปลี่ยนแปลงภายนอก
- ความเป็นเลิศในการผลิตไฟฟ้า
- การบริหารจัดการความเสี่ยงและภาวะวิกฤต
- นวัตกรรมและการเปลี่ยนผ่านสู่ดิจิทัล
- การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน
- ความมั่นคงทางไซเบอร์และการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล
- การบริหารจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า

ค่านิยมองค์กร

Accountability มีความรับผิดชอบต่อ หน้าที่ สิ่งแวดล้อม และสังคม ภายใต้หลักธรรมาภิบาล

Creativity สร้างสรรค์นวัตกรรม กล้าคิด กล้าทำสิ่งใหม่ สู่องค์กรต้นแบบพลังงานสะอาด

Excellence มุ่งมั่นสู่ความเป็นเลิศในทุกด้าน ผนึกกำลัง เพื่อสร้างผลลัพธ์ที่ดีที่สุด

Sustainability is our journey, not just a destination

นอกจากนี้ในการดำเนินงานเพื่อให้เกิดความยั่งยืน ได้ยึดหลักการดำเนินธุรกิจแบบ Eco-efficiency ด้วยการส่งเสริมการพัฒนาธุรกิจให้เป็นมิตรต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และจัดการการใช้ประโยชน์ทรัพยากร (Resource Utilization Management) เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ดังนี้

- **ลดการใช้ทรัพยากรหรือวัตถุดิบในการผลิตและการบริการ** : การปรับปรุงพัฒนาเทคโนโลยีการผลิตที่ทันสมัย และมีการเชื่อมต่อระบบภายในโรงไฟฟ้ากับอุปกรณ์คอมพิวเตอร์ และระบบดิจิทัลด้วยเทคโนโลยี Internet of Things (IoT) เพื่อให้สามารถควบคุมและบริหารจัดการการผลิตให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น โดยมีอัตราการใช้เชื้อเพลิงน้อยแต่ผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้น
- **ลดการใช้พลังงานในการผลิตและการบริการ** : การปรับปรุงและพัฒนาการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง ประหยัดการลงทุน และมีแผนการบริหารจัดการและซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์อย่างสม่ำเสมอ
- **ลดการระบายมลพิษสู่สิ่งแวดล้อม** : ใช้เทคโนโลยีการผลิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม มีการหมุนเวียนน้ำใช้ให้เกิดประสิทธิภาพมากที่สุด และการระบายน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกเป็นศูนย์ (Zero Discharge) เน้นการใช้ทรัพยากรหรือวัสดุใช้แล้วอย่างคุ้มค่าด้วยหลัก 3R : Reduce Reuse Recycle เพื่อลดของเสียจากกระบวนการผลิตและกิจกรรมในโรงไฟฟ้าที่ต้องส่งกำจัด ในส่วนการควบคุมมลพิษอากาศ โรงไฟฟ้าชีวมวลจะใช้ระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitators : ESP) ซึ่งเป็นระบบดักจับฝุ่นที่มีประสิทธิภาพกว่าระบบอื่น สามารถดักจับฝุ่นได้ทุกขนาดแม้จะเป็นฝุ่นที่มีขนาดเล็กเพียง 0.1 ไมครอน และมีการติดตั้งนวัตกรรมสิ่งแวดล้อมในการบำบัดมลพิษอากาศเพิ่มเติม ได้แก่ ระบบบำบัดมลพิษอากาศแบบอาศัยแรงเหวี่ยง (Cyclone) เพื่อลดภาระการดักจับฝุ่นละอองก่อนเข้าระบบดักจับแบบระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitators : ESP) ทำให้ลดความกังวลใจเรื่องฝุ่นละอองขนาดเล็กมาก อันได้แก่ ฝุ่นละอองขนาดเท่ากับหรือเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM10) และฝุ่นละอองขนาดเท่ากับหรือเล็กกว่า 2.5 ไมครอน (PM2.5) ส่วนโรงไฟฟ้าขยะมีระบบบำบัดมลพิษอากาศ (Flue Gas Cleaning : FGC) ที่มีความเหมาะสมกับการบำบัดก๊าซที่มีสภาวะเป็นกรด และฉีดพ่นถ่านกัมมันต์ (Activated Carbon) เพื่อบำบัดมลสารก่อนเข้าระบบกรองอากาศแบบถุงกรอง (Bag Filter) และมีการติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) หรือระบบเฝ้าระวังและเตือนภัยมลพิษระยะไกล (Pollution Online Monitoring System : POMS) พร้อมติดป้ายหน้าโรงงานในการรายงานผลคุณภาพอากาศแบบ Real Time
- **ส่งเสริมการใช้ทรัพยากรหมุนเวียน** : การวิจัยและพัฒนาเพื่อค้นคว้าหาพืชพลังงานใหม่ๆ รวมทั้งส่งเสริมเกษตรกรในการปลูกพืชพลังงานแบบผสมผสาน
- **เน้นการพัฒนาโครงการผลิตพลังงานสะอาด** ภายใต้แผนพัฒนาพลังงานทดแทดของประเทศ เพิ่มสัดส่วนการผลิตพลังงานทดแทนจาก Solar Farm
- **พัฒนาระบบนวัตกรรมการตรวจติดตามผลการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อม** หรือ CoP Monitoring เพื่อติดตามผลการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และการดำเนินการด้านชุมชนสัมพันธ์เป็นการเฝ้าระวังการปฏิบัติ เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

ผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืน

ACE ได้สนับสนุนการดำเนินงานธุรกิจที่ตอบสนองต่อความอย่างยั่งยืน ดังนี้

- **สร้างความยั่งยืนด้วยการหยุดยั้งการฝังกลบขยะมูลฝอยชุมชน** โดยขยายผลต้นแบบโรงไฟฟ้าขยะชุมชนไร้มลพิษ เป็นโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะต้นแบบที่มีประสิทธิภาพที่สุดในประเทศไทย โดยเป็นโครงการที่ได้รับการออกแบบให้เป็นโรงไฟฟ้าขยะชุมชนแบบปิด มีการใช้นวัตกรรมและเทคโนโลยีที่สามารถเผาขยะที่มีความชื้นสูงได้มากถึง 80% (มีปริมาณน้ำ 80 ส่วน และเชื้อเพลิงขยะ 20 ส่วน) และที่สำคัญคือ ไม่มีการปล่อยน้ำเสียออกสู่สิ่งแวดล้อม (Zero Discharge) โดยมีการขยายผลไปแก้ไขปัญหาขยะในหลายพื้นที่ สามารถสร้างการพัฒนาที่ยั่งยืนในการจัดการสิ่งแวดล้อมและพลังงานอย่างคุ้มค่าด้วยการ Turning Waste to Energy
- **สร้างความยั่งยืนด้วยการส่งเสริมการติดตั้ง Solar Rooftop ให้กับผู้ประกอบการที่สนใจ** และสร้างพลังงานทดแทนจากแสงแดด เพิ่มสัดส่วนพลังงานทดแทนให้กับประเทศ
- **สร้างความยั่งยืนด้วยการส่งเสริมการปลูกต้นไม้เพื่อดูดซับคาร์บอน**

นอกจากนี้ เพื่อส่งเสริมให้เกิดการมีส่วนร่วมของพนักงานในการริเริ่มกิจกรรมหรือโครงการด้านความยั่งยืนขององค์กร กลุ่มบริษัทฯ จึงเปิดรับฟังความคิดเห็นและคัดเลือกข้อเสนอแนะของพนักงานที่เป็นประโยชน์และสามารถสร้างคุณค่าได้ มาเป็นส่วนหนึ่งในการจัดกิจกรรมให้แก่ชุมชนและสังคม ซึ่งภายหลังจากการจัดกิจกรรมจะมีการสื่อสารผลการดำเนินงานผ่านเว็บไซต์และช่องทางต่างๆ ขององค์กร เพื่อให้พนักงานทุกคนรับทราบกันอย่างทั่วถึง ทั้งนี้การรับฟังข้อเสนอแนะมีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องในทุกไตรมาส รวมถึงการเชิญชวนพนักงานให้มีส่วนร่วมในกิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม เช่น โครงการส่งเสริมกล้าไม้ยูคาลิปตัส การปลูกป่า กิจกรรมจิตอาสาต่างๆ

ความสำเร็จด้านความยั่งยืนในปี 2567

ด้วยความทุ่มเทของคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับ รวมถึงความร่วมมือจากผู้มีส่วนได้เสียเพื่อผลักดันให้ ACE ขับเคลื่อนไปสู่ความยั่งยืนอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ในปี 2567 มีความสำเร็จและพัฒนาการสำคัญดังนี้

1. การประเมินหุ้นยั่งยืน SET ESG Ratings ระดับ AAA

ได้รับผลการประเมิน SET ESG Ratings ระดับสูงสุด AAA ในปีแรก และได้รับคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อหุ้นยั่งยืน ต่อเนื่องเป็นปีที่ 3 จากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ถือเป็นความสำเร็จที่พัฒนาจากปีที่ผ่านมาซึ่งได้รับ SET ESG Ratings ในระดับ AA

2. การประเมินการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทย (CGR) ระดับดีเลิศ

ได้รับการประเมินการกำกับดูแลกิจการของบริษัทจดทะเบียน ให้อยู่ในระดับ “ดีเลิศ” หรือ “5 ดาว” ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

3. การประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ที่ 100 คะแนนเต็ม

ได้รับการประเมินคุณภาพการจัดประชุมสามัญผู้ถือหุ้น (AGM Checklist) ที่ระดับ “ดีเยี่ยม” ด้วยคะแนนเต็ม 100 คะแนน ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 จากสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย

4. รางวัล CSR-DIW Continuous Award 2024

บริษัทในกลุ่ม ACE คว้ารางวัล “CSR-DIW Continuous Award 2024” จำนวน 12 รางวัล จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม แสดงให้เห็นถึงความมุ่งมั่นในการรักษามาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กรมาอย่างต่อเนื่อง

5. รางวัล Smart City Solutions Awards 2024 ระดับดีเลิศ ด้านพลังงานอัจฉริยะ

โรงไฟฟ้าขยะชุมชนเทศบาลเมืองกระบี่ ภายใต้ ACE คว้ารางวัล Smart City Solutions Awards 2024 ระดับดีเลิศด้านพลังงานอัจฉริยะ ในผลงาน “โครงการ Waste to Energy พลังงานสะอาด สู่การพัฒนาคุณภาพชีวิตที่ยั่งยืน" จากสำนักงานส่งเสริมเศรษฐกิจดิจิทัล ถือเป็นก้าวสำคัญในการพัฒนาชุมชนที่ยั่งยืนควบคู่กับการรักษาสิ่งแวดล้อม

รางวัลและผลการประเมินที่ได้รับทั้งหมดนี้สะท้อนให้เห็นภาพการดำเนินธุรกิจของ ACE ว่านอกจากจะมุ่งสร้างการเติบโตและผลตอบแทนที่ดีผ่านการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดประเภทต่างๆ อย่างต่อเนื่องแล้ว ACE ยังยึดมั่นในหลักการการพัฒนาอย่างยั่งยืน ปฏิบัติตามกฎระเบียบและมาตรฐาน ภายใต้หลักธรรมาภิบาลที่ดี มีความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายอย่างเคร่งครัด มุ่งสร้างความยั่งยืนให้กับชุมชน สังคม สิ่งแวดล้อม บนหลัก ESG ที่จับต้องได้จริง และมีการดำเนินการมาอย่างต่อเนื่องโดยตลอด

การจัดการผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

ห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจของ ACE

กลุ่มบริษัทฯ มุ่งดำเนินงานอย่างมีความรับผิดชอบ โดยตระหนักดีว่าผู้มีส่วนได้เสียครอบคลุมตั้งแต่ต้นน้ำไปจนถึงปลายน้ำของธุรกิจมีความสำคัญอย่างยิ่งในการร่วมสร้างคุณค่าให้กับธุรกิจในระยะยาว จึงได้ทำการวิเคราะห์ห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจขององค์กร อันจะนำไปสู่การกำหนดผู้มีส่วนได้เสีย การวิเคราะห์ความคาดหวังและแนวทางการตอบสนอง เพื่อให้การดำเนินธุรกิจเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ ACE ประกอบธุรกิจหลัก คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยมีกิจกรรมที่สำคัญในการดำเนินธุรกิจ คือ การจัดหาวัตถุดิบ (เชื้อเพลิง) การผลิตไฟฟ้า การส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้า และการบริการหลังการขาย ซึ่งผู้มีส่วนได้เสียหลักและรายละเอียดที่เชื่อมโยงห่วงโซ่คุณค่าของ ACE มีดังนี้

ห่วงโซ่คุณค่าของ ACE	ลักษณะของกิจกรรม	ผู้มีส่วนได้เสียหลักและความเกี่ยวข้องกับกิจกรรม
การจัดหาวัตถุดิบ (เชื้อเพลิง)	การจัดหาเชื้อเพลิงแต่ละประเภทของ ACE มีดังนี้ - **เชื้อเพลิงชีวมวล**: การจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลแบ่งได้เป็น 2 วิธีหลัก คือ 1) การประกาศรับซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลจากเกษตรกรรายย่อย 2) การติดต่อโรงงานแปรรูปสินค้าทางการเกษตรโดยตรง เพื่อเจรจาขอซื้อเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรจากขั้นตอนการผลิตต่าง ๆ - **ขยะชุมชน**: ทำสัญญาจ้างกำจัดขยะกับหน่วยงานต่าง ๆ เช่น องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของ ACE - **ก๊าซธรรมชาติ**: ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติในระยะยาวกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	**ผู้ถือหุ้น:** เจ้าของต้นทุนทางการเงิน **พนักงาน:** ผู้ปฏิบัติงาน **ชุมชนสังคม:** ผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากกระบวนการจัดหาวัตถุดิบ **ผู้จัดหาเชื้อเพลิง:** ผู้จัดหาเชื้อเพลิงแต่ละประเภท **ภาครัฐ:** ผู้กำหนดกฎหมาย/ข้อบังคับ/มาตรฐาน
การผลิตไฟฟ้า	โรงไฟฟ้าชีวมวล ขยะชุมชน ก๊าซธรรมชาติ และพลังงานแสงอาทิตย์มีการใช้เครื่องจักรและอุปกรณ์หลัก และเทคโนโลยีในการผลิตไฟฟ้าแยกตามประเภทวัตถุดิบ	**ผู้ถือหุ้น:** เจ้าของต้นทุนทางการเงิน **พนักงาน:** ผู้ปฏิบัติงาน **ชุมชนสังคม:** ผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากกิจกรรมต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการผลิตไฟฟ้า **ผู้รับเหมาช่วง:** ผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า ผู้จัดซื้อจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ ผู้ซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า **ภาครัฐ:** ผู้กำหนดกฎหมาย/ข้อบังคับ/มาตรฐาน
การส่งมอบไฟฟ้าให้กับลูกค้า	ผู้รับซื้อไฟฟ้าหลักของ ACE ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม ซึ่ง ACE มีการส่งมอบไฟฟ้าภายใต้กฎเกณฑ์และระเบียบการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในปัจจุบัน	**พนักงาน:** ผู้ปฏิบัติงาน **ชุมชนสังคม:** ผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินธุรกิจ **ลูกค้า:** ผู้รับสินค้าและบริการ **ภาครัฐ:** ผู้กำหนดกฎหมาย/ข้อบังคับ/มาตรฐาน

ห่วงโซ่คุณค่าของ ACE	ลักษณะของกิจกรรม	ผู้มีส่วนได้เสียหลักและความเกี่ยวข้องกับกิจกรรม
การบริการหลังการขาย	ในแต่ละโรงไฟฟ้าจะมีการประเมินผลการปฏิบัติงานตามที่ระบุไว้ในสัญญากับลูกค้า และมีการประเมินความพึงพอใจของลูกค้าเพื่อนำมาปรับปรุงการให้บริการของฝ่ายปฏิบัติงาน (Operation) เพื่อสร้างความพึงพอใจแก่ลูกค้า	**พนักงาน:** ผู้ปฏิบัติงาน/ผู้ปรับปรุงสินค้าและบริการ **ลูกค้า:** ผู้รับสินค้าบริการ
กิจกรรมสนับสนุน การคิดค้นและพัฒนาเทคโนโลยีนวัตกรรม	ACE ให้ความสำคัญกับการคิดค้นและพัฒนาเทคโนโลยีนวัตกรรมโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด เพื่อให้สามารถรองรับเชื้อเพลิงแบบผสมผสานได้หลากหลาย รวมทั้งมีการวิจัยและพัฒนาพันธุ์พืชโตเร็ว เพื่อรองรับปริมาณการผลิตไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้า	**พนักงาน:** ผู้ปฏิบัติงาน/ผู้คิดและพัฒนาเทคโนโลยีนวัตกรรม **ชุมชนสังคม:** ผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินธุรกิจ **ลูกค้า:** ผู้รับสินค้าบริการ

การมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย

ACE ได้กำหนดกลยุทธ์เพื่อสร้างการมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้เสีย ซึ่งจะช่วยผลักดันการพัฒนาการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ให้เกิดการเปลี่ยนแปลงในทิศทางเชิงบวก และลดผลกระทบเชิงลบที่อาจเกิดขึ้นต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

จากกรอบนโยบายการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียที่มุ่งเน้นการร่วมมือกับผู้มีส่วนได้เสียเพื่อหากำหนดแนวทางที่จะได้ประโยชน์ร่วมกันทุกฝ่าย โดย ACE มีการบ่งชี้ผู้มีส่วนได้เสียที่มีความสัมพันธ์อันเกิดจากกิจกรรม ผลิตภัณฑ์ และบริการของ ACE ต่อผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร รวมทั้งจัดทำรายชื่อผู้มีส่วนได้เสียเป็นเอกสาร และทำการทบทวนตามระยะเวลา เพื่อให้มั่นใจว่ากลุ่มผู้มีส่วนได้เสียนั้นมีความเหมาะสมและเกี่ยวข้องกับองค์กร

การวิเคราะห์ผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจ

ผู้มีส่วนได้เสียนับเป็นปัจจัยสำคัญต่อการขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน กลุ่มบริษัทฯ จึงได้จำแนกกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียในห่วงโซ่คุณค่าเป็นผู้มีส่วนได้เสียภายในและภายนอกองค์กร ใน 7 กลุ่มหลัก ดังนี้ 1) ผู้ถือหุ้น 2) พนักงาน 3) เจ้าหนี้ 4) ชุมชนสังคม 5) ลูกค้า 6) คู่ค้าและพันธมิตรทางธุรกิจ ซึ่งครอบคลุมถึงผู้รับเหมาและผู้จัดหาเชื้อเพลิง และ 7) ภาครัฐและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อเตรียมวางแผนสร้างและรักษาความสัมพันธ์กับ แต่ละกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียให้เกิดขึ้นอย่างต่อเนื่องในระยะยาว สำหรับแนวทางการสร้างการมีส่วนร่วมในแต่ละกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีการดำเนินการแตกต่างกันไปตามความเหมาะสมและโอกาส ซึ่งมีทั้งในรูปแบบทางการและไม่เป็นทางการ โดยในปี 2567 ACE ได้รวบรวมประเด็นความคาดหวังและจัดทำแนวทางการตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่ม ดังนี้

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	แนวทางการสร้างการมีส่วนร่วม	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย
ผู้มีส่วนได้เสียภายในองค์กร			
ผู้ถือหุ้น	- การประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี - การสื่อสารผ่านช่องทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย อีเมล และเว็บไซต์บริษัทฯ	- การเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร - ผลการดำเนินงานเป็นไปตามเป้าหมาย อาทิ รายได้ ผลกำไร - การบริหารงานที่โปร่งใส ตรวจสอบได้ทุกขั้นตอน - ภาพลักษณ์องค์กรที่ดี - สร้างนวัตกรรมเพื่อการผลิตไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูงสุด	- การวางแผนกำลังการผลิต - การดำเนินการตามเป้าหมาย - การดำเนินตามจรรยาบรรณธุรกิจ - การมีความรับผิดชอบต่อสังคม - ส่งสริมการคิดค้นนวัตกรรม เพิ่มประสิทธิภาพการใช้ทรัพยากรและการใช้เทคโนโลยี

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	แนวทางการสร้างการมีส่วนร่วม	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย
พนักงาน	- ผู้บริหารพบพนักงานเป็นประจำสม่ำเสมอ - การสื่อสารผ่านอีเมล เว็บไซต์ WhatsApp กลุ่มหรือระบบภายในของบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ - การสำรวจความคิดเห็นของพนักงาน - ช่องทางการร้องเรียนและแจ้งเบาะแสของพนักงาน	- การเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร - ความมั่นคงและก้าวหน้าในหน้าที่การงาน - การพัฒนาศักยภาพ ความรู้ และความสามารถ - ค่าตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสมและเป็นธรรม - บรรยากาศและสภาพแวดล้อมที่ดีในการทำงาน - ความปลอดภัยในการทำงาน - การมีส่วนร่วมและเปิดโอกาสในการแสดงความคิดเห็น - คิดค้นนวัตกรรมและเทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงาน	- การอบรมให้ความรู้ในตำแหน่งงานที่เกี่ยวข้องตามแผนการอบรมประจำปี และเพิ่มเติมหลักสูตรให้ตรงต่อการเปลี่ยนแปลงปัจจุบัน - อบรมข้อกำหนดประมวลหลักการปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม (Code of Practice : CoP) แก่พนักงานทุกคนในโรงงานและผู้ที่เข้าใหม่ - การสื่อสารผ่านอีเมล เว็บไซต์ WhatsApp หรือระบบภายในของกลุ่มบริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ - การสำรวจความคิดเห็นพนักงานอย่างสม่ำเสมอและจัดให้มีช่องทางร้องเรียน/แจ้งเบาะแสที่ให้ความคุ้มครองกับผู้แจ้งข้อมูล - สนับสนุนให้พนักงานมีส่วนร่วมหรือเสนอแนวคิดในการขับเคลื่อนความยั่งยืนภายในองค์กร เช่น การจัดกิจกรรมอนุรักษ์พลังงาน การคิดค้นนวัตกรรม การคัดแยกขยะหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว การจัดกิจกรรมวันความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม - จัดหาอุปกรณ์ สิ่งอำนวยความสะดวก และสภาพแวดล้อมในการทำงานให้ปลอดภัยเพียงพอ - จัดตั้งคณะกรรมการสวัสดิการและคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม
ผู้มีส่วนได้เสียภายนอกองค์กร			
เจ้าหนี้	- การประชุมร่วมกับเจ้าหนี้ - การประชุมนักวิเคราะห์ - การสื่อสารผ่านช่องทางต่างๆ ของบริษัทฯ	- การปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้และหุ้นกู้ - การชำระหนี้ตรงตามกำหนด - บริหารจัดการความเสี่ยงอย่างมีประสิทธิภาพ	- การปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญาเงินกู้และหุ้นกู้อย่างเคร่งครัด - จัดการชำระหนี้ตามกำหนด - จัดทำแผนบริหารจัดการความเสี่ยงให้ครอบคลุม
ชุมชนสังคม	- มีหน่วยงานชุมชนสัมพันธ์ประจำโรงงานลงพื้นที่พบปะชุมชน เพื่อสำรวจความ	- มีการดำเนินงาน ตรวจสอบ และควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดจากการประกอบกิจการให้มีความ	- มีการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมตาม ISO 14001

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	แนวทางการสร้างการมีส่วนร่วม	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย
	คิดเห็นและผลกระทบ พร้อมทั้งความเป็นอยู่ของชุมชน - มีช่องทางในการสื่อสาร การแสดงความคิดเห็นและร้องเรียนปัญหาที่เกิดขึ้น - การสื่อสารผ่านบอร์ดประชาสัมพันธ์ เว็บไซต์บริษัทฯ - การจัดเวทีรับฟังความคิดเห็นและการประชุมคณะกรรมการชุดต่างๆ ร่วมกับบริษัทฯ	ปลอดภัยต่อสิ่งแวดล้อมและการดำรงชีวิต - การสนับสนุนกิจกรรมผู้สูงอายุ ประเพณี กีฬา และการศึกษาให้กับชุมชนและส่วนรวมอย่างต่อเนื่อง - มีช่องทางในการสื่อสาร การแสดงความคิดเห็นและร้องเรียนปัญหาที่เกิดขึ้น - มีการส่งเสริมการสร้างงาน สร้างอาชีพ สร้างรายได้อย่างยั่งยืน - คุณภาพชีวิตและความเป็นอยู่ที่ดี - มีเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรอย่างต่อเนื่อง - คิดค้นนวัตกรรมและเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าที่ลดผลกระทบต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อม	- มีโครงการ กิจกรรม และชุมชนสัมพันธ์อย่างสม่ำเสมอ - จัดกิจกรรมลงพื้นที่พบปะชุมชนเพื่อสำรวจความคิดเห็น และผลกระทบ พร้อมทั้งความเป็นอยู่ของชุมชน - มีการแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน - เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า - จัดให้มีช่องทางในการสื่อสาร การแสดงความคิดเห็นและร้องเรียนปัญหาที่เกิดขึ้น - การสื่อสารผ่านบอร์ดประชาสัมพันธ์ เว็บไซต์บริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ - เพิ่มการวิจัยและพัฒนาในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ทรัพยากรและการใช้เทคโนโลยี ด้วยกระบวนการทางอุตสาหกรรมที่สะอาดและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
ลูกค้า	- การสื่อสารผ่านอีเมล หรือเว็บไซต์บริษัทฯ	- ได้รับการจ่ายไฟฟ้าได้ตามสัญญา - มีช่องทางในการสื่อสาร การแสดงความคิดเห็นและร้องเรียนปัญหาที่เกิดขึ้นได้ - มีนวัตกรรมและเทคโนโลยีเพื่อการผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องและมีเสถียรภาพ	- ควบคุมการผลิตไฟฟ้าให้ได้ตามเป้าหมาย - การสื่อสารผ่านอีเมล หรือเว็บไซต์บริษัทฯ อย่างสม่ำเสมอ
ผู้รับเหมาช่วง	- การสำรวจความคิดเห็น	- การจ่ายผลตอบแทนอย่างเป็นธรรม - การดูแลสวัสดิการที่ดี	- การสำรวจความคิดเห็นอย่างสม่ำเสมอ - การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ตาม ISO 14001, ISO 45001 - ดำเนินงานที่สอดคล้องตาม CoP
ผู้จัดหาเชื้อเพลิง	- ช่องทางการสื่อสาร อีเมล โทรศัพท์ Facebook Line Official และ Application	- การลงสินค้าที่รวดเร็ว - การจ่ายผลตอบแทนอย่างเป็นธรรม - การดูแลสวัสดิการที่ดี	- มีนโยบายและขั้นตอนจัดซื้อจัดจ้างที่ชัดเจน โปร่งใส ตรวจสอบได้ - กำหนดขั้นตอนการลงสินค้าที่ชัดเจน - เครื่องจักรในการลงสินค้าพร้อมตลอดเวลา

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	แนวทางการสร้างการมีส่วนร่วม	ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย	การตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย
			- มีตู้น้ำดื่มให้กับผู้จัดหาเชื้อเพลิงในกรณีมาส่งของที่บริษัทฯ - มีค่าการตลาดเมื่อจัดหาเชื้อเพลิงได้ตามเป้าหมาย
ภาครัฐและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- การประชุม สัมมนา และการอบรมตามโอกาส - การดำเนินงานตามกิจกรรมของภาครัฐ - การร่วมกิจกรรมอื่นๆ ทั้งในรูปแบบเป็นทางการและไม่เป็นทางการอย่างต่อเนื่อง - การรายงานผลดำเนินงานต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	- การให้ข้อมูลและรายงานที่ถูกต้องปฏิบัติตามกฎหมาย - ส่งเสริมดูแลและพัฒนาท้องถิ่นอย่างสมดุล - การสนับสนุนกิจกรรมภาครัฐ - มุ่งเน้นนวัตกรรมและเทคโนโลยีเพื่อการผลิตไฟฟ้าโดยใช้พลังงานสะอาด และสร้างความมั่นคงทางไฟฟ้าให้ประเทศ - การกำกับดูแลกิจการที่ดี	- มีการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมตาม ISO 14001 - มีโครงการ กิจกรรม และชุมชนสัมพันธ์อย่างสม่ำเสมอ - สนับสนุนการดำเนินกิจกรรมของภาครัฐตามโอกาส - เพิ่มการวิจัยและพัฒนาในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ทรัพยากรและการใช้เทคโนโลยีด้วยกระบวนการทางอุตสาหกรรมที่สะอาดและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม - กำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ ตลอดจนนโยบาย และข้อบังคับต่างๆ อย่างเคร่งครัด

การประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน

ภายหลังจากการวิเคราะห์ห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจและผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องในแต่ละกิจกรรมขององค์กรแล้ว ACE ได้พิจารณาวิเคราะห์ประเด็นด้านความยั่งยืนที่บริษัทควรให้ความสำคัญและบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อสนับสนุนให้ธุรกิจสามารถเติบโตได้อย่างเข้มแข็งในระยะยาว โดยบริษัทฯ ได้เริ่มให้มีการประเมินประเด็นความสำคัญต่อผู้มีส่วนได้เสีย และประเด็นที่การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ที่อาจมีผลกระทบต่อเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม และสังคม มาตั้งแต่ปี 2564 และมีการทบทวนเรื่อยมา อย่างไรก็ตาม ในปี 2567 บริษัทฯ ได้ดำเนินการประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนครั้งใหม่ ซึ่งกระบวนการประเมินประเด็นความสำคัญด้านความยั่งยืนของบริษัท แบ่งเป็น 4 ขั้นตอน ดังต่อไปนี้

1) การระบุประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน และรวบรวมมุมมองและประเด็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

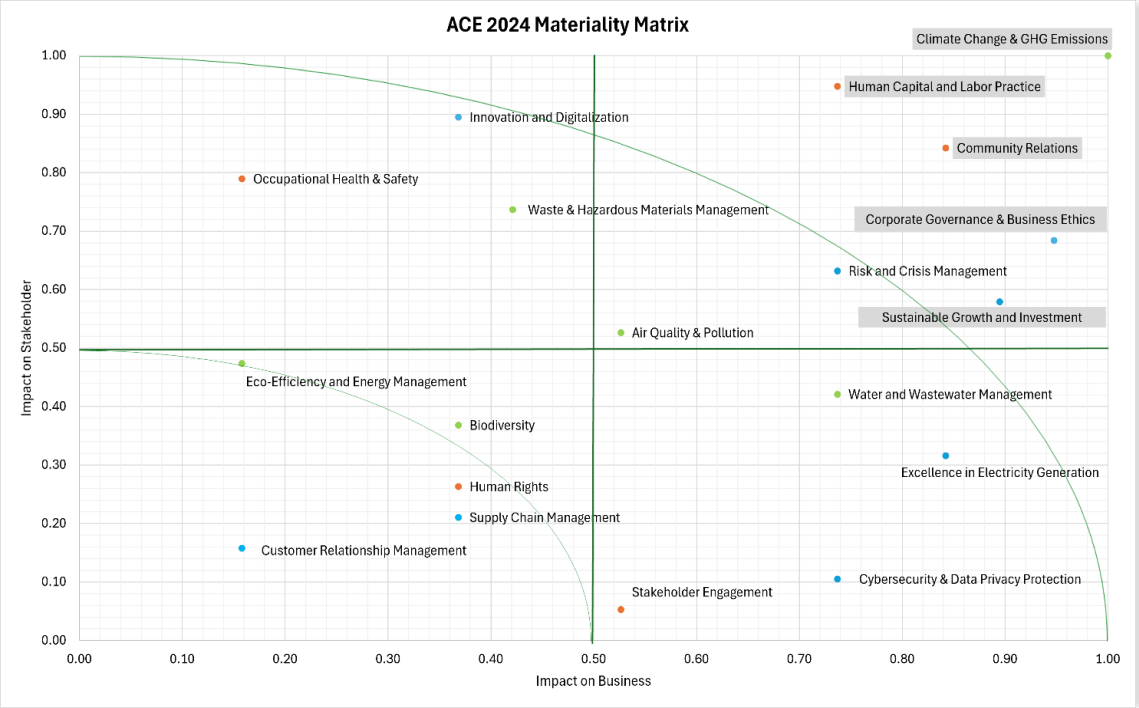
กระบวนการระบุประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืน จะพิจารณาจากปัจจัยทั้งภายในและภายนอกที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ ตลอดจนความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย รวมทั้งรวบรวมข้อมูลจากองค์กรผู้เชี่ยวชาญด้านความยั่งยืนระดับสากล อาทิ กรอบการรายงาน Global Reporting Initiative ฉบับ Standards (GRI Standards) แนวโน้มของโลก (Global Trend) คณะกรรมการว่าด้วยมาตรฐานทางบัญชีความยั่งยืน (Sustainability Accounting Standards Board : SASB) รวมทั้งประเด็นสำคัญอื่นในอุตสาหกรรมเดียวกันหรืออุตสาหกรรมที่เกี่ยวเนื่อง โดยประเด็นหลักที่รวบรวมประกอบด้วยประเด็นในมิติด้านเศรษฐกิจและการกำกับดูแลกิจการ มิติด้านสิ่งแวดล้อม และมิติด้านสังคม จากนั้นได้คัดกรองประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนที่มีความเกี่ยวข้องกับบริบทการดำเนินธุรกิจ ซึ่งรวมถึงประเด็นจากการสัมภาษณ์ผู้มีส่วนได้เสีย

2) การจัดลำดับความสำคัญของและกำหนดประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนองค์กร

บริษัทฯ นำข้อมูลจากการระบุประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัทฯ และต่อผู้มีส่วนได้เสียมาจัดกลุ่มและวิเคราะห์ระดับความสำคัญของประเด็นในแต่ละมิติของความยั่งยืน โดยมีหลักการพิจารณาระดับความสำคัญและการกำหนดลง Materiality Matrix ดังนี้

- **แกนนอน :** เป็นประเด็นที่สำคัญที่มีผลกระทบต่อองค์กร โดยพิจารณาระดับผลกระทบทั้งด้านบวก ด้านลบ โอกาส และความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นต่อองค์กรในระยะสั้นและระยะยาว ซึ่งหลักเกณฑ์ที่ใช้ในการพิจารณาในการจัดลำดับความสำคัญ ได้แก่ (1) โอกาสในการเกิดประเด็น (2) ระดับความรุนแรงของผลกระทบในระยะสั้นและระยะยาว (3) ระดับความเสี่ยงทางธุรกิจ และ (4) ความสอดคล้องกับนโยบายหรือเป้าหมายองค์กร
- **แกนตั้ง :** เป็นประเด็นความสนใจของผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ โดยพิจารณาระดับผลกระทบทั้งด้านบวก และด้านลบจากความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย ซึ่งหลักเกณฑ์ที่ใช้ในการพิจารณาในการจัดลำดับความสำคัญ ได้แก่ (1) ระดับผลกระทบต่อผู้มีส่วนได้เสีย (2) ระดับความคาดหวังต่อการจัดการ และ (3) ความหลากหลายของผู้มีส่วนได้เสียที่ได้รับผลกระทบ

เมื่อพิจารณาประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนของธุรกิจ จำนวน 19 ประเด็น ประกอบกับการพิจารณาระดับความสำคัญของประเด็นตาม Materiality Matrix พบว่ามีประเด็นที่ส่งผลกระทบต่อบริษัทฯ และได้รับความสนใจจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในระดับสูง 5 ประเด็น



สิ่งแวดล้อม	สังคม	เศรษฐกิจและการกำกับดูแลกิจการ
1. การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและการปล่อยก๊าซเรือนกระจก	7. การพัฒนาทรัพยากรมนุษย์และการปฏิบัติด้านแรงงาน	12. การกำกับดูแลกิจการและจรรยาบรรณทางธุรกิจ
2. ความหลากหลายทางชีวภาพ	8. ความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	13. การเติบโตทางธุรกิจอย่างยั่งยืน และการลงทุนที่สามารถรับมือกับความท้าทายและการเปลี่ยนแปลงภายนอก
3. คุณภาพอากาศและมลพิษ	9. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	14. ความเป็นเลิศในการผลิตไฟฟ้า
4. การบริหารจัดการขยะและของเสียอันตราย	10. การเคารพสิทธิมนุษยชน	15. การบริหารจัดการความเสี่ยงและภาวะวิกฤต
5. การบริหารจัดการน้ำและน้ำเสีย	11. การมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้เสีย	16. นวัตกรรมและการเปลี่ยนผ่านสู่ดิจิทัล
6. ประสิทธิภาพเชิงนิเวศและการจัดการพลังงาน		17. การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน
		18. ความมั่นคงทางไซเบอร์และการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล
		19. การบริหารจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า

ประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนที่มีความสำคัญสูง

3) การรับรองผลการประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนของธุรกิจ

ภายหลังจากจากการวิเคราะห์และจัดลำดับความสำคัญ เพื่อระบุประเด็นด้านความยั่งยืนที่มีความสำคัญต่อองค์กรและผู้มีส่วนได้เสียแล้วเสร็จ ได้มีการนำเสนอประเด็นด้านความยั่งยืนต่อคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการบริษัท เพื่อทบทวนและอนุมัติผลการประเมินประเด็นสำคัญด้านความยั่งยืนที่มีต่อการดำเนินธุรกิจ

4) การทบทวนและพัฒนาอย่างต่อเนื่อง

บริษัทมุ่งมั่นป้องกันและลดผลกระทบเชิงลบจากประเด็นด้านความยั่งยืน โดยให้ความสำคัญเป็นพิเศษกับประเด็นที่มีนัยสำคัญสูง ผ่านการกำหนดแผนงานและแนวทางดำเนินการที่ชัดเจน ภายใต้การขับเคลื่อนของคณะทำงานด้านความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและสอดคล้องกับเป้าหมายที่กำหนด ทั้งนี้เพื่อให้บริษัทสามารถตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงและปรับปรุงแนวทางด้านความยั่งยืนให้ทันสมัยอยู่เสมอ จะมีการทบทวนประเด็นสำคัญเป็นระยะโดยคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง หรือคณะกรรมการที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้มั่นใจว่ากลยุทธ์และแนวปฏิบัติด้านความยั่งยืนมีความเหมาะสม ยังคงสอดคล้องกับบริบททางธุรกิจและแนวโน้มระดับสากล

การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน

ความสำคัญ (Importance)

ACE ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทานเนื่องจากเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน และก่อให้เกิดความโปร่งใสและความเป็นธรรมในกระบวนการจัดซื้อจัดจ้าง รวมทั้งยังช่วยลดความเสี่ยงที่อาจเกิดจากการดำเนินการของคู่ค้าที่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจ โดย ACE มีการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทานที่ครอบคลุมตั้งแต่ขั้นตอนการคัดเลือกคู่ค้า การควบคุมคุณภาพของวัตถุดิบที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้า และการบริการของคู่ค้า รวมถึงการประเมินผลการดำเนินงานของคู่ค้ารายสำคัญ

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
คู่ค้ารายสำคัญต้องประเมินตนเองว่าเป็นผู้ดำเนินการที่รับผิดชอบในด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และมีหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี	คู่ค้ารายสำคัญมีการดำเนินการประเมินตนเอง

แนวทางการบริหารจัดการ (Management Approach)

ภาพรวมการบริหารจัดการคู่ค้า

ACE มีการกำหนดนโยบายการจัดซื้อจัดจ้าง เพื่อให้มั่นใจว่าการจัดซื้อจัดจ้างเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) ที่ให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจบนพื้นฐานของบรรษัทภิบาล ด้วยความโปร่งใส ตรวจสอบได้ ไม่ก่อให้เกิดการถ่ายเทผลประโยชน์ คำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย และสอดคล้องกับแนวทางการบริหารจัดการอย่างยั่งยืนขององค์กร โดยได้มีการกำหนดประเด็นสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (ESG) เป็นหนึ่งในเกณฑ์การคัดเลือกคู่ค้าสำหรับการจัดซื้อจัดจ้าง ซึ่งครอบคลุมทั้งกับคู่ค้ารายใหม่และคู่ค้ารายปัจจุบัน รวมถึงได้จัดทำจรรยาบรรณการดำเนินธุรกิจของคู่ค้า สำหรับเป็นแนวทางปฏิบัติและสนับสนุนให้คู่ค้าดำเนินธุรกิจโดยคำนึงถึงความสำคัญของประเด็นด้านความยั่งยืน

นอกจากนี้เพื่อให้การจัดซื้อจัดจ้างของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปโดยมีประสิทธิภาพ และเกิดความชัดเจนต่อการนำไปปฏิบัติทั้งในระดับจัดการและระดับปฏิบัติการ ACE มีการจัดลำดับความสำคัญของคู่ค้าตามความสำคัญของการขับเคลื่อนธุรกิจ ซึ่งแบ่งออกเป็น 4 ประเภท ดังนี้

ประเภทที่ 1 : คู่ค้าที่เกี่ยวกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า เช่น ผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contractor) การจัดซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์

ประเภทที่ 2 : คู่ค้าที่เกี่ยวกับการจัดซื้อวัตถุดิบที่เป็นเชื้อเพลิงที่ใช้สำหรับโรงไฟฟ้า เช่น เชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซธรรมชาติ ขยะ เป็นต้น

ประเภทที่ 3 : คู่ค้าที่เกี่ยวกับการดำเนินการซ่อมและบำรุงโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance) เช่น การจัดซื้อวัสดุสิ้นเปลือง การจัดซื้อชิ้นส่วนอะไหล่ การจัดจ้างผู้รับเหมาในการซ่อมแซม/บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เป็นต้น

ประเภทที่ 4 : คู่ค้าที่เกี่ยวกับการจัดซื้อสินค้าอื่นๆ

กระบวนการคัดเลือกคู่ค้า

กระบวนการคัดเลือกคู่ค้า ACE ยึดถือให้คู่ค้าแข่งขันบนข้อมูลที่เท่าเทียมกัน และคัดเลือกคู่ค้าด้วยความยุติธรรมภายใต้หลักเกณฑ์ในการประเมินและคัดเลือกคู่ค้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อย นอกจากนี้ยังได้จัดทำรูปแบบสัญญาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแก่คู่สัญญาทุกฝ่าย และจัดให้มีระบบติดตามเพื่อให้มั่นใจว่าได้มีการปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาอย่างครบถ้วน และป้องกันการทุจริตและประพฤติมิชอบในทุกขั้นตอนของกระบวนการจัดหา โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อย

ซื้อสินค้าจากคู่ค้าตามเงื่อนไขทางการค้า ตลอดจนปฏิบัติตามสัญญาต่อคู่ค้าอย่างเคร่งครัด รวมทั้งจะเก็บรักษาข้อมูลของคู่ค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มิชอบ

ทั้งนี้ ACE มีกระบวนการประเมินศักยภาพและคัดกรองคุณสมบัติสำหรับคู่ค้ารายเดิมและคู่ค้ารายใหม่ รวมทั้งจัดทำรายชื่อคู่ค้าที่ผ่านการคัดกรอง (Approved Suppliers List) เพื่อให้มั่นใจว่าจะได้คู่ค้าที่สามารถส่งมอบสินค้าและบริการที่มีประสิทธิภาพตรงตามความต้องการและสามารถเป็นพันธมิตรทางธุรกิจระยะยาว อันจะเป็นการเสริมสร้างขีดความสามารถให้กับการดำเนินธุรกิจได้อย่างยั่งยืน โดยมีหลักเกณฑ์ในการพิจารณาดังนี้

- สินค้าและ/หรือบริการ อย่างน้อยต้องมีลักษณะตรงตามข้อกำหนด มาตรฐาน และคุณสมบัติที่กำหนดไว้ รวมทั้งบริการหลังการขายหรือการติดตั้ง
- ราคาและเงื่อนไขที่คู่ค้านำเสนอเป็นราคาตลาดและเงื่อนไขปกติตามการค้าที่ยอมรับได้ในตลาด
- สามารถส่งมอบสินค้าและ/หรือบริการได้ตามเวลาและปริมาณที่ต้องการ
- ไม่เคยมีประวัติเป็นผู้ละทิ้งงาน หรือเคยถูกเพิกถอนจากทะเบียน Approved Suppliers List ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
- ไม่เป็นผู้ประกอบธุรกิจผิดกฎหมาย หรือขาดจริยธรรม (Unethical Conduct) หรือมีพฤติกรรมไม่สุจริตในการเสนอราคา หรือกีดกัน/ขัดขวาง การแข่งขันราคาอย่างเป็นธรรม หรือมีพฤติกรรมที่ก่อให้เกิดความเสียหายต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
- ไม่เป็นผู้ที่ประกอบธุรกิจโดยไม่คำนึงถึงประเด็นสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (ESG) หรือมีพฤติกรรมที่ทำให้เกิดความเสียหายต่อบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
- เป็นผู้ปฏิบัติตามข้อกำหนด ระเบียบ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องด้านสิ่งแวดล้อมตามที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด
- มีการให้คู่ค้าประเมินตนเองและทางบริษัทฯ มีการทวนสอบอีกครั้ง
- ไม่เป็นผู้ที่ประกอบธุรกิจโดยไม่คำนึงถึงประเด็นสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (ESG) หรือมีพฤติกรรมที่แสดงให้เห็นว่าไม่ให้ความสำคัญกับประเด็น ESG สำหรับหัวข้อที่บริษัทพิจารณาในแต่ละด้าน มีดังนี้
    - ด้านสิ่งแวดล้อม ได้แก่ การป้องกันมลพิษ การดูแลสิ่งแวดล้อม การจัดการของเสีย
    - ด้านสังคม ได้แก่ สิทธิมนุษยชน อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ความรับผิดชอบต่อสังคมและผู้มีส่วนได้เสีย
    - ด้านบรรษัทภิบาล ได้แก่ จริยธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินธุรกิจ การเก็บรักษาข้อมูลที่เป็นความลับหรือข้อมูลทางธุรกิจ การปฏิบัติตามกฎหมายหรืออื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง
- เป็นผู้ปฏิบัติตามข้อกำหนด ระเบียบ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย อาชีวอนามัย ตามที่หน่วยงานราชการ และ/หรือหน่วยงานผู้ให้อนุญาต หรือที่เกี่ยวข้องกำหนด
- มีการให้คู่ค้าประเมินตนเองและทางบริษัทฯ มีการทวนสอบอีกครั้ง

การตรวจประเมินผลการดำเนินงานของคู่ค้า

ACE กำหนดให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะต้องประเมินคุณภาพของคู่ค้าที่มีรายชื่ออยู่ใน Approved Suppliers List เป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ครอบคลุมหัวข้อดังต่อไปนี้

- คุณภาพสินค้าและ/หรือบริการ
- ชื่อเสียง ความน่าเชื่อถือ และความสามารถในการส่งมอบสินค้าและบริการได้ตามเวลาและปริมาณที่ต้องการ
- ราคาและเงื่อนไขการชำระเงิน
- ประวัติการส่งมอบสินค้าและ/หรือบริการ

- การติดต่อประสานงาน การให้ความช่วยเหลือ การให้ความร่วมมือ และความพึงพอใจของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยที่มีต่อสินค้าและ/หรือบริการ และผู้ส่งมอบสินค้า/บริการ
- ไม่เป็นผู้ถูกฟ้อง หรือได้รับการร้องเรียนในประเด็นด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และชุมชนโดยรอบ
- การดำเนินธุรกิจของผู้ส่งมอบสินค้าและ/หรือบริการที่ให้ความสำคัญกับประเด็น ESG และไม่ขัดแย้งกับ “จรรยาบรรณดำเนินธุรกิจของคู่ค้า (Supplier Code of Conduct)” ของบริษัท
- มีการให้คู่ค้าประเมินตนเองและทางบริษัทฯ มีการทวนสอบอีกครั้ง

ทั้งนี้ ในกรณีที่ผลการประเมินผู้ส่งมอบสินค้า/บริการไม่ผ่านเกณฑ์ที่กำหนดไว้ ให้ดำเนินการถอดถอนรายชื่อออกจาก Approved Suppliers List

ความเสี่ยงที่เกิดจากคู่ค้า

ความเสี่ยงที่เกิดจากคู่ค้านับเป็นความเสี่ยงหนึ่งที่สำคัญและมีผลต่อการดำเนินธุรกิจขององค์กร ดังนั้น ACE จึงได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเพื่อลดความเสี่ยง โดยครอบคลุมประเด็นดังต่อไปนี้

ประเด็นความเสี่ยง	แนวทางปฏิบัติ
ความเสี่ยงด้านคุณภาพของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า เชื้อเพลิงชีวมวล ขยะชุมชน ก๊าซธรรมชาติ	- พัฒนาและปรับปรุงเครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าได้หลากหลาย สามารถเผาไหม้เชื้อเพลิงที่มีค่าความชื้นสูงประมาณร้อยละ 65 ได้อย่างมีประสิทธิภาพ (ปริมาณน้ำ 65 ส่วน เนื้อชีวมวล 35 ส่วน) - ส่งเสริมความรู้เกี่ยวกับการจัดการและการเก็บรักษาเชื้อเพลิงที่จัดส่งให้โรงไฟฟ้าเพื่อให้ได้รับเชื้อเพลิงที่มีคุณภาพมากที่สุด - พัฒนาและปรับปรุงเครื่องจักรให้สามารถเผาขยะที่มีค่าความชื้นสูงประมาณร้อยละ 80 ได้อย่างมีประสิทธิภาพ (ปริมาณน้ำ 80 ส่วน เนื้อขยะ 20 ส่วน) - ระบุคุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติไว้ในสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติ
ความเสี่ยงจากการขาดแคลนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า เชื้อเพลิงชีวมวล ขยะชุมชน ก๊าซธรรมชาติ (ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ขายก๊าซธรรมชาติเพียงรายเดียว)	- คัดเลือกพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้า โดยจะลงพื้นที่ศึกษาประเภทและปริมาณเชื้อเพลิงในพื้นที่และบริเวณใกล้เคียง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้านั้นมีเชื้อเพลิงที่เพียงพอ และเหมาะสมที่จะเป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า และประหยัดค่าขนส่งเชื้อเพลิงมายังโรงไฟฟ้า และกลุ่มบริษัทฯ - ทำสัญญาระยะยาวเพื่อซื้อเปลือกไม้จากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันมาช่วยสนับสนุนความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวล - จัดเตรียมสถานที่สำหรับจัดเก็บเชื้อเพลิงชีวมวลไว้เพื่อให้เพียงพอสำหรับการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าติดต่อกันเป็นระยะเวลาสูงสุด 45 - 120 วัน - ดำเนินการจัดหาขยะใหม่จากแหล่งอื่นเพิ่มเติมอยู่เสมอ โดยการทำสัญญากับหน่วยงานภาครัฐและเอกชนเพื่อรับจ้างกำจัดขยะ เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงและสร้างความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงเพื่อให้สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตลอดอายุโครงการ - ทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติครอบคลุมอายุตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้า โดยกรณีคู่ค้าไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติได้ตามปริมาณที่ระบุไว้ในสัญญา ต้องชดเชยค่าเสียหายในกรณีที่ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้ตามที่ตกลงในสัญญา

ประเด็นความเสี่ยง	แนวทางปฏิบัติ
ความเสี่ยงด้านการละเมิดกฎหมาย (ใบอนุญาต)	- การดำเนินการใดที่ผู้ปฏิบัติงานของคู่ค้าต้องมีใบอนุญาตประกอบวิชาชีพตามกฎหมายกำหนด เช่น ผู้รับเหมาก่อสร้าง / ซ่อมแซมโรงไฟฟ้า ต้องมีการแสดงเอกสารหลักฐานแก่ ACE ก่อนเข้าปฏิบัติงาน รวมทั้งใบอนุญาตนั้นต้องมีการต่ออายุอย่างถูกต้องได้แก่ ใบตรวจรับรองความปลอดภัยปั้นจั่นเคลื่อนที่ (ปจ.2) เป็นต้น - การดำเนินการส่งวัสดุทางการเกษตรเข้าสู่โรงไฟฟ้าชีวมวล ต้องเป็นไม้ที่ถูกต้องตามกฎหมาย ต้องไม่เป็นไม้หวงห้าม และเป็นเชื้อเพลิงที่ได้รับการขออนุญาตและเห็นชอบ จาก กกพ. และกรมโรงงานแล้วเท่านั้น - เชื้อเพลิงขยะ ต้องเป็นเชื้อเพลิงชุมชน ไม่เป็นเชื้อเพลิงจากโรงงานอุตสาหกรรมตามเงื่อนไขใบอนุญาต
(การใช้แรงงานเด็ก แรงงานผิดกฎหมาย การละเมิดสิทธิมนุษยชน)	- กำหนดหลักเกณฑ์การประเมินคุณสมบัติคู่ค้าด้านบุคลากร พนักงาน และเจ้าหน้าที่ปฏิบัติของคู่ค้าต้องเป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ และข้อบังคับด้านแรงงานและหลักสิทธิมนุษยชนที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด - คู่ค้าต้องมีการแจ้งจำนวนแรงงานที่เข้ามาปฏิบัติงาน และกรณีมีการจ้างแรงงานต่างชาติต้องมีใบอนุญาตทำงานของชาวต่างชาติที่ถูกต้องตามกฎหมาย
ความเสี่ยงด้านสิ่งแวดล้อม การดูแลสิ่งแวดล้อมและการจัดการของเสีย	- กำหนดเงื่อนไขในสัญญาว่าจ้างและมีการติดตามตรวจสอบคู่ค้า - คู่ค้าต้องมีมาตรการจัดการดูแลสิ่งแวดล้อม การจัดการน้ำ มลพิษ รวมถึงของเสียหรือมลพิษอื่นที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจ ที่สอดคล้องกับกฎหมายและข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง และมีการคำนึงถึงผลกระทบต่อชุมชนโดยรอบหรือผู้มีส่วนได้เสีย - ตรวจสอบใบอนุญาตในการประกอบกิจการของคู่ค้าตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
ความเสี่ยงด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- ประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัยก่อนการปฏิบัติงานของคู่ค้า - จัดให้มีการอบรมคู่ค้าก่อนปฏิบัติงานหรือเข้าพื้นที่ และมีการสื่อสารประเด็นด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย - กำหนดให้คู่ค้าต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล (PPE) เพื่อความปลอดภัยให้เพียงพอและเหมาะสม - คู่ค้ามีมาตรการหรือการควบคุมขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย การป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ รวมถึงผลกระทบต่อสุขภาพที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน
ความเสี่ยงด้านการกำกับดูแลกิจการ	- กำหนดเงื่อนไขคู่ค้าในการไม่เผยแพร่ข้อมูลที่เป็นความลับหรือข้อมูลทางธุรกิจ รวมถึงการมีมาตรการการป้องกันข้อมูลส่วนบุคคล และไม่นำข้อมูลไปใช้เพื่อประโยชน์แก่ตนเอง - ส่งเสริมให้คู่ค้าดำเนินธุรกิจอย่างมีจริยธรรม โปร่งใส ตรวจสอบได้ - มีการสื่อสารเกี่ยวกับนโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันขององค์กรให้คู่ค้า

กิจกรรมเพื่อส่งเสริมและพัฒนาคู่ค้า

แหล่งที่มาของเชื้อเพลิงชีวมวลที่สำคัญมาจากการรับซื้อจากเกษตรกรรายย่อยและโรงงานแปรรูปสินค้าทางการเกษตร ทั้งนี้ ACE ได้มีการส่งเสริมกิจกรรมให้ความรู้กับเกษตรกรและโรงงานที่เป็นคู่ค้า โดยมีทีมงานชุมชนสัมพันธ์ของโรงไฟฟ้าจัดกิจกรรมส่งเสริมความรู้เกี่ยวกับการจัดการและการเก็บรักษาวัตถุดิบที่จัดส่งให้โรงไฟฟ้า เพื่อให้เกษตรกรและโรงงานที่เป็นคู่ค้าได้รับราคาขายที่ดีที่สุด และโรงไฟฟ้าได้รับสินค้าที่มีคุณภาพมากที่สุด นอกจากนี้ยังได้ร่วมมือกับหน่วยงานองค์กรต่าง ๆ ทั้งภาครัฐและเอกชน เพื่อแก้ไขปัญหาการเผาทิ้งซากพืชผลการเกษตร โดยการรับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรและเชื้อเพลิงชีวมวลจากกลุ่มเกษตรกร ซึ่งนอกจากเป็นการลดปัญหาไฟไหม้ป่าและมลพิษทางอากาศหรือ

ปัญหาฝุ่น PM 2.5 แล้ว ยังเป็นการเสริมสร้างรายได้ให้กับเกษตรกร นอกจากนี้ยังส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีแหล่งจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลมากขึ้นและมีความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับการใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า

การบริหารจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า

การสร้างและรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าเป็นหนึ่งในปัจจัยหลักที่สำคัญของการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เนื่องจากลูกค้าคือตัวชี้วัดความสำเร็จของธุรกิจ โดยกลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงผลกระทบทางลบที่อาจจะเกิดขึ้น ถ้าหากธุรกิจมีข้อบกพร่องในการส่งมอบสินค้าและบริการตามเงื่อนไขในสัญญาของลูกค้า ดังนั้น การบริหารจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าที่มีประสิทธิภาพควบคู่กับความสามารถในการตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าอยู่ตลอดเวลาและทันสมัย จะช่วยให้กลุ่มบริษัทฯ สร้างและรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าอย่างต่อเนื่อง พร้อมทั้งเพิ่มระดับความพึงพอใจของลูกค้าด้วยการบริการที่มีประสิทธิภาพ

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
ส่งมอบกระแสไฟฟ้าแก่ลูกค้าครบถ้วนตามเงื่อนไขในสัญญา	สามารถส่งมอบกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าได้ครบถ้วนตามเงื่อนไขในสัญญา ยกเว้นโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเมืองบุรีรัมย์ และโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด BPP ซึ่งเป็นสัญญาแบบ FIRM ซึ่งอาจจะเกิดปัญหาการหยุดเดินกระทันหันของเครื่องจักรในบางช่วงเวลา
ข้อร้องเรียนจากลูกค้าเป็น 0	มีข้อร้องเรียนเป็น 0 ตามเป้าหมาย
ข้อร้องเรียนด้านความลับของลูกค้าเป็น 0	มีข้อร้องเรียนเป็น 0 ตามเป้าหมาย

ความรับผิดชอบต่อลูกค้า

กลุ่มบริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะพัฒนาบริการเพื่อความพึงพอใจและประโยชน์สูงสุดของลูกค้า และยึดมั่นในการปฏิบัติต่อลูกค้าด้วยความรับผิดชอบ ความซื่อสัตย์ และเอาใจใส่ลูกค้าเสมือนเป็นบุคคลในครอบครัวของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีแนวทางการปฏิบัติเพื่อความรับผิดชอบต่อลูกค้า ดังนี้

1) กลุ่มบริษัทฯ คำนึงถึงคุณภาพและประสิทธิภาพในการให้บริการของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งนอกเหนือจากการพัฒนาระบบการบริหารการบริการที่มีคุณภาพแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังใส่ใจในการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อให้ลูกค้าได้รับบริการที่มีคุณภาพและประสิทธิภาพมากที่สุด
2) กลุ่มบริษัทฯ ยึดมั่นในการตลาดที่เป็นธรรม โดยมีนโยบายในการดำเนินการให้ลูกค้าได้รับข้อมูลเกี่ยวกับบริการของกลุ่มบริษัทฯ ที่ถูกต้อง ไม่บิดเบือน คลุมเครือ หรือโฆษณาเกินจริง เพื่อให้ลูกค้ามีข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอในการตัดสินใจ
3) กลุ่มบริษัทฯ คำนึงถึงความปลอดภัยของลูกค้า และมุ่งมั่นที่จะให้ลูกค้าได้รับบริการที่มีคุณภาพและมีความปลอดภัยตามมาตรฐานและกฎระเบียบข้อบังคับด้านความปลอดภัยในระดับสากล และตามที่กฎหมายกำหนด รวมถึงมีการพัฒนาและปรับปรุงการพัฒนาบริการอยู่เสมอ เพื่อให้ลูกค้ามีความมั่นใจในคุณภาพ มาตรฐาน และความปลอดภัยของบริการของกลุ่มบริษัทฯ
4) กลุ่มบริษัทฯ จัดให้มีระบบลูกค้าสัมพันธ์เพื่อใช้ในการสื่อสารติดต่อกับลูกค้า รวมถึงการรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับคุณภาพของการบริการอย่างมีประสิทธิภาพผ่านช่องทางต่างๆ เพื่อให้สามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้อย่างรวดเร็ว
5) กลุ่มบริษัทฯ จะรักษาข้อมูลของลูกค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มิชอบ
6) กลุ่มบริษัทฯ จัดให้มีกิจกรรมต่างๆ เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์ระหว่างลูกค้า และระหว่างลูกค้ากับกลุ่มบริษัทฯ ให้ยั่งยืน
7) กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่ง ได้รับรองมาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ (ISO 9001:2015 AMD1)

8) กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายให้โรงไฟฟ้าจัดทำความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียรวมทั้ง รับข้อเสนอแนะจากลูกค้า ภายใต้ข้อกำหนดของ (ISO 9001:2015 AMD1)

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงการรับผิดชอบต่อลูกค้าโดยการรักษาคุณภาพและมาตรฐานของการบริการ รวมถึงการตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าให้ครบถ้วนเพื่อรักษามาตรฐานการผลิตและมุ่งเน้นการสร้างความพึงพอใจให้แก่ลูกค้าในระยะยาว โดยยึดถือเอกสารสัญญาระหว่างกลุ่มบริษัทฯ และลูกค้าเป็นสิ่งสำคัญสูงสุด นอกจากนี้จากการที่กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าที่หลากหลาย จึงจัดให้มีการให้ข้อมูลที่ถูกต้องเกี่ยวกับการบริการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยแก่ลูกค้า รวมถึงช่องทางการแจ้งปัญหาร้องเรียนการให้บริการที่ไม่เหมาะสม หรือการให้คำแนะนำ เพื่อที่กลุ่มบริษัทฯ จะสามารถป้องกันและแก้ไขปัญหาที่เกี่ยวกับการให้บริการได้อย่างรวดเร็วและมีประสิทธิภาพ

โดยการประเมินผลความพึงพอใจของลูกค้านั้น กลุ่มบริษัทฯ ได้ยึดถือเป้าหมายการผลิตกระแสไฟฟ้าตามที่ระบุในสัญญาเป็นสำคัญ เพื่อตอบสนองความคาดหวังของลูกค้าทุกกลุ่ม ซึ่งเป็นความมุ่งมั่นของกลุ่มบริษัทฯ ในการดำเนินการส่งมอบสินค้าให้กับลูกค้าอย่างครบถ้วนและถูกต้องตามมาตรฐานที่ระบุไว้ในสัญญาการจำหน่ายไฟฟ้า นอกจากนี้ข้อเสนอแนะที่ได้รับจากลูกค้าได้ถูกนำมาพิจารณาเพื่อพัฒนาปรับปรุงคุณภาพสินค้าและบริการในกระบวนการทางธุรกิจอย่างต่อเนื่อง เช่น การปรับปรุงเครื่องจักรในระบบการผลิต เป็นต้น

ทั้งนี้เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ข้างต้นในการบริหารจัดการลูกค้าสัมพันธ์อย่างมีประสิทธิภาพ กลุ่มบริษัทฯ มีหน่วยงานภายใน 3 ฝ่าย ได้แก่ ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ ฝ่ายกฎหมาย และฝ่ายปฏิบัติการ (Operation) ซึ่งมีหน้าที่ดูแลการผลิตและตรวจสอบความครบถ้วนในการส่งมอบสินค้าตามสัญญา รวมถึงมีระบบประสานงานเกี่ยวกับการบริหารสินค้าคงคลังฯ ซึ่งมีผู้ตรวจสอบภายใน โดยทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของสินค้าคงคลังภายในของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งส่งผลให้มีวัตถุดิบในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้ตามแผนที่วางไว้และมีความพอเพียงต่อการส่งมอบ

นอกจากนี้ ในการสร้างความเชื่อมั่นว่ากลุ่มบริษัทฯ จะสามารถส่งมอบสินค้าได้ตามแผน หน่วยงานผู้รับผิดชอบข้างต้นทั้ง 3 ฝ่ายจะจัดการประชุมร่วมกันในทุกๆ เดือนเพื่อติดตามผลการดำเนินงานและประเมินผลเพื่อบริหารการผลิตและส่งมอบงานตามเป้าหมาย ซึ่งถ้าหากมีเหตุสุดวิสัยใดที่ทำให้ส่งมอบสินค้าไม่ได้ตามกำหนด กลุ่มบริษัทฯ มีช่องทางในการติดต่อสื่อสารระหว่างกลุ่มบริษัทฯ ลูกค้าและฝ่ายปฏิบัติงาน (Operation) ให้ทราบถึงสาเหตุและทำข้อตกลงร่วมกันทั้งสองฝ่ายเพื่อแก้ไขปัญหา รวมไปถึงการมีระบบตรวจสอบความครบถ้วนของสินค้าให้เป็นไปตามสัญญาทุก ๆ ปี

สำหรับในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ ตั้งเป้าหมายให้เกิดการส่งมอบครบถ้วนตามเงื่อนไขสัญญา โดยโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ สามารถส่งมอบกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าได้ตามเป้าหมายที่กำหนดไว้

ช่องทางการร้องเรียน

กลุ่มบริษัทฯ ให้คำมั่นสัญญาต่อสาธารณะว่าจะรับฟังทุกข้อร้องเรียนอย่างเสมอภาค โปร่งใส เอาใจใส่ และให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย โดยมีแนวปฏิบัติการรับและจัดการข้อร้องเรียนที่ชัดเจน ซึ่งเมื่อกลุ่มบริษัทฯ ได้รับข้อร้องเรียนจากช่องทางที่กำหนดแล้ว จะมีกระบวนการตรวจสอบข้อร้องเรียน และจัดกลุ่มข้อร้องเรียนในประเด็นต่างๆ ให้เป็นหมวดหมู่ที่ชัดเจนเพื่อให้เกิดการแก้ไขที่ตรงประเด็นและมีประสิทธิภาพมากขึ้น จากนั้นจะนำไปสู่ขั้นตอนการวิเคราะห์และติดตามสถานะการปรับปรุงหรือแก้ไขตามข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียน โดยกลุ่มบริษัทฯ จะเก็บรักษาข้อมูลของลูกค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มิชอบอย่างเด็ดขาด รวมถึงชื่อผู้ร้องเรียนจะถูกปิดเป็นความลับด้วย เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบใดๆ ต่อบุคคลดังกล่าว อย่างไรก็ดี ในปี 2567 มีข้อร้องเรียนจากลูกค้าเท่ากับ 0 กรณี

ช่องทางการติดต่อ	รายละเอียด
บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)	
Telephone	08-5442-9457
Website	www.ace-energy.co.th/th/contact-us
Email	Email: info@ace-energy.co.th
Walk-In	อาคารไอทีเอฟ-ทาวเวอร์ 140/6 ชั้นที่ 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กทม. 10500

การปกป้องข้อมูลส่วนตัวของลูกค้า

กลุ่มบริษัทฯ จัดทำ “นโยบายการเก็บรักษาความลับของบริษัทและลูกค้า” ซึ่งได้กำหนดแนวปฏิบัติให้มีการรักษาความลับข้อมูลลูกค้าและแนวปฏิบัติการใช้ข้อมูลที่ได้รับจากลูกค้า โดยในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีเหตุการณ์ที่ละเมิดความเป็นส่วนตัวของลูกค้าและการสูญเสียข้อมูลลูกค้า

การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม

ความสำคัญ (Important)

ด้วยความตั้งใจที่จะดำเนินการตามพันธกิจการดำเนินธุรกิจของ ACE ที่ไม่ได้เพียงแต่มุ่งมั่นเดินหน้าพัฒนาและสร้างสรรค์เทคโนโลยีพลังงานสะอาดที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมพร้อมแสวงหาแหล่งพลังงานสะอาดที่มีศักยภาพให้เพียงพอต่อความต้องการในอนาคต เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้กับสังคมไทยเพียงเท่านั้น แต่ ACE ยังมุ่งมั่นที่จะก้าวไปสู่องค์กรที่ดำเนินธุรกิจอย่างเป็นธรรม ควบคู่ไปกับการดูแล ใส่ใจ มีส่วนร่วมในการดูแลรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และสร้างสรรค์คุณค่าแก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่อง

นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม

เชื้อเพลิงหลักที่ ACE ใช้ในการผลิตไฟฟ้า แบ่งออกเป็น 3 ประเภท ได้แก่ เชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซธรรมชาติ และขยะชุมชน ACE จึงตระหนักถึงความสำคัญของทรัพยากรธรรมชาติที่เป็นวัตถุดิบสำคัญ รวมทั้งการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อควบคุม ป้องกันและแก้ไขปัญหาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้น ไม่ว่าจะเป็นผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ การจัดการของเสีย รวมทั้งความหลากหลายทางชีวภาพ ดังนั้น เพื่อสะท้อนความรับผิดชอบด้านสิ่งแวดล้อม ACE จึงได้กำหนดนโยบายมาตรฐานระบบการจัดการแบบบูรณาการโรงไฟฟ้า และนโยบายการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อขับเคลื่อนให้การดำเนินธุรกิจเป็นไปตามความมุ่งมั่นตั้งใจของ ACE ที่จะประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด ด้วยความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม ภายใต้หลักธรรมาภิบาล

นอกจากนี้ เพื่อให้เกิดการดำเนินงานที่สอดคล้องกับประเด็นสำคัญหลักด้านความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อมที่บริษัทฯ ได้ทำการประเมินไว้ จึงได้กำหนดเป้าหมายและมีผลการดำเนินงาน ดังนี้

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	SDGs
การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและการปล่อยก๊าซเรือนกระจก		
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี พ.ศ. 2593 (ค.ศ. 2050)	รับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรไม่ต่ำกว่า 2.017 ล้านตัน ช่วยลดการเผาพื้นที่ของเกษตรกรที่ก่อให้เกิดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ โดยในปี 2567 ที่ผ่านมา ACE มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ เชื้อเพลิงชีวมวล เชื้อเพลิงขยะชุมชน และพลังงานแสงอาทิตย์ รวม 1,063,614,189.35 KWh คิดเป็นร้อยละ 62.18 ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัท ACE ผลิตได้ทั้งหมด โดยหากพิจารณาเฉพาะพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากเชื้อเพลิงชีวมวลในปี 2567 ซึ่งมีจำนวน 961,311,819.7 KWh คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90.38 ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าทั้งหมดของกลุ่มบริษัท ACE ที่ผลิตจากพลังงานหมุนเวียน เมื่อเปรียบเทียบกับพลังงานไฟฟ้าในจำนวนเดียวกันที่ต้องผลิตจากเชื้อเพลิงฟอสซิล เท่ากับว่า ACE ได้มีส่วนช่วยลดการปลดปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์สู่ชั้นบรรยากาศของโลก คิดเป็น 904,594.42 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า และ 423,938.51 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า เมื่อเทียบกับการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงถ่านหินและก๊าซ	

เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	SDGs
	ธรรมชาติ ตามลำดับ โดยเป็นการประเมินการปลดปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์แบบ Life Cycle Assessment (LCA) นอกจากนี้ปัจจุบันได้มีการส่งเสริมการปลูกไม้ยูคาลิปตัส เป็นปริมาณการดูดซับคาร์บอนไดออกไซด์ได้ถึง 7,037,000 กิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	
การลดการปลดปล่อยมลสาร โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดในกลุ่มบริษัท ACE • **ระยะสั้น (2566-2567)** ต้องลดปริมาณการปลดปล่อยมลสารปลายปล่อง ให้ดีกว่าค่ามาตรฐาน โดยกำหนดปลดปล่อยให้น้อยลง 10% ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศปลายปล่อง ภายในปี 2567 • **ระยะยาว (2566-2570)** ต้องลดปริมาณการปลดปล่อยมลสารปลายปล่องให้ดีกว่าค่ามาตรฐาน โดยกำหนดปลดปล่อยให้น้อยลง 15% ของค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศปลายปล่อง ภายในปี 2570	จากการดำเนินการควบคุมการปลดปล่อยมลสารเพื่อให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานและมีค่าเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด โดยการซ่อมบำรุงระบบบำบัดอากาศเพื่อให้สามารถดักจับฝุ่นละอองได้มีประสิทธิภาพอยู่เสมอ รวมทั้งติดตั้งระบบดักจับฝุ่นละอองแบบอาศัยแรงเหวี่ยง (Cyclone) เพิ่มเติม เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดักจับฝุ่นละอองและลดการปลดปล่อยมลพิษอากาศ ตลอดจนมีการให้ความรู้แก่พนักงานเกี่ยวกับการเดินเครื่องและควบคุมการเผาไหม้ให้สมบูรณ์ โดยผลการดำเนินการในปี 2567 พบว่าเป็นไปตามเป้าหมายที่ตั้งไว้ นอกจากนี้โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทยังได้มีการติดตั้งระบบตรวจวัดมลสารจากปลายปล่องแบบอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring Systems : CEMs) ครบแล้วทั้ง 14 แห่ง ซึ่งจะมีการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_X) และคาร์บอนมอนออกไซด์ (CO)	
การลดการใช้ไฟฟ้า/ พลังงาน		
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดในกลุ่มบริษัท ACE มีโครงการรณรงค์การลดปริมาณการใช้ไฟฟ้า ให้ลดลง 5% เมื่อเทียบกับปี 2566 ภายในปี 2567	ผลการดำเนินงานในปีที่ผ่านมา มีกิจกรรมการจัดทำรายการการจัดการพลังงานและอนุรักษ์พลังงาน เพื่อให้เกิดกิจกรรมส่งเสริมและอนุรักษ์พลังงาน ภาพรวมสามารถลดปริมาณการใช้ไฟฟ้าลงได้ในบางพื้นที่ที่มีการทำรายงาน แต่บางพื้นที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีกิจกรรมการซ่อมบำรุงเพิ่มเติมในกลุ่มโรงไฟฟ้าที่ถูกซื้อเข้ามา และเมื่อเทียบกับข้อมูลปี 66 จะพบว่าโรงไฟฟ้าบางโรงมีการผลิตไฟฟ้ามากขึ้น เช่น โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองขลุงที่ผลิตต่อเนื่องทั้งปี และโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดดอนมนต์ที่มีการปรับปรุงเครื่องจักรให้เดินได้ ทำให้จำนวนวันในการผลิตมากขึ้น ทำให้การใช้ไฟฟ้าในระบบมากขึ้น	
การลดการใช้ทรัพยากรน้ำ		
การนำน้ำกลับมาใช้ประโยชน์ โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดในกลุ่มบริษัท ACE • **ระยะสั้น (2566-2567)** ภายในปี 2567 ต้องเพิ่มปริมาณการนำน้ำกลับมาใช้ประโยชน์ในภาพรวมให้มากกว่า 1 % ของปริมาณการใช้น้ำทั้งหมดในปี 2565 • **ระยะยาว (2566-2570)**	จากกิจกรรมการรณรงค์ประหยัดน้ำและนำน้ำที่ปรับปรุงแล้วจากกระบวนการผลิตมาใช้ในกิจกรรมการลดฝุ่นละอองในโครงการ และใช้ในการรดน้ำพื้นที่สีเขียวในโรงไฟฟ้า พบว่าสามารถดำเนินการได้ตามแผน	

เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	SDGs
ภายในปี 2570 ต้องเพิ่มปริมาณการนำน้ำกลับมาใช้ประโยชน์ในภาพรวมให้มากกว่า 2% ของปริมาณการใช้น้ำทั้งหมดในปี 2565		
การลดการใช้น้ำดิบหรือการดึงน้ำ โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดในกลุ่มบริษัท ACE • **ระยะสั้น (2566-2567)** ภายในปี 2567 ลดการใช้น้ำดิบหรือการดึงน้ำได้ 1% จากกิจกรรมย่อยในสายการผลิตนั้นๆ • **ระยะยาว (2566-2570)** ภายในปี 2570 ลดการใช้น้ำดิบหรือการดึงน้ำได้ 1% ในภาพรวม	จากกิจกรรมสร้างการมีส่วนร่วมในการอนุรักษ์ทรัพยากรน้ำภายใต้การดำเนินงานของคณะทำงานการจัดการความยั่งยืนในองค์กร ทำให้เกิดกิจกรรมเรียนรู้จากการปฏิบัติ (Learning By Doing) โดยในปัจจุบัน โรงไฟฟ้ามีกิจกรรม “ลดการสูญเสียน้ำ Blow down จากหม้อไอน้ำ โดยการการเพิ่มประสิทธิภาพสารเคมีในกระบวนการผลิตน้ำในโรงไฟฟ้า” พร้อมทั้งลดการระบายน้ำจากระบบระบายความร้อนด้วยน้ำ (Cooling Tower) ซึ่งเป็นการบริหารจัดการน้ำโดยภาพรวมเพื่อสร้างความร่วมมือกับพนักงานทุกฝ่าย ได้แก่ ฝ่ายควบคุมคุณภาพและฝ่ายความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม เป็นต้น ทำให้ลดการใช้น้ำในระบบการผลิตไฟฟ้าได้ตามเป้าหมายในระยะสั้นได้ ซึ่งจะดำเนินการขยายผลในระยะต่อไป	
การลดของเสียทั่วไป/ของเสียไม่อันตราย/ของเสียอันตรายในโครงการ		
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดในกลุ่มบริษัท ACE • **ระยะยาว (ตั้งแต่ปี 2567 เป็นต้นไป)** **ของเสียทั่วไป/ของเสียไม่อันตราย** ○ ลดการเกิดของเสียจากกิจกรรมในสภาวะปกติให้ต่ำกว่า 2% ของปริมาณที่เกิดขึ้นในปี 2566 ○ ส่งเสริมให้เกิดการแปรรูปเถ้าไปเป็นวัสดุบำรุงดินให้ไม่น้อยกว่า 1% ของปริมาณเถ้าที่เกิดขึ้นในปี 2566 ○ เพิ่มอัตราการนำขยะไปรีไซเคิลให้เพิ่มขึ้น 5% โดยเทียบจากปี 2566 **ของเสียอันตราย** ○ ลดการเกิดของเสียจากกิจกรรมในสภาวะปกติให้ต่ำกว่า 2% ของปริมาณที่เกิดขึ้นในปี 2566 ○ เพิ่มอัตราการนำขยะไปรีไซเคิลหรือกำจัดแบบก่อให้เกิดพลังงานให้เพิ่มขึ้น 5% โดยเทียบจากปี 2566	จากกิจกรรมการรณรงค์การประหยัดทรัพยากรในสำนักงาน ลดการใช้กระดาษ ใช้กระดาษ 2 หน้า ไม่ปริ้นสีกรณีที่ไม่จำเป็น เลือกซื้อของที่เป็นบรรจุภัณฑ์ในลักษณะเติม ยกเลิกการใช้ถังเคมีขนาดเล็ก คืนซากอุปกรณ์ พยายามซ่อมก่อนทิ้ง จัดหาแนวทางการนำเอาของเสียไปใช้ประโยชน์สูงสุดตามแนวทางเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) หรือการแปรรูปพลังงานจากของเสีย (Waste to Energy) หรือวัสดุทดแทน (RDF) เผาไหม้ให้สมบูรณ์ให้เถ้า Unburn 0% นำเถ้าไปแปรรูปเป็นวัสดุปรับปรุงสภาพดิน โดยผ่านการเห็นชอบจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้ผลการดำเนินการยังไม่เป็นไปตามแผน จึงต้องเพิ่มเรื่องการให้ความรู้และความเข้าใจเกี่ยวกับประเภทของเสียหรือวัสดุไม่ใช้แล้วของโรงไฟฟ้า การจัดการและการนำไปใช้ประโยชน์ นอกจากนี้ยังมีกิจกรรมที่ทำให้สามารถลดขยะจากวัสดุสิ้นเปลืองในงานซ่อมบำรุงซ้ำซากได้ โดยจัดให้มีการซ่อมบำรุงตามแผนที่วางไว้ โดยกิจกรรมในโรงไฟฟ้าจะเป็นการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน ทำให้เกิดงานซ่อมฉุกเฉินลดลง ทำให้ลดวัสดุสิ้นเปลืองอันเนื่องมาจากการซ่อมแซมเครื่องจักรลง ได้แก่ ถุงมือผ้า เศษวัสดุจากงานซ่อม เป็นต้น	

แนวทางการบริหารจัดการ (Management Approach)

ตามกรอบนโยบายมาตรฐานระบบการจัดการแบบบูรณาการโรงไฟฟ้าของ ACE ซึ่งมุ่งเน้นการป้องกันมลพิษอันเกิดจากกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า โดยลดผลกระทบในด้านสิ่งแวดล้อมให้มากที่สุด ควบคู่ไปกับการปรับปรุงและพัฒนาขั้นตอนต่าง ๆ อย่างต่อเนื่องเพื่อความยั่งยืนตลอดห่วงโซ่คุณค่า (Value Chain) จึงได้มีการจัดทำแผนผังกระบวนการผลิต (Process Flow Chart) เพื่อวิเคราะห์มลพิษที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงาน อันจะช่วยให้สามารถป้องกันและควบคุมผลกระทบได้ตั้งแต่แหล่งกำเนิด (แสดงตัวอย่างดังรูปด้านล่าง) ทั้งนี้ การบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ACE ดำเนินการให้เป็นไปตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment : EIA) และรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice : CoP) อีกทั้งยังนำระบบการจัดการแบบบูรณาการ (Integrated Management Systems : IMS) ได้แก่ มาตรฐานระบบการจัดการด้านคุณภาพ (ISO 9001:2015 AMD1) มาตรฐานระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (ISO 14001:2015 AMD1) มาเป็นกรอบการดำเนินงานการจัดการสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐานสากล โดยได้คำนึงถึงวัฏจักรชีวิตของกระบวนการผลิตไฟฟ้า (Life Cycle) นอกจากนี้ ยังมีระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 45001:2018 AMD1) ซึ่งได้เพิ่มเติมประเด็นเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) ผนวกกับการพิจารณาบริบทองค์กร และใช้แนวทางการประเมิน SWOT Analysis เพื่อกำหนดมาตรการรองรับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change Action: CA) ตลอดจนคำนึงถึงความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปตามมาตรฐานสากล

นอกจากนี้ ACE ยังให้ความสำคัญกับการใช้ทรัพยากรอย่างมีคุณค่าเพื่อคงไว้ซึ่งความหลากหลายทางชีวภาพ และร่วมรักษาระบบนิเวศ โดยได้มีรายงานผลการดำเนินการการตรวจวัดความสมบูรณ์และความหลากหลายทางชีวภาพในรายงาน EIA ทั้งนี้มีคณะทำงานตรวจติดตามระบบภายในตามมาตรฐานสากลแบบบูรณาการ (Integrated Management Systems : IMS) ผู้รับผิดชอบหลักในการติดตามการดำเนินงานด้านคุณภาพ สิ่งแวดล้อม และอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และนำข้อมูลมาใช้วิเคราะห์เพื่อปรับปรุงกระบวนการบริหารด้านคุณภาพ สิ่งแวดล้อม และอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในองค์กรให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยการจัดการด้านความยั่งยืนในมิติสิ่งแวดล้อม ดำเนินการในระบบการจัดการด้านคุณภาพและความปลอดภัยควบคู่กันทั้งระบบเพื่อให้เกิดความยั่งยืนขององค์กร

ตัวอย่างแผนผังกระบวนการผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวล

สิ่งที่ใส่เข้าไปในกระบวนการ (INPUT)	กระบวนการ (PROCESS)	สิ่งที่ได้จากกระบวนการ (OUTPUT)
รถบรรทุกเชื้อเพลิงชีวมวล, ผ้าใบปิดคลุมรถบรรทุก, น้ำมันเชื้อเพลิง	การขนส่ง การจัดเก็บเชื้อเพลิงในอาคาร การผสมเชื้อเพลิงชีวมวล	ฝุ่น ขยะ ชีวมวลหกรั่วไหลตามพื้น, ควันจากไอเสียรถ, กลิ่นจากเชื้อเพลิง, ความร้อนสะสม
เชื้อเพลิงชีวมวล, น้ำมันหล่อลื่น, ไฟฟ้า	การลำเลียงเข้าสู่เตาเผา	ฝุ่นละออง, เชื้อเพลิงตกหล่น, น้ำมันหกรั่วไหล
ชีวมวล, อากาศ, ไฟฟ้า, ความร้อน, น้ำและน้ำปราศจากแร่ธาตุ, สารเคมี	การเผาเชื้อเพลิงผลิตไอน้ำ	ไอร้อนระเหย, มลสารจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง, เถ้าหนัก, น้ำจากหม้อไอน้ำ
ไฟฟ้า, มลสารจากการเผาไหม้	กระบวนการบำบัดอากาศด้วยระบบไซโคลนและไฟฟ้าสถิตย์	เถ้าลอย, ฝุ่นละอองรวม, สารประกอบไนโตรเจนออกไซด์, ก๊าซ SO_2 และหรือสารที่ผ่านการบำบัดแล้ว
ไฟฟ้า, น้ำมันหล่อลื่น	การเผาเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้า	เสียง, แรงสั่นสะเทือน, ความร้อน, น้ำมันหล่อลื่นเหลือทิ้งจากงานซ่อม, ถุงมือผ้า, ขยะบรรจุภัณฑ์
ไฟฟ้า, น้ำมันหล่อลื่น, น้ำในกระบวนการผลิต, สารเคมี	กระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	กากตะกอน, ขยะจากบรรจุภัณฑ์, ขยะจากกระบวนการกรอง
ไฟฟ้า, น้ำมันหล่อลื่น, น้ำในกระบวนการหล่อเย็น, สารเคมี	กระบวนการหล่อเย็น	น้ำจากหอหล่อเย็น, แบคทีเรีย, ขยะจากบรรจุภัณฑ์
ไฟฟ้า, หม้อแปลง, สายส่ง, อุปกรณ์จัดตอน	การส่งจ่ายพลังงาน	น้ำมันหกรั่วไหลของหม้อแปลง, การรั่วของพลังงานไฟฟ้า, ไฟฟ้าช็อต, ของเสียอะไหล่ระบบไฟฟ้า, SF_6
ฝุ่นละอองจากเตาเผาและหม้อไอน้ำ, ฝุ่นละอองจากระบบบำบัดอากาศ, ไฟฟ้า	การจัดเก็บเถ้าเถ้าหนัก และเถ้าเบา (Fly ash & Bottom Ash)	ฝุ่นเถ้าหนัก, ฝุ่นเถ้าเบา, น้ำเหลือจากการสเปรย์ลดฝุ่น
รถบรรทุก, เถ้าลอย, เถ้าหนัก, น้ำมัน, ผ้าใบปิดคลุมรถบรรทุก	การขนส่งเถ้าไปกำจัด / ใช้ประโยชน์	ไอเสียจากคมนาคม, ฝุ่นเถ้า, ฝุ่นจากการขนส่ง, ดินปนเปื้อน, เถ้าหกรั่วไหล

ตัวอย่างแผนผังกระบวนการผลิตจากโครงการโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ

สิ่งที่ใส่เข้าไปในกระบวนการ (INPUT)	กระบวนการ (PROCESS)	สิ่งที่ได้จากกระบวนการ (OUTPUT)
รถบรรทุกเชื้อเพลิงขยะชุมชน, น้ำมันเชื้อเพลิง	การขนส่ง การจัดเก็บเชื้อเพลิงในอาคาร การผสมเชื้อเพลิงขยะ	ฝุ่น ขยะชุมชน หกรั่วไหลตามพื้น, ควันจากไอเสียรถ, กลิ่นเชื้อเพลิง, ความร้อนสะสม
เชื้อเพลิงขยะ, น้ำมันหล่อลื่น ,ไฟฟ้า	การลำเลียงเข้าสู่เตาเผา	ฝุ่นละออง, เชื้อเพลิงตกหล่น, น้ำมันหกรั่วไหล
ขยะชุมชน, อากาศ, ไฟฟ้า, ความร้อน, น้ำและน้ำปราศจากแร่ธาตุ, สารเคมี	การเผาเชื้อเพลิงผลิตไอน้ำ	ไอร้อนระเหย, มลสารจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงขยะ, เถ้าหนัก, น้ำจากหม้อไอน้ำ
ไฟฟ้า, มลสารจากการเผาไหม้, สารเคมี, ถ่านกัมมันต์	กระบวนการบำบัดอากาศด้วยระบบทำปฏิกริยาและ ถุงกรอง	เถ้าลอย, ฝุ่นละอองรวม, สารประกอบไนโตรเจนออกไซด์, ก๊าซ SO_2, ไดออกซินโลหะหนัก, ก๊าซไฮโดรเจนคลอไรด์และหรือสารที่ผ่านการบำบัดแล้ว
ไฟฟ้า, น้ำมันหล่อลื่น	การเผาเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้า	เสียง, แรงสั่นสะเทือน, ความร้อน, น้ำมันหล่อลื่นเหลือทิ้งจากงานซ่อม, ถุงมือผ้า, ขยะบรรจุภัณฑ์
ไฟฟ้า, น้ำมันหล่อลื่น, น้ำในกระบวนการผลิต, สารเคมี	กระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	กากตะกอน, ขยะจากบรรจุภัณฑ์, ขยะจากกระบวนการกรอง
ไฟฟ้า, น้ำมันหล่อลื่น,น้ำในกระบวนการหล่อเย็น สารเคมี	กระบวนการหล่อเย็น	น้ำจากหอหล่อเย็น, แบคทีเรีย, ขยะจากบรรจุภัณฑ์
ไฟฟ้า, หม้อแปลง, สายส่ง, อุปกรณ์จัดตอน	การส่งจ่ายพลังงาน	น้ำมันหกรั่วไหลของหม้อแปลง, การรั่วของพลังงานไฟฟ้า, ไฟฟ้าช๊อต, ของเสียอะไหล่ระบบไฟฟ้า, SF_6
ฝุ่นละอองจากเตาเผาและหม้อไอน้ำ, ฝุ่นละอองจากระบบบำบัดอากาศ, ไฟฟ้า	การจัดเก็บเถ้าเถ้าหนัก และเถ้าเบา (Fly ash & Bottom Ash)	ฝุ่นเถ้าหนัก, ฝุ่นเถ้าเบา, น้ำเหลือจากการสเปรย์ลดฝุ่นเถ้าหนัก
รถบรรทุก, เถ้าลอย, เถ้าหนัก, น้ำมัน, ผ้าใบปิดคลุมรถบรรทุก	การขนส่งเถ้าไปกำจัด/ใช้ประโยชน์	ไอเสียจากการคมนาคม, ฝุ่นเถ้า, ฝุ่นจากการขนส่ง, ดินปนเปื้อน, เถ้าหกรั่วไหล

การจัดการด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

ความสำคัญ (Importance)

ACE มีความมุ่งมั่นที่จะสร้างคุณค่าพร้อมดำเนินการต่อสภาวะการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) และลดมลพิษทางสิ่งแวดล้อม ในฐานะผู้นำความเป็นเลิศด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและพลังงานสะอาด ซึ่งสอดคล้องกับการตอบสนองกับนโยบายของภาครัฐ และเป็นไปตามทิศทางของโลกในการลดปัญหาสภาวะโลกร้อน ด้วยการพัฒนาที่มุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) ส่งเสริมและสร้างค่านิยมคาร์บอนต่ำในองค์กร โดยมีแผนการลดการปล่อยคาร์บอน และมีเป้าหมายการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี ค.ศ. 2050 (พ.ศ. 2593)

การบริหารการจัดการความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงทางสภาพภูมิอากาศ

ธุรกิจหลักของ ACE คือ การเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงซึ่งเป็นพลังงานสะอาด โดยในปี 2567 ที่ผ่านมา ACE มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ เชื้อเพลิงชีวมวล เชื้อเพลิงขยะชุมชน และพลังงานแสงอาทิตย์ รวม 1,063,614,189.35 KWh คิดเป็นร้อยละ 62.18 ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัท ACE ผลิตได้ทั้งหมด โดยทุก KWh ของพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากพลังงานหมุนเวียนดังกล่าวของกลุ่มบริษัท ACE ล้วนมีส่วนช่วยลดการปลดปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์สู่ชั้นบรรยากาศของโลกเมื่อเทียบกับการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิล (Fossil Fuel)

โดยหากพิจารณาเฉพาะพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากเชื้อเพลิงชีวมวลในปี 2567 ซึ่งมีจำนวน 961,311,819.72 KWh คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90.38 ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าทั้งหมดของกลุ่มบริษัท ACE ที่ผลิตจากพลังงานหมุนเวียน เมื่อเปรียบเทียบกับพลังงานไฟฟ้าในจำนวนเดียวกันที่ต้องผลิตจากเชื้อเพลิงฟอสซิล เท่ากับว่า ACE ได้มีส่วนช่วยลดการปลดปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์สู่ชั้นบรรยากาศของโลก คิดเป็น 904,594.42 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า และ 423,938.51 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า เมื่อเทียบกับการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ตามลำดับ โดยเป็นการประเมินการปลดปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์แบบ Life Cycle Assessment (LCA)

เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ ACE มาจากเศษวัสดุทางการเกษตรหลากหลายชนิด ซึ่งแต่ละโรงไฟฟ้าชีวมวลจะใช้เชื้อเพลิงแตกต่างกันขึ้นอยู่กับสภาพพื้นที่ ภูมิอากาศ และพืชเศรษฐกิจในบริเวณใกล้เคียงโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงทางสภาพภูมิอากาศ นับเป็นสาเหตุสำคัญที่อาจส่งผลให้ระบบนิเวศการเกษตรในระยะยาวเกิดการเปลี่ยนแปลง เช่น การเกิดภัยธรรมชาติในรูปแบบต่างๆ ไม่ว่าจะเป็น ความแห้งแล้ง น้ำท่วม พายุ และการเกิดโรคระบาดของพืช ซึ่งเป็นความเสี่ยงที่สำคัญที่อาจก่อให้เกิดจากการขาดแคลนเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับผลิตไฟฟ้า ดังนั้น ACE จึงให้ความสำคัญกับการชะลอการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิเฉลี่ยของโลก เพื่อบรรเทาปัญหาความรุนแรงของภัยธรรมชาติที่เป็นผลจากการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิกาศ ตามที่ได้ประกาศไว้ในนโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืน และกำหนดให้ประเด็นดังกล่าวเป็นประเด็นความเสี่ยงในกระบวนการประเมินความเสี่ยงประจำปีขององค์กร มีการสื่อความให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องนำผลการประเมินความเสี่ยงไปใช้ในจัดทำแผนกลยุทธ์และแผนธุรกิจประจำปี

ACE ได้กำหนดแนวทางเพื่อบริหารการจัดการความเสี่ยงอันอาจมีผลจากการเปลี่ยนแปลงทางสภาพภูมิอากาศ โดยมีการวิจัยเพื่อคิดค้นสูตรเชื้อเพลิงชีวมวลที่เหมาะสมที่เกิดจากการผสมของวัสดุทางการเกษตรแต่ละชนิดในอัตราส่วนที่พอเหมาะที่ทำให้เกิดค่าความร้อนสูง โดยการวิเคราะห์องค์ประกอบทางเคมีของพืชแต่ละชนิด รวมทั้งค้นคว้าหาเชื้อเพลิงชีวมวลประเภทใหม่ ๆ เพื่อให้เกิดความหลากหลายของประเภทเชื้อเพลิง และเกิดความมั่นคงทางด้านเชื้อเพลิงอย่างยั่งยืน

ปัจจุบัน ACE ได้สนับสนุนการบรรเทาปัญหาสภาวะโลกร้อนและปัญหา PM2.5 ด้วยการจัดทำโครงการ “ลดเผา รายได้เพิ่ม” โดยเปิดรับซื้อวัสดุเหลือใช้จากการเกษตรที่หลากหลายกว่า 50 ชนิด อาทิ ฟางข้าว แกลบ ใบอ้อย ต้นข้าวโพด ซังข้าวโพด เป็นต้น เพื่อการลดการเผาในไร่นา ไร่อ้อย และไร่ข้าวโพด และนำวัสดุทางการเกษตรที่รับซื้อได้มาเป็นเชื้อเพลิงในโรงไฟฟ้าชีวมวล ที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ต่างๆ ทั่วทุกภูมิภาคของประเทศ โดยประสานงานกับผู้นำชุมชน หน่วยงานรัฐ

และเกษตรกรโดยตรง เพื่อเชิญชวนให้นำวัสดุเหลือใช้จากการเกษตรมาขายให้ ACE ซึ่งรับซื้อในราคายุติธรรมและรับซื้อเกือบทุกชนิดที่มีในประเทศไทย โดยปี 2567 บริษัทรับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรไม่ต่ำกว่า 2.017 ล้านตัน เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง ช่วยลดการเผาในพื้นที่โล่งของเกษตรกรที่ก่อให้เกิดปัญหา PM2.5 คิดเป็นปริมาณเทียบเท่าพื้นที่การเผาในที่โล่งที่สามารถลดลงได้ 1,393,969 ไร่

นอกจากนี้ ACE ยังมีโครงการส่งเสริมการปลูกไม้ยูคาลิปตัส ซึ่งคิดเป็นปริมาณการดูดซับคาร์บอนไดออกไซด์ได้ถึง 7,037,000 กิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า

ในปี 2567 กลุ่ม ACE ได้ดำเนินการสร้างความรู้และความตระหนักในการเปลี่ยนแปลงสภาวะภูมิอากาศ โดยนำเอาหลักการ ESG และ ISO ทั้ง ISO9001:2015 Amd 1 Climate Action change , ISO14001:2015 Amd 1 Climate Action change และ ISO45001:2018 Amd 1 Climate Action change สร้างความรู้และให้พนักงานมีส่วนร่วมในการวิเคราะห์บริบทองค์กร รวมถึงการประเมินความเสี่ยงด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและการปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยปีนี้ได้ดำเนินการจัดทำคาร์บอนฟุตปริ๊นองค์กร (Carbon foot print Organization : CFO) ในโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดสิริธร (ALCP2) โดยอยู่ระหว่างการ Verify ข้อมูล

การจัดการมลพิษทางอากาศ

แหล่งมลพิษทางอากาศที่สำคัญในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้า คือ การเผาไหม้เชื้อเพลิงเพื่อผลิตความร้อน โดยสารมลพิษหลักที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้จะขึ้นอยู่กับประเภทของเชื้อเพลิง โดยส่วนใหญ่ ได้แก่ ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) รวมถึงไดออกซิน (Dioxin) จากการเผาเชื้อเพลิงขยะชุมชน นอกเหนือจากการควบคุมคุณภาพของเชื้อเพลิงที่นำมาใช้ในการเผาไหม้เพื่อลดมลพิษทางอากาศแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการออกแบบและติดตั้งเครื่องดักฝุ่นและระบบบำบัดก๊าซเสีย เพื่อควบคุมการระบายฝุ่นละออง SO_2 และ NO_x รวมถึง Dioxin ที่เกิดขึ้นก่อนระบายออกสู่บรรยากาศ โดยในแต่ละโรงไฟฟ้าจะทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ปีละ 2 ครั้ง ตามที่ระบุไว้ในรายงาน EIA และรายงาน COP ซึ่งค่าที่วัดได้จะถูกนำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามเกณฑ์ต่างๆ ของหน่วยงานกำกับดูแล ซึ่งถูกกำหนดเป็นเป้าหมายของโรงไฟฟ้าที่จะต้องควบคุมมลพิษทางอากาศให้ได้ตามมาตรฐานกำหนด และมีการตั้งเป้าหมายค่าควบคุมหรือเป้าหมายการปล่อยมลสารในระยะสั้นและระยะยาวให้เข้มงวดกว่าที่มาตรฐานกำหนด ทั้งนี้ เพื่อเป็นการควบคุมและลดมลพิษทางอากาศให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน จึงกำหนดมาตรการเพื่อลดผลกระทบ ดังนี้

1) ดำเนินการจัดการเชื้อเพลิงให้มีคุณสมบัติที่เหมาะสม ทั้งค่าความชื้นและค่าความร้อนที่เหมาะสม โดยใช้การบริหารจัดการเชื้อเพลิงแต่ละประเภท ระยะเวลาการจัดเก็บอย่างเหมาะสม เพื่อให้สามารถเผาไหม้ได้มีประสิทธิภาพสูงสุดและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม
2) ควบคุมสภาวะภายในห้องเผาไหม้โดยใช้เครื่องมือตรวจวัดที่เหมาะสม เพื่อให้สามารถปรับอัตราการป้อนเชื้อเพลิงและปริมาณอากาศให้เกิดกระบวนการเผาไหม้อย่างสมบูรณ์
3) หากพบว่าค่ามลพิษมีแนวโน้มสูงขึ้นจะเพิ่มกำลังของระบบดักฝุ่นและระบบบำบัดก๊าซไอเสีย รวมทั้งการเพิ่มปริมาณการใช้สารเคมีให้มากขึ้นสำหรับกรณีโรงไฟฟ้าขยะ เพื่อให้สามารถดักจับฝุ่นหรือบำบัดมลสารได้มีประสิทธิภาพมากขึ้น สอดคล้องกับแนวโน้มมลพิษที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว
4) กรณีที่ยังไม่สามารถทำให้ค่าการระบายมลพิษทางอากาศลดลงได้ จะทำการลดกำลังของเครื่องกำเนิดไอน้ำลง เพื่อให้ปริมาณการเผาไหม้ลดลงและค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ระบายออกมาไม่เกินค่าควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องของโครงการ
5) ในกรณีที่ลดกำลังของเครื่องกำเนิดไอน้ำลงแล้วแต่ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ระบายออกมายังสูงเกินค่าควบคุมจะทำการหยุดเดินเครื่องเพื่อทำการซ่อมแซมต่อไป
6) กรณีโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จะมีการใช้เทคโนโลยีการควบคุมหรือบำบัดมลพิษทางอากาศจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงมูลฝอยเป็นแบบกึ่งแห้ง (Semi-Dry) ด้วยการสเปรย์ปูนขาว และถ่านกัมมันต์ (Activated Carbon) เพื่อกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) สารประกอบไนโตรเจนออกไซด์ (NO_x) ก๊าซไฮโดรเจนคลอไรด์ (HCl) สารประกอบไดออกซิน (Dioxin) และโลหะหนัก รวมถึงใช้ระบบถุงกรองอากาศในระบบ เพื่อกำจัดฝุ่นละอองขนาดเล็กมาก (เป็นระบบที่ใช้กันอย่างแพร่หลายในโรงงานไฟฟ้าที่เผาขยะโดยตรง)
7) ใช้ระบบ SNCR (Selective Non-catalytic Reduction) หรือการเติมแอมโมเนียเข้าสู่ห้องเผาไหม้เพื่อกำจัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)
8) โรงไฟฟ้าขยะได้ดำเนินการติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศก่อนระบายออกนอกโรงงาน พร้อมเชื่อมต่อกับระบบของกรมโรงงานอุตสาหกรรม
9) ปัจจุบัน ACE ได้ดำเนินการติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) และเชื่อมต่อกับระบบของกรมโรงงานอุตสาหกรรม สำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลในเครือ ครบทุก 14 โรงไฟฟ้า และได้ติดป้ายแสดงคุณภาพอากาศปลายปล่องหน้าพื้นที่โรงงานเพื่อประชาสัมพันธ์และคลายความกังวลใจแก่ชุมชน

10) มีการติดตั้งนวัตกรรมสิ่งแวดล้อมในการบำบัดมลพิษอากาศเพิ่มเติม โดยได้มีการติดตั้งระบบบำบัดมลพิษอากาศแบบอาศัยแรงเหวี่ยง (Cyclone) เพื่อลดภาระการดักจับฝุ่นละอองก่อนเข้าระบบดักจับแบบระบบดักฝุ่นแบบไฟฟ้าสถิตย์ (Electrostatic Precipitators : ESP) เป็นการเพิ่มประสิทธิภาพการดักจับฝุ่นละออง ทำให้ลดความกังวลใจเรื่องฝุ่นละอองขนาดเล็กมาก อันได้แก่ ฝุ่นละอองขนาดเท่ากับหรือเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM10) และฝุ่นละอองขนาดเท่ากับหรือเล็กกว่า 2.5 ไมครอน (PM2.5)

11) นอกเหนือจากคุณภาพอากาศปลายปล่อง โรงไฟฟ้าชีวมวลยังได้มีการติดตั้งตาข่าย HDPE กันฝุ่นละอองจากกิจกรรมการขนส่งเชื้อเพลิงในพื้นที่โครงการ เสร็จสิ้นแล้วทั้งหมดจำนวน 13 โรงไฟฟ้า และจะเร่งรัดให้ดำเนินการแล้วเสร็จทั้งหมดในไตรมาสแรกของปี 2568

การจัดการพลังงาน

ACE กำหนดให้มีการจัดการพลังงานภายในองค์กรเพื่อให้มั่นใจว่าได้มีการใช้ทรัพยากรพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ส่งเสริมให้เกิดการอนุรักษ์พลังงานอย่างจริงจังและยั่งยืน โดยจัดให้มีคณะทำงานด้านการจัดการพลังงานภายในพื้นที่ปฏิบัติการโรงไฟฟ้า ซึ่งมีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

1) ดำเนินการจัดการพลังงานให้สอดคล้องกับนโยบายอนุรักษ์พลังงานและวิธีการจัดการพลังงาน
2) ประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อขอความร่วมมือในการปฏิบัติการตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานและวิธีการจัด การพลังงาน รวมทั้งจัดการฝึกอบรมหรือกิจกรรมเพื่อสร้างจิตสำนึกของบุคลากร
3) ควบคุมดูแลให้การจัดการพลังงานเป็นไปตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานและวิธีการจัดการพลังงาน
4) รายงานผลการอนุรักษ์และการจัดการพลังงานตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานและวิธีการจัดการพลังงาน
5) เสนอแนะเกี่ยวกับการกำหนดหรือทบทวนนโยบายอนุรักษ์พลังงานและวิธีการจัดการพลังงาน

สำหรับแนวทางปฏิบัติเพื่อจัดการด้านการใช้พลังงานนั้น ACE ได้มีการนำระบบ Auto Load Control (ALC) มาใช้ควบคุมการผลิตไฟฟ้าแบบอัตโนมัติ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการเดินเครื่องจักร ประหยัดเชื้อเพลิงและลดการสูญเสียที่ไม่เกิดประโยชน์ รวมทั้งมีการจัดเก็บข้อมูลด้วย Big Data สำหรับใช้ในการจัดเก็บข้อมูลเครื่องจักรใช้งานแต่ละตัวเพื่อนำผลไปวิเคราะห์และประมวลผลเพื่อออกแบบพัฒนาเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพตามการใช้งานและระยะเวลาการซ่อมบำรุงที่เหมาะสม นอกจากนี้ยังมีการปรับเปลี่ยนหลอดไฟให้แสงสว่างที่ประหยัดพลังงาน และการประชาสัมพันธ์รณรงค์ให้พนักงานร่วมกันประหยัดการใช้ไฟฟ้า

ทั้งนี้บริษัทฯ ได้กำหนดเป้าหมายการลดปริมาณการใช้ไฟฟ้าในปี 2567 ให้ลดลง 5% เมื่อเทียบกับปี 2566 โดยพบว่าปริมาณการใช้ไฟฟ้า ณ พื้นที่ปฏิบัติการโรงไฟฟ้า จำนวน 14 แห่งในปีนี้ เพิ่มขึ้น 15% หรือ 14 เมกะวัตต์ เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ซึ่งการเพิ่มขึ้นของการใช้พลังงานอย่างมีนัยสำคัญมาจากโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องได้เต็มประสิทธิภาพ ได้แก่ โรงไฟฟ้าที่ SCOD ปี 2566 และโรงไฟฟ้าดอนมนต์ที่ซ่อมบำรุงแล้วเสร็จเดินเครื่องได้ดีขึ้นในปี 2567 ทั้งนี้มีโรงไฟฟ้าบางแห่งที่สามารถลดพลังงานการใช้ไฟฟ้าลงได้ เนื่องจากมีการจัดทำรายงานการประหยัดพลังงาน ได้แก่ โรงไฟฟ้า MSW กระบี่ (“ALCP6”) และ โรงไฟฟ้าตานี (“AAPP1”) สำหรับรายละเอียดดังตารางต่อไปนี้

โรงไฟฟ้า	ปริมาณไฟฟ้าที่ใช้ (MW)				อัตราการเปลี่ยนแปลงการใช้ปริมาณไฟฟ้า (%)		
	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2565 เทียบ 2564	ปี 2566 เทียบ 2565	ปี 2567 เทียบ 2566
โรงไฟฟ้าบ้านบึง (“ACP1”)	0.91	0.83	0.86	0.96	-8.8%	3.6%	11.63%
โรงไฟฟ้าโพนทอง (“ACP2”)	0.87	0.94	0.94	0.87	8.0%	0.0%	-7.45%
โรงไฟฟ้าบ่อพลอย (“ACP3”)	0.87	0.83	0.78	0.84	-4.6%	-6.0%	7.69%
โรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ (“ALCP1”)	0.92	0.83	0.83	0.86	-9.8%	0.0%	3.61%
โรงไฟฟ้าสิรินธร (“ALCP2”)	0.73	0.72	0.74	0.8	-1.4%	2.8%	8.11%
โรงไฟฟ้าตานี (“AAPP1”)	0.87	0.80	0.81	0.73	-8.0%	1.3%	-9.88%
โรงไฟฟ้าโชคชัย (“AAPP2”)	0.89	0.90	0.90	0.81	1.1%	0.0%	-10.00%
โรงไฟฟ้าน้ำพอง (“AAP1”)	0.95	0.80	0.85	0.96	-15.8%	6.2%	12.94%
โรงไฟฟ้าเถิน (“ABA1”)	0.87	0.85	0.775	0.94	-2.3%	-8.8%	21.29%
โรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น(“ALCP3”)	1.11	1.15	1.16	1.35	3.6%	0.9%	16.38%
โรงไฟฟ้าดอนมนต์ (“ABE1”)	1.13	1.35	0.70	1.16	19.5%	-48.1%	65.71%
โรงไฟฟ้าเมืองโคราช (“AAE1”)	0.84	0.99	0.79	1.01	17.9%	-20.2%	27.85%
โรงไฟฟ้า MSW กระบี่ (“ALCP6”)	1.31	1.24	1.04	1.3	-5.3%	-16.1%	25.00%
โรงไฟฟ้าคลองขลุง (“ACP4”)	0.96	1.25	1	1.42	30.2%	-20.0%	42.00%
รวม	**17.28**	**17.41**	**15.37**	**14.01**	**0.8%**	**-11.7%**	**15.07%**

การบริหารจัดการน้ำ

กระบวนการผลิตไฟฟ้ามีการใช้น้ำดิบเพื่อใช้ในการผลิตไอน้ำสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้า และใช้เพื่อลดอุณหภูมิของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ โดยน้ำดิบส่วนใหญ่ในพื้นที่ได้มาจากการกักเก็บน้ำฝนที่ตกตามธรรมชาติ หรือมาจากการสูบน้ำจากแหล่งน้ำใกล้เคียงในช่วงฤดูน้ำหลากตามที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งภายในพื้นที่โรงไฟฟ้ามีพื้นที่กักเก็บน้ำเพียงพอต่อความต้องการใช้น้ำของแต่ละโครงการตลอดทั้งปี สำหรับโรงไฟฟ้าบางแห่งที่มีข้อจำกัดด้านพื้นที่ ทำให้ไม่สามารถมีพื้นที่กักเก็กน้ำขนาดใหญ่ภายในโรงไฟฟ้าได้ เช่น โรงไฟฟ้าขยะชุมชน จังหวัดขอนแก่น และโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จังหวัดกระบี่ จะใช้วิธีจัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบกับผู้ขายที่มีใบอนุญาต

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลแต่ละแห่งใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 1,000 – 1,200 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 2,160 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 1,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน ซึ่งตั้งแต่เริ่มเปิดดำเนินการมาโรงไฟฟ้าทุกแห่งของ ACE ยังไม่เคยประสบปัญหาขาดแคลนน้ำดิบ เนื่องจากโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งมีการติดตาม วิเคราะห์ และรายงานสถานการณ์น้ำในพื้นที่ เพื่อนำผลที่ได้มากำหนดเป้าหมายและแนวทางในการบริหารจัดการน้ำต่อไป รวมทั้งเพื่อเป็นการลดความเสี่ยงที่จะขาดแคลนน้ำดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิตและช่วยลดค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำดิบหรือน้ำอุตสาหกรรม รวมถึงป้องกันการเกิดความขัดแย้งด้านการใช้น้ำกับผู้มีส่วนได้เสีย อย่างไรก็ตาม เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) ซึ่งทำให้การบริหารจัดการน้ำต้องมีการประเมินความเสี่ยงใหม่ เพื่อเตรียมหามาตรการรองรับกรณีน้ำแล้งและฝนตกหนักฉับพลัน (Rain Bomb)

ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าแต่ละแห่งมีการบริหารจัดการเพื่อลดการใช้น้ำ โดยจัดให้มีแผนการใช้น้ำภายในโรงไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ มีการหมุนเวียนน้ำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด เช่น นำมาใช้ในระบบหล่อเย็น นำน้ำใช้มาล้างพื้น ล้างถนน และรดน้ำต้นไม้ โดยในปี 2567 มีการประกาศนโยบาย ลดการใช้น้ำในกิจกรรมที่ไม่สอดคล้องและสิ้นเปลือง ได้แก่ ห้ามใช้น้ำที่ผ่านกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำ และหรือน้ำสำหรับดับเพลิง มาใช้ในการล้างถนน ให้ดำเนินการใช้น้ำจากบ่อพักน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดที่ได้มาตรฐานแล้วเท่านั้น

โรงไฟฟ้ามีกิจกรรม ***"ลดการสูญเสียน้ำ Blow down จากการเพิ่มประสิทธิภาพสารเคมีในกระบวนการผลิตน้ำในโรงไฟฟ้า"*** ซึ่งเป็นการบริการจัดการน้ำโดยภาพรวมเพื่อสร้างความร่วมมือกับพนักงานทุกฝ่าย ได้แก่ ฝ่ายควบคุมคุณภาพและฝ่ายความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม เป็นต้น โดยเริ่มจากการคิดโครงการเพิ่มลดการใช้น้ำในกระบวนการ ทำให้มีการเสนอความคิดเห็นในหลายประเด็น เป็นผลทำให้สามารถใช้น้ำอย่างมีประสิทธิภาพ จากการควบคุมคุณภาพสารเคมี การบริการจัดการความปลอดภัยในการเก็บรักษาสารเคมี ลดความเสี่ยงเรื่องสารเคมีรั่วไหล โดยมีกิจกรรมการลดระยะเวลาการกักเก็บสารเคมีในการผลิตน้ำ ทำให้สารเคมีที่ใช้ ไม่เกิดการเสื่อมสภาพ เป็นการเพิ่มประสิทธิภาพสารเคมีโดยการบริหารจัดการแบบ FIFO (First in First out) เป็นผลทำให้ลดการ Blow down น้ำออกจากกระบวนการผลิต ทำให้ลดการใช้น้ำในระบบการผลิตไฟฟ้าได้ตามเป้าหมาย

นอกจากนี้ โรงไฟฟ้ายังมีการดำเนินการมาตรการลดอัตราการระเหยน้ำในบ่อเก็บน้ำดิบของโรงไฟฟ้าโชคชัย โดยติดตั้ง Solar Floating ในบ่อพักน้ำ และโรงไฟฟ้าชีวมวลอื่นๆ มีกิจกรรมลอกรางระบายน้ำและขุดลอกบ่อพักน้ำดิบ เพื่อรองรับน้ำในฤดูฝน และมีการจัดหาแหล่งน้ำสำรอง ได้แก่ แหล่งน้ำบาดาลเพื่อนำมาใช้ในกิจกรรมอื่นๆ ของโรงไฟฟ้า เพื่อป้องกันเหตุกรณีมีภัยแล้ง

การจัดการน้ำเสีย

น้ำเสียที่เกิดจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าต่าง ๆ สามารถจำแนกออกเป็น น้ำเสียจากอาคารสำนักงานและน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต โดยโรงไฟฟ้าภายใต้การดำเนินงานของ ACE มีการบริหารจัดการน้ำเสีย ดังนี้

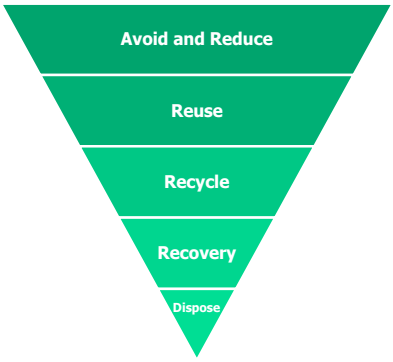
1. **น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน** ดำเนินการรวบรวมและบำบัดขั้นต้นด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) ซึ่งภายหลังจากบำบัดแล้ว น้ำทิ้งจะถูกรวบรวมไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง เพื่อนำไปใช้ประโยชน์ในพื้นที่โรงไฟฟ้าต่อไป
2. **น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต** โดยแบ่งออกเป็น
   - **น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น:** เมื่อผ่านการหล่อเย็นแล้วจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง ก่อนนำไปใช้ในการรดพื้นที่สีเขียวและล้างทำความสะอาดพื้นภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าต่อไป
   - **น้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุและน้ำทิ้งจากห้องปฏิบัติการวิเคราะห์:** ถูกส่งไปยังบ่อปรับความเป็นกรด-ด่าง เพื่อปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง ก่อนจะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง เพื่อนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป
   - **น้ำทิ้งจากการล้างพื้นและเครื่องจักรในกระบวนการผลิต:** เป็นน้ำทิ้งจากกิจกรรมต่าง ๆ ได้แก่ การซ่อมบำรุง หรือการล้างทำความสะอาดเครื่องจักรอุปกรณ์ น้ำล้างมือ และฝักบัวฉุกเฉิน น้ำล้างทำความสะอาดพื้นที่ปฏิบัติงาน และอื่นๆ ซึ่งจะถูกส่งไปยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator Tank) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ จากนั้นจะถูกส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง เพื่อนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป

จากข้อมูลข้างต้น จะเห็นว่าโรงไฟฟ้าของ ACE มีการรวบรวมน้ำทิ้งจากส่วนต่าง ๆ เข้าบ่อพักน้ำเสีย และนำไปบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้ได้ตามมาตรฐาน และมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำเดือนละ 1 ครั้ง ซึ่งมีพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ พีเอช (pH) ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด (TDS) สารแขวนลอย (SS) ค่า Biochemical Oxygen Demand (BOD) ค่า Chemical Oxygen Demand (COD) ค่าน้ำมันและไขมัน (Oil&Grease) ไนเตรต (Nitrate) ทีเคเอ็น (TKN) ทองแดง (Cu) และเหล็ก (Fe) ก่อนนำไปใช้ประโยชน์ภายในโรงไฟฟ้า ในกิจกรรมลดฝุ่นละอองจากการคมนาคม การล้างถนน และรดน้ำต้นไม้ โดยไม่มีการระบายออกสู่แหล่งน้ำสาธารณะ หรือ Zero Discharge

การจัดการของเสีย

ของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าของ ACE มีความแตกต่างกันตามประเภทเชื้อเพลิง ซึ่งมีเชื้อเพลิงหลัก 3 ประเภท ได้แก่ เชื้อเพลิงชีวมวล ขยะชุมชน และก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ หากไม่มีการจัดการที่เหมาะสมและถูกต้องตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องอาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม เช่น คุณภาพดิน คุณภาพน้ำใต้ดิน เป็นต้น รวมทั้งสุขภาพของชุมชนโดยรอบ นอกจากนี้อาจก่อให้เกิดผลลบต่อภาพลักษณ์ของ ACE และเกิดข้อร้องเรียนได้

แนวทางการบริหารจัดการ



กลุ่มบริษัทฯ มีการบริหารจัดการของเสียจากกิจกรรมดำเนินงาน โดยนำหลักการจัดการของเสียตามลำดับขั้น (Waste Hierarchy) มาประยุกต์ใช้ ซึ่งให้ความสำคัญกับการหลีกเลี่ยงการเกิดของเสียตั้งแต่ต้นทาง (Avoid) และลดปริมาณการเกิดของเสียให้น้อยที่สุด (Reduce) เป็นลำดับแรก เช่น การปรับปรุงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการเผาไหม้ การเลือกใช้วัสดุที่มีอายุการใช้งานยาวนาน การลดการใช้บรรจุภัณฑ์แบบใช้ครั้งเดียว เป็นต้น ในกรณีที่ไม่สามารถหลีกเลี่ยงการเกิดของเสียได้ ส่งเสริมให้เกิดการใช้ซ้ำ (Reuse) เพื่อลดการใช้ทรัพยากรใหม่ มีการนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) และการนำวัสดุซึ่งมีค่าหรือพลังงานกลับคืน (Recover) โดยให้มีการแยกและส่งวัสดุที่สามารถรีไซเคิลได้ เช่น แก้ว กระดาษ พลาสติก ให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หรือนำไปแปรรูปเป็นพลังงาน ทั้งนี้หากไม่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ต่อได้ จะพิจารณาวิธีการบำบัดเพื่อลดความเป็นอันตรายและการกำจัดของเสีย (Dispose) อย่างถูกต้องตามมาตรฐานสิ่งแวดล้อม เป็นลำดับสุดท้าย

ทั้งนี้สามารถสรุปของเสียที่เกิดขึ้น พร้อมแนวทางการจัดการของเสียแต่ละประเภทได้ดังนี้

ประเภทโรงไฟฟ้าและเชื้อเพลิง	ประเภทของเสียที่เกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ	แนวทางการจัดการ
ของเสียไม่อันตราย		
● โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวล ● โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะชุมชน ● โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ	● ของเสียจากอาคารสำนักงาน/โรงอาหาร ได้แก่ - ของเสียทั่วไป เช่น เศษอาหาร เป็นต้น - ของเสียรีไซเคิล เช่น กระดาษ แก้ว โลหะ พลาสติก เป็นต้น	● รณรงค์สร้างความตระหนักเรื่องโลกร้อน ด้วยการคัดแยกขยะเพื่อนำไปรีไซเคิล ● จัดเตรียมภาชนะรองรับขยะมูลฝอยในแต่ละประเภท ได้แก่ สีเขียว สีเหลือง สีแดง เป็นต้น และมีฝาปิดมิดชิดตามจุดต่าง ๆ ภายในพื้นที่อย่างเพียงพอ โดยมูลฝอยในส่วนที่นำกลับมาใช้ใหม่ได้จะนำกลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์มากที่สุด ● ส่วนที่เหลือจากการคัดแยกจะติดต่อให้หน่วยงานท้องถิ่นหรือเอกชนที่ได้รับอนุญาตมารับไปกำจัดต่อไป

• โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวล: เปลือกไม้ ไม้เชื้อเพลิง ทะลายปาล์ม แกลบ และเชื้อเพลิงอื่น ๆ (ซัง/เปลือกข้าวโพด ใบ/กากอ้อย เหง้ามัน ขี้เลื่อย เศษไม้ เป็นต้น) • โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะชุมชน	• เถ้าจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของหม้อไอน้ำ แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ เถ้าหนัก (Bottom Ash) และเถ้าลอย (Fly Ash)	การจัดการเถ้าจะดำเนินการให้สอดคล้องกับผลวิเคราะห์ทางห้องปฏิบัติการ ดังนี้ - <u>กรณีนำเถ้าออกไปกำจัดภายนอก</u> ดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2566 และต้องขออนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมก่อนนำออกนอกโรงงาน - <u>กรณีการฝังกลบเถ้าในพื้นที่โรงไฟฟ้า</u> ให้ออกแบบหลุมฝังกลบให้สอดคล้องกับข้อมูลผลการวิเคราะห์เถ้า เช่น จัดทำเป็นบ่อคอนกรีตรองรับเถ้า หรือนำไปกำจัดในพื้นที่ฝังกลบที่มีระบบปูรองกันการรั่วซึมภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า เป็นต้น นอกจากนี้ยังมีมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อคุณภาพน้ำใต้ดิน โดยติดตั้งบ่อติดตามตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน (Monitoring Well) เพื่อตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินที่ไหลผ่านพื้นที่โรงไฟฟ้า ปีละ 2 ครั้ง ทั้งนี้ ปัจจุบัน ACE ได้มีโครงการนำเถ้าไปใช้ในการเป็นผลิตภัณฑ์ผสมอิฐที่ไม่ต้องรับแรงในโรงงานอุตสาหกรรม 106 ที่มีการแปรรูปวัสดุเหลือใช้ของโรงไฟฟ้าชีวมวล เพื่อลดของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า โดยในส่วนของเถ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล เพื่อลดของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า โดยในส่วนของเถ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล ได้มีการส่งวิเคราะห์องค์ประกอบและคุณสมบัติที่ไม่เป็นวัสดุอันตราย เพื่อนำไปพัฒนาการใช้ประโยชน์เถ้าตาม BCG Model ที่มุ่งเน้นการบูรณาการหลักการทางเศรษฐกิจชีวภาพ (Bio Economy) เศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) และเศรษฐกิจสีเขียว (Green Economy) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการเถ้าให้กลับไปเป็นทรัพยากรหมุนเวียนในระบบเศรษฐกิจต่อไป นอกเหนือจากนั้น ACE ได้มีการส่งวิเคราะห์องค์ประกอบและคุณสมบัติเถ้าสำหรับผลิตเป็นวัสดุบำรุงดินเป็นประจำทุกปี เพื่อนำไปสู่การพัฒนาการใช้ประโยชน์เถ้าให้แพร่หลาย โดยนำเถ้าแจกจ่ายให้เกษตรกรที่

ประเภทโรงไฟฟ้าและเชื้อเพลิง	ประเภทของเสียที่เกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ	แนวทางการจัดการ
		มีความสนใจรับเถ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลไปใช้ประโยชน์ในการปรับปรุงพื้นที่ดินเปรี้ยว
● โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวล ● โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะชุมชน ● โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ	● กากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย	รวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไปกำจัดต่อไป
ของเสียอันตราย		
● โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวล ● โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะชุมชน ● โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ ● โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	● น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากงานซ่อมบำรุง ● วัสดุปนเปื้อนน้ำมัน ● แบตเตอรี่เสื่อมสภาพ ● ถ่านไฟฉายใช้งานแล้ว ● หลอดไฟเสื่อมสภาพ ● ขวดบรรจุสารเคมี ● ฉนวนกันความร้อน ● แผงโซล่าเซลล์เสื่อมสภาพ	คัดแยกและรวบรวมเก็บไว้ในถัง โดยเก็บพักไว้ในอาคารที่มีหลังคาปกคลุม และติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัด สำหรับการจัดการของเสียอันตรายมุ่งเน้นการจัดการในรูปแบบการนำไปรีไซเคิล การใช้ซ้ำในกรณีบรรจุภัณฑ์ หรือการนำไปแปรรูปเป็นพลังงานในโรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม เป็นต้น เพื่อมุ่งสู่การกำจัดขยะอันตรายแบบ Zero Landfill ทั้งนี้ ปัจจุบัน ACE อยู่ระหว่างการศึกษาการนำแผงโซล่าเซลล์เสื่อมสภาพไปใช้ประโยชน์หรือรีไซเคิลในส่วนที่ยังสามารถใช้ประโยชน์ตามแนวทางเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) และลดพื้นที่ในการฝังกลบลงได้ โดยในปี 2567 ยังไม่ได้มีการนำแผงโซล่าเซลล์ ส่งกำจัดแต่อย่างใด

ACE ดำเนินการจัดการของเสียตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในรายงาน EIA และรายงาน COP รวมทั้งกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เพื่อเป็นการควบคุมและตรวจสอบว่าของเสียที่เกิดขึ้น ทั้งของเสียไม่อันตรายและของเสียอันตรายได้รับการกำจัดอย่างถูกวิธีโดยผู้รับกำจัดที่ถูกต้องตามกฎหมาย

ความหลากหลายทางชีวภาพ

ACE มีพื้นฐานที่แข็งแกร่งในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาด ด้วยประสบการณ์ที่มีมาอย่างยาวนานจึงทำให้มีความเชี่ยวชาญสูงด้านเทคโนโลยีในการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล เชื้อเพลิงขยะมูลฝอย และเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ โดยมีการคิดค้น วิจัยและพัฒนา นวัตกรรมโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และชุมชนอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัท ยังคงตระหนักถึงความสำคัญของความหลากหลายทางชีวภาพในบริเวณพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้าและบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงโดยรอบ มีความมุ่งมั่นที่จะปกป้องระบบนิเวศ และความหลากหลายทางชีวภาพ พยายามลดผลกระทบเชิงลบจากการดำเนินการ ควบคู่ไปกับการดำเนินการธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบและยั่งยืน จึงได้กำหนดนโยบายความหลายหลายทางชีวภาพ และให้เป็นส่วนหนึ่งในนโยบายมาตรฐานระบบการจัดการแบบบูรณาการโรงไฟฟ้าเพื่อเป็นกรอบแนวทางปฏิบัติในการร่วมรักษาระบบนิเวศ และดำรงไว้ซึ่งความหลากหลายทางชีวภาพในพื้นที่ดำเนินการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัท

นอกจากนี้ยังมีการสำรวจและมีการประเมินความเหมาะสมของพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้าว่าเป็นพื้นที่อ่อนไหวต่อความหลากหลายทางชีวภาพหรือไม่ รวมทั้งมีการรับฟังความคิดเห็นของชุมชนรอบโรงไฟฟ้าก่อนการก่อสร้าง ซึ่งครอบคลุมประเด็นด้านระบบนิเวศ และความหลากหลายทางชีวภาพ ความคิดเห็นที่ได้รับจากชุมชนนี้จะถูกนำไปประกอบการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น โดยปัจจุบันไม่มีพื้นที่ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าใดของ ACE ที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับเขตคุ้มครอง (Protected Areas) และพื้นที่อยู่ในพื้นที่ที่มีค่าความหลากหลายทางชีวภาพสูงนอกพื้นที่คุ้มครอง (Areas of High Biodiversity Value)

อย่างไรก็ตาม ในกระบวนการผลิตของ ACE มีการสูบน้ำจากแหล่งน้ำใกล้เคียงในช่วงฤดูน้ำหลาก เพื่อนำมาใช้ในกระบวนการผลิต ซึ่งในขั้นตอนนี้อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสัตว์น้ำต่างๆ ดังนั้น จึงได้กำหนดมาตรการโดยติดตั้งตะแกรงหรือตาข่ายที่บริเวณปากช่องทางรับน้ำทุกท่อที่มีการรับน้ำเข้าโรงไฟฟ้า ให้มีขนาดตาถี่น้อยกว่าหรือเท่ากับ 16 ช่อง/นิ้ว เพื่อป้องกันสัตว์น้ำวัยอ่อนขนาดใหญ่กว่า 4.4 มิลลิเมตร หลุดเข้าท่อรับน้ำ

ทั้งนี้ ในปี 2567 ได้มีการตรวจติดตามระบบนิเวศวิทยาทางน้ำอย่างต่อเนื่องปีละ 2 ครั้ง เพื่อปกป้องและรักษาความหลากหลายทางชีวภาพให้เกิดความยั่งยืน โดยมีการกำหนดมาตรการตรวจวัดดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดินในน้ำ ยกตัวอย่างการดำเนินงานในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติเกาะขนุน มีการกำหนดสถานีตรวจวัด จำนวน 6 สถานี ซึ่งเป็นสถานีเดียวกับที่เก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน โดยการเก็บตัวอย่างเมื่อเดือนเมษายน ประกอบไปด้วย การเก็บตัวอย่างแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ สัตว์หน้าดิน และสัตว์ในน้ำ ซึ่งมีผลการวิเคราะห์ดังนี้

- แพลงก์ตอนพืช จำแนกได้ 3 กลุ่ม (Division) ได้แก่ สาหร่ายสีเขียวแกมน้ำเงิน (Chlorophyta) สาหร่ายสีเขียว (Chlorophyta) และ Chromophyta โดยที่ตรวจพบมากที่สุด คือ สาหร่ายสีเขียว (Chlorophyta)
- แพลงก์ตอนสัตว์ จำแนกได้ 3 ไฟลัม (Phylum) ได้แก่ Protozoa, Rotifera และ Arthropoda โดยที่ตรวจพบมากที่สุด คือ Rotifera ซึ่งเป็นแพลงต์ตอนสัตว์ที่อยู่ในชั้น (Class) Sarcodina
- สัตว์หน้าดิน พบสัตว์หน้าดินไฟลัม Mollusca จำแนกได้ 2 ชนิด ได้แก่ หอยเชอรี่ (Pomacea sp.) และหอยคัน (Indoplanorbis sp.)
- สัตว์ในน้ำที่พบเป็นจำพวกปลา จำแนกได้ 3 ชนิด ได้แก่ ปลาช่อน (Chana striata) ปลานิล (Oreochromis niloticus) และปลาดุกด้าน (Clarias batrachus)

ภาพตัวอย่างการสำรวจนิเวศวิทยาทางน้ำ

ความร่วมมือด้านความหลากหลายทางชีวภาพ

ด้วยความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจไปพร้อมกับรักษาและปกป้องความหลากหลายทางชีวภาพอย่างต่อเนื่อง กลุ่มบริษัท มีการส่งเสริมให้ชุมชนสังคมโดยรอบเห็นถึงความสำคัญของการดูแลสภาพแวดล้อมทางธรรมชาติ ตลอดจนมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้เสียอย่างต่อเนื่องในการเพิ่มพื้นที่สีเขียว การส่งคืนสิ่งมีชีวิตลงสู่แม่น้ำ การอนุรักษ์แหล่งน้ำ หรือกิจกรรมต่างๆ เพื่อคงไว้ซึ่งความอุดมสมบูรณ์ของความหลากหลายทางชีวภาพ โดยมีตัวอย่างโครงการหรือกิจกรรมในปี 2567 มีดังนี้

- **โครงการ “ACE รวมใจ ปลูกต้นไม้ให้ชุมชน”**

  พนักงานจิตอาสาของกลุ่มบริษัทฯ จัดกิจกรรมปลูกต้นไม้เพิ่มพื้นที่สีเขียวในพื้นที่ชุมชนและป่าชุมชน พร้อมสนับสนุนต้นกล้าชัยโย (ต้นยูคาลิปตัส สายพันธุ์เนื้อเยื่อ) จำนวนหลายพันต้น โดยได้รับความร่วมมือจากนายอำเภอ บุคลากรจากเทศบาล องค์การบริหารส่วนตำบล คณะครู นักเรียน ผู้นำชุมชน และชาวชุมชนในพื้นที่ สำหรับกิจกรรมนี้มุ่งส่งเสริมการมีส่วนร่วมของทุกภาคส่วนในการดูแลทรัพยากรธรรมชาติและระบบนิเวศ ตลอดจนช่วยคงอุณหภูมิของโลกด้วยการปลูกต้นไม้

- **สนับสนุนถังดักไขมันเพื่ออนุรักษ์แหล่งน้ำ**

  ให้การสนับสนุนถังดักไขมันแก่องค์การบริหารส่วนตำบลและโรงเรียนรอบพื้นที่โรงไฟฟ้า เพื่อใช้ประโยชน์ในการดักไขมันส่วนเกินในน้ำทิ้ง ซึ่งช่วยป้องกันการอุดตันของระบบระบายน้ำ ลดการสะสมของมลพิษ และช่วยอนุรักษ์แหล่งน้ำให้ใสสะอาด การสนับสนุนนี้มุ่งสร้างจิตสำนึกและส่งเสริมพฤติกรรมเพื่อให้แหล่งน้ำในพื้นที่สะอาด ปลอดภัย และสามารถใช้ประโยชน์ได้อย่างยั่งยืนต่อไป

- **กิจกรรมอนุรักษ์และพัฒนาแม่น้ำ คู คลอง**

  ร่วมกับเครือข่ายอาสาสมัครพิทักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมหมู่บ้าน จังหวัดฉะเชิงเทรา และเครือข่ายผู้ใช้น้ำคลองท่าลาด ดำเนินกิจกรรมอนุรักษ์และพัฒนาแม่น้ำ คู คลอง ประกอบด้วยกิจกรรมปล่อยปลาสู่คลองท่าลาด เพื่ออนุรักษ์ ฟื้นฟูความหลากหลายทางชีวภาพ และส่งเสริมให้แม่น้ำคูคลองมีความอุดมสมบูรณ์มากยิ่งขึ้น

- **ร่วมโครงการปลูกป่าในที่สาธารณประโยชน์ เฉลิมพระเกียรติฯ**

  ตัวแทนผู้บริหารและพนักงานกลุ่มโรงไฟฟ้า ร่วมโครงการปลูกป่าในที่สาธารณประโยชน์ ในวันต้นไม้ประจำปีของชาติ และโครงการ 1 อปท. 1 สวนสมุนไพร เฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ ณ ที่สาธารณประโยชน์โคกหนองงานช้าง โดยร่วมกับองค์การบริหารส่วนตำบลโชคชัย ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลโชคชัย พร้อมด้วยคณะครู นักเรียน และประชาชนในพื้นที่ ร่วมแรง ร่วมใจปลูกต้นไม้ และพืชสมุนไพร ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้นำอุปกรณ์สำหรับปลูกต้นไม้และน้ำดื่มมอบให้แก่ผู้ที่มาร่วมโครงการ

การรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน

ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้ามีการเก็บรักษาสารเคมีและน้ำมัน เพื่อใช้ในกระบวนการผลิตและการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ ซึ่งอาจมีความเสี่ยงที่จะเกิดการรั่วไหล ทั้งนี้ จากการดำเนินงานที่ผ่านมายังไม่เคยเกิดกรณีรั่วไหลของสารเคมีอันตรายและน้ำมันในพื้นที่โรงไฟฟ้าต่างๆ อย่างไรก็ตาม ACE ให้ความสำคัญต่อการป้องกันการเกิดการรั่วไหลและการเตรียมการเพื่อตอบสนองและรับมือต่อเหตุการณ์รั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน โดยกำหนดให้มีคู่มือการปฏิบัติการแผนฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล (Chemical Emergency Response Plan) และขั้นตอนการปฏิบัติงานกรณีสารเคมี, น้ำมันหกรั่วไหลรุนแรง (Work Procedure) โดยมีวิธีปฏิบัติ (Work Instruction) ที่เกี่ยวข้องไม่ว่าจะเป็น การจัดเก็บสารเคมี และวัตถุอันตราย เพื่อใช้เป็นขั้นตอนการปฏิบัติงานของพนักงาน สำหรับป้องกันการเกิดเหตุฉุกเฉินและตอบโต้ภาวะฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล รวมทั้งเพื่อลดผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินต่อบุคลากร ทรัพย์สิน ชุมชน และสิ่งแวดล้อม

ทั้งนี้ พนักงานที่ปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมีต้องได้รับการอบรม (On-the-Job Training) เรื่องการควบคุมการดำเนินการเหตุฉุกเฉินในกรณีเกิดเหตุสารเคมีรั่วไหล มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี รวมทั้งจัดให้มีการอบรมความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

การดำเนินการป้องกันและระงับเหตุสารเคมีและน้ำมันรั่วไหล อย่างยั่งยืน ประกอบไปด้วย

1. แผนการฝึกอบรมประกอบด้วย ภาคทฤษฎี และภาคปฏิบัติ
2. แผนการรณรงค์ป้องกันการหกรั่วไหล
3. แผนการตรวจตรา
4. แผนการระงับเหตุ กรณีสารเคมีและวัตถุอันตรายรั่วไหล โดยแบ่งเป็น 3 กรณี
   ระดับ 1 เหตุการณ์ขนาดเล็ก (Potential Emergency Condition)
   ระดับ 2 เหตุการณ์ขนาดกลาง (Limited Emergency Condition)
   ระดับ 3 เหตุการณ์ขนาดใหญ่ (Full Emergency Condition)
5. แผนการอพยพ
6. แผนการบรรเทาหลังเกิดเหตุ
7. แผนการปฏิรูปฟื้นฟู

บริษัทมีการตั้งเป้าหมายการดำเนินการปราศจากสารเคมีรั่วไหล (Zero Chemical Contaminate) เพื่อให้ครอบคลุมทุกกิจกรรมที่มีการใช้สารเคมี และปกป้องการปนเปื้อนสารเคมีสู่สิ่งแวดล้อม ดิน และน้ำ อย่างยั่งยืน

ทั้งนี้ในปี 2567 โรงไฟฟ้าขยะกระบี่ ได้ดำเนินการแจ้งขึ้นทะเบียน บุคลากรเฉพาะ (บฉ.) ผู้ที่มีหน้าที่ความรับผิดชอบด้านความปลอดภัยในการเก็บรักษาวัตถุอันตรายต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม เนื่องจากเข้าข่ายการครอบครองสารเคมีที่ต้องมีบุคลากรเฉพาะ (บฉ.) และได้ดำเนินการส่งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพเข้าร่วมอบรม เพื่อเข้าทดสอบวัดความรู้หลักสูตรความปลอดภัยในการเก็บรักษาวัตถุอันตราย เพื่อขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานในลำดับต่อไป สำหรับการดำเนินการเรื่องการดูแลรักษาสถานที่เก็บน้ำมัน โรงไฟฟ้าได้ดำเนินการส่งพนักงานไปอบรม หลักสูตร ผู้ปฏิบัติงานสถานที่เก็บรักษาน้ำมัน เพื่อเป็นการส่งเสริมความปลอดภัย และสามารถรับมือเหตุรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมันได้อย่างถูกต้องเหมาะสม

กรณีละเมิดข้อกำหนดและกฎหมายด้านสิ่งแวดล้อม

ACE ให้ความสำคัญต่อการร่วมดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม และปฏิบัติตามข้อบังคับทางกฎหมายอย่างเคร่งครัด เพื่อลดความเสี่ยงในการละเมิดต่อข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับด้านสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ ยังให้ความสำคัญกับการได้รับข้อเสนอแนะจากชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า จึงกำหนดให้มีขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน โดยผู้ร้องเรียนสามารถร้องเรียนได้ทั้งทางวาจา ทางโทรศัพท์ หรือโทรสาร และมีเจ้าหน้าที่ที่รับผิดชอบเพื่อตรวจสอบ สรุปข้อร้องเรียน หาสาเหตุ ดำเนินการแก้ไข และแจ้งให้กับผู้ร้องเรียนและผู้บริหารรับทราบ ทั้งนี้ จากรายงานเดือนมกราคม - ธันวาคม 2567 มีพบกรณีละเมิดข้อกำหนดและกฎหมายด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยในโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดดอนมนต์ (ABE) จำนวน 1 กรณี โดยมีค่าก๊าซคาร์บอนมอนออกไซด์ (CO) เกินค่ามาตรฐาน ในขณะที่กรมโรงงานเข้ามาตรวจ เนื่องจากเป็นการดำเนินการในฤดูฝน จึงส่งผลต่อค่าความชื้นของเชื้อเพลิง และทำให้ผลการตรวจวัดมีค่าเกินกว่ามาตรฐานกำหนด อย่างไรก็ตามโรงไฟฟ้าฯ ได้มีการดำเนินการปรับเชื้อเพลิงเพื่อแก้ไขปัญหาดังกล่าว

สำหรับที่ผ่านมา มีกรณีที่ชุมชนข้างเคียงมีความกังวลในการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าเดิมก่อนที่ ACE จะเข้ามาบริหารจัดการ โดยเมื่อ ACE ได้เข้ามาบริหารจัดการแล้วได้มีดำเนินการเพิ่มประสิทธิภาพการป้องกันผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแก้ไขข้อกังวลที่เกิดขึ้น ดังนี้

- พัฒนาระบบนวัตกรรมด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อป้องกันการละเมิดข้อกำหนดและกฎหมายด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย โดยมีระบบการตรวจติดตามผลการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อม หรือ CoP Monitoring เพื่อติดตามผลการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และการดำเนินการด้านชุมชนสัมพันธ์ เพื่อให้การดำเนินการเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ สามารถตรวจติดตามผลการดำเนินการได้ง่าย ผ่านระบบการเขียน Program เฉพาะด้านการติดตามตรวจสอบผลการดำเนินกิจกรรมตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าโดยเฉพาะ ถือว่าเป็นระบบ Smart monitoring ให้ผู้บริหารระดับสูงสามารถเข้าถึงผลการดำเนินด้านสิ่งแวดล้อมได้อย่างสะดวกและง่ายดาย
- การจัดการเพื่อป้องกันผลกระทบจากฝุ่นละออง โดยปรับปรุงอาคารเก็บเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเชื้อเพลิง พร้อมดำเนินการซ่อมแซมผ้าปิดคลุมทางเข้าออกอาคาร นอกจากนี้ยังมีการเฝ้าระวังฉีดพรมน้ำบริเวณทางเข้าออกลานกองเชื้อเพลิงและมีการปิดคลุมกองเชื้อเพลิงเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของเศษเชื้อเพลิง รวมทั้งมีการปรับปรุงโครงสร้างเสารั้วตาข่ายกันฝุ่นให้แข็งแรง ติดตั้งตาข่ายป้องกันฝุ่นในแนวเขต Buffer Zone บริเวณด้านที่ติดบ้านพักอาศัยเพื่อลดข้อกังวลของชุมชน มีแผนติดตั้งตาข่ายป้องกันฝุ่นรอบพื้นที่กองเก็บเชื้อเพลิง และพื้นที่พักเถ้า เพื่อป้องกันฝุ่นละออง
- ปรับปรุงประสิทธิภาพการทำงานของระบบบำบัดมลพิษอากาศและติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบแบบต่อเนื่อง (CEMs) พร้อมมีแผนติดป้ายบริเวณหน้าพื้นที่โรงงานเพื่อแสดงค่าผลคุณภาพอากาศปลายปล่องเพื่อคลายความกังวลในของชุมชน
- รายงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่หน้าเว็บไซต์ของโรงไฟฟ้า มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศเพิ่มเติมสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ติดตาข่ายกันฝุ่นในส่วนของฝุ่นละอองรวม (TSP) และฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM10) บริเวณหลังตาข่าย และมีการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 2.5 ไมครอน (PM2.5) ในพื้นที่ชุมชนเพิ่มเติมตามข้อกำหนดกฎหมายใหม่ที่ได้เพิ่มเติมเข้ามาตั้งแต่ปี 2565
- จัดกิจกรรมการให้ความรู้ด้านกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล ประชาสัมพันธ์การพัฒนาปรับปรุงระบบบำบัดอากาศ เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจ และสร้างความเชื่อมั่นในระบบบริหารจัดการของ ACE
- มีการตรวจติดตามภายในในส่วนงานการติดตามด้านสิ่งแวดล้อมและสังคม เพื่อพิจารณาความเสี่ยงของการดำเนินการต่างๆ ที่อาจจะมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือชุมชน เพื่อนำไปสู่การวางแผนป้องกัน ลดความเสี่ยงที่

อาจจะเกิดขึ้นร่วมกันทุกฝ่าย ได้แก่ ฝ่ายความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม (SHE) ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ (CSR) และฝ่ายผลิต (OPERATION) พร้อมทั้งรายงานผลต่อผู้บริหารระดับสูงอย่างสม่ำเสมอ

- มีการดำเนินการตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย อย่างเคร่งครัด ได้แก่ การจัดทำรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการประมวลหลักการปฏิบัติการ (Code of Practice : COP) อย่างเคร่งครัด
- ให้ความร่วมมือกับหน่วยงานราชการอย่างเต็มที่ โดยดำเนินการให้ข้อมูล Self Declaration Report ทั้งงานด้านรายละเอียดโครงการ รายงานความปลอดภัย รายงานด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อให้หน่วยงานราชการที่มีหน้าที่กำกับดูแล สามารถตรวจสอบ และกำกับการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้โดยง่าย และส่งเอกสารต่อหน่วยงานราชการอย่างครบถ้วนสมบูรณ์
- ให้ความร่วมมือกับกรมโรงงานอุตสาหกรรม ในการนำส่งข้อมูล I-Single form เพื่อรายงานผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าและการจัดการของเสียหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว ช่วยให้หน่วยงานข้างต้นสามารถตรวจสอบและกำกับดูแลได้อย่างมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น
- อบรมหลักสูตรการเดินระบบผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อลดมลพิษ ให้กับพนักงานเดินระบบการผลิตไฟฟ้า เพื่อลดความเสี่ยงในการเดินระบบที่ก่อให้เกิดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

การส่งเสริมให้พนักงานมีส่วนร่วมในการจัดการสิ่งแวดล้อม

เพื่อให้การขับเคลื่อนระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมภายในองค์กรเป็นไปอย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ ACE จึงได้ส่งเสริมให้พนักงานมีส่วนร่วมในการจัดการสิ่งแวดล้อมในทุกๆ ด้าน ทั้งในส่วนของพื้นที่สำนักงาน และพื้นที่ปฏิบัติการ โดยมุ่งหวังเสริมสร้างให้พนักงานมีความตระหนักและปฏิบัติตามกฎระเบียบข้อบังคับด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ส่งเสริมให้มีการใช้ทรัพยากรธรรมชาติ และพลังงานอย่างรู้คุณค่า เช่น ลดการใช้น้ำ การใช้ไฟฟ้า และกิจกรรมการคัดแยกขยะ เป็นต้น นอกจากนี้ยังส่งเสริมให้พนักงานมีส่วนร่วมในการเพิ่มพื้นที่สีเขียวบริเวณริมรั้วของโรงงานและให้ความสำคัญกับสิ่งแวดล้อม ตระหนักถึงคุณค่า มีจิตอาสา รับผิดชอบ รู้รักษา และพัฒนาสิ่งแวดล้อมให้คงอยู่กับชุมชนอย่างยั่งยืน ตามหลักปฏิบัติ 9ส ของ ACE ซึ่งได้มีการส่งเสริมและสร้างความตระหนักโดยการฝึกอบรมหลักประมวลการปฏิบัติงานด้านสิ่งแวดล้อม (Code of Practice : CoP) หลักการ ESG , เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDG_s) ข้อกำหนด ISO14001 , หลักการตรวจติดตามภายในระบบ ISO14001 สำหรับพนักงานใหม่และพนักงานในโรงไฟฟ้า นอกจากนั้นยังมีการประชาสัมพันธ์ผลการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อสร้างการมีส่วนร่วมกับชุมชนในการจัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุกปี ปีละ 2 ครั้ง

ทั้งนี้ ในปี 2567 คณะผู้บริหารของกลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการสร้างความตระหนักรู้ด้านความยั่งยืนแก่บุคลากร จึงผลักดันและสนับสนุนการเข้าร่วม “โครงการ ESG DNA ชุดความรู้ด้านความยั่งยืน สำหรับบุคลากรทุกระดับ” ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อเสริมสร้างความรู้และความเข้าใจด้านความยั่งยืน ผ่านการอบรม E-Learning และทดสอบความรู้ ใน 2 หลักสูตร ได้แก่ หลักสูตร “พื้นฐานความรู้ด้านความยั่งยืน” และ หลักสูตร “พื้นฐานด้านความยั่งยืนของธุรกิจ” โดยมุ่งเน้นการปลูกฝังแนวคิดด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (ESG) เสริมสร้างการมีส่วนร่วมของบุคลากรให้ก้าวไปในทิศทางเดียวกัน และพัฒนาวัฒนธรรมองค์กรที่สนับสนุนความยั่งยืน เพื่อขับเคลื่อนการเติบโตอย่างมั่นคง

พร้อมกันนั้น ได้มีการจัดอบรม เพื่อสร้างความเข้าใจและเสริมสร้างการมีส่วนร่วมในการจัดการสิ่งแวดล้อม สอดประสานกับการดำเนินงานตามมาตรฐานสากลด้านคุณภาพ สิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยและอาชีวอนามัย โดยการ

จัดทำเอกสารร่วมกันระหว่าง ผู้จัดการโรงงาน ฝ่ายผลิต เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม เจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์ และพนักงานทุกระดับในคณะทำงานแบบบูรณาการ (Integrated Management System) ในเรื่องการพิจารณาบริบทองค์กร ที่จะมีการเปลี่ยนแปลงอันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) โดยได้ดำเนินการวิเคราะห์จุดแข็ง จุดอ่อน ปัญหา และอุปสรรค (SWOT Analysis) เพื่อนำไปสู่การกำหนดมาตรการรับมือ (Climate Change ACT) พร้อมทั้งมีการระดมความคิด (Brain Strom) วิเคราะห์ผู้มีส่วนได้เสีย (Stakeholder) ในกรณีเกิดการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) และเป็นการสร้างความตระหนักถึงประเด็นปัญหาภาวะโลกร้อน และประเด็นปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะมีผลกระทบกับกิจกรรมการดำเนินงานในแต่ละแผนก เพื่อเป็นการสร้างการมีส่วนร่วมด้านสิ่งแวดล้อมในองค์กรอย่างยั่งยืน

ตัวอย่างกิจกรรมสร้างการมีส่วนร่วมกับพนักงานในการจัดการสิ่งแวดล้อม (ภายในองค์กร)

- กิจกรรมเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงอันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) ในการตรวจประเมินมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อมระดับสากล (ISO14001:2015 AMD1)

- กิจกรรมเพิ่มพื้นที่สีเขียวในโรงไฟฟ้า

- สร้างวัฒนธรรมอนุรักษ์พลังงานและสิ่งแวดล้อม โดยการเผยแพร่ข่าวสารและประชาสัมพันธ์เพื่อสร้างความตระหนัก

- อบรมหลักสูตรด้านสิ่งแวดล้อม และการได้รับการรับรองมาตรฐานสากลโดยพนักงานทุกฝ่ายมีส่วนร่วมในการประเมิน

ตัวอย่างกิจกรรมการสร้างการมีส่วนร่วมกับพนักงานในการจัดการสิ่งแวดล้อม (ภายนอกองค์กร)

- การเผยแพร่ข้อมูลผลการดำเนินการของโรงไฟฟ้าให้กับชุมชน เพื่อลดข้อวิตกกังวลเกี่ยวกับโครงการ และให้เกิดความเข้าใจที่ถูกต้องชัดเจน ผ่านการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยมีผู้แทนจากภาคประชาชน หน่วยงานราชการ และภาคการศึกษาเข้าร่วม

- พนักงานในกลุ่มโรงไฟฟ้า ร่วมกันทำความสะอาด เก็บขยะมูลฝอย และเพิ่มพื้นที่สีเขียว ในกิจกรรม Big Cleaning Day ร่วมกับชุมชนใกล้เคียง เพื่อปรับปรุงพัฒนาภูมิทัศน์ เสริมสร้างความปลอดภัยสำหรับผู้ที่สัญจร โดยร่วมกับอาสาสมัครสาธารณสุขและประชาชนจิตอาสา

- บรรยายให้ความรู้เรื่องการจัดการขยะอย่างถูกสุขลักษณะ แนวทางการดำเนินงานเพื่อแก้ไขปัญหาขยะที่จะเกิดขึ้นในอนาคต เพื่อสร้างความตระหนักและปลูกจิตสำนึกให้ชุมชนมีความรู้ความเข้าใจเพียงพอที่จะสามารถนำกลับไปปฏิบัติได้ด้วยตนเองที่บ้านจนเกิดวินัยมุ่งสู่ชุมชนไร้ขยะ

- การสนับสนุนให้พนักงานมีจิตอาสาร่วมกันอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม ลดปัญหาขยะทะเล และสร้างสมดุลให้กับธรรมชาติ ผ่านกิจกรรมเก็บขยะริมทะเลบริเวณชายหาดอุทยานแห่งชาติหินพรัตน์ธาราและหมู่เกาะพีพี

การจัดการด้านความยั่งยืนในมิติสังคม

นโยบายและแนวปฏิบัติด้านสังคม

ACE มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจให้เติบโตอย่างยั่งยืนภายใต้รากฐานของการพัฒนาพนักงาน ชุมชน และสังคมให้เติบโตไปพร้อมกัน จึงได้มีการกำหนดนโยบายด้านสังคม อาทิ นโยบายด้านสิทธิมนุษยชน นโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมและนโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน รวมถึงนโยบายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สามารถปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มตลอดห่วงโซ่คุณค่าได้อย่างเป็นธรรมและเหมาะสมตามหลักมาตรฐานสากล รวมถึงเพื่อให้เกิดการส่งเสริมความเท่าเทียมทางสังคม ลดความเหลื่อมล้ำ และส่งเสริมการมีคุณภาพชีวิตที่ดี นอกจากนี้เพื่อให้เกิดการดำเนินงานที่สอดคล้องกับประเด็นสำคัญหลักด้านความยั่งยืนในมิติสังคมที่บริษัทฯ ได้ทำการประเมินไว้ จึงได้กำหนดเป้าหมายและมีผลการดำเนินงานในปี 2567 ดังนี้

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

มิติสังคม	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	ตอบโจทย์ SDGs
การพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ และการปฏิบัติด้านแรงงาน (Human Capital and Labor Practice)	จำนวนพนักงานได้รับการอบรมพัฒนาศักยภาพตามเกณฑ์ที่กลุ่มบริษัทฯ กำหนดไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50	จำนวนพนักงานที่ได้รับการอบรมในปี 2567 เท่ากับร้อยละ 86.07 จากจำนวนพนักงาน 883 คน	
	ผลประเมินความผูกพันของพนักงานต่อองค์กรไม่น้อยกว่าร้อยละ 70	ผลประเมินความผูกพันของพนักงานต่อองค์กรคิดเป็นร้อยละ 76	
การสร้างคุณค่าสู่สังคม (Corporate Citizenship)	ผลสำรวจทัศนคติของชุมชนต่อโรงไฟฟ้า อยู่ในเกณฑ์ระดับ “ดี”	เป็นไปตามเป้าหมายที่ค่าเฉลี่ยร้อยละ 100 เท่ากับ 5/5 คะแนน (ระดับดี)	
	ข้อร้องเรียนที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เป็น 0	ข้อร้องเรียนที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เป็น 0	
การเคารพสิทธิมนุษยชน (Human Rights)	เหตุการณ์ละเมิดสิทธิมนุษยชน เป็น 0	เหตุการณ์ละเมิดสิทธิมนุษยชนเป็น 0	
	ทุกข้อร้องเรียนด้านสิทธิมนุษยชนได้รับการจัดการ	ข้อร้องเรียนเป็น 0 ในปี 2567	
	ไม่มีการใช้แรงงานเด็กในทุกหน่วยธุรกิจขององค์กร	แรงงานเด็กเป็น 0 ด้วยการป้องกันตั้งแต่ต้นทางการรับเข้าทำงาน	
อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (Occupational Health and Safety)	ไม่มีการเกิดอุบัติเหตุ	จำนวนอุบัติเหตุเป็น 3	
	ไม่มีการเกิดสารเคมีรั่วไหล	สารเคมีรั่วไหลเป็น 0	
	ไม่มีเหตุการณ์ไฟไหม้	จำนวนเหตุไฟไหม้เป็น 0	
	ไม่มีอุบัติเหตุขั้นหยุดงาน (LTA)	อุบัติเหตุขั้นหยุดงานเป็น 3	
	ไม่มีการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงานของผู้รับเหมาและพนักงาน (LTIFR)	ความถี่เท่ากับ 2.54 ในปีที่ผ่านมา	
	ไม่มีการเสียชีวิตจากการดำเนินงานของผู้รับเหมาและพนักงาน (Fatality)	ความถี่เท่ากับ 0 ในปีที่ผ่านมา	

การสร้างคุณค่าสู่สังคม

การดำเนินการธุรกิจโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มีจุดตั้งต้นด้วยความตระหนักถึงการสร้างคุณค่าสู่สังคมอย่างเป็นรูปธรรมในการสร้างความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ โดยเฉพาะอย่างยิ่งการเล็งเห็นถึงปัญหาที่ประเทศไทยประสบภาวะมลพิษฝุ่นละออง PM2.5 ซึ่งส่วนหนึ่งเกิดจากการเผาของเสียทางการเกษตรในที่แจ้งที่ส่งผลต่อการเปลี่ยนแปลงต่อสภาพภูมิอากาศโดยตรง โดยกลุ่มบริษัทฯ สามารถนำของเสียดังกล่าวเข้าสู่ระบบการผลิตกระแสไฟฟ้าและสร้างมูลค่ากลับสู่ผู้มีส่วนได้เสียโดยตรงทางหนึ่ง ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ มีความเชื่อมั่นว่าธุรกิจตลอดห่วงโซ่อุปทานสามารถสร้างการมีส่วนร่วม และสร้างคุณค่าสู่สังคมและผู้มีส่วนได้เสียได้อย่างเป็นรูปธรรม ซึ่งจะแก้ไขปัญหาภาพรวมของระบบได้ในระยะยาว

ในขณะเดียวกัน กลุ่มบริษัทฯ ยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบสูงสุดโดยปฏิบัติตามกฎหมายอย่างเข้มงวดเป็นพื้นฐาน อาทิ การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) การรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) การกำหนดประมวลหลักปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) ของทุกโรงไฟฟ้า ซึ่งครอบคลุมคุณภาพอากาศ เสียง ทรัพยากรน้ำ การคมนาคมขนส่ง การจัดการขยะและกากของเสีย อาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสุขภาพ เป็นต้น เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบแก่ชุมชนและสังคมโดยรอบ อย่างไรก็ดี การปฏิบัติตามกฎหมายเพียงลำพังนั้นไม่เพียงพอต่อความก้าวหน้าของธุรกิจอย่างยั่งยืน กลุ่มบริษัทฯ จึงให้ความสำคัญกับการมีส่วนร่วมของชุมชนโดยรอบสถานประกอบการ เพื่อสร้างความเชื่อมั่นและความผูกพันในฐานะที่กลุ่มบริษัทฯ เป็นส่วนหนึ่งสมาชิกที่ดีของชุมชน

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

การดำเนินการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
สำรวจทัศนคติของชุมชนต่อโรงไฟฟ้า	ผลประเมินอยู่ในเกณฑ์ระดับ “ดี”	เป็นไปตามเป้าหมายที่ค่าเฉลี่ยร้อยละ 100 เท่ากับ 5/5 คะแนน (ระดับดี)
ข้อร้องเรียนที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ	ข้อร้องเรียนเป็น 0	ข้อร้องเรียนเป็น 0

บริษัทฯ กำหนด วิสัยทัศน์ พันธกิจ และยุทธศาสตร์ที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคมเป็นองค์ประกอบสำคัญ และจัดทำ “นโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม” (Corporate Social Responsibility: CSR) เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินกิจกรรมให้สอดคล้องกับเป้าหมายในการรักษาคุณค่าอย่างมั่นคงและกำหนดทิศทางของธุรกิจเพื่อความรับผิดชอบต่อสังคม พร้อมทั้งส่งเสริมให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ใช้เป็นแนวทางการปฏิบัติงานที่ชัดเจนและเป็นไปในทิศทางเดียวกัน ด้วยความตระหนักและให้ความสำคัญในการสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมและชุมชน รวมทั้งอนุรักษ์ฟื้นฟูระบบนิเวศอย่างสมดุล คำนึงถึงผลกระทบที่อาจจะมีต่อผู้มีส่วนได้เสียตามหลักการดำเนินธุรกิจที่โปร่งใสตามหลักจริยธรรม เพื่อสร้างวัฒนธรรมองค์กรให้มีความรับผิดชอบต่อสังคม

ในทางปฏิบัติ กลุ่มบริษัทฯ มอบหมายให้ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ซึ่งเป็นหน่วยงานของแต่ละโรงไฟฟ้าลงพื้นที่สำรวจทัศนคติของชุมชน และจัดกิจกรรมต่างๆ เพื่อตอบสนองความต้องการของชุมชน และส่งเสริมทัศนคติที่ดีต่อองค์กร ซึ่งเป็นการสร้างการรับรู้ตัวตนผ่านการร่วมกิจกรรมที่มุ่งเน้นการสร้างการมีส่วนร่วมพร้อมกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า จึงก่อให้เกิดคุณค่าร่วมกันระหว่างกลุ่มบริษัทฯ และชุมชนในการทำกิจกรรมในด้านต่างๆ ได้แก่ ด้านการมีส่วนร่วมของชุมชน ด้านการศึกษาและวัฒนธรรม ด้านการสร้างงานและการพัฒนาทักษะ ด้านการพัฒนาและเข้าถึงเทคโนโลยี ด้านการสร้างรายได้และส่งเสริมเศรษฐกิจชุมชน ด้านสุขภาพ และด้านการลงทุนเพื่อสังคม

ทั้งนี้ ในแต่ละชุมชนจะมีการประกาศแต่งตั้งผู้แทนหรือคณะทำงานด้านชุมชนเป็นผู้รับผิดชอบหลักในการติดตามการดำเนินงานด้านการพัฒนาชุมชน รวมไปถึงเสวนาร่วมกับชุมชนเพื่อหาความคาดหวัง ข้อวิตกกังวล และจัดลำดับความสำคัญเพื่อนำไปจัดทำเป็นแผนงานโครงการร่วมกัน

ทั้งนี้ ยังมีสิ่งที่กลุ่มบริษัทฯ ทำควบคู่กันไปกับการเสริมสร้างความสัมพันธ์กับชุมชนภายนอก คือ การส่งเสริมพนักงานให้มีคุณภาพและมีจิตสำนึกที่ดี โดยในปี 2567 มีการดำเนินโครงการ CSR-DIW เพื่อเป็นการสื่อสารให้พนักงานรับทราบถึงกิจกรรมสัมพันธ์ชุมชนและเข้ามามีส่วนร่วมในกิจกรรม

จากนโยบายดังกล่าวข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการส่งเสริมและผลักดันให้องค์กรดำเนินงานภายใต้ความรับผิดชอบต่อสังคมตามกรอบ ESG (Environment, Social, Government) มีความมุ่งมั่นช่วยเหลือและพัฒนาสังคมตลอดมา นำมาซึ่งความสำเร็จและรางวัลแห่งความภาคภูมิใจอย่างต่อเนื่อง อาทิ รางวัลโครงการส่งเสริมโรงงานอุตสาหกรรมให้มีความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชนอย่างยั่งยืน (CSR-DIW) รางวัล Green Industry รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อมและประกาศนียบัตรอื่นๆ เช่น ประกาศนียบัตรการดำเนินการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย เป็นต้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้เข้าร่วมสนับสนุนกิจกรรมของกองทุนพัฒนาโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทฯ อยู่เป็นประจำอีกด้วย

กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมในกระบวนการดำเนินงานของธุรกิจ

ผลกระทบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และคุณภาพชีวิตของผู้คน เป็น 3 ปัจจัยสำคัญซึ่งกลุ่มบริษัทฯ นำเข้าเป็นส่วนหนึ่งของการดำเนินธุรกิจ และสนับสนุนการดำเนินธุรกิจด้วยการสร้างคุณค่าร่วมระหว่างผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มในห่วงโซ่คุณค่า นำมาซึ่งการพัฒนารูปแบบความสัมพันธ์เชิงวิสาหกิจเพื่อสังคม (Social Enterprise) โดยมีการดำเนินงานที่สำคัญดังต่อไปนี้

1) โครงการ “ลดเผา รายได้เพิ่ม”

กลุ่มบริษัทฯ ทำการวิจัยและพัฒนา รูปแบบ และวิธีการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานทดแทน รวมถึงประเภทของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิต เพื่อลดการพึ่งพิงการนำเข้าเชื้อเพลิงฟอสซิลจากต่างประเทศ โดยใช้วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร รวมทั้งไม้ปลูกหรือพืชพลังงานที่ส่งเสริมให้เกษตรกรปลูกในระบบเกษตรพันธสัญญา (Contract Farming) ผ่านแนวทาง “ลดเผา รายได้เพิ่ม” ร่วมกับเกษตรกรในพื้นที่โดยรอบสถานประกอบการ โดยการรวบรวมและรับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรและพืชพลังงานกว่า 50 ชนิดตามฤดูกาล เช่น แกลบข้าว ฟางข้าว ปลายไม้ รากไม้ ซังข้าวโพด ทะลายปาล์ม ต้นยูคาลิปตัส พืชตระกูลกระถิน หญ้าเนเปียร์ และพืชพลังงานตระกูลอ้อ เป็นต้น โดยมีนโยบายในการจัดหาวัสดุเหลือใช้จากแหล่งที่มาต่างๆ โดยแบ่งเป็น 2 วิธีหลัก ดังนี้

1. การประกาศรับซื้อเชื้อเพลิงประเภทชีวมวลจากเกษตรกรรายย่อยในวงกว้าง โดยฝ่ายจัดซื้อเชื้อเพลิงจะเป็นผู้เจรจาเงื่อนไขและราคา ตามประเภทเชื้อเพลิง ค่าความร้อน และค่าความชื้น ตามที่กลุ่มบริษัทฯ กำหนด
2. การติดต่อโรงงานแปรรูปสินค้าทางกางเกษตรโดยตรง เพื่อเจรจาขอซื้อเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรที่เกิดขึ้นจากขั้นตอนการผลิตต่างๆจากเจ้าของโรงงาน

การดำเนินรูปแบบธุรกิจในลักษณะนี้ ทำให้เกษตรกรมีรายได้เพิ่มอีกหนึ่งช่องทางจากการขายวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรแทนการเผา ซึ่งปกติไม่ก่อให้เกิดมูลค่าทางการเงินใดๆ แก่เกษตรกร ทั้งยังเป็นการนำของเสียมาใช้ให้เกิดประโยชน์ โดยในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ สามารถรับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรได้ 2,016,615 ตัน สร้างรายได้ให้เกษตรกรกว่า 1,533,520,654 บาท ในพื้นที่ประกอบการโรงไฟฟ้าจำนวน 14 โรง ซึ่งเป็นการสร้างการเติบโตทางเศรษฐกิจของชุมชนและของประเทศชาติ และรักษาสิ่งแวดล้อม ลดขยะ และลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและฝุ่นละออง PM 2.5 รวมถึงช่วยแก้ไขปัญหาเรื่องการเกิดไฟไหม้ป่า อันเนื่องจากการเผาวัสดุเหลือทิ้งในแปลงเกษตรของเกษตรกร ช่วยแก้ไขปัญหาการปล่อยที่ดินให้รกร้างว่างเปล่า นอกจากจะเป็นการสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานไฟฟ้าของชาติแล้ว ยังเป็นการสร้างการเติบโตทางเศรษฐกิจทั้งในระดับจุลภาคและในระดับมหภาค การรักษาสิ่งแวดล้อม และการสร้างคุณภาพชีวิต รวมถึงความเป็นอยู่ที่ดีของเกษตรกรและประชาชนในชนบทไปพร้อมกัน

2) โครงการส่งเสริมกล้าไม้ยูคาลิปตัส

ถึงแม้ว่า กลุ่มบริษัทฯ จะมีกิจกรรมในการบริจาคเงินและสิ่งของให้กับชุมชน อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ พยายามลดการดำเนินการที่ทำให้ชุมชนต้องพึ่งพากิจกรรมเหล่านี้มากจนเกินไป โดยพยายามพัฒนารูปแบบของกิจกรรมที่สร้างประโยชน์ต่อคุณภาพชีวิต สังคม และสิ่งแวดล้อมได้ในระยะยาว ดังนั้น จึงได้ดำเนินโครงการแจกกล้าไม้ยูคาลิปตัส ร่วมกับกลุ่มบริษัท ชัยโย ทริปเปิ้ลเอ กรุ๊ป ในการมอบต้นกล้ายูคาลิปตัสจากพันธุ์เนื้อเยื่อไม้โตเร็วที่ทนแล้งและทนทานต่อโรคให้กับเกษตรกรในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าจำนวน 16 พื้นที่ สำหรับให้เกษตรกรปลูกในแปลง คันนา เขตที่ เขตแดน คันคลอง หัวไร่ปลายนา หรือพื้นที่รกร้างว่างเปล่าที่ยังไม่ได้ใช้ประโยชน์ โดยดำเนินการต่อเนื่องมาตั้งแต่ปี พ.ศ. 2556 จนถึงปัจจุบัน

ทั้งนี้ในปี พ.ศ. 2567 มีการส่งเสริมการปลูกกล้าไม้จำนวน 58,350 ต้น ซึ่งมีการประมาณการทางเศรษฐศาสตร์ว่าจะสามารถสร้างรายได้ให้แก่เกษตรกรในชุมชนโดยรอบถึง 5,134,800 บาท เมื่อต้นไม้โตเต็มที่ในเวลา 5 ปี และสามารถขายได้น้ำหนักต้นละ 80 กิโลกรัม ในราคาต้นละ 1,100 บาท นอกจากประโยชน์เชิงรายได้แล้ว กลุ่มบริษัทฯ เล็งเห็นประโยชน์ต่อสิ่งแวดล้อมในพื้นที่เกษตร ซึ่งต้นยูคาลิปตัสสามารถผลิตออกซิเจนและดูดซับคาร์บอนไดออกไซด์ในอากาศได้ตลอดอายุต้นไม้ก่อนตัดอีกด้วย โดยมีการคำนวณและคาดการณ์ประโยชน์จากกิจกรรมซึ่งดำเนินการแล้ว ดังนี้

พ.ศ.	จำนวนกล้าไม้ (ต้น)	สร้างรายได้ให้เกษตรกร (บาท)	ปริมาณคาร์บอนไดออกไซด์ซึ่งต้นยูคาลิปตัสดูดซับ (ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า)
2556	5,000	440,000	603
2557	5,000	440,000	603
2558	5,200	457,600	627
2559	8,000	704,000	965
2560	827,290	72,801,520	99,771
2561	1,811,810	159,439,280	218,504
2562	1,051,000	92,488,000	126,751
2563	487,200	42,873,600	58,756
2564	71,220	6,267,360	8,589
2565	7,500	660,000	905
2566	39,310	3,459,280	4,741
2567	58,350	5,134,800	7,037
รวม	**4,376,880**	**385,165,440**	**527,852**

การดำเนินโครงการนี้เป็นการส่งเสริมการปลูกไม้โตเร็วและเป็นพืชพลังงาน เนื่องจากพื้นที่ของชุมชนและเกษตรกรยังไม่ได้ถูกนำไปใช้ประโยชน์อย่างเต็มที่ รวมทั้งลักษณะดินร่วน ห่างไกลจากแหล่งน้ำธรรมชาติ จึงปลูกพืชได้จำกัด ทำให้ได้ผลผลิตน้อย ดังนั้นการปลูกต้นยูคาลิปตัสจึงเป็นทางเลือกที่ดีทางหนึ่ง เพราะเป็นพืชทนแล้งและพืชพลังงานที่สามารถจำหน่ายให้กับโรงงานไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งอยู่ไม่ไกลจากชุมชน พร้อมทั้งมีเจ้าหน้าที่ให้ความรู้และคำแนะนำ ตลอดจนการตัดบรรทุกเพื่อจำหน่าย จึงสามารถสร้างรายได้เสริมและยกระดับคุณภาพชีวิตให้กับชุมชน และสร้างเศรษฐกิจหมุนเวียนอย่างยั่งยืน

กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมนอกเหนือจากกระบวนการดำเนินธุรกิจ

นอกเหนือจากการคำนึงถึงผลกระทบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และคุณภาพชีวิตของผู้คน ให้เป็นส่วนหนึ่งของวิถีการดำเนินธุรกิจแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังดำเนินโครงการเพื่อสร้างประโยชน์ส่วนรวมเพิ่มเติมให้กับสังคมและสิ่งแวดล้อมนอกเหนือจากการดำเนินธุรกิจตามปกติ เช่น สนับสนุนทุนการศึกษาและสื่อการเรียนการสอนให้นักเรียน จัดกิจกรรมให้ความรู้เกี่ยวกับโรคอันตรายและภัยคุกคามต่อสุขภาพ ให้ความรู้เกี่ยวกับการปฐมพยาบาลเบื้องต้นแก่นักเรียนและผู้สูงอายุ กิจกรรมตรวจสุขภาพผู้สูงอายุประจำเดือนและนำออกกำลังกาย เช่น วัดความดันโลหิตให้แก่ผู้สูงอายุ มอบสิ่งของและวัดความดันให้แก่ผู้ป่วยติดเตียง มอบถุงยังชีพช่วยเหลือผู้ประสบภัยน้ำท่วม ร่วมกิจกรรมจิตอาสาช่วยเหลือภัยพิบัติน้ำท่วม บริจาคโลหิตกับทางหน่วยบริจาคโลหิตเคลื่อนที่ จ้างงานและเพิ่มศักยภาพให้กับกลุ่มบุคคลที่ต้องได้รับการดูแลเป็นพิเศษ มีส่วนร่วมในกิจกรรมส่งเสริมวัฒนธรรมในท้องถิ่นที่ดำเนินกิจการอยู่ เช่น กิจกรรมรดน้ำดำหัวผู้สูงอายุประเพณีสงกรานต์ กิจกรรมแห่เทียนพรรษาและกิจกรรมทอดกฐินสามัคคี นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังมีการสนับสนุนให้กลุ่มคนที่ว่างงานหรือขาดรายได้จากผลกระทบโควิด-19 ได้มีทักษะอาชีพผ่านโครงการส่งเสริมอาชีพต่าง ๆ เช่น กิจกรรมด้านการสร้างงานและพัฒนาทักษะ ส่งเสริมการเพาะเห็ดฟางในตะกร้า กิจกรรมการทำหมอนรองนั่งจากผ้ามัดย้อม กิจกรรมส่งเสริมอาชีพการทำกระเป๋าดีไซน์ และการสร้างเพจขายสินค้า และโครงการส่งเสริมอาชีพชุมชนสร้างรายได้จากพรมเช็ดเท้า เป็นต้น

ผลการสำรวจทัศนคติของชุมชน

ในสถานการณ์ปกติ ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ มีเป้าหมายในการลงพื้นที่เพื่อดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์โดยทำการสำรวจทัศนคติของชุมชนเป็นประจำ เดือนละ 1 ครั้งต่อเนื่องทุกปี โดยจะนำผลการสำรวจทัศนคติและความต้องการของชุมชนรอบโรงไฟฟ้ามาพิจารณาทบทวนกิจกรรมเพื่อสังคมที่ดำเนินการเพื่อกำหนดโครงการ กิจกรรมเพื่อสังคม และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ให้ตรงตามความต้องการของชุมชน และการจัดกิจกรรมต่าง ๆ เพื่อทำให้ชุมชนมีทัศนคติที่ดีต่อองค์กร สร้างการรับรู้และการจดจำในการร่วมกิจกรรม และทำให้ชุมชนมีความพึงพอใจต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ โดยพบว่าทัศนคติของชุมชนต่อโรงไฟฟ้าในปี 2567 มีความพึงพอใจต่อองค์กรมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 100 เท่ากับ 5/5 คะแนน อยู่ในระดับดี โดยเป็นค่าเฉลี่ยจากการสำรวจจากความพึงพอใจต่อมาตรการควบคุมผลกระทบ ความพึงพอใจต่อการแก้ไขปัญหากรณีเกิดผลกระทบ และความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และด้านการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารขององค์กร

ความรับผิดชอบต่อสังคม

ธุรกิจโรงไฟฟ้าจัดเป็นอุตสาหกรรมซึ่งมีประเด็นความเสี่ยงต่อชุมชนโดยสภาพ ซึ่งหากไม่มีการจัดการที่เหมาะสมและถูกต้องตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมของชุมชน เช่น มลพิษทางน้ำ มลพิษทางอากาศ รวมถึงอาจก่อให้เกิดผลในเชิงลบต่อความสัมพันธ์กับชุมชน ภาพลักษณ์ของกลุ่มบริษัทฯ ต่อการยอมรับให้ประกอบธุรกิจ และก่อให้เกิดข้อร้องเรียนได้ โดยนอกเหนือไปจากการปฏิบัติตามกฎหมายอย่างเคร่งครัดแล้ว กลุ่มบริษัทฯ มีแนวทางมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อสังคมได้ดังนี้

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามแนวทางมาตรการ
▪ กำหนดให้มีการพิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโครงการเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อช่วยคนในท้องถิ่นให้มีงานทำ และรักษาความสัมพันธ์ของคนในชุมชน โดยประชาสัมพันธ์ให้คนในชุมชนให้ทราบเมื่อตำแหน่งว่างอย่างต่อเนื่อง	▪ โครงการติดป้ายรับสมัครงานประชาสัมพันธ์ในชุมชนใกล้เคียง และพิจารณารับพนักงานท้องถิ่นเข้ามาทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อส่งเสริมแรงงานท้องถิ่น

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามแนวทางมาตรการ
■ กำหนดมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชนพื้นที่ เช่น การสนับสนุนหน่วยงานการศึกษาในพื้นที่เพื่อปรับปรุงคุณภาพการเรียนการสอน เป็นต้น	■ โครงการดำเนินการโดยจัดให้เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ เจ้าหน้าที่ฝ่ายบุคคล และเจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม ลงพื้นที่สอบถามชุมชนใกล้เคียงเพื่อรับทราบแนวทางการสนับสนุนที่ต้องการ พร้อมทั้งได้เข้าร่วมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ต่าง ๆ เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีกับชุมชนโดยรอบโครงการ
■ เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมโรงงานเพื่อคลายความวิตกกังวล	■ โครงการ Open House เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมโรงงานเพื่อคลายความวิตกกังวล โดยในปี 2567 ได้เชิญคณะกรรมการการมีส่วนร่วมของชุมชนในแต่ละพื้นที่ตั้งโครงการ ซึ่งประกอบด้วยตัวแทนจากหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่น ตัวแทนจากสถาบันการศึกษา ตัวแทนจากผู้นำชุมชน และตัวแทนจากชุมชนรอบพื้นที่ รวมถึงกลุ่มชาวบ้านที่อยู่ในรอบพื้นที่ตั้งโครงการ ได้เข้ามาเยี่ยมชม และร่วมตรวจสอบการดำเนินงานขององค์กร
■ จัดให้มีนโยบายเสริมสร้างคุณภาพชีวิต สนับสนุนและส่งเสริมชุมชน หรือเสริมสร้างอาชีพใหม่ เพื่อส่งเสริมให้ชุมชนมีการพัฒนาด้านเศรษฐกิจและสังคมแบบยั่งยืน	■ โครงการกำหนดให้เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ดำเนินการจัดการประชุมร่วมกับภาครัฐเพื่อหาแนวทางการส่งเสริมอาชีพให้กับคนในชุมชน หลังจากสถานการณ์ Covid-19 กลับสู่สภาวะปกติ โดยได้ดำเนินการผ่านโครงการส่งเสริมอาชีพต่าง ๆ เช่น กิจกรรมด้านการสร้างงานและพัฒนาทักษะ ส่งเสริมการเพาะเห็ดฟางในตะกร้า กิจกรรมการทำหมอนรองนั่งจากผ้ามัดย้อม กิจกรรมส่งเสริมอาชีพการทำกระเป๋าดีไซน์ การสร้างเพจขายสินค้า และโครงการส่งเสริมอาชีพชุมชนสร้างรายได้จากพรมเช็ดเท้า
■ กำหนดให้มีแผนการรับเรื่องร้องเรียน โดยระบุช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน ขั้นตอน และระยะเวลาดำเนินการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียน รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมแผนผังประกอบให้ชัดเจน ทั้งนี้ในกรณีแก้ไขปัญหายังไม่แล้วเสร็จให้มีการแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาให้กับผู้ร้องเรียนทราบเป็นระยะทุก 7 วัน	■ โครงการได้จัดทำขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนไว้เป็นแผนผังอย่างชัดเจน ทั้งเบอร์โทรเจ้าหน้าที่ที่รับผิดชอบโดยตรง ซึ่งโครงการจะหาแนวทางแก้ไขปัญหาและแก้ไขปัญหานั้น ๆ โดยเร็วที่สุด
■ ส่งตัวแทนโครงการเข้าร่วมประชุมประจำเดือนกับชุมชนเพื่อรับฟังข้อคิดเห็น ข้อร้องเรียน ชี้แจงข้อซักถาม และสร้างความเข้าใจความมั่นใจต่อการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการตามความเหมาะสม	■ โครงการกำหนดให้เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ผู้รับผิดชอบงานด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการเข้าร่วมประชุมกับชุมชนเป็นประจำ
■ จัดให้มีผู้รับผิดชอบงานด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการในการเข้าร่วมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ต่าง ๆ กับชุมชน รวมทั้งติดตามรับเรื่องร้องเรียนและความเดือดร้อนรำคาญที่เกิดขึ้นเกี่ยวกับโครงการ	■ โครงการกำหนดให้เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ผู้รับผิดชอบงานด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ จัดทำเอกสารขั้นตอนการร้องเรียน และดำเนินการติดตั้งศูนย์รับร้องข้อร้องเรียนจากชุมชน พร้อมทั้งได้ติดตั้งกล่องรับความคิดเห็นและเบอร์โทรเจ้าหน้าที่ที่รับผิดชอบโดยตรง โครงการจะหาแนวทางแก้ไขปัญหาและแก้ไขปัญหานั้น ๆ โดยเร็วที่สุด

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการเปิดช่องทางในการติดต่อกับผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร ดังนั้น ชุมชนจึงสามารถส่งเรื่องร้องเรียนผ่านช่องทางติดต่อดังกล่าว โดยในปี 2567 มีข้อร้องเรียนจากผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กรเท่ากับ 0 ข้อร้องเรียน

ช่องทางการติดต่อร้องเรียน

มีการเปิดช่องทางในการติดต่อกับผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กร โดยมีรายละเอียดดังนี้

ประเภท	ช่องทางการติดต่อ
ภายนอก (External)	• https://www.ace-energy.co.th/th/contact-us • info@ace-energy.co.th • เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์แต่ละโครงการ • กล่องรับฟังความเห็นในชุมชน
ภายใน (Internal)	• หารือผ่านการประชุม • บอร์ดประชาสัมพันธ์ • กลุ่ม Line • info@ace-energy.co.th • กล่องรับฟังความเห็น

การพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ (Human Resources Management)

ทรัพยากรมนุษย์เป็นหนึ่งในปัจจัยพื้นฐานสำคัญของการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจใด ๆ ขององค์กร โดยเฉพาะการเพิ่มมูลค่าของกิจการและเสริมสร้างความขีดความสามารถในการแข่งขันขององค์กรให้เติบโตอย่างยั่งยืน ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงองค์ประกอบในเคารพสิทธิ โดยการคุ้มครองพนักงานและแรงงานตามกฎหมายและสิทธิมนุษยชน พร้อมทั้งส่งเสริมให้พนักงานสามารถทำงานได้อย่างเต็มประสิทธิภาพโดยการสนับสนุนให้เกิดการพัฒนาทักษะให้เป็นผู้มีศักยภาพสูงยิ่งขึ้น และสร้างแรงจูงใจให้เกิดความผูกพันกับองค์กรในระยะยาว

ด้วยเหตุความสำคัญข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมีนโยบายการบริหารทรัพยากรบุคคล ซึ่งกำหนดเป็นกรอบแนวปฏิบัติ 6 ประการ โดยมีฝ่ายทรัพยากรมนุษย์ร่วมกับโรงไฟฟ้าทุกสถานประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ ในการดูแลพนักงานทุกระดับ ได้แก่

1) เคารพสิทธิของพนักงานตามหลักสิทธิมนุษยชน และปฏิบัติตามกฎหมายแรงงาน
2) จัดให้มีกระบวนการจ้างงานและเงื่อนไขการจ้างงานที่เป็นธรรม รวมถึงการกำหนดค่าตอบแทนและการพิจารณาผลงานความดีความชอบภายใต้กระบวนการประเมินผลการทำงานที่เป็นธรรม
3) ส่งเสริมการพัฒนาบุคลากร โดยจัดให้มีการอบรม สัมมนา ฝึกอบรม รวมถึงส่งบุคลากรเข้าร่วมสัมมนา และฝึกอบรมวิชาการด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อพัฒนาความรู้ ความสามารถ ศักยภาพของบุคลากร รวมถึงปลูกฝังทัศนคติที่ดี มีคุณธรรม จริยธรรม และการทำงานเป็นทีมแก่บุคลากร
4) จัดให้มีสวัสดิการด้านต่างๆ สำหรับพนักงานตามที่กฎหมายกำหนด เช่น ประกันสังคม เป็นต้น และนอกเหนือจากที่กฎหมายกำหนด เช่น ประกันอุบัติเหตุ เป็นต้น รวมถึงการให้เงินช่วยเหลือประเภทต่าง ๆ แก่พนักงาน เช่น ทุนการศึกษาแก่บุตร และเงินช่วยฌาปนกิจ เป็นต้น
5) จัดให้มีบริการตรวจสุขภาพประจำปีแก่บุคลากรทุกระดับชั้นของกลุ่มบริษัทฯ โดยพิจารณาจากปัจจัยความเสี่ยงตามระดับ อายุ เพศ และสภาพแวดล้อมในการทำงานของแต่ละบุคคล
6) เปิดโอกาสให้พนักงานสามารถแสดงความคิดเห็น หรือร้องเรียนเกี่ยวกับการปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม หรือการกระทำที่ไม่ถูกต้องในกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงให้การคุ้มครองพนักงานที่รายงาน

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
จำนวนพนักงานได้รับการอบรมพัฒนาศักยภาพตามเกณฑ์ที่กลุ่มบริษัทฯ กำหนดไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50	พนักงานที่ได้รับการอบรมในปี 2567 จำนวน 760 คน คิดเป็นร้อยละ 86.07 จากจำนวนพนักงาน 883 คน

การเคารพสิทธิของพนักงานตามหลักสิทธิมนุษยชนและปฏิบัติตามกฎหมายแรงงาน

กลุ่มบริษัทฯ ปฏิบัติต่อพนักงานทุกรายอย่างเท่าเทียม เป็นธรรม และให้ผลตอบแทนที่เหมาะสม โดยพนักงานทุกคนจะต้องมีสัญญาการจ้างงานที่ลูกจ้างรับทราบรายละเอียดเกี่ยวกับการจ้างงาน อาทิ ค่าตอบแทน เวลาทำงาน สวัสดิการด้านต่าง ๆ ไปจนถึงการประเมินผลงาน ข้อบังคับทางวินัย และเงื่อนไขการเลิกจ้างที่สอดคล้องตามกฎหมายแรงงานของประเทศไทยระบุชัดเจนในสัญญาจ้าง ซึ่งการปฏิบัติตามกฎหมายนี้ยังคุ้มครองถึงลูกจ้างชาวต่างชาติให้ได้รับการคุ้มครองอย่างเท่าเทียมเสมอกันอีกด้วย

โครงการพัฒนาศักยภาพและทักษะของพนักงาน

กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการพัฒนาความรู้ความสามารถ และศักยภาพของพนักงานที่มีความหลากหลายตามสาขาอาชีพ มุ่งเสริมสร้างทัศนคติที่ดี ให้มีคุณธรรม จริยธรรม และจิตสำนึกในการช่วยเหลือผู้อื่น ตลอดจนการมีภาวะผู้นำและความสามารถในการทำงานเป็นทีม เพื่อรองรับการเติบโตของธุรกิจและเตรียมความพร้อมกับความท้าทายในอนาคต โดยผ่านกระบวนการฝึกอบรม การสัมมนาเชิงปฏิบัติการ การปฏิบัติธรรม การเป็นจิตอาสา โดยให้โอกาสอย่างทั่วถึงกับพนักงานทุกคน และสร้างแรงจูงใจให้พนักงานที่มีความรู้ความสามารถสูงให้คงอยู่กับกลุ่มบริษัทฯ เพื่อพัฒนาองค์กรต่อไป อีกทั้งยังได้กำหนดแนวทางการรับทราบนโยบายของบริษัทฯ ผ่านช่องทางต่างๆ ตั้งแต่เริ่มเข้าทำงานและระหว่างการทำงานเป็นพนักงาน เช่น จรรยาบรรณธุรกิจ นโยบายการต่อต้านการทุจริตและคอรัปชัน การปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง และมาตรการความปลอดภัยและความเป็นส่วนตัว เป็นต้น

การบริหารทรัพยากรมนุษย์ในด้านนี้ กลุ่มบริษัทฯ มี “นโยบายการพัฒนาและฝึกอบรมทรัพยากรมนุษย์” ซึ่งมีการวิเคราะห์ความจำเป็นตามกลุ่มตำแหน่งงานของพนักงาน แผนความก้าวหน้าของพนักงาน และผลการประเมินงานตั้งแต่ระดับปฏิบัติงานจนถึงระดับผู้บริหาร เช่น ตำแหน่งพนักงานควบคุมการผลิตไฟฟ้าต้องได้รับการอบรมเรื่อง Distributed Control System เป็นต้น ซึ่งสอดคล้องกับตัวชี้วัดขององค์กร โดยออกแบบหลักสูตรต่าง ๆ ได้แก่ หลักสูตรปฐมนิเทศ การฝึกปฏิบัติงานไปพร้อมการทำงานจริง (On the Job Training) การอบรมทั้งภายในและการอบรมภายนอก หลักสูตรความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเพื่อการส่งเสริมประสิทธิภาพการทำงาน เป็นต้น

การนำไปสู่ฐานทรัพยากรมนุษย์ที่เข้มแข็งขององค์กรนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดตัวชี้วัด (KPI) เป้าหมายการทำงานของพนักงานในระดับปฏิบัติการโดยเชื่อมโยงกับเป้าหมายการขับเคลื่อนทางธุรกิจ เช่น การลดต้นทุนการผลิต การนำส่งปริมาณกระแสไฟฟ้าตามเป้าหมาย ซึ่งเป็นการบริหารบุคคลในระดับหน่วยธุรกิจ (Business Unit) และระดับปฏิบัติงานเข้าด้วยกัน ทำให้เกิดการสื่อสาร การรับฟังความคิดเห็นจากผู้ปฏิบัติงาน การวางแผนและดำเนินการฝึกอบรมเพื่อพัฒนาศักยภาพพนักงาน เช่น การร่วมวิเคราะห์กับฝ่ายบุคคลถึงสาเหตุของผลการปฏิบัติงานในระดับปฏิบัติงานที่ไม่ถึงตามเป้าหมายที่กำหนด ซึ่งจะนำไปสู่การวิเคราะห์การดำเนินการตามแผนสนับสนุนการทำงาน เช่น Performance Improvement Plan ผลการดำเนินการในรูปแบบนี้นอกจากจะส่งผลต่อความก้าวหน้าของพนักงานแล้ว ยังมอบประโยชน์เชิงปริมาณให้กับกลุ่มบริษัทฯ อีกด้วย โดยกลุ่มบริษัทฯ มีการประเมินผลปฏิบัติงานด้วยหลักเกณฑ์ที่กำหนดชัดเจนเป็นประจำทุกเดือน และพนักงานรับทราบตัวชี้วัด (KPI) จากหัวหน้างานโดยตรงทุกต้นปี มีการรายงานผลสรุปเป็นรายปี ซึ่งศักยภาพของพนักงานของกลุ่มบริษัทฯ มีส่วนสำคัญให้การผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าทั้งหมดเป็นไปตามเป้าหมายการส่งมอบการผลิตครบถ้วน

ในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ มุ่งเน้นการพัฒนาความรู้ด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (ESG) การเสริมสร้างวัฒนธรรมการบริหารความเสี่ยง การต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน ให้มีการดำเนินงานอย่างโปร่งใส พร้อมไปกับการส่งเสริมสุขภาพทางด้านจิตใจให้กับบุคลากรทุกระดับ โดยจัดให้มีหลักสูตรที่เกี่ยวข้องเพิ่มเติมเข้ามาจากปีก่อนหน้า พร้อมทั้งดำเนินการเพื่อพัฒนาศักยภาพควบคู่ไปเสริมสร้างความผูกผันของพนักงาน ภายใต้ “โครงการบ้านแห่งความสุข” ได้จัดกิจกรรมให้พนักงานได้เข้าปฏิบัติธรรม ฝึกการมีสติ สมาธิ มีการสวดมนต์ในตอนเช้าก่อนเริ่มงาน ตลอดจนการเข้าร่วมเป็นจิตอาสาตามความสมัครใจในโครงการต่างๆ ขององค์กร อาทิ การปลูกป่า การส่งเสริมคุณธรรมจริยธรรมให้กับเยาวชน การร่วมแบ่งปันสุขให้กับผู้ประสบภัย การมอบถุงยังชีพให้กับผู้ป่วยติดเตียงหรือผู้ยากไร้รอบโรงงาน เป็นต้น

ทั้งนี้ จากโครงการพัฒนาศักยภาพและทักษะของพนักงานในปี 2567 ส่งผลให้ผลประเมินความผูกพันของพนักงานต่อองค์กรคิดเป็นร้อยละ 76 สูงกว่าเป้าหมายที่ตั้งไว้ที่คะแนนไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2566 อย่างไรก็ดี สถิติการลาออกของพนักงานเพิ่มขึ้นเล็กน้อยในปีที่ผ่านมา

สิทธิมนุษยชน (Human Rights)

สิทธิมนุษยชนเป็นสิทธิขั้นพื้นฐานของทุกคนซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ในฐานะผู้ประกอบธุรกิจที่มุ่งมั่นที่จะให้การเคารพและระวังความเสี่ยงจากธุรกิจในการก่อหรือเข้าไปมีส่วนในการละเมิดสิทธิมนุษยชนต่อผู้มีส่วนได้เสียตลอดห่วงโซ่คุณค่า ไม่ว่าจะเป็นพนักงาน ชุมชน สังคมรอบข้างด้วยความเคารพในคุณค่าของความเป็นมนุษย์ คำนึงถึงความเสมอภาคและเสรีภาพที่เท่าเทียมกัน ไม่ละเมิดสิทธิขั้นพื้นฐาน การไม่ใช้แรงงานเด็กและแรงงานบังคับ เคารพในความหลากหลาย และไม่เลือกปฏิบัติไม่ว่าจะเป็นในเรื่องของเชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ภาษา สีผิว ความแตกต่างทางเพศและรสนิยมทางเพศ อายุ การศึกษา สภาวะทางร่างกาย หรือสถานะทางสังคม ตลอดจนการดูแลสภาพแวดล้อมในการทำงาน และส่งเสริมสภาพการจ้างงานที่เหมาะสม

กลุ่มบริษัทฯ จึงได้กำหนดนโยบายด้านสิทธิมนุษยชน และมีการทบทวนอย่างสม่ำเสมอ โดยยึดถือการปฏิบัติตามกฎหมายเป็นพื้นฐานสำคัญ เช่น กฎหมายแรงงาน และให้สอดคล้องกับหลักการชี้แนะว่าด้วยธุรกิจและสิทธิมนุษยชนแห่งสหประชาชาติ (UN Guiding Principles on Business and Human Rights : UNGPs) เพื่อให้กระบวนการเคารพสิทธิมนุษยชนเกิดขึ้นอย่างเป็นระบบ และเพื่อจัดให้มีการดูแลไม่ให้ธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เข้าไปมีส่วนเกี่ยวข้องกับการละเมิดสิทธิมนุษยชน เช่น การใช้แรงงานเด็ก และการคุกคามทางเพศ เป็นต้น โดยบูรณาการหน่วยงานซึ่งมีหน้าที่รับผิดชอบจากส่วนงานต่าง ๆ อาทิ ฝ่ายทรัพยากรมนุษย์ ฝ่ายความปลอดภัยและอาชีวอนามัย ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ เป็นต้น เป็นผู้ติดตามโดยได้ส่งเสริมให้มีการเฝ้าระวังการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านสิทธิมนุษยชน จัดให้มีการมีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็น และช่องทางในการร้องเรียนสำหรับผู้ที่ได้รับผลกระทบจากการถูกละเมิดสิทธิอันเกิดจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ และดำเนินการเยียวยาตามสมควร

นอกเหนือจากนี้ กลุ่มบริษัทยังให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการเพื่อสิทธิเด็ก โดยตระหนักดีว่าในการดำเนินธุรกิจอาจมีผลกระทบทั้งในทางตรงหรือทางอ้อมต่อคุณภาพชีวิตและการเติบโตในสังคมของเด็กที่อาศัยอยู่โดยรอบโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท อีกทั้งปัจจุบันประเด็นด้านสิทธิเด็กยังเป็นประเด็นที่ถูกให้ความสำคัญในระดับสากล บริษัทฯ จึงคำนึงถึงการดำเนินงานที่จะเคารพและสนับสนุนสิทธิเด็กตลอดห่วงโซ่คุณค่าของธุรกิจด้วย เพื่อเสริมสร้างความเป็นอยู่ที่ดีของเยาวชนและส่งเสริมการเติบโตของสังคมโดยรวม โดยจะนำหลักสิทธิเด็กและหลักปฏิบัติทางธุรกิจ (Children's Right and Business Principle : CRBP) ขององค์การทุนเพื่อเด็กแห่งสหประชาชาติ (UNICEP) และอนุสัญญาว่าด้วยสิทธิเด็ก มาประยุกต์ใช้ในการดำเนินการ อาทิ ให้การสนับสนุนและส่งเสริมการขจัดปัญหาแรงงานเด็กทั้งในกิจการของบริษัทเองและครอบคลุมถึงกิจการของคู่ค้า การส่งเสริมให้เด็กในชุมชนโดยรอบมีโอกาสเข้าถึงสาธารณูปโภคและการศึกษา เป็นต้น

ประเด็นสิทธิมนุษยชนที่สำคัญ

- การเลือกปฏิบัติและการคุกคาม อันเนื่องมาจากอคติจากความแตกต่างของเชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ภาษา สีผิว เพศและรสนิยมทางเพศ อายุ การศึกษา สภาวะทางร่างกาย สถานะทางสังคม
- ความหลากหลาย ความเสมอภาค และเสรีภาพที่เท่าเทียมกัน
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- สภาพการจ้างงานที่เหมาะสม ในเรื่องการกำหนดชั่วโมงการทำงาน ค่าจ้าง ผลตอบแทน และสวัสดิการอื่นๆ ที่สอดคล้องและเทียบเคียงในอุตสาหกรรมระดับเดียวกัน
- เสรีภาพในการสมาคมและเจรจาต่อรอง
- การรักษาความเป็นส่วนตัวและข้อมูล
- สิทธิแรงงาน : การจ้างงานผิดกฎหมาย การใช้แรงงานเด็กที่อายุไม่ถึงเกณฑ์ แรงงานข้ามชาติและการบังคับใช้แรงงาน ทั้งการจ้างงานโดยตรงหรือภายในห่วงโซ่อุปทาน
- สิทธิในทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม : การสร้างมลพิษทั้งทางเสียง อากาศ น้ำ การจัดการของเสียที่ไม่เหมาะสม การใช้ทรัพยากรที่ส่งผลต่อชีวิตความเป็นอยู่เดิม
- สิทธิในที่ดิน : การรุกล้ำละเมิดสิทธิที่ดินที่อยู่อาศัยและการประกอบอาชีพ การทำให้ไม่สามารถเข้าถึงและสุขาภิบาล การดำเนินการที่ส่งผลถึงมาตรฐานการครองชีพชุมชน
- สิทธิอื่นๆ อาทิ สิทธิเด็ก กลุ่มเปราะบาง กลุ่มชนพื้นเมือง

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
ป้องกันการใช้แรงงานเด็กในทุกหน่วยธุรกิจ	แรงงานเด็กเป็น 0 ด้วยการป้องกันตั้งแต่ต้นทางการรับเข้าทำงาน
ทุกข้อร้องเรียนด้านสิทธิมนุษยชนได้รับการจัดการ	ข้อร้องเรียนเป็น 0 ในปี 2567
เหตุการณ์ละเมิดสิทธิมนุษยชน เป็น 0	เหตุการณ์ละเมิดสิทธิมนุษยชนเป็น 0 ในปี 2567

ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ จะไม่ก่อให้เกิดการละเมิดสิทธิมนุษยชนตลอดห่วงโซ่คุณค่า ได้จัดให้มีกระบวนการตรวจสอบสิทธิมนุษยชนอย่างรอบด้าน (Human Rights Due Diligence : HRDD) ซึ่งมีการประเมินความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนในธุรกิจ เพื่อระบุมาตรการป้องกันและลดผลกระทบจากความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนในการดำเนินงานของบริษัทฯ โดยเกณฑ์การประเมินความเสี่ยงด้านสิทธิมนุษยชนพิจารณาจาก 2 ปัจจัย ได้แก่ โอกาสที่จะเกิดผลกระทบและความรุนแรงของผลกระทบ ครอบคลุมบุคคลที่อาจได้รับผลกระทบ สำหรับรายละเอียดของ HRDD มีดังนี้

1. ประกาศนโยบายหรือคำมุ่งมั่นด้านสิทธิมนุษยชนให้กับผู้บริหาร พนักงานทุกคน ตลอดจนผู้มีส่วนได้เสียได้รับทราบ
2. ประเมินความเสี่ยงและผลกระทบด้านสิทธิมนุษยชน รวมถึงบุคคลที่อาจได้รับผลกระทบ ครอบคลุม พนักงาน ชุมชนและสิ่งแวดล้อม คู่ค้าและผู้รับเหมา และลูกค้า
3. บูรณาการผลการประเมินกับการบริหารภายในองค์กร โดยเมื่อทำการประเมินความเสี่ยงแล้วเสร็จ กำหนดแผนการบริหารจัดการความเสี่ยง โดยใช้มาตรฐานหรือแนวทาง เช่น ประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP), ระบบการบริหารจัดการด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เป็นต้น มาประยุกต์ใช้ในการลดหรือควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น
4. การติดตามผลการดำเนินงาน โดยกำหนดระยะเวลาในการติดตามและประเมินผลตามความเหมาะสมของแต่ละแผนงาน รวมถึงการตรวจประเมินเพื่อให้มั่นใจประสิทธิภาพของกระบวนการบริหารจัดการ
5. สื่อสาร เปิดเผยผลการดำเนินงานและผลลัพธ์ของการบริหารจัดการแก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
6. การแก้ไขและเยียวยาผลกระทบผ่านกลไกการรับเรื่องร้องเรียน เมื่อบริษัทฯ ระบุได้ว่าบริษัทฯ ก่อให้เกิดหรือมีส่วนก่อให้เกิดผลกระทบเชิงลบด้านสิทธิมนุษยชน และดำเนินการหาทางป้องกันแก้ไขเพื่อไม่ให้เกิดการละเมิดสิทธิมนุษยชน พร้อมสรุปและรายงานติดตามผลให้ทราบถึงผลการดำเนินงาน

การเคารพสิทธิพนักงาน การปฏิบัติอย่างเท่าเทียมไม่เลือกปฏิบัติ

กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการส่งเสริมความเท่าเทียม การเคารพสิทธิซึ่งกันและกัน และการไม่เลือกปฏิบัติอันเนื่องมาจากความแตกต่าง ไม่ว่าจะเป็นในด้านเชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ภาษา สีผิว เพศ รสนิยมทางเพศ อายุ การศึกษา สถานภาพสมรส สภาวะทางร่างกาย สถานะทางสังคม เป็นต้น ทั้งนี้ได้มีการกำหนดแนวทางการดำเนินงานไว้ ตั้งแต่กระบวนการสรรหา คัดเลือก และพิจารณาว่าจ้างเข้ามาเป็นบุคลากรขององค์กร เพื่อให้สอดคล้องกับหลักสิทธิมนุษยชนขั้นพื้นฐานในประเด็นสิทธิที่จะทำงาน (Right to Work) โดยในปีที่ผ่านมา ได้มีการเปิดรับสมัครงานหลากหลายตำแหน่งโดยให้โอกาสทั้งคนในและนอกพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเข้ามาร่วมงานกับองค์กร เช่น วิศวกร เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม พนักงานบัญชี พนักงานทรัพยากรมนุษย์ พนักงานชุมชนสัมพันธ์ เป็นต้น ผ่านช่องทางต่างๆ เช่น การเปิดให้ Walk-in เข้ามาที่สำนักงานใหญ่หรือสำนักงานของโรงไฟฟ้า เว็บไซต์

บริษัทฯ แพลตฟอร์มหางานออนไลน์ มหกรรมสมัครงานที่บริษัทเข้าร่วม (Job Fair) โซเชียลมีเดียของบริษัท การติดป้าย ป้ายประชาสัมพันธ์หน้าโรงไฟฟ้า เป็นต้น โดยทุกการประกาศรับสมัครตำแหน่งงานจะเปิดโอกาสให้กับทุกคนที่มีคุณสมบัติและมีความสามารถเหมาะสมกับตำแหน่งงานได้รับการพิจารณาอย่างเท่าเทียมกัน นอกจากนี้ ในกระบวนการเดียวกัน ยังป้องกันไม่ให้เกิดการจ้างแรงงานผิดกฎหมาย เช่น การไม่รับผู้มีอายุต่ำกว่า 18 ปี เข้าเป็นพนักงานตามที่กฎหมายกำหนด ทำให้การดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ไม่มีการใช้แรงงานเด็ก และแรงงานบังคับ แต่อย่างใด

โดยในขณะที่พนักงานมีสถานะเป็นลูกจ้างขององค์กร กลุ่มบริษัทฯ เคารพสิทธิของพนักงานตามหลักสิทธิมนุษยชนและปฏิบัติตามกฎหมายแรงงานเป็นสำคัญ โดยจัดให้มีสวัสดิการด้านต่าง ๆ สำหรับพนักงานตามที่กฎหมายกำหนด เช่น ประกันสังคม เป็นต้น และนอกเหนือจากที่กฎหมายกำหนด เช่น ประกันภัยกลุ่ม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เป็นต้น รวมถึงการให้เงินสมทบหรือช่วยเหลือแก่พนักงานในกรณีต่างๆ เช่น การสมรส การคลอดบุตร การเจ็บป่วยหรือเสียชีวิตของพนักงาน การฌาปนกิจกรณีพนักงานหรือบิดา มารดา คู่สมรส หรือบุตรเสียชีวิต เป็นต้น นอกจากนี้ยังจัดให้มีบริการตรวจสุขภาพประจำปีแก่บุคลากรทุกระดับ โดยพิจารณาจากปัจจัยความเสี่ยงตามระดับ อายุ เพศ และสภาพแวดล้อมในการทำงานของแต่ละบุคคลอีกด้วย ตลอดจนให้สิทธิในการพัฒนาและฝึกอบรม การประเมินผลงานเพื่อพิจารณาเลื่อนขั้น และการสนับสนุนให้ผู้หญิงสามารถเติบโตในสายอาชีพและก้าวขึ้นสู่ตำแหน่งบริหารได้อย่างเท่าเทียมกับผู้ชาย โดยอยู่บนพื้นฐานความสามารถและประสิทธิภาพการทำงานมากกว่าลักษณะส่วนบุคคล

ทั้งนี้ เมื่อพนักงานต้องการยุติสัญญาจ้าง หรือหากเกิดกรณีอันเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทฯ ต้องเลิกจ้างพนักงาน พนักงานทุกคนจะได้รับการปฏิบัติอย่างเป็นธรรมตามที่ระบุไว้ในระเบียบข้อบังคับซึ่งพนักงานรับทราบตั้งแต่ขั้นตอนการลงนามในสัญญาจ้างงาน และมีความสอดคล้องกับกฎหมายแรงงาน

การมีส่วนร่วมในการเป็นตัวแทน การส่งเสริมการเฝ้าระวังด้านสิทธิมนุษยชน และช่องทางการร้องเรียน

เพื่อส่งเสริมให้เกิดการรวมกลุ่มของพนักงาน กลุ่มบริษัทฯ มีการจัดตั้งคณะกรรมการสวัสดิการในสถานประกอบการซึ่งเป็นตัวแทนของพนักงาน โดยคณะกรรมการสวัสดิการฯ ดังกล่าว มีการทำงานตามบทบาทหน้าที่และวาระการทำงานที่มีการกำหนดไว้ นอกจากนี้ ยังได้จัดให้มีการเฝ้าระวังการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านสิทธิมนุษยชน โดยให้พนักงานมีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็น และมีช่องทางในการร้องเรียนสำหรับผู้ที่ได้รับความเสียหายจากการถูกละเมิดสิทธิอันเกิดจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เช่น การจัดทำกล่องรับข้อร้องเรียนซึ่งติดตั้งไว้ภายในสำนักงานและที่โรงไฟฟ้าทุกแห่ง โดยมีฝ่ายทรัพยากรมนุษย์เป็นผู้ติดตามอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ไม่พบข้อร้องเรียนในประเด็นสิทธิมนุษยชนในปีที่ผ่านมา

อย่างไรก็ดี หากเกิดเหตุละเมิดสิทธิมนุษยชนขึ้น กลุ่มบริษัทฯ มีกระบวนการจัดการกับข้อร้องเรียน โดยฝ่ายทรัพยากรมนุษย์จะเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดการข้อร้องเรียน มีการตั้งคณะกรรมการสอบสวนข้อเท็จจริง และมีการคุ้มครองพนักงานให้มีความปลอดภัยตลอดตั้งแต่เริ่มต้นจนจบกระบวนการ รวมถึงมีการดำเนินการเยียวยาตามสมควร

ทั้งนี้ เพื่อให้การเคารพสิทธิมนุษยชนเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการสร้างองค์ความรู้ด้านสิทธิมนุษยชนและสร้างความตระหนักรู้ให้บุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ ปฏิบัติตามหลักสิทธิมนุษยชนอีกด้วย

การปลูกฝังวัฒนธรรมด้านสิทธิมนุษยชน

กลุ่มบริษัทฯ ให้การปลูกฝังวัฒนธรรมด้านสิทธิมนุษยชนอย่างต่อเนื่อง โดยเผยแพร่จรรยาบรรณธุรกิจ จรรยาบรรณคู่ค้า นโยบายและแนวปฏิบัติต่างๆ ขององค์กร ให้แก่พนักงาน คู่ค้า และผู้มีส่วนได้เสียผ่านช่องทางที่หลากหลาย เช่น

เว็บไซต์ อีเมล โซเชียลมีเดีย ระบบภายในขององค์กร เป็นต้น เพื่อให้การสื่อสารเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและทั่วถึง นอกจากนี้ ยังส่งเสริมให้เกิดการรับรู้เชิงรุก โดยกำหนดให้ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับขององค์กรต้องรับทราบและปฏิบัติตามนโยบายที่เกี่ยวข้องโดยไม่มีข้อยกเว้น พร้อมทั้งได้บรรจุเนื้อหาด้านสิทธิมนุษยชนดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของหลักสูตรการปฐมนิเทศพนักงานใหม่และการอบรมพนักงานปัจจุบัน เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจในหลักการสำคัญ อาทิ ความเสมอภาค การไม่เลือกปฏิบัติ การไม่กลั่นแกล้งหรือคุกคาม และการเคารพในศักดิ์ศรีความเป็นมนุษย์ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมุ่งพัฒนาเนื้อหาและโครงการอบรมให้สอดคล้องกับบริบทการทำงาน รวมถึงการบูรณาการประเด็นด้านสิทธิมนุษยชนเข้าไปในการประกอบการตัดสินใจและการบริหารความเสี่ยงของหน่วยงานต่างๆ ในองค์กร เพื่อให้มั่นใจว่าพนักงานทุกคนมีความรู้ความเข้าใจที่เพียงพอ สามารถดำเนินงานได้สอดคล้องกับเป้าหมายขององค์กร และเป็นการป้องกันไม่ให้เกิดการกระทำที่อาจนำไปสู่การละเมิดสิทธิมนุษยชนในทุกรูปแบบ

การส่งเสริมกลุ่มผู้สูงอายุหรือกลุ่มเปราะบาง

เพื่อให้กลุ่มผู้สูงอายุหรือกลุ่มเปราะบางมีโอกาสและสิทธิอย่างเท่าเทียม กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินโครงการ กิจกรรม หรือให้การสนับสนุนในรูปแบบต่าง ๆ โดยมีตัวอย่างดังนี้

- **โครงการบ้านเมตตาธรรมนำความสุขรอบรั้ว ACE** โดยมีการลงพื้นที่เยี่ยมผู้ป่วยภาวะพึ่งพิงและผู้พิการตามหลังคาเรือนในเขตชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ร่วมกับผู้นำชุมชน อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน บุคลากรทางการแพทย์ หรือพระสงฆ์ในพื้นที่ พร้อมทั้งส่งมอบถุงยังชีพ อุปกรณ์ที่จำเป็น และทุนช่วยเหลือเยียวยาเบื้องต้น เพื่อเป็นกำลังใจในการใช้ชีวิต บรรเทาความเดือดร้อน ร่วมสร้างรอยยิ้มแก่ผู้ป่วยและครอบครัว
- **โครงการพัฒนาศักยภาพและส่งเสริมคุณภาพชีวิตผู้สูงอายุ** ร่วมกับสาธารณสุขโรงพยาบาล องค์การบริหารส่วนตำบล และชมรมผู้สูงอายุในพื้นที่ ให้บริการตรวจวัดความดันโลหิต และให้นักเรียนผู้สูงอายุได้ถวายภัตตาหาร สวดมนต์ไหว้พระ ฟังเทศน์ และนั่งสมาธิ ตลอดจนจัดให้มีการออกกำลังกาย ซึ่งเป็นการส่งเสริมสุขภาพทั้งทางกายและทางจิตใจ นอกจากนี้ยังได้สนับสนุนวิทยากรบรรยายวิธีป้องกันตนเองจากหกล้ม
- **จัดกิจกรรมคลินิกสุขภาพผู้สูงอายุ สนับสนุนการออกกำลังกายเพื่อสุขภาพที่ดี** อาทิ การสนับสนุนเสื้อกีฬาให้แก่นักกีฬาผู้สูงอายุ การเข้าร่วมกิจกรรมช่วยเหลือผู้ป่วยติดเตียงและสนับสนุนน้ำดื่มให้กับผู้เข้าร่วมกิจกรรม

การส่งเสริมด้านสิทธิเด็กและเยาวชน

นอกเหนือจากการป้องกันการใช้แรงงานเด็กในทุกหน่วยธุรกิจแล้ว ยังมีการส่งเสริมสิทธิต่างๆ ของเด็ก อาทิ สิทธิที่จะได้รับโอกาสและพัฒนาการศึกษาที่เหมาะสมตามวัย ซึ่งรวมถึงพัฒนาการทั้งด้านร่างกาย จิตใจ และทักษะเฉพาะต่างๆ สิทธิที่จะได้รับการปกป้องคุ้มครอง โดยมีตัวอย่างดังนี้

- **พัฒนาปรับปรุงพื้นที่ เพื่อส่งเสริมพัฒนาการของเด็กและเยาวชน** โดยร่วมกับพนักงานอาสาสมัคร ชุมชน เจ้าของพื้นที่ อาทิ การปรับปรุงพื้นที่สนามเด็กเล่นและทาสีในโรงเรียนขนาดเล็กซึ่งมีงบประมาณและบุคลากรจำกัด การปรับปรุงพื้นที่สนามเปตองเก่าที่ชำรุดให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน การเพิ่มพื้นที่สีเขียวในโรงเรียน พร้อมส่งเสริมให้นักเรียนตระหนักถึงสิ่งแวดล้อมที่อยู่รอบตัว และร่วมเป็นส่วนหนึ่งในการบรรลุการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ เป็นต้น

- **สนับสนุนทุนการศึกษาและของรางวัล**แก่เด็กนักเรียนที่ขาดแคลนทุนทรัพย์ และ/หรือนักเรียนที่มีความสามารถทั้งทางตรงและทางอ้อม อาทิ การสมทบทุน การร่วมเป็นเจ้าภาพในการทอดผ้าป่าเพื่อการศึกษา

- **เสริมสร้างด้านคุณธรรมจริยธรรม** โดยร่วมกับพุทธเมตตาบุญญานุภาพจัดกิจกรรมฝึกอบรมคุณธรรมและจริยธรรม ภายใต้ “โครงการ ACE ปลูกความรู้ ปลูกคุณธรรม” ให้กับโรงเรียนในพื้นที่ โดยให้เด็กนักเรียนได้ฝึกนั่งสมาธิ เดินจงกลม และสร้างจิตสำนึกในด้านความกตัญญู การมีคุณธรรมและจริยธรรมในการใช้ชีวิต

- **ส่งเสริมพัฒนาการและการแสดงออก** โดยผู้บริหารและพนักงาน ร่วมมือกับองค์การบริหารส่วนตำบลจัดกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ โดยกิจกรรมประกอบด้วย การประกวดภาพระบายสีเพื่อส่งเสริมพัฒนาการด้านความคิดสร้างสรรค์ของเด็กก่อนวัยเรียน การมอบรางวัลให้กับเด็กที่ร่วมแสดงเพื่อเสริมสร้างความมั่นใจและการแสดงออก ตลอดจนมีการสนับสนุนขนม เครื่องเขียน และของรางวัลต่างๆ เพื่อสร้างความสุขและรอยยิ้มให้แก่เด็กๆ ที่ร่วมงาน

- **สนับสนุนการพัฒนาด้านดนตรีและกีฬา** ผ่านการสนับสนุนเครื่องดนตรีไทยให้แก่โรงเรียนในพื้นที่เพื่อให้กระบวนการเรียนการสอนดำเนินไปอย่างมีประสิทธิภาพ สนับสนุนการจัดกิจกรรมการแข่งขันฟุตบอลเยาวชนคัพ การให้ทุนกับนักกีฬาเซปักตะกร้อ เพื่อสนับสนุนและให้กำลังใจนักกีฬาในการแข่งขันกีฬาระดับภาค

- **ส่งเสริมการเรียนรู้นอกห้องเรียน** เปิดโอกาสให้เด็กและเยาวชนได้รับความรู้จากประสบการณ์จริงนอกเหนือจากการศึกษาในระบบ โดยร่วมกับวิสาหกิจชุมชน มีการสอนทำผ้ามัดย้อมจากสีธรรมชาติที่เป็นเอกลักษณ์ของจังหวัด รวมถึงกิจกรรมดังกล่าวยังเป็นการช่วยส่งเสริมอาชีพให้กับกลุ่มวิสาหกิจในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

- **ส่งเสริมความตระหนักรู้ถึงโทษยาเสพติด** สนับสนุนการแข่งขันกีฬาต้านยาเสพติด ร่วมกิจกรรมเดินรณรงค์ เพื่อส่งเสริมให้เด็กและเยาวชนตระหนักถึงอันตรายของยาเสพติด ลดความเสี่ยงในการเข้าไปเกี่ยวข้อง และกระตุ้นให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการป้องกันเด็กจากภัยดังกล่าว

มาตรการการเยียวยาผลกระทบ

กลุ่มบริษัทฯ มีการพิจารณาการเยียวยาในทุกรูปแบบ เพื่อให้มั่นใจว่าผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง ไม่ว่าจะเป็นพนักงาน ชุมชน และสังคมรอบข้างที่ได้รับผลกระทบจากการละเมิดสิทธิมนุษยชน ได้รับการเยียวยาอย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงการชดเชย และการเยียวยารูปแบบอื่นๆ ที่จะปรับปรุงผลของความเสียหายที่เกิดขึ้นให้อยู่ในสภาพที่เหมาะสมหรือดีขึ้น เช่น การแสดงความขอโทษ การชดใช้ความเสียหาย การฟื้นฟูสมรรถภาพ การชดเชยในรูปแบบของตัวเงินหรือไม่ใช่ตัวเงิน เป็นต้น โดยมีแนวทางกำหนดไว้ในนโยบายการแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียน และการคุ้มครองและให้ความเป็นธรรมแก่ผู้แจ้งข้อมูลเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชันหรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับบริษัท และหลักจรรยาบรรณ ในการดำเนินธุรกิจของบริษัท และบริษัทย่อย

อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (Occupational Health and Safety)

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงสุขภาพและความปลอดภัยของพนักงาน ชุมชนโดยรอบ และผู้เกี่ยวข้องทุกคนเป็นสิ่งที่สำคัญที่สุดของการดำเนินกิจกรรมในสถานประกอบการของธุรกิจโรงไฟฟ้า เพราะการสร้างความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงานจะส่งเสริมประสิทธิภาพในการทำงานต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มทั้งภายในและภายนอกองค์กรให้สามารถทำงานได้อย่างต่อเนื่อง ควบคู่ไปกับการมีสุขอนามัยที่ดีซึ่งถือเป็นสิทธิมนุษยชนประการหนึ่งในการมีคุณภาพชีวิตและสภาพแวดล้อมการทำงานที่ดี กลุ่มบริษัทฯ จึงมุ่งมั่นในการดูแลและใส่ใจต่อความปลอดภัยขั้นสูงสุด เพื่อสร้างความเชื่อมั่นและภาพลักษณ์ที่ดีจากการปฏิบัติอย่างเคร่งครัดขององค์กร

เป้าหมายและผลการดำเนินงาน

เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน
อุบัติเหตุ (Zero Accident) เท่ากับ 0 ครั้ง	จำนวนอุบัติเหตุเป็น 3
สารเคมีรั่วไหล (Zero Chemical Contaminate) เท่ากับ 0 ครั้ง	สารเคมีรั่วไหลเป็น 0
เหตุการณ์ไฟไหม้ (Zero Fire) เท่ากับ 0 ครั้ง	จำนวนเหตุไฟไหม้เป็น 0
อุบัติเหตุขั้นหยุดงาน (Lost Time Accident: LTA) เท่ากับ 0 ครั้ง	อุบัติเหตุขั้นหยุดงานเป็น 3
อัตราความถี่ของการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงานของพนักงาน (LTIFR) เท่ากับ 0	ความถี่เท่ากับ 2.54 ในปีที่ผ่านมา
อัตราความถี่ของการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงานของผู้รับเหมา (LTIFR) เท่ากับ 0	ความถี่เท่ากับ 0 ในปีที่ผ่านมา
การเสียชีวิตจากการดำเนินงานของพนักงาน (Fatality) เท่ากับ 0	ความถี่เท่ากับ 0 ในปีที่ผ่านมา
การเสียชีวิตจากการดำเนินงานของผู้รับเหมา (Fatality) เท่ากับ 0	ความถี่เท่ากับ 0 ในปีที่ผ่านมา

กลุ่มบริษัทฯ มีการจัดตั้งระบบบริหารจัดการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยตามมาตรฐานสากลในเรื่องระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001) โดยดำเนินการให้พนักงานปฏิบัติงานได้อย่างปลอดภัยและมีสุขอนามัยในสถานที่ทำงาน ซึ่งมีสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี โดยกำหนดนโยบายด้านคุณภาพ สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ได้แก่ นโยบายมาตรฐานระบบการจัดการบูรณาการโรงไฟฟ้า เพื่อเป็นกรอบแนวทางในการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ และแต่งตั้งคณะทำงานตรวจติดตามระบบภายในด้านการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยซึ่งมีหน้าที่ตรวจประเมินภายใน ติดตามแก้ไขข้อบกพร่อง และนำเสนอที่ประชุมผู้บริหารเพื่อทบทวน นอกจากนี้ยังจัดให้มีมาตรการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุและเสริมสร้างให้พนักงานมีจิตสำนึกด้านความปลอดภัย รวมถึงจัดการฝึกอบรมและส่งเสริมให้พนักงานมีสุขอนามัยที่ดี และดูแลสถานที่ทำงานให้ถูกสุขลักษณะมีความปลอดภัยอยู่เสมอ เพื่อมุ่งสู่การเป็นองค์กรที่ปราศจากอุบัติเหตุ (Zero Accident) ปราศจากเหตุการณ์ไฟไหม้ (Zero Fire) และปราศจากสารเคมีรั่วไหล (Zero Chemical Contaminate) ด้วยระบบการปฏิบัติงานที่เป็นเลิศ (Operational Excellence) ตลอดจนป้องกันและเตรียมพร้อมรับมือสถานการณ์หรือปัจจัยที่เป็นความเสี่ยงต่อความปลอดภัยในกระบวนการดำเนินงานตามนโยบายของกลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ ส่วนงานซึ่งมีหน้าที่รับผิดชอบมีการจัดประชุมเพื่อรายงานคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) เดือนละ 1 ครั้ง และมีการตรวจติดตามผลการดำเนินการแก้ไข ปรับปรุงตามมาตรการควบคุมป้องกันที่ได้ระบุไว้เป็นระยะ

ในทางปฏิบัติของพนักงานในแต่ละโรงไฟฟ้านั้น กลุ่มบริษัทฯ จัดให้มี “คู่มือความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน” เพื่อให้พนักงานในกลุ่มธุรกิจ รวมไปถึงผู้รับเหมาและบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในพื้นที่ของกลุ่มบริษัทฯ เกิดความปลอดภัยมากที่สุด ทั้งในภาวะปกติและภาวะฉุกเฉิน ซึ่งกำหนดขั้นตอนการปฏิบัติงานของพนักงานเพื่อป้องกันการเกิดเหตุฉุกเฉินและตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน บรรเทาความรุนแรง เพื่อลดผลกระทบจากเหตุฉุกเฉินที่อาจส่งผลกระทบต่อบุคลากร ทรัพย์สิน ชุมชน และสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งทำแผนฟื้นฟูและลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมภายหลังการเกิดเหตุ ตามมาตรการดังนี้

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านการปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสุขภาพ	ผลการปฏิบัติตามแนวทางมาตรการ
▪ พิจารณากำหนดพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดอันตรายของโครงการ และหาแนวทางป้องกันและแก้ไขความเสี่ยงในแต่ละพื้นที่	▪ มีการจัดทำแผนการตรวจวัด ตรวจติดตาม ด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และมีการผนวกกิจกรรมความปลอดภัยในค่านิยมองค์กร มีการประเมินความเสี่ยงในกิจกรรมการทำงานในแต่ละพื้นที่และตำแหน่งงานของพนักงาน โดยประเมิน SWOT Analysis ภายใต้กิจกรรมการจัดการมาตรฐานด้านความปลอดภัยระดับสากล ISO45001 : 2018 และมีการประเมินความเสี่ยงเฉพาะด้านของกิจกรรมหลักๆ ได้แก่ การควบคุมและอำนวยการใช้หม้อน้ำ, การตรวจสอบความปลอดภัยหม้อไอน้ำ, รายงานการตรวจสอบและรับรองปั้นจั่น, การตรวจสอบและรับรองระบบไฟฟ้าและบริภัณฑ์ไฟฟ้า การตรวจสอบระบบความปลอดภัยของระบบไฟฟ้า รวมทั้งการตรวจสอบอาคาร ▪ มีการพิจารณาบริบทองค์กร และความเสี่ยงในเรื่องการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) เพื่อดำเนินการจัดทำมาตรการเพิ่มเติมเพื่อรับมือต่อสถานการณ์ดังกล่าวที่ส่งผลต่อความปลอดภัย อาชีวอนามัยในการทำงาน เช่น Heat stroke, Rain Bomb, ไฟไหม้ เป็นต้น ▪ มีการตรวจสอบความปลอดภัย และประเมินพื้นที่ที่มีความเสี่ยง เพื่อให้แต่ละแผนกที่รับผิดชอบหาแนวทางป้องกันและแก้ไขความเสี่ยงในแต่ละพื้นที่เป็นประจำสม่ำเสมอ มีการรายงานผลทุกเดือนในกิจกรรม 9ส. เพื่อความยั่งยืน
▪ ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ▪ การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี ▪ การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง ▪ กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย ▪ การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน ▪ การฝึกใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ▪ การป้องกันอันตรายจากความร้อนและไฟฟ้า ▪ การอบรมโรคจากการประกอบอาชีพให้กับพนักงาน	▪ มีการจัดกิจกรรมอบรมกฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงาน อบรมหลักสูตรความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานสำหรับลูกจ้างทั่วไป ลูกจ้างเข้าทำงานใหม่ ลูกจ้างที่มีการเปลี่ยนตำแหน่งงาน และลูกจ้างทำงานในตำแหน่งซึ่งต้องมีความเชี่ยวชาญ เช่น การทำงานในที่อับอากาศ ▪ มีการฝึกอบรมหลักสูตรฝึกอบรมดับเพลิงขั้นต้น และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิงทั้งโรงไฟฟ้าและสำนักงานส่วนกลางตามข้อกฎหมายกำหนด ▪ ฝึกอบรม การเก็บรักษา การขนถ่ายและเคลื่อนย้ายสารเคมี ▪ กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย ▪ การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน ▪ การฝึกใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ▪ การฝึกอบรมให้ความรู้แก่พนักงานเรื่องโรคจากการทำงานหรือโรคจากการประกอบอาชีพ (Occupational Diseases) เพื่อให้พนักงานตระหนักและรู้เท่าทัน สามารถป้องกันการเกิดโรคได้อย่างมีประสิทธิภาพ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านการปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสุขภาพ	ผลการปฏิบัติตามแนวทางมาตรการ
■ จัดให้มีมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบต่อสุขภาพอนามัยและความปลอดภัยของพนักงานที่ทำงานสัมผัสกับของเสีย กรณีโรงไฟฟ้าขยะ ดังนี้ ■ พนักงานทุกคนต้องสวมถุงมือ ผ้าปิดจมูก สวมรองเท้านิรภัยในขณะปฏิบัติงาน ■ ห้ามพนักงานทุกคนสูบบุหรี่ภายในอาคาร ■ พนักงานทุกคนจะต้องรับประทานอาหาร และพักผ่อนบริเวณอาคารโรงอาหารที่มีการจัดเตรียมไว้ให้เท่านั้น	■ มีการกำหนดให้พนักงานลานเทต้องสวมใส่อุปกรณ์ PPE ที่เหมาะสม ■ กำหนดห้ามพนักงานทุกคนสูบบุหรี่ภายในอาคาร ■ จัดพื้นที่พักผ่อนไว้สำหรับพนักงานลานเท ■ จัดสรรน้ำยาล้างมืออย่างเพียงพอเหมาะสม และมีห้องอาบน้ำให้พนักงาน
■ จัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและดูแลงานด้านความปลอดภัยตามที่กฎหมายกำหนด	■ จัดตั้งคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และมีการจัดประชุมคณะกรรมการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเป็นประจำทุกเดือน
■ กำหนดให้มีการติดตั้งระบบเตือนภัยต่าง ๆ ตามกฎกระทรวงและพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร	■ มีการติดตั้งระบบเตือนภัยต่าง ๆ ได้แก่ Fire Alarm, Smoke Detector, แผนผังการติดตั้งระบบเตือนภัยต่าง ๆ และอุปกรณ์ดับเพลิงขั้นต้น รวมถึงแผนผังการอพยพหนีไฟตามกฎกระทรวงและพระราชบัญญัติควบคุมอาคารเพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติและเตรียมความพร้อมให้กับพนักงาน
■ จัดให้มีป้ายเตือนในบริเวณที่อาจก่อให้เกิดอันตรายต่อพนักงาน	■ มีการติดป้ายเตือนตามบริเวณจุดที่มีความเสี่ยง เพื่อการแจ้งเตือนพนักงานให้ทราบ และมีการสำรวจพื้นที่และติดป้ายเตือนความปลอดภัยเพิ่มเติม
■ จัดให้มีอุปกรณ์ในการดับเพลิงอย่างเพียงพอเหมาะสมในจำนวนไม่น้อยกว่ามาตรฐาน NFPA และ/หรือ ตามที่กฎหมายกำหนด	■ โครงการมีการติดตั้งถังดับเพลิงทั้งในอาคารและนอกอาคาร ซึ่งมีถังดับเพลิง 3 ชนิด ติดตั้งตู้เก็บสาย ฉีดน้ำดับเพลิง การติดตั้งระบบ Sprinkle ที่ห้องแปลง การติดตั้ง Fire Pump
■ จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ และหน้ากาก เป็นต้น	■ จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน และมีการสั่งซื้ออุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ไว้สำรองอยู่เสมอ
■ จัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ โดยอาจแบ่งแผนเป็น 3 ระดับ ตามความรุนแรงของเหตุฉุกเฉิน และให้มีช่องทางการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ทั้งนี้แผนต้องมีขั้นตอนการดำเนินการและผู้รับผิดชอบที่ชัดเจน ตลอดจนมีการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง	■ มีการจัดทำแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ โดยการจัดทำแผนการป้องกันและระงับอัคคีภัย โครงสร้างหน่วยงานป้องกันระงับอัคคีภัยเมื่อเกิดเหตุเพลิงไหม้ และเบอร์โทรติดต่อกรณีเหตุฉุกเฉิน ตลอดจนมีการฝึกซ้อมตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง
■ จัดตั้งทีมดับเพลิงและฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือตามที่กฎหมายกำหนด	■ จัดตั้งทีมดับเพลิงทั้ง 4 ทีม โดยแต่ละทีมจะแบ่งตามกะการทำงาน
■ กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ	■ กำหนดให้ฝ่ายซ่อมบำรุงดำเนินการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านการปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสุขภาพ	ผลการปฏิบัติตามแนวทางมาตรการ
■ จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานและจัดทำสมุดสุขภาพประจำตัวพนักงาน ตามที่กฎหมายกำหนด	■ จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานและจัดทำสมุดสุขภาพประจำตัวพนักงาน ตามที่กฎหมายกำหนด
■ กำหนดให้มีการสับเปลี่ยนหรือหมุนเวียนหน้าที่ของพนักงานในกรณีที่ตรวจพบหรือเกิดความผิดปกติของสุขภาพของพนักงาน	■ มีการจัดการทำงานเป็นกะ โดยแบ่งเป็น 4 กะ เพื่อการสับเปลี่ยนหรือหมุนเวียนหน้าที่ของพนักงาน
■ บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ สาเหตุ การดำเนินการแก้ไขในแต่ละกรณีของอุบัติเหตุ	■ มีการเก็บสถิติอุบัติเหตุ เพื่อวิเคราะห์ หาสาเหตุ อุบัติเหตุหรืออุบัติการณ์ และดำเนินการแก้ไขโดยเร็วที่สุด
■ จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยในสถานประกอบการตามกฎหมายกำหนด	■ จัดให้มีกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัยภายในโรงงานอย่างสม่ำเสมอ เช่น การจัดอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในด้านต่าง ๆ แก่พนักงานและผู้รับเหมา
■ สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลรักษาสุขภาพของชุมชน โดยให้มีการรวบรวมข้อมูลสุขภาพของประชาชนจากหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ เพื่อมามาวิเคราะห์แนวโน้มสุขภาพของประชาชน	■ โครงการสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกัน และการดูแลรักษาสุขภาพของชุมชน และกำหนดหน้าที่ต่าง ๆ ให้ดำเนินการ โดยเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์

จากนโยบายและมาตรการดังกล่าวข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ มีความมุ่งมั่นพัฒนาปรับปรุงสภาพแวดล้อมการปฏิบัติงานให้ปลอดภัยและถูกสุขอนามัยมาโดยตลอด นำมาซึ่งความสำเร็จและรางวัลแห่งความภาคภูมิใจด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และการรับผิดชอบต่อสังคมและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างต่อเนื่องตลอดหลายปีที่ผ่านมา โดยยังคงยึดถือแนวปฏิบัติจนถึงปัจจุบัน สำหรับรางวัลที่ได้รับในปี 2565 - 2567 อาทิเช่น

1. ใบประกาศเกียรติคุณ สถานประกอบการต้นแบบ โครงการพัฒนาศักยภาพและบทบาทเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานด้านสุขภาวะองค์กร เพื่อเป็นผู้นำการขับเคลื่อนองค์กรสุขภาวะ
2. รางวัล ธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อม
3. รางวัล CSR DIW
4. ใบประกาศเกียรติคุณอุตสาหกรรมเชิงนิเวศน์
5. ได้รับการรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมของโรงงานอุตสาหกรรม EMS-DIW ชั้นที่ 1 ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม ปี พ.ศ.2565
6. อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 2 ปฏิบัติการสีเขียว ปี 2565 (Green Activity)
7. อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3 ปฏิบัติการสีเขียว ปี 2566 (Green System)
8. รางวัลเกียรติยศ CSR-DIW AWARD 2566 มาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคมของผู้ประกอบการ (CSR-DIW)
9. รางวัล CSR-DIW Continuous Award 2567 จำนวน 12 รางวัล จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งแสดงถึงความมุ่งมั่นในการรักษามาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กรมาอย่างต่อเนื่อง
10. รางวัลผ่านเกณฑ์การจัดบริการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในสถานประกอบการ ปี 2565 จากคณะอนุกรรมการควบคุมโรคจากการประกอบอาชีพและโรคจากสิ่งแวดล้อมจังหวัด

ACE เข้ารับรางวัล
CSR-DIW Continuous Awards

11. โรงไฟฟ้าขยะชุมชนเทศบาลเมืองกระบี่ ภายใต้ ACE ได้รับรางวัล Smart City Solutions Awards 2024 ระดับดีเลิศ ด้านพลังงานอัจฉริยะ ในผลงาน “โครงการ Waste to Energy พลังงานสะอาด สู่การพัฒนาคุณภาพชีวิตที่ยั่งยืน" จากสำนักงานส่งเสริมเศรษฐกิจดิจิทัล

วัฒนธรรมความปลอดภัย และอาชีวอนามัยในการทำงาน

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงการสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงานของพนักงานและผู้รับเหมา จึงได้สนับสนุนให้เกิดการสร้างวัฒนธรรมที่ยั่งยืนในองค์กร โดยมีแนวทางการสร้างวัฒนธรรมความปลอดภัยที่ยั่งยืน ดังต่อไปนี้

1) การประเมินความเสี่ยง
2) การกำหนดมาตรการขั้นตอนการปฏิบัติงาน
3) การฝึกอบรมให้ความรู้
4) การกำหนดตัวชี้วัดควบคุมสถิติอุบัติเหตุจากการทำงานอย่างเป็นระบบ

หลายปีที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ยังคงดำเนินการพัฒนาสภาพแวดล้อมในการทำงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานมากขึ้น และลดความสูญเสียอย่างต่อเนื่องในองค์กร ด้วยค่านิยมหลักในการปฏิบัติงานโดยประยุกต์ใช้แนวทาง 9ส. ซึ่งประกอบด้วย

1) **สะสาง** การขจัดสิ่งของที่ไม่ต้องการออก
2) **สะดวก** การจัดของที่ใช้ให้เป็นระเบียบโดยคำนึงถึงความปลอดภัย
3) **สะอาด** การทำความสะอาดสถานที่ปฏิบัติงานเครื่องมือและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้เรียบร้อย
4) **สุขลักษณะ** จัดสถานที่ฝึกปฏิบัติงานให้ถูกสุขลักษณะเพื่อสุขภาพอนามัยของตนเองและผู้ร่วมงาน
5) **สร้างนิสัย** ปฏิบัติ 4 ส แรกจนเกิดทักษะและติดเป็นนิสัยของตนเอง
6) **ใส่ใจสิ่งแวดล้อม** การให้ความสำคัญกับสิ่งแวดล้อม ตระหนักเห็นคุณค่า มีจิตอาสา รับผิดชอบ รู้รักษา และพัฒนาสิ่งแวดล้อมให้คงอยู่กับชุมชน สังคม ประเทศชาติอย่างยั่งยืน
7) **สร้างสรรค์ความปลอดภัย** เมื่อพบเห็นสิ่งไม่ปลอดภัยควรทำการแก้ไขปรับปรุง ทำสัญลักษณ์และป้ายเตือน มีระบบป้องกันอัคคีภัย มีจุดรวมพลเป็นที่นัดหมายเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉิน และมีการฝึกอบรมเชิงปฏิบัติการด้านการอพยพหนีไฟประจำปี
8) **ส่งเสริมพัฒนาทีมงาน** เป็นการสร้างความสัมพันธ์และพัฒนาระบบในการทำงานร่วมกันให้มีประสิทธิภาพประหยัดและมีคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้น
9) **สร้างประสิทธิภาพและประสิทธิผล** มุ่งสู่ประสิทธิภาพในการปฏิบัติงาน เพื่อนำมาซึ่งความสำเร็จในเป้าหมายสูงสุดขององค์กรร่วมกัน

การประเมินความเสี่ยง

เพื่อให้การบริหารจัดการความเสี่ยงด้านความปลอดภัยสอดคล้องกับจุดประสงค์ขององค์กร ทิศทางกลยุทธ์ และผลกระทบต่อความสามารถขององค์กรในการบรรลุผลลัพธ์ตามที่คาดหวัง กลุ่มบริษัทฯ จึงจัดให้มีแนวทางการวางแผนจัดการกับความเสี่ยงและโอกาสเกี่ยวข้องกับประเด็นปัญหาสิ่งแวดล้อม และอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อวางแผนจัดการกับจุดแข็ง จุดอ่อน ความเสี่ยง โอกาส เพื่อให้บรรลุเป้าหมายคุณภาพได้ตั้งไว้ให้เป็นไปอย่างต่อเนื่อง โดยกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องในการประเมินและบริหารจัดการความเสี่ยง ซึ่งรวมถึงตัวแทนฝ่ายบริหารด้านคุณภาพและสิ่งแวดล้อมของแต่ละโรงไฟฟ้า โดยมีขั้นตอนการประเมินความเสี่ยงด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสุขภาพ และแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยง ดังนี้

1. **การระบุและวิเคราะห์ความเสี่ยง** ระบุความเสี่ยงและโอกาสและระบุผลกระทบที่จะเกิดขึ้นในแต่ละเรื่อง

2. **การประเมินความเสี่ยง** เมื่อได้ผลการประเมินแล้วให้นำมาวางแผนการจัดทำระบบบริหารงานคุณภาพ และวางแผนการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย
3. **การตอบสนองรับมือความเสี่ยง** ระบุระดับ ลักษณะของความเสี่ยงที่เกิดขึ้น และแนวทางบริหารความเสี่ยง
4. **การติดตามทบทวนความเสี่ยง** ดำเนินการติดตามและทบทวนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อปรับปรุงและเพิ่มแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยง

การสอบสวนอุบัติการณ์ที่เกี่ยวเนื่องจากการทำงาน

กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดขั้นตอนการสอบสวน บันทึกสถิติ และรายงานวิเคราะห์อุบัติเหตุ (Accident Report) เพื่อตรวจสอบและค้นหาสาเหตุของการเกิดอุบัติเหตุจากสภาพการณ์ที่เป็นอันตรายต่าง ๆ นำไปสู่การกำหนดแนวทางในการป้องกันอุบัติเหตุไม่ให้เกิดขึ้นซ้ำ โดยมีรายละเอียดผู้มีรับผิดชอบและแนวทางการดำเนินการที่ชัดเจน ทั้งยังกระตุ้นให้ผู้ที่เกี่ยวข้องเพิ่มความใส่ใจในการป้องกัน โดยมีขั้นตอนดังต่อไปนี้

ผู้รับผิดชอบในการสอบสวนอุบัติเหตุ:

1. ผู้ควบคุมงาน รับผิดชอบในการควบคุมดูแลการทำงานของคนงานให้ถูกวิธี มีความปลอดภัย เป็นไปตามกฎข้อบังคับของโรงงานและเหมาะสมต่อการสืบสวนอุบัติเหตุเพื่อให้มีประสิทธิภาพ
2. เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย เกี่ยวข้องกับการป้องกันอุบัติเหตุ และเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงานโดยตรง ต้องมีความรู้และประสบการณ์ ในด้านนี้ จึงจะทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ

หลักสำคัญในการสอบสวน:

1. ผู้สอบสวนต้องมีความคิดอ่านและสามัญสำนึกที่ชัดแจ้งเป็นรูปธรรม
2. ผู้สอบสวนต้องมีความรู้กับขบวนการผลิต คุ้นเคยกับเครื่องจักร คนงาน ตลอดจนสภาพแวดล้อมต่าง ๆ ของแผนกที่เกิดอุบัติเหตุ
3. ผู้สอบสวนไม่ควรเป็นผู้ใต้บังคับบัญชาของหัวหน้างาน หรือผู้ควบคุมงานในแผนกที่เกิดอุบัติเหตุ
4. การสอบสวนต้องทำทันทีที่เกิดอุบัติเหตุหรือโดยเร็วที่สุด เพื่อที่จะได้ข้อเท็จจริงที่ถูกต้อง สิ่งต่าง ๆ ที่อาจก่ออุบัติเหตุต้องสอบสวนอย่างละเอียด ควรกระทำเป็นกลุ่มหรือคณะทำงานเพื่อให้ได้สาเหตุที่แท้จริง การสอบสวนจะเสร็จสมบูรณ์เมื่อมีการทำรายงานและเสนอแนวทางแก้ไข

การบันทึกและรายงานอุบัติเหตุ:

1. ต้องบันทึกและรายงานการเกิดอุบัติเหตุทุกครั้ง
2. รายงานต้องประกอบด้วยหัวข้อที่เกี่ยวข้องกับการวิเคราะห์เหตุการณ์ การสอบสวนสาเหตุ ข้อเสนอแนะในการแก้ไข และการสั่งการของฝ่ายบริหาร
3. รายงานจะต้องมีลักษณะง่ายต่อการรวบรวมหรือแยกประเภทตามลักษณะสาเหตุหรือการบาดเจ็บหรือเพื่อประโยชน์ในทางสถิติและทางอื่น ๆ ต่อไป

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ เล็งเห็นว่าว่าความปลอดภัยเริ่มต้นจากพนักงานทุกคน จึงปลูกฝังวัฒนธรรมในการทำงานด้วยความปลอดภัยให้แก่พนักงานผ่านการอบรมต่าง ๆ เช่น การกำหนดให้พนักงานทุกคนต้องผ่านการอบรมหลักสูตรความปลอดภัยก่อนเริ่มงาน และมีการจัดกิจกรรมร่วมกับแผนกทรัพยากรบุคคล โดยจัดกิจกรรม Safety Talk และการทำการวิเคราะห์หรือคาดการณ์ถึงอันตรายที่อาจเกิดขึ้นจากการทำงาน (KYT) ก่อนเริ่มงานประมาณ 3-5 นาที เพื่อทบทวนขั้นตอนการทำงานที่ปลอดภัย และให้พนักงานระมัดระวังและมีสติในการทำงานทุกครั้งก่อนเริ่มงาน เพื่อลดการเกิด

อุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน โดยมีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและหัวหน้างานร่วมเป็นผู้นำให้กับพนักงาน ซึ่งการจัดกิจกรรมดังกล่าวมีการเปิดโอกาสให้พนักงานทุกคนสื่อสารกัน โดยถอดบทเรียนจากอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น (Lesson Learned) ในหัวข้อเกี่ยวกับอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และกิจกรรมค้นหาอันตรายซึ่งเป็นกิจกรรมที่ให้พนักงานมีส่วนร่วมในการค้นหาอันตรายภายในพื้นที่โรงงานและพื้นที่การทำงานของพนักงาน ว่าจุดใดที่อันตรายต่อร่างกายและทรัพย์สิน รวมถึงส่งเสริมให้พนักงานมีส่วนร่วมในการพัฒนาโรงงานให้เกิดความปลอดภัยมากยิ่งขึ้น

ทั้งนี้ กำหนดช่องทางที่ให้พนักงานสามารถรายงานอุบัติเหตุ และการกระทำที่ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน โดยเปิดโอกาสให้พนักงานสามารถแสดงความคิดเห็นหรือร้องเรียนเกี่ยวกับการปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมหรือการกระทำที่ไม่ถูกต้องในกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงให้การคุ้มครองพนักงานที่รายงานเรื่องดังกล่าว

การพิจารณาความเสี่ยงการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศที่มีผลต่ออาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ ได้พิจารณานำข้อกำหนด ISO 45001:2018/Amd 1:2024 - Occupational health and safety management systems AMENDMENT 1: Climate action changes มาบังคับใช้ในการประเมินบริบทองค์กรและความต้องการของผู้มีส่วนได้เสีย โดยได้ดำเนินการประเมิน SWOT และกำหนดมาตรการรับมือกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ โดยมีตัวอย่างของมาตรการที่ได้กำหนดขึ้น ได้แก่ การป้องกันน้ำท่วมทั้งในโรงไฟฟ้าและในกรณีงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โดยมาตรการดังกล่าวจะต้องมีความเข้มงวดยิ่งขึ้น และสามารถรองรับกรณีฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากปรากฏการณ์สภาพอากาศโลกที่แปรปรวน เช่น การเกิดฝนตกหนักมากในช่วงระยะเวลาสั้นๆ (Rain Bomb) และภาวะโลกเดือด (Global Boiling) ซึ่งมีผลต่อการติดไฟเองของเชื้อเพลิง โดยกำหนดให้มีการตรวจตรา และจัดเก็บเชื้อเพลิงให้อย่างเหมาะสม เพื่อลดความเสี่ยงจากการสะสมความร้อนและป้องกันการเกิดอัคคีภัยที่อาจเกิดขึ้น

การมีส่วนร่วมของพนักงานในด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย

กลุ่มบริษัทฯ กำหนดให้คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทำหน้าที่ให้คำปรึกษาแก่พนักงานและบริหารจัดการงานด้านอาชีวอนามัย เพราะความสำคัญของสุขภาพพนักงานคือสิ่งที่สำคัญที่สุดของกลุ่มบริษัทฯ เนื่องจากพนักงานทุกคนคือฟันเฟืองหลักที่ขับเคลื่อนธุรกิจ ดังนั้น จึงได้ดำเนินการส่งเสริมด้านสุขภาพและความปลอดภัยเพื่อป้องกันการเจ็บป่วยที่เกิดจากการทำงานของพนักงาน โดยดำเนินการตรวจสุขภาพด้านอาชีวอนามัยสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยงเป็นประจำทุกปีแก่บุคลากรทุกระดับชั้นของกลุ่มบริษัทฯ โดยพิจารณาจากปัจจัยความเสี่ยงตามระดับ อายุ เพศ และสภาพแวดล้อมในการทำงานของแต่ละบุคคล

ยิ่งไปกว่านั้น กลุ่มบริษัทฯ ยังส่งเสริมและสนับสนุนความเป็นอยู่และสุขภาพที่ดีของพนักงานทุกคน โดยจัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี จัดการอบรมให้ความรู้การดูแลสุขภาพร่างกายแก่พนักงานและผู้รับเหมา และจัดให้มีสวัสดิการด้านต่าง ๆ ตามที่กฎหมายกำหนด และนอกเหนือจากที่กฎหมายกำหนด เช่น ประกันสังคม และประกันอุบัติเหตุ เป็นต้น รวมถึงการให้เงินช่วยเหลือประเภทต่าง ๆ แก่พนักงาน เช่น ทุนการศึกษาแก่บุตร และเงินช่วยฌาปนกิจ เป็นต้น

การอบรมด้านอาชีวนามัยและความปลอดภัยแก่พนักงาน

กลุ่มบริษัทฯ กำหนดแผนการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยในแต่ละสายงาน รวมถึงจัดหลักสูตรการอบรมด้านความปลอดภัยให้กับพนักงานและผู้รับเหมาเพื่อสร้างความตระหนักรู้และเข้าใจในบทบาทหน้าที่ต่อการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัยในองค์กร และเพิ่มศักยภาพด้านความปลอดภัยให้แก่พนักงานและเพื่อให้มั่นใจได้ว่าการปฏิบัติงานในทุกพื้นที่จะดำเนินการตามมาตรฐานด้านความปลอดภัย โดยในปี 2567 มีการจัดอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย หลักๆ ทั้งสิ้นประมาณ 17 หลักสูตร มีพนักงานและผู้รับเหมาเข้าร่วมทั้งหมดประมาณ 1,200 คน โดยครอบคลุมการดำเนินงานทั้งโรงไฟฟ้าชีวมวล ขยะ และพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งในระยะดำเนินการและก่อสร้าง ประกอบด้วยหลักสูตรดังต่อไปนี้

หลักสูตรการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และสุขภาพของโรงไฟฟ้าชีวมวล ขยะ และพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งระยะก่อสร้างและดำเนินการ

หลักสูตร	จำนวนครั้งฝึกอบรม	จำนวนผู้เข้าอบรม (รวมผู้รับเหมา)
หลักสูตร Requirement ISO 45001:2018 ISO 9001:2015 และ ISO 14001:2015	6	42
หลักสูตร Internal Audit ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 และ ISO 45001:2018	5	35
หลักสูตรการดำเนินงานตามประมวลหลักการปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม (CoP)	14	167
หลักสูตรความปลอดภัยพื้นฐาน	71	1257
หลักสูตรความปลอดภัยตามความเสี่ยง	59	1048
หลักสูตรการฝึกอบรมดับเพลิงขั้นต้น	13	396
หลักสูตรการซ้อมอพยพหนีไฟ	14	738
หลักสูตรการซ้อมสารเคมีรั่วไหล	10	152
หลักสูตรปฐมนิเทศพนักงานใหม่หลักสูตรความปลอดภัยในการทำงาน สิ่งแวดล้อม ใบอนุญาต และ ESG	60	246
หลักสูตรปฐมนิเทศพนักงานใหม่ 9ส. เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน	87	847
หลักสูตร ESG - DNA	1	32
หลักสูตรเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน (จป.) หัวหน้างาน	6	42
หลักสูตรเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน (จป.) บริหาร	6	11
คณะกรรมการความปลอดภัย	11	47
หลักสูตรการปฐมพยาบาลเบื้องต้น	1	35
หลักสูตรโรคจากการทำงาน	13	360
หลักสูตร Carbon Foot Print Organization (CFO)	1	1

การดูแลสุขภาวะและความปลอดภัยในสถานการณ์โรคระบาด และโรคอันเนื่องมาจากการทำงานอื่น ๆ

ในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ ได้ติดตามสถานการณ์ และเฝ้าระวังโรคระบาด อันได้แก่ COVID-19 โรคไข้หวัดใหญ่ สายพันธุ์ใหม่ โรคระบาดอื่นๆ และโรคอันเนื่องมาจากการทำงานอื่นๆ อย่างต่อเนื่องและใกล้ชิด ซึ่งสถานการณ์ดังกล่าวหากเกิดขึ้นจะก่อให้เกิดการระบาดในวงกว้างขึ้นและยืดเยื้อยาวนาน และ/หรือรวมไปถึงโรคอันเนื่องจากการทำงานที่อาจจะส่งผลต่อสุขภาวะของพนักงานในองค์กร ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงได้ดำเนินการและกำหนดมาตรการในการดูแลพนักงานและผู้มีส่วนได้เสียในทุกภาคส่วน เพื่อควบคุมและป้องกันการแพร่กระจายของโรคระบาดที่อาจเกิดขึ้น โดยในปี 2567 มีการดำเนินการรับมือ ดังนี้

1. สื่อความการป้องกันและดูแลตัวเองในสถานการณ์โรคระบาด และมาตรการในการลดความเสี่ยงของการแพร่กระจายเชื้อในพื้นที่ปฏิบัติงานให้แก่พนักงานผ่านช่องทางออนไลน์
2. มีการประชาสัมพันธ์แนวทางการป้องกันโรค และอบรมโรคจากการประกอบอาชีพ
3. กำหนดมาตรการจัดการกรณีพบผู้ติดเชื้อในพื้นที่ปฏิบัติการ เช่น การ Lock Up หรือ Bubble & Seal เพื่อป้องกันการระบาดของโรคตามหลักเกณฑ์และแนวทางที่ราชการกำหนด
4. กำหนดมาตรการในการตรวจคัดกรองเชื้อด้วย Antigen Test Kit (ATK) ทั้งโควิดและไข้หวัดใหญ่ ทั้งรูปแบบเชิงรุกสำหรับกลุ่มเสี่ยงก่อนเข้าอาคารสำนักงาน และพื้นที่โรงงาน ในกรณีพบการระบาด
5. กำหนดให้พื้นที่ปฏิบัติการตรวจสอบผลการตรวจคัดกรองเชื้อทั้งโควิดและไข้หวัดใหญ่ ในกรณีพบการระบาดด้วย Antigen Test Kit (ATK) ของผู้รับเหมาหรือบุคคลภายนอกก่อนเข้าพื้นที่ปฏิบัติการ กรณีพบว่าผลการตรวจเป็นบวก (Positive) ไม่อนุญาตให้เข้าพื้นที่โดยเด็ดขาด

การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ (MD&A)

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุป

สรุปรายงานของผู้สอบบัญชี

ผู้สอบบัญชี

งบการเงิน	ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565	นายกฤษณ์ ชัชวาลวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ทะเบียนเลขที่ 5016 บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566	
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567	

สรุปรายงานการสอบบัญชี

งบการเงิน	รายงานความเห็นผู้สอบบัญชี
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565	• ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ แสดงฐานะการเงินรวมของกลุ่มกิจการและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน • ผู้สอบบัญชีได้ระบุเรื่องการพิจารณาการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 2 แห่ง เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566	• ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ แสดงฐานะการเงินรวมของกลุ่มกิจการและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน • ผู้สอบบัญชีได้ระบุเรื่องการพิจารณาการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 2 แห่ง เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567	• ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ แสดงฐานะการเงินรวมของกลุ่มกิจการและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน • ผู้สอบบัญชีได้ระบุเรื่องการพิจารณาการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 2 แห่ง เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

สรุปงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567

งบแสดงฐานะทางการเงิน

รายการ	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2565		2566		2567	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	429.10	2.14	1,180.64	5.43	522.60	2.08
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,432.41	7.14	1,200.39	5.52	1,222.32	4.87
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	116.98	0.58	107.86	0.50	126.95	0.51
สินค้าคงเหลือ	957.40	4.77	1,059.03	4.87	1,040.10	4.14
ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)	80.14	0.40	116.98	0.54	229.99	0.92
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินระยะสั้น	1.69	0.01	-	-	2.99	0.01
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	14.41	0.07	0.83	-	2.14	0.01
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	**3,032.13**	**15.11**	**3,665.73**	**16.86**	**3,147.09**	**12.53**
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	397.59	1.98	445.04	2.05	402.05	1.60
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	3,283.99	16.36	3,225.68	14.84	3,164.90	12.60
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	123.78	0.62	123.78	0.57	123.78	0.49
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	11,226.82	55.93	12,281.23	56.50	16,290.93	64.87
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสินทรัพย์ถาวร	276.17	1.37	320.27	1.47	46.21	0.18
สิทธิการในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)	1,470.96	7.33	1,386.67	6.38	1,302.27	5.19
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	68.56	0.34	56.15	0.26	44.49	0.18
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนจากเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	16.00	0.08	16.00	0.07	16.00	0.06
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สุทธิ)	59.97	0.30	54.51	0.25	391.39	1.56
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	55.67	0.28	52.63	0.24	46.01	0.18
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินระยะยาว	-	-	-	-	1.12	0.00
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	59.50	0.30	109.52	0.51	137.46	0.55
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	**17,039.01**	**84.89**	**18,071.48**	**83.14**	**21,966.61**	**87.47**
รวมสินทรัพย์	**20,071.14**	**100.00**	**21,737.21**	**100.00**	**25,113.70**	**100.00**

รายการ	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2565		2566		2567	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	396.20	1.97	45.00	0.21	49.00	0.20
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	508.71	2.53	409.80	1.89	548.26	2.18
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	3.19	0.02	3.35	0.02	4.16	0.02
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	795.04	3.96	1,152.32	5.30	1,119.06	4.46
หุ้นกู้ (สุทธิ)	-	-	-	-	234.62	0.93
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามข้อตกลงสัมปทาน	-	-	-	-	21.43	0.09
ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)	47.58	0.24	44.41	0.20	37.49	0.15
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	10.21	0.05	7.69	0.04	7.85	0.03
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินระยะสั้น	0.24	-	10.84	0.05	1.05	0.00
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	7.50	0.04	8.23	0.04	10.46	0.04
รวมหนี้สินหมุนเวียน	**1,768.67**	**8.81**	**1,681.64**	**7.75**	**2,033.38**	**8.10**
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน	17.36	0.09	28.78	0.13	18.77	0.07
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	30.28	0.15	30.63	0.14	30.75	0.12
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	3,850.14	19.18	4,069.66	18.72	6,458.66	25.72
หุ้นกู้ (สุทธิ)	-	-	389.30	1.79	155.73	0.62
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	208.71	1.04	221.06	1.02	222.82	0.89
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินระยะยาว	-	-	-	-	18.34	0.07
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	11.22	0.06	13.54	0.06	14.56	0.06
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	**4,117.71**	**20.52**	**4,752.97**	**21.86**	**6,919.63**	**27.55**
รวมหนี้สิน	**5,886.38**	**29.33**	**6,434.61**	**29.61**	**8,953.01**	**35.65**
ส่วนของเจ้าของ						
ทุนจดทะเบียน	*5,488.00*		*5,488.00*		*5,488.00*	
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	5,088.00	25.35	5,088.00	23.41	5,088.00	20.26
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,896.01	19.41	3,896.01	17.92	3,896.01	15.51
กำไรสะสม – จัดสรรแล้ว – ทุนสำรองตามกฎหมาย	141.83	0.71	151.93	0.70	170.53	0.68
กำไรสะสม – จัดสรรแล้ว – ทุนสำรองหุ้นทุนซื้อคืน	268.01	1.34	268.01	1.23	268.01	1.07
กำไรสะสม – ยังไม่ได้จัดสรร	5,022.19	25.02	6,084.30	27.99	6,905.29	27.50
หุ้นทุนซื้อคืน	(268.01)	(1.34)	(268.01)	(1.23)	(268.01)	(1.07)
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(22.89)	(0.11)	(22.89)	(0.11)	(22.89)	(0.09)
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	**14,125.14**	**70.38**	**15,197.35**	**69.91**	**16,036.94**	**63.86**
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	59.62	0.29	105.25	0.48	123.75	0.49
รวมส่วนของเจ้าของ	**14,184.76**	**70.67**	**15,302.60**	**70.39**	**16,160.69**	**64.35**
รวมหนี้สินและส่วนของเจ้าของ	**20,071.14**	**100.00**	**21,737.21**	**100.00**	**25,113.70**	**100.00**

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2565		2566		2567	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขายและบริการ	6,502.07	94.00	6,165.98	93.67	6,034.30	93.54
รายได้จากสัญญาเช่าเงินทุนภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	414.94	6.00	416.73	6.33	416.44	6.46
รายได้จากสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	-	-	-	-	0.11	0.00
รวมรายได้	**6,917.01**	**100.00**	**6,582.71**	**100.00**	**6,450.85**	**100.00**
ต้นทุนขายและบริการ	(5,044.33)	(72.93)	(4,800.41)	(72.92)	(4,826.44)	(74.82)
กำไรขั้นต้น	**1,872.68**	**27.07**	**1,782.30**	**27.08**	**1,624.41**	**25.18**
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	53.47	0.77	(24.35)	(0.37)	(7.98)	(0.12)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	1.34	0.02	(12.28)	(0.19)	(4.46)	(0.07)
รายได้อื่น	16.95	0.25	26.68	0.41	22.25	0.34
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	**1,944.44**	**28.11**	**1,772.34**	**26.93**	**1,634.22**	**25.33**
ค่าใช้จ่าย						
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(438.16)	(6.33)	(444.79)	(6.76)	(435.49)	(6.75)
ต้นทุนทางการเงิน	(132.09)	(1.91)	(194.53)	(2.96)	(299.26)	(4.64)
รวมค่าใช้จ่าย	**(570.25)**	**(8.24)**	**(639.32)**	**(9.72)**	**(734.75)**	**(11.39)**
กำไรก่อนภาษีเงินได้	**1,374.19**	**19.87**	**1,133.01**	**17.21**	**899.47**	**13.94**
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(92.76)	(1.34)	(60.80)	(0.92)	(61.90)	(0.96)
กำไรสำหรับปี	**1,281.43**	**18.53**	**1,072.21**	**16.29**	**837.58**	**12.98**
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	**(0.66)**	**(0.01)**	**(0.30)**	**(0.01)**	**0.88**	**0.01**
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	**1,280.77**	**18.52**	**1,071.91**	**16.28**	**838.46**	**13.00**
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	1,281.98		1,072.51		838.72	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.55)		(0.30)		(1.14)	
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	1,281.32		1,072.21		839.60	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0.55)		(0.30)		(1.14)	
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.13		0.11		0.08	

งบกระแสเงินสด

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนภาษีเงินได้	**1,374.19**	**1,133.01**	**899.47**
รายการปรับกระทบกำไรเป็นเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน			
(กำไร) ขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(49.20)	14.10	9.58
ค่าเสื่อมราคา	(1.34)	12.28	4.46
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	639.48	668.60	748.26
กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า – อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	14.66	35.85	11.23
(กลับรายการ) ขาดทุนจากการด้อยค่า – ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(0.95)	-	-
ค่าตัดจำหน่าย	19.45	-	10.60
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	90.06	90.32	91.05
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน	11.41	11.41	11.42
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	1.45	1.94	2.12
ดอกเบี้ยรับ	(2.10)	(4.30)	(5.09)
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	(0.13)	-	(0.46)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	(0.40)	(1.77)	(5.53)
ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม	115.72	172.99	258.40
ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้	-	3.65	18.06
ต้นทุนทางการเงิน - ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย	13.67	15.67	20.15
ต้นทุนทางการเงิน - ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงหุ้นกู้รอตัดจ่าย	-	0.20	1.04
ต้นทุนทางการเงิน – ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าเงินทุน	1.23	1.26	1.36
ค่าธรรมเนียมผูกพันวงเงินกู้	1.47	0.76	0.25
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	**2,228.67**	**2,155.97**	**2,076.37**
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(348.43)	191.55	(22.05)
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	33.40	53.33	32.10
สินค้าคงเหลือ	(425.76)	(101.63)	18.93
ภาษีมูลค่าเพิ่ม	(20.93)	(40.01)	(119.92)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	(0.83)	(1.31)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(1.41)	(0.60)	(1.30)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	131.80	(27.64)	51.93
เงินสดจ่ายค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน	(26.06)	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	2.05	0.73	2.23
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนดอกเบี้ยรับและภาษีเงินได้	**1,573.33**	**2,230.87**	**2,036.98**
ดอกเบี้ยรับ	2.08	4.13	5.21
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(53.26)	(56.62)	(80.22)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	**1,522.15**	**2,178.38**	**1,961.97**

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินฝากสถาบันการเงินติดภาระค้ำประกัน(เพิ่มขึ้น)ลดลง	38.02	(47.45)	42.99
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนชั่วคราว	0.40	1.78	5.53
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	1.58	0.60	5.69
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักร	-	-	249.44
เงินสดรับคืนจากค่าปรับปรุงระบบไฟฟ้า	-	-	7.60
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์	-	-	(393.83)
เงินสดจ่ายซื้อ – สินทรัพย์ถาวร	(1,769.32)	(1,758.51)	(4,575.81)
เงินสดจ่ายซื้อ – สินทรัพย์สิทธิการใช้	(37.11)	-	-
เงินสดจ่ายซื้อ – สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(7.26)	(0.58)	(35.16)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยที่ถือเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ถาวร	-	(12.09)	(4.09)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	**(1,773.69)**	**(1,816.25)**	**(4,697.65)**

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,486.70	768.70	415.50
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(1,304.70)	(1,120.20)	(411.50)
เงินสดรับจากการจำหน่ายหุ้นกู้	-	391.60	-
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงจากการจำหน่ายหุ้นกู้	-	(2.50)	-
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	(2.77)	(3.71)	(4.07)
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า	(1.23)	(1.26)	(1.36)
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	862.09	1,550.10	3,672.10
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(742.09)	(955.51)	(1,303.45)
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	(10.26)	(2.50)	(33.81)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยจ่าย	(127.85)	(186.81)	(257.33)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อหุ้นทุนซื้อคืน	-	-	(18.06)
เงินสดรับจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยโดยอ้อม	(173.57)	(94.44)	-
เงินสดรับจากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยโดยอ้อม	6.93	45.93	19.64
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท	(203.36)	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	**(210.11)**	**389.40**	**2,077.65**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	**(461.65)**	**751.53**	**(658.03)**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยอดคงเหลือต้นปี	**890.75**	**429.10**	**1,180.64**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยอดคงเหลือปลายปี	**429.10**	**1,180.64**	**522.60**

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2565	2566	2567
อัตราส่วนสภาพคล่อง (LIQUIDITY RATIO)				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.71	2.18	1.55
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.90	1.33	0.81
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.98	1.26	1.06
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า[1]	เท่า	6.40	5.95	5.95
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	56.27	60.46	61.35
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	N/A	N/A	N/A
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	N/A	N/A	N/A
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้[2]	เท่า	23.15	19.67	20.59
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย	วัน	15.55	18.30	17.73
Cash Cycle	วัน	40.72	42.15	43.62
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขายและบริการ[3]	ร้อยละ	27.07	27.08	25.18
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน[4]	ร้อยละ	21.78	20.17	18.58
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	ร้อยละ	101.05	164.09	163.67
อัตรากำไรสุทธิ[5]	ร้อยละ	18.53	16.29	12.98
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	9.30	7.27	5.32
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	6.60	5.13	3.58
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	17.88	14.81	11.10
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.36	0.31	0.28
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.41	0.42	0.55
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.36	0.37	0.50
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิเงินสดต่อส่วนของผู้ถือหุ้น[6]	เท่า	0.30	0.27	0.44
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	เท่า	2.27	2.73	3.95
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน	เท่า	1.87	1.74	1.74
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	16.93	10.73	6.81

[1] คำนวณโดยสูตร รายได้จากการขายและบริการ / ลูกหนี้การค้าเฉลี่ย (ไม่รวมรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน)
[2] คำนวณโดยสูตร ต้นทุนขายและบริการ / เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ย (ไม่รวมต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน)
[3] คำนวณโดยสูตร (รายได้จากการขายและบริการ - ต้นทุนขายและบริการ) / รายได้จากการขายและบริการ
[4] คำนวณโดยสูตร กำไรจากการดำเนินงาน / รายได้จากการขายและบริการ
[5] คำนวณโดยสูตร กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด / (รายได้จากการขายและบริการ + รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน + รายได้อื่น)
[6] คำนวณโดยสูตร (หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด - เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน) / ส่วนของผู้ถือหุ้น

การวิเคราะห์การดำเนินงานและฐานะการเงิน

ภาพรวมผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินที่ผ่านมา

สำหรับปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ ยังพัฒนาปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งการรับรู้ผลการดำเนินงานเต็มปีเป็นครั้งแรกในปี 2565 ของโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนพฤศจิกายน 2564 อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่ของกลุ่มบริษัทฯ ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้เพิ่มขึ้นเป็น 6,917.01 ล้านบาท และมีกำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิจำนวน 1,872.68 ล้านบาท และ 1,281.43 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าร่วมประมูลยื่นข้อเสนอเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าในโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ ของภาครัฐ โดยในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกให้เข้าร่วมโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน จำนวน 18 โครงการ คิดเป็นพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 112.73 เมกะวัตต์ รวมถึง ในไตรมาส 3 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ที่เป็นประเภทธุรกิจใหม่ในไตรมาส 3 ปี 2566 คือรายได้จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทยังมีการพัฒนาปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายและบริการรวมจำนวน 6,582.71 ล้านบาท และมีกำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิจำนวน 1,782.30 ล้านบาท และ 1,072.21 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองขลุง (SPP คลองขลุง) ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้พลังงานความร้อนโดยใช้เชื้อเพลิงชีวมวลร่วมกับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ตั้งอยู่ที่อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร กำลังผลิตติดตั้งรวม 20 เมกะวัตต์ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แบบ Feed-in Tariff (FiT) 13.31 เมกะวัตต์ กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) สัญญามีอายุ 20 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โดยได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2567 นอกจากนี้ ในช่วงปลายปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ เริ่มมีการรับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (โซลาร์ฟาร์ม) จำนวน 5 โครงการ ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงระหว่างวันที่ 23 ถึง 25 ธันวาคม 2567 โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จำนวนรวม 35.40 เมกะวัตต์ สัญญามีอายุ 25 ปี ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายและบริการรวมจำนวน 6,450.85 ล้านบาท และมีกำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิจำนวน 1,624.41 ล้านบาท และ 837.58 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 20,071.14 ล้านบาท 21,737.21 ล้านบาท และ 25,113.70 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีสินทรัพย์หลักของกลุ่มบริษัทฯ เช่น ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่งเป็นสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน และลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เป็นต้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวมจำนวน 5,886.38 ล้านบาท 6,434.61 ล้านบาท และ 8,953.01 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหนี้สินส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ให้สินเชื่อกับโครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการของกลุ่มบริษัทฯ โดยปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวมเพิ่มขึ้น 514.76 ล้านบาท โดย มีสาเหตุมาจากเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 180.91 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 181.70 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 106.12 ล้านบาท จากการกู้เพิ่มระหว่างปีสำหรับลงทุน ในโครงการใหม่และรองรับโครงการที่จะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในอนาคต สำหรับปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวมเพิ่มขึ้น 548.23 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 576.80 ล้านบาท และหุ้นกู้เพิ่มขึ้น 389.30 ล้านบาท จากการกู้ยืมเงินและการออกหุ้นกู้ระหว่างปีสำหรับลงทุนพัฒนาโครงการใหม่ สำหรับปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวมเพิ่มขึ้น

2,518.40 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 2,355.74 ล้านบาท จากการกู้ยืมเงินระหว่างปีสำหรับลงทุนโครงการใหม่ที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

ส่วนของผู้ถือหุ้นของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 มีจำนวน 14,184.76 ล้านบาท 15,302.60 ล้านบาท และ 16,160.69 ล้านบาท ตามลำดับ โดยส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้นในปี 2565 ปี 2566 และปี 2567 เนื่องมาจากกำไรสะสมของกลุ่มบริษัทฯ ที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ในระหว่างปี 2565 บริษัทฯ มีโครงการซื้อหุ้นคืน โดยโครงการซื้อหุ้นคืนดังกล่าวสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2565 ระหว่างระยะเวลาโครงการซื้อหุ้นคืน บริษัทฯ ซื้อหุ้นคืนรวมจำนวนทั้งสิ้น 268.01 ล้านบาท และมีการจัดสรรกำไรสะสมเป็นทุนสำรองหุ้นทุนซื้อคืนดังกล่าวจำนวน 268.01 ล้านบาท

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

รายได้

รายได้รวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 มีจำนวน 6,933.96 ล้านบาท 6,609.39 ล้านบาท และ 6,473.10 ล้านบาท คิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.81 ในปี 2565 และคิดเป็นอัตราลดลงร้อยละ 4.68 และ ร้อยละ 2.06 ในปี 2566 และปี 2567 ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังนี้

รายได้จากการขายและบริการ

งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายและบริการจำนวน 6,917.01 ล้านบาท 6,582.71 ล้านบาท และ 6,450.85 ล้านบาท คิดเป็นอัตราการเติบโตร้อยละ 20.78 ในปี 2565 และอัตราลดลงร้อยละ 4.8 และ ร้อยละ 2.0 ในปี 2566 และ 2567 ตามลำดับ ซึ่งรายได้จากการขายและบริการสำหรับปี 2565 2566 และ 2567 ได้รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า 414.94 ล้านบาท 416.73 ล้านบาท และ 416.44 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็น ร้อยละ 6.00 ร้อยละ 6.33 และร้อยละ 6.46 ของรายได้จากการขายและบริการ นอกจากนี้ รายได้จากการขายและบริการของปี 2567 ได้รวมรายได้จากสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 0.11 ล้านบาท ทั้งนี้ รายได้จากการขายและบริการของกลุ่มบริษัทฯ ส่วนใหญ่มาจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าหลัก 2 ราย ได้แก่ กฟภ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนรายได้ร้อยละ 98.35 ร้อยละ 97.88 และร้อยละ 96.74 ตามลำดับ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้า 4 ประเภท ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองขลุง (SPP คลองขลุง) ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้พลังงานความร้อนโดยใช้เชื้อเพลิงชีวมวลร่วมกับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ตั้งอยู่ที่อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร กำลังผลิตติดตั้งรวม 20 เมกะวัตต์ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แบบ Feed-in Tariff (FiT) 13.31 เมกะวัตต์ กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) สัญญามีอายุ 20 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โดยได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2567 นอกจากนี้ ในช่วงปลายปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ เริ่มมีการรับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (โซลาร์ฟาร์ม) จำนวน 5 โครงการ ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงระหว่างวันที่ 23 ถึง 25 ธันวาคม 2567 โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จำนวนรวม 35.40 เมกะวัตต์ สัญญามีอายุ 25 ปี อีกทั้งในปี 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับลูกค้ากลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม โดยมีรายละเอียดดังนี้โดยมีรายละเอียด ดังนี้

รายได้จากการขายและบริการ	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2565		2566		2567	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	3,250.76	47.00	3,443.46	52.31	3,647.88	56.55
ค่า FiT Premium	68.92	0.99	50.77	0.77	38.55	0.60
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	31.07	0.45	30.56	0.47	25.17	0.39
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	**3,350.75**	**48.44**	**3,524.79**	**53.55**	**3,711.60**	**57.54**
รายได้จากสัญญาเช่าเงินทุนภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	414.94	6.00	416.73	6.33	416.44	6.46
รายได้จากการให้บริการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	2,620.72	37.89	2,103.54	31.96	1,823.62	28.27
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	3.35	0.05	2.59	0.04	4.23	0.07
รายได้จากการขายไอน้ำ (IU)	3.97	0.05	6.69	0.10	12.86	0.20
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	**3,042.98**	**43.99**	**2,529.55**	**38.43**	**2,257.15**	**34.99**
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	299.55	4.33	296.43	4.51	290.47	4.50
ค่า FiT Premium	24.34	0.35	21.19	0.32	23.41	0.36
ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)	123.62	1.79	110.79	1.68	-	-
รายได้จากการขายและบริการอื่น	55.72	0.81	58.45	0.89	59.87	0.93
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน	**503.23**	**7.28**	**486.86**	**7.40**	**373.75**	**5.79**
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	20.05	0.29	20.01	0.31	21.27	0.33
รายได้จากสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	-	-	-	-	0.11	0.00
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	**20.05**	**0.29**	**20.01**	**0.31**	**21.38**	**0.33**
รายได้จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	**-**	**-**	**21.50**	**0.31**	**86.97**	**1.35**
รวมรายได้จากการขายและบริการ	**6,917.01**	**100.00**	**6,582.71**	**100.00**	**6,450.85**	**100.00**

- **รายได้อื่น**

กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้อื่นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 จำนวน 16.95 ล้านบาท 26.68 ล้านบาท และ 22.25 ล้านบาท ตามลำดับ รายได้อื่นที่สำคัญประกอบด้วย รายได้ดอกเบี้ยรับ รายได้จากการขายน้ำ รายได้จากการให้บริการหลุมฝังกลบขยะ และรายได้อื่น ๆ

ต้นทุน

ต้นทุนขายและบริการ

กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายและบริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 จำนวน 5,044.33 ล้านบาท 4,800.41 ล้านบาท และ 4,826.44 ล้านบาท ตามลำดับ โดยต้นทุนขายและบริการสามารถแบ่งตามประเภทได้ดังนี้

ต้นทุนขายและบริการ	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2565		2566		2567	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนเชื้อเพลิง	3,608.32	71.53	3,270.63	68.13	3,121.90	64.68
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	675.62	13.39	708.00	14.75	785.19	16.27
ต้นทุนแรงงาน ค่าบำรุงรักษา และค่าบริการอื่น	597.09	11.84	611.30	12.74	638.17	13.22
ค่าดำเนินการ - กฟภ.	64.42	1.28	68.27	1.42	67.95	1.41
ต้นทุนจากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	15.78	0.33	74.15	1.54
ต้นทุนอื่น	98.88	1.96	126.43	2.63	139.08	2.88
รวมต้นทุนขายและบริการ	**5,044.33**	**100.00**	**4,800.41**	**100.00**	**4,826.44**	**100.00**

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลในปี 2565 2566 และ 2567 มีจำนวน 2,353.18 ล้านบาท 2,570.07 ล้านบาท และ 2,806.16 ล้านบาท ตามลำดับ โดยที่ต้นทุนหลักของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ได้แก่ ค่าเชื้อเพลิง ค่าเสื่อมราคาอาคารและเครื่องจักร ค่าบริการบำรุงรักษาและค่าแรง

สำหรับปี 2565 ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้นจำนวน 177.95 ล้านบาท จากปี 2564 หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.18 โดยมีสาเหตุหลักมาจากต้นทุนในการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่มากขึ้นจากโรงไฟฟ้าคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชรที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในปี 2564 และเริ่มรับรู้รายได้เต็มปีในปี 2565

ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลสำหรับปี 2566 เพิ่มขึ้นจำนวน 216.89 ล้านบาท จากปี 2565 หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.22 โดยมีสาเหตุหลักมาจากต้นทุนในการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่มากขึ้น เนื่องจากมีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่ลดลง

ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลสำหรับปี 2567 เพิ่มขึ้นจำนวน 236.09 ล้านบาท จากปี 2566 หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.19 โดยมีสาเหตุหลักมาจากต้นทุนในการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นตามกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองขลุง (SPP คลองขลุง) ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้พลังงานความร้อนโดยใช้เชื้อเพลิงชีวมวลร่วมกับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา โดยได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2567

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (AAA1) ในปี 2565 2566 และ 2567 มีจำนวน 2,469.51 ล้านบาท 1,982.31 ล้านบาท และ 1,701.90 ล้านบาท ตามลำดับ ส่วนใหญ่เกิดขึ้นจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิง และค่าบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาเครื่องจักร โดยต้นทุนขายและบริการในปี 2565 เพิ่มขึ้นจากปี 2564 จำนวน 1,065.54 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากต้นทุนวัตถุดิบเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากการปรับเพิ่มราคาค่าก๊าซธรรมชาติ และต้นทุนขายและบริการในปี 2566 ลดลงจากปี 2565 จำนวน 487.20 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ

19.73 เนื่องจากต้นทุนเชื้อเพลิงที่ลดลงอย่างต่อเนื่องตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลง สำหรับต้นทุนขายและบริการในปี 2567 ลดลงจากปี 2566 จำนวน 280.41 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 14.15 เนื่องจากต้นทุนเชื้อเพลิงที่ลดลงอย่างต่อเนื่องตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลง

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน

โดยหลักเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติซึ่งมีองค์ประกอบบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับตามระยะเวลาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 25 ปี และบางส่วนเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการจ่ายเงินซื้อเครื่องจักรและอะไหล่จากต่างประเทศสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

โดยในปี 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 53.47 ล้านบาท ขาดทุน 23.35 ล้านบาท และ ขาดทุน 7.98 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากค่าเงินบาทสิ้นปี 2565 อ่อนค่าลง ทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน อย่างไรก็ตาม สิ้นปี 2566 และ 2567 ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าว

โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนในปี 2565 2566 และ 2567 มีจำนวน 212.49 ล้านบาท 224.15 ล้านบาท และ 235.75 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งต้นทุนส่วนใหญ่เกิดจากค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (คำนวณจากมูลค่ายุติธรรมโครงการ) ค่าบำรุงรักษา และค่าแรงงาน โดยต้นทุนขายและบริการปี 2565 ลดลง 7.97 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2564 เนื่องจากการลดลงของต้นทุนค่าบริการอื่น อันเป็นผลมาจากการบริหารการควบคุมต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนในปี 2565 ในขณะที่ต้นทุนปี 2566 เพิ่มขึ้น 11.66 ล้านบาท จากค่าซ่อมบำรุงเนื่องจากมีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากปี 2565 ต้นทุนโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนปี 2567 เพิ่มขึ้น 11.60 ล้านบาท จากปี 2566 จากต้นทุนค่าบำรุงรักษาและค่าแรงงาน

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในปี 2565 2566 และ 2567 มีจำนวน 9.15 ล้านบาท 8.10 ล้านบาท และ 8.48 ล้านบาท ตามลำดับ โดยต้นทุนส่วนใหญ่มาจากต้นทุนแรงงานและค่าเสื่อมราคา ในช่วงปลายปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ เริ่มมีการรับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (โซลาร์ฟาร์ม) จำนวน 5 โครงการ ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงระหว่างวันที่ 23 ถึง 25 ธันวาคม 2567 โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จำนวนรวม 35.40 เมกะวัตต์ จึงมีต้นทุนเพิ่มขึ้น

การให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ในปี 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 21.5 ล้านบาท และ 86.97 ล้านบาท จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับลูกค้ากลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม และมีต้นทุนจากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดังกล่าว จำนวน 15.78 ล้านบาท และ 74.15 ล้านบาท ตามลำดับ

กำไรขั้นต้น

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้นจากการขายและบริการ เท่ากับ ร้อยละ 27.07 ร้อยละ 27.08 และร้อยละ 25.18 ตามลำดับ มีรายละเอียดแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า ดังนี้

กำไรขั้นต้น	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2565		2566		2567	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล						
รายได้จากการขายและบริการ	3,350.75	100.00	3,524.79	100.00	3,711.60	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	2,353.18	70.23	2,570.07	72.91	2,806.16	75.61
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	**997.57**	**29.77**	**954.72**	**27.09**	**905.44**	**24.39**
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ						
รายได้จากการขายและบริการ	3,042.98	100.00	2,529.55	100.00	2,257.15	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	2,469.51	81.15	1,982.31	78.37	1,701.90	75.40
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	**573.47**	**18.85**	**547.24**	**21.63**	**555.25**	**24.60**
โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน						
รายได้จากการขายและบริการ	503.23	100.00	486.86	100.00	373.75	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	212.49	42.23	224.15	46.04	235.75	63.08
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน	**290.74**	**57.77**	**262.71**	**53.96**	**138.00**	**36.92**
โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์						
รายได้จากการขายและบริการ	20.05	100.00	20.01	100.00	21.38	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	9.15	45.64	8.10	40.48	8.48	39.66
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	**10.90**	**54.36**	**11.91**	**59.52**	**12.90**	**60.34**
การให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์						
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	21.50	100.00	86.97	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	-	-	15.78	73.40	74.15	85.26
กำไรขั้นต้นจากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	**-**	**-**	**5.72**	**26.60**	**12.82**	**14.74**
รวมรายได้จากการขายและบริการ	6,917.01	100.00	6,582.71	100.00	6,450.85	100.00
รวมต้นทุนขายและบริการ	5,044.33	72.93	4,800.41	72.92	4,826.44	74.82
รวมกำไรขั้นต้น	**1,872.68**	**27.07**	**1,782.30**	**27.08**	**1,624.41**	**25.18**

ในปี 2565 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลเท่ากับ 997.57 ล้านบาท ลดลงจากปี 2564 จำนวน 88.93 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นลดลงเป็นร้อยละ 29.77 จากการที่ในระหว่างปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 1 แห่งที่สิ้นสุดช่วงระยะเวลาการได้รับ FiT Premium ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT นอกจากนี้ยังเกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลมีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2564 ทำให้กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลง และในปี 2566 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลเท่ากับ 954.72 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 27.09 กำไรขั้นต้นลดลงจากปี 2565 จำนวน 42.85 ล้านบาท จากการที่ในระหว่างปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 1 แห่งที่สิ้นสุดช่วงระยะเวลาการได้รับ FiT Premium ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT ทำให้กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลลดลง ในปี 2567 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลเท่ากับ 905.44 ล้านบาท และอัตรา

กำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 24.39 กำไรขั้นต้นลดลงจากปี 2566 จำนวน 49.28 ล้านบาท จากการที่ในระหว่างปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2566

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (AAA1) ต้นทุนหลักของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติมาจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ โดยปี 2565 มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 573.47ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 18.85 โดยกำไรขั้นต้นปี 2565 เพิ่มขึ้นจากปี 2564 จำนวน 12.20 ล้านบาท อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาอัตรากำไรขั้นต้นของปี 2565 ลดลงจากปี 2564 จากร้อยละ 28.56 เป็นร้อยละ 18.85 เนื่องจากในปี 2565 ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นทำให้ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้น แต่ในขณะเดียวกัน รายได้ค่าพลังงานตามสูตรการคำนวณของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติก็เพิ่มสูงขึ้นตามต้นทุนค่าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นด้วย ซึ่งเป็นไปตามกลไกของสูตรการคำนวณราคาที่ต้องการให้โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติสามารถรักษาระดับของกำไรขั้นต้นไว้ได้ดังเดิมโดยไม่มีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติ ดังจะเห็นได้จากรายได้ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติปี 2565 ที่เพิ่มขึ้นเป็นอย่างมากเมื่อเทียบกับปี 2564 แต่กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในปี 2565 ยังคงใกล้เคียงกับปี 2564 และเนื่องจากสูตรการคำนวณอัตรากำไรขั้นต้นที่เป็นการนำกำไรขั้นต้นมาหารด้วยรายได้ ดังนั้นการที่รายได้เพิ่มขึ้นในอัตราที่มากกว่าอัตราการเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้น จึงเป็นสาเหตุให้อัตรากำไรขั้นต้นลดลง สำหรับปี 2566 กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติลดลงจากปีก่อนจำนวน 26.23 ล้านบาท เนื่องจากมีจำนวนชั่วโมงการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาส 4 ปี 2566 อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาอัตรากำไรขั้นต้นของปี 2566 เพิ่มขึ้นจากปี 2565 จากร้อยละ 18.85 เป็นร้อยละ 21.63 เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ปรับตัวลดลง สำหรับปี 2567 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 555.25 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 24.60

กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากโรงไฟฟ้าขยะชุมชนในปี 2565 เท่ากับ 290.74 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 57.77 โดยกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 29.08 ล้านบาทจากปี 2564 เนื่องจากโรงไฟฟ้าขยะชุมชนมีชั่วโมงการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงไฟฟ้าที่ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2564 โดยต้นทุนหลักของโรงไฟฟ้าขยะชุมชนเกิดจากต้นทุนค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานซึ่งไม่ได้แปรผันตามปริมาณการขายไฟฟ้า สำหรับปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากโรงไฟฟ้าขยะชุมชน เท่ากับ 262.71 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 53.96 กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนลดลงจากปี 2565 จำนวน 28.03 ล้านบาทเนื่องจากมีชั่วโมงการหยุดเดินเครื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากปี 2565 และในไตรมาส 4 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีโรงไฟฟ้าขยะชุมชน 1 แห่งที่สิ้นสุดช่วงระยะเวลาการได้รับ Adder ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟ จึงส่งผลให้กำไรขั้นต้นและอัตรากำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขยะชุมชนลดลง สำหรับปี 2567 โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 138.00 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 36.92 โดยกำไรขั้นต้นลดลงจากปี 2566 จำนวน 124.71 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นลดลงร้อยละ 17.04 จากการสิ้นสุดช่วงระยะเวลาการได้รับ Adder ของโรงไฟฟ้าขยะชุมชน 1 แห่งตั้งไตรมาส 4 ปี 2566 ข้างต้น

สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์มีกำไรขั้นต้นสำหรับปี 2565 2566 และ 2567 จำนวน 10.90 ล้านบาท 11.91 ล้านบาท และ 12.90 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้น ร้อยละ 54.36 ร้อยละ 59.52 และร้อยละ 60.34 ตามลำดับ ในช่วงปลายปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ เริ่มมีการรับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (โซลาร์ฟาร์ม) จำนวน 5 โครงการ ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงระหว่างวันที่ 23 ถึง 25 ธันวาคม 2567 โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จำนวนรวม 35.40 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ ในปี 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จากการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับลูกค้ากลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมโดยมี

กำไรขั้นต้นจำนวน 5.72 ล้านบาท และ 12.82 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 26.60 และร้อยละ 14.74 ตามลำดับ

โดยภาพรวมกำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 เท่ากับ 1,872.68 ล้านบาท 1,782.30 ล้านบาท และ 1,624.41 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้น ร้อยละ 27.07 ร้อยละ 27.08 และร้อยละ 25.18 ตามลำดับ

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 438.16 ล้านบาท 444.79 ล้านบาท และ 435.49 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนของรายได้รวมซึ่งไม่รวมรายได้อื่นคือ ร้อยละ 6.33 ร้อยละ 6.76 และร้อยละ 6.75 ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารในปี 2565 เพิ่มขึ้นจากปี 2564 จำนวน 87.81 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 25.06 โดยมีสาเหตุมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานและค่าใช้จ่ายช่วงเริ่มต้นของโครงการใหม่เพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่ของกลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ในปี 2565 ยังมีการตั้งประมาณการผลเสียหายจากคดีแพ่งที่ศาลชั้นต้นมีคำพิพากษา และการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าในสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทฯ ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการบริหารปี 2566 เพิ่มขึ้น 6.63 ล้านบาทจากปี 2565 โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานที่เพิ่มขึ้นตามการเพิ่มขึ้นของจำนวนพนักงานเพื่อรองรับการขยายกิจการ ค่าใช้จ่ายช่วงเริ่มต้นของโครงการใหม่ที่เพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัทฯ และค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการเข้าร่วมประมูลยื่นข้อเสนอเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าในโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ ของภาครัฐ โดยในไตรมาส 1 ปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกให้เข้าร่วมโครงการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน จำนวน 18 โครงการ คิดเป็นพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 112.73 เมกะวัตต์ ค่าใช้จ่ายในการบริหารปี 2567 ลดลง 9.30 ล้านบาทจากปี 2566 เนื่องจากในปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายช่วงเริ่มต้นของโครงการใหม่และค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการเข้าร่วมประมูลยื่นข้อเสนอเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าตามที่กล่าวไว้ข้างต้น

ต้นทุนทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 132.09 ล้านบาท 194.53 ล้านบาท และ 299.26 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 1.91 ร้อยละ 2.96 และร้อยละ 4.64 ของรายได้รวมซึ่งไม่รวมรายได้อื่น ตามลำดับ โดยต้นทุนทางการเงินสำหรับปี 2566 เพิ่มขึ้นจากปี 2565 จำนวน 62.44 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินสำหรับปี 2567 เพิ่มขึ้นจากปี 2566 จำนวน 104.73 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้อ้างอิง (MLR) ของธนาคารพาณิชย์ในช่วงไตรมาส 1 ปี 2565 ถึงไตรมาส 4 ปี 2567 ทำให้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมในปี 2566 และ 2567 สูงขึ้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นตามอัตราดอกเบี้ยเงินกู้อ้างอิงที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีการเบิกเงินกู้และการออกหุ้นกู้เพื่อนำมาใช้ในการลงทุนในโครงการใหม่ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและก่อสร้าง จึงมีต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้น

ภาษีเงินได้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ 92.76 ล้านบาท 60.80 ล้านบาท และ 61.90 ล้านบาท ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทฯ มีส่วนประกอบหลัก ได้แก่ ภาษีเงินได้ประจำงวด ซึ่งส่วนมากมาจากกำไรส่วนที่ไม่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน และภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ซึ่งเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของยอดคงเหลือสินทรัพย์หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ณ วันสิ้นปี

ในปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงจากปี 2565 จำนวน 31.96 ล้านบาท สาเหตุเกิดจากผลแตกต่างทางบัญชีและภาษีที่กระทบต่อค่าใช้จ่ายทางภาษีลดลง จากการบันทึกค่าใช้จ่ายจากผลแตกต่างชั่วคราวของลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน เมื่อรวมผลกระทบของผลแตกต่างชั่วคราวอื่นๆ กลุ่มบริษัทฯ จึงมีการบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับปี 2566 จำนวน 15.48 ล้านบาท

ในปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นจากปี 2566 จำนวน 1.10 ล้านบาท สาเหตุจากการเพิ่มขึ้นของภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน เนื่องจากโครงการของกลุ่มบริษัทฯ ทยอยสิ้นสุดระยะเวลาการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มบริษัทฯ มียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคูณกับอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลตามกฎหมาย ตามรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กำไรก่อนภาษีทางบัญชี	**1,374.19**	**1,133.01**	**899.47**
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลตามกฎหมาย (ร้อยละ)	ร้อยละ 20.00	ร้อยละ 20.00	ร้อยละ 20.00
ภาษีที่คำนวณได้จากอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลตามกฎหมาย	**274.84**	**226.60**	**179.89**
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ:			
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักทางภาษีได้	6.77	0.35	3.63
ค่าใช้จ่ายที่สามารถหักทางภาษีได้เพิ่มขึ้น	(27.47)	(33.66)	(23.82)
กำไรที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน	(174.09)	(144.76)	(115.43)
การใช้ขาดทุนทางภาษีในงวดก่อนซึ่งยังไม่ได้รับรู้เป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(10.36)	(3.02)	(7.61)
ขาดทุนทางภาษีในงวดปัจจุบันที่ไม่ได้รับรู้เป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	22.66	14.37	24.61
อื่นๆ	0.41	0.92	0.63
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	**92.76**	**60.80**	**61.90**

อัตราภาษีที่จ่ายจริง (Effective Tax Rate) สำหรับปี 2565 2566 และ 2567 ของกลุ่มบริษัทฯ คืออัตรา ร้อยละ 6.75 ร้อยละ 5.37 และร้อยละ 6.88 ตามลำดับ ซึ่งต่ำกว่าอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลตามกฎหมายโดยปกติซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 20.00 เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายที่สามารถหักเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีได้เพิ่มขึ้น และกำไรที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน

กำไรสุทธิ

ในปี 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจำนวน 1,281.43 ล้านบาท 1,072.21 ล้านบาท ตามลำดับ และ 837.58 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 18.53 ร้อยละ 16.29 และร้อยละ 12.98 ตามลำดับ โดยในปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิลดลง 223.99 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 14.88 เมื่อเทียบกับปี 2564 เนื่องจากปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล และค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจากการขยายและพัฒนาโครงการใหม่ของกลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ ยังมีสาเหตุจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน ซึ่งลดลงจากปีก่อนจำนวน 97.83 ล้านบาท

สำหรับปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิลดลง 209.22 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 16.33 เมื่อเทียบกับปี 2564 สาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นที่ลดลงและต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องของอัตรา

ดอกเบี้ยเงินกู้อ้างอิง (MLR) ของธนาคารพาณิชย์ในช่วงไตรมาส 1 ปี 2565 ถึงไตรมาส 4 ปี 2566 นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีขาดทุนจากรายการพิเศษจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนในปี 2566 จำนวน 21.1 ล้านบาท

สำหรับปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิลดลง 234.63 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 21.88 เมื่อเทียบกับปี 2566 สาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นที่ลดลงและต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้นจากการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้อ้างอิง (MLR) ของธนาคารพาณิชย์ในช่วงไตรมาส 1 ปี 2566 ถึงไตรมาส 4 ปี 2567 และการเบิกเงินกู้เพื่อนำมาใช้ในการลงทุนในโครงการใหม่ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและการก่อสร้าง

การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 20,071.14 ล้านบาท 21,737.21 ล้านบาท และ 25,113.70 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งคิดเป็นอัตราการเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.30 และร้อยละ 15.53 ตามลำดับ โดยมีสินทรัพย์หลัก ได้แก่ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า และลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานภายใต้สัญญาโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

ทั้งนี้ สินทรัพย์รวมในปี 2566 เพิ่มขึ้น 1,666.07 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2565 หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.30 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 751.5 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นลดลง 232.0 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนลดลง 67.4 ล้านบาท จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 101.6 ล้านบาท เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันเพิ่มขึ้น 47.4 ล้านบาท ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 1,054.4 ล้านบาท สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานลดลง 84.3 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายระหว่างปี

ในปี 2567 สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้น 3,376.49 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2566 หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.53 โดยมีสาเหตุหลักมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง 658.04 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 21.93 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนลดลง 41.69 ล้านบาท จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน เงินฝากที่ติดภาระค้ำประกันลดลง 42.99 ล้านบาท ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 4,009.70 ล้านบาท จากการลงทุนในโครงการใหม่ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวรลดลง 274.06 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น 336.88 ล้านบาท และสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานลดลง 84.40 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายระหว่างปี

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นจำนวน 1,432.41 ล้านบาท 1,200.39 ล้านบาท และ 1,222.31 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 7.14 ร้อยละ 5.52 และร้อยละ 4.87 ของมูลค่าสินทรัพย์รวมตามลำดับ โดยมีระยะเวลาการเก็บหนี้การค้าเฉลี่ยของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 จำนวน 56.27 วัน 60.46 วัน และ 61.35 วัน ตามลำดับ

ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีซึ่งแสดงเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนจำนวน 116.98 ล้านบาท 107.86 ล้านบาท และ 126.95 ล้านบาท ตามลำดับ และลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนส่วนที่เป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนจำนวน 3,283.99 ล้านบาท 3,225.68 ล้านบาท และ 3,164.90 ล้านบาท ตามลำดับ ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนดังกล่าวเกิดจากการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการ AAA1 ภายใต้การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 (TFRIC 4) ว่าด้วยการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ ทั้งนี้ ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 คิดเป็นร้อยละ 16.94 ร้อยละ 15.34 และร้อยละ 13.11 ของมูลค่าสินทรัพย์รวมตามลำดับ

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 11,226.82 ล้านบาท 12,281.23 ล้านบาท และ 16,290.93 ล้านบาท ตามลำดับ โดยที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สำหรับปี 2567 เพิ่มขึ้นจากปี 2566 จำนวน 4,009.70 ล้านบาท สาเหตุจากการจากการลงทุนในโครงการใหม่เพิ่มขึ้น โดยสำหรับปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองขลุง (SPP คลองขลุง) ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้

พลังงานความร้อนโดยใช้เชื้อเพลิงชีวมวลร่วมกับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา ตั้งอยู่ที่อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร กำลังผลิตติดตั้งรวม 20 เมกะวัตต์ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แบบ Feed-in Tariff (FiT) 13.31 เมกะวัตต์ กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) สัญญามีอายุ 20 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โดยได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2567 นอกจากนี้ ในช่วงปลายปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ เริ่มมีการรับรู้รายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (โซลาร์ฟาร์ม) จำนวน 5 โครงการ ที่เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในช่วงระหว่างวันที่ 23 ถึง 25 ธันวาคม 2567 โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จำนวนรวม 35.40 เมกะวัตต์ สัญญามีอายุ 25 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ คิดเป็นร้อยละ 55.93 ร้อยละ 56.50 และร้อยละ 64.87 ของสินทรัพย์รวมตามลำดับ

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2565		2566		2567	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ที่ดิน	3,591.90	31.99	4,324.99	35.22	4,636.62	28.46
ส่วนปรับปรุงที่ดิน	611.16	5.44	610.03	4.97	624.42	3.83
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร – โรงไฟฟ้า	696.04	6.20	766.12	6.24	776.83	4.77
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร – สำนักงาน	185.02	1.65	176.14	1.43	191.25	1.17
เครื่องจักรและอุปกรณ์	5,073.22	45.19	4,744.82	38.63	6,658.00	40.87
เครื่องใช้สำนักงานและเครื่องตกแต่งและติดตั้ง	15.58	0.14	15.01	0.12	25.51	0.16
เครื่องมือเครื่องใช้	24.21	0.22	27.28	0.22	33.54	0.21
ยานพาหนะ	12.48	0.11	13.28	0.11	21.18	0.13
งานระหว่างก่อสร้าง	1,017.21	9.06	1,603.56	13.06	3,323.58	20.40
รวมที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	**11,226.82**	**100.00**	**12,281.23**	**100.00**	**16,290.93**	**100.00**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีงานระหว่างก่อสร้างจำนวน 1,017.21 ล้านบาท 1,603.56 ล้านบาท และ 3,323.58 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ยังเพิ่มขึ้นจากการลงทุนโครงการใหม่อื่นๆ สำหรับปี 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีงานระหว่างก่อสร้างจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองขลุง (SPP คลองขลุง) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (โซลาร์ฟาร์ม) โดย SPP คลองขลุง และโซลาร์ฟาร์มจำนวน 5 โครงการ ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในปี 2567

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสิทธิที่ได้มาจากข้อตกลงสัมปทานในการให้บริการกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการ และกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้าจากภาครัฐ โดยที่ช่วงก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน กลุ่มบริษัทฯ บันทึกสิทธิดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน) ตามมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงาน (มูลค่าการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน) และเมื่อเปิดให้บริการจะตัดจำหน่ายสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาสัมปทาน และเมื่อถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาสัมปทาน จะต้องโอนสิ่งก่อสร้างของโรงไฟฟ้าให้กับเทศบาล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ บันทึกสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จำนวน 1,470.96 ล้านบาท 1,386.67 ล้านบาท และ 1,302.27 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ในปี 2566 และ 2567 สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานลดลง เนื่องจากการตัดจำหน่ายระหว่างปี

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวมจำนวน 5,886.38 ล้านบาท 6,434.61 ล้านบาท และ 8,953.01 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหนี้สินรวมในปี 2566 เพิ่มขึ้น 548.23 ล้านบาท จากปี 2565 หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 9.31% อันเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของรายการหนี้สินต่างๆ ได้แก่ เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลง 351.20 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 576.80 ล้านบาท จากการกู้เพิ่มระหว่างปีเพื่อการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า และเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นลดลง 98.91 ล้านบาท และหุ้นกู้ (สุทธิ) เพิ่มขึ้น 389.30 ล้านบาท สำหรับปี 2567 หนี้สินรวมเพิ่มขึ้น 2,518.40 ล้านบาท จากปี 2566 หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น 39.14% โดยมีสาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 138.46 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 2,355.74 ล้านบาท จากการกู้เพิ่มในระหว่างปี

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น จำนวน 508.71 ล้านบาท 409.80 ล้านบาท และ 548.26 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 8.64 ร้อยละ 6.37 และร้อยละ 6.12 ของมูลค่าหนี้สินรวม ตามลำดับ โดยในปี 2565 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 180.91 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าค่าก๊าซธรรมชาติจำนวน 110.33 ล้านบาท และเจ้าหนี้หุ้นทุนซื้อคืนจำนวน 94.44 ล้านบาท สำหรับปี 2566 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นลดลง 98.91 ล้านบาท จากเจ้าหนี้หุ้นทุนซื้อคืนที่ลดลงจำนวน 94.44 ล้านบาท สำหรับปี 2567 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 138.46 ล้านบาท จากเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวร

ทั้งนี้ ระยะเวลาการชำระหนี้การค้าเฉลี่ยของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปี 2565 2566 และ 2567 อยู่ที่ 15.55 วัน 18.30 วัน และ 17.73 วัน ตามลำดับ

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2565		2566		2567	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
เจ้าหนี้การค้า	273.57	53.78	214.57	52.36	254.35	46.39
เจ้าหนี้อื่น	16.73	3.29	14.85	3.63	43.17	7.87
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวร	16.01	3.15	32.82	8.01	118.88	21.68
เจ้าหนี้หุ้นทุนซื้อคืน	94.44	18.56	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	94.71	18.62	113.55	27.71	115.58	21.08
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	5.54	1.09	12.39	3.02	12.94	2.36
เงินรับล่วงหน้า	6.55	1.28	20.95	5.11	2.78	0.51
เงินประกันผลงาน	1.11	0.22	0.63	0.15	0.50	0.09
เงินค้ำประกันพนักงาน	0.05	0.01	0.04	0.01	0.04	0.01
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	**508.71**	**100.00**	**409.80**	**100.00**	**548.26**	**100.00**

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน รายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2565		2566		2567	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	795.04	17.12	1,152.32	22.07	1,119.06	14.77
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	3,850.14	82.88	4,069.66	77.93	6,458.66	85.23
รวมเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	**4,645.18**	**100.00**	**5,221.98**	**100.00**	**7,577.72**	**100.00**

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน มีวัตถุประสงค์หลักเพื่อลงทุนและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทฯ โดยในปี 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 576.80 ล้านบาท และ 2,355.74 ล้านบาท ตามลำดับ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.42 และร้อยละ 45.11 มีสาเหตุหลักมาจากการเข้าทำสัญญาสินเชื่อระยะยาวและสินเชื่อหมุนเวียนกับสถาบันการเงินเพื่อใช้สำหรับการพัฒนาและดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า รวมถึงการเตรียมความพร้อมสำหรับโครงการใหม่ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน คิดเป็นร้อยละ 84.50 ร้อยละ 78.91 และร้อยละ 84.64 ของมูลค่าหนี้สินรวมตามลำดับ

หุ้นกู้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 หุ้นกู้ (สุทธิ) จำนวน 389.30 ล้านบาท และ 390.35 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2567 หุ้นกู้คิดเป็นร้อยละ 6.05 และร้อยละ 4.36 ของหนี้สินรวม

ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทานจำนวน 17.36 ล้านบาท 28.78 ล้านบาท และ 40.20 ล้านบาท ตามลำดับ ประมาณการดังกล่าวคือภาระผูกพันตามสัญญาจ้างกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการ และกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า โดยมีเงื่อนไขให้ผู้รับสัมปทานดูแล ปรับปรุง และซ่อมแซมให้ทรัพย์สินตามข้อตกลงสัมปทานอยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานและสามารถให้บริการได้ตลอดอายุสัญญาสัมปทาน ซึ่งประมาณการดังกล่าวจะถูกบันทึกและปรับปรุงด้วยจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของรายจ่ายที่ต้องนำไปจ่ายชำระภาระผูกพัน ณ วันสิ้นงวดบัญชี ในปี 2565 ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทานลดลงจำนวน 14.65 ล้านบาท โดยมาสาเหตุมาจากการจ่ายชำระค่าซ่อมบำรุงที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปี สำหรับปี 2566 และ 2567 ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทานเพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 11.42 ล้านบาท จากการตั้งประมาณการหนี้สินประจำปีเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 0.29 ร้อยละ 0.45 และร้อยละ 0.45 ของมูลค่าหนี้สินรวมตามลำดับ

ส่วนของเจ้าของ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนของเจ้าของจำนวน 14.184.76 ล้านบาท 15,302.60 ล้านบาท และ 16,160.69 ล้านบาท ตามลำดับ โดยในปี 2566 ส่วนของเจ้าของเพิ่มขึ้น 1,117.84 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นจากปี 2565 ร้อยละ 7.88 มีสาเหตุมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิส่งผลให้มีกำไรสะสมเพิ่มขึ้น สำหรับปี 2567 ส่วนของเจ้าของเพิ่มขึ้น 858.09 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นจากปี 2566 ร้อยละ 5.61

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรจำนวน 5,022.19 ล้านบาท 6,084.30 ล้านบาท และ 6,905.29 ล้านบาท ตามลำดับ นอกจากนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสะสมที่จัดสรรเป็นทุนสำรองตามกฎหมายแล้วจำนวน 141.83 ล้านบาท 151.93 ล้านบาท และ 170.53 ล้านบาท ตามลำดับ

นอกจากนี้ในระหว่างปี 2565 บริษัทฯ มีโครงการซื้อหุ้นคืน โดยโครงการซื้อหุ้นคืนดังกล่าวสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2565 ระหว่างระยะเวลาโครงการซื้อหุ้นคืน บริษัทฯ ซื้อหุ้นคืนรวมจำนวนทั้งสิ้น 268.01 ล้านบาท และมีการจัดสรรกำไรสะสมเป็นทุนสำรองหุ้นทุนซื้อคืนดังกล่าวจำนวน 268.01 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2565		2566		2567	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	5,088.00	35.87	5,088.00	33.25	5,088.00	31.48
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,896.01	27.46	3,896.01	25.46	3,896.01	24.11
กำไรสะสม – จัดสรรแล้ว – ทุนสำรองตามกฎหมาย	141.83	1.00	151.93	0.99	170.53	1.06
กำไรสะสม – จัดสรรแล้ว – ทุนสำรองหุ้นทุนซื้อคืน	268.01	1.89	268.01	1.75	268.01	1.66
กำไรสะสม – ยังไม่ได้จัดสรร	5,022.19	35.41	6,084.30	39.76	6,905.29	42.73
หุ้นทุนซื้อคืน	(268.01)	(1.89)	(268.01)	(1.75)	(268.01)	(1.66)
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(22.89)	(0.16)	(22.89)	(0.15)	(22.89)	(0.14)
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	**14,125.14**	**99.58**	**15,197.35**	**99.31**	**16,036.94**	**99.23**
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	**59.62**	**0.42**	**105.25**	**0.69**	**123.75**	**0.77**
รวมส่วนของเจ้าของ	**14,184.76**	**100.00**	**15,302.60**	**100.00**	**16,160.69**	**100.00**

การวิเคราะห์สภาพคล่อง

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2565	2566	2567
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,522.15	2,178.38	1,961.97
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,773.69)	(1,816.25)	(4,697.65)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	(210.11)	389.40	2,077.65
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	**(461.65)**	**751.53**	**(658.03)**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยอดคงเหลือต้นปี	890.75	429.10	1,180.64
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยอดคงเหลือปลายปี	**429.10**	**1,180.64**	**522.60**

กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,522.15 ล้านบาท 2,178.38 ล้านบาท และ 1,961.97 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 2,228.67 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรก่อนภาษีเงินได้ 1,374.19 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคา 639.48 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงิน 132.09 ล้านบาท อย่างไรก็ดีกลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดใช้ไปในการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียนสุทธิ 655.34 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,522.15 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 2,155.97 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรก่อนภาษีเงินได้ 1,133.01 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคา 668.60 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงิน 194.53 ล้านบาท อย่างไรก็ดีกลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดจากการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียนสุทธิ 74.90 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 2,178.38 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 2,076.37 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรก่อนภาษีเงินได้ 899.47 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคา 748.26 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงิน 299.26 ล้านบาท อย่างไรก็ดีกลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดใช้ไปในการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียนสุทธิ 39.39 ล้านบาท และ เงินสดจ่ายภาษีเงินได้ 80.22 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,961.97 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 1,773.69 ล้านบาท 1,816.25 ล้านบาท และ 4,697.65 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 1,773.69 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 1,769.32 ล้านบาท การจ่ายชำระสินทรัพย์สิทธิการใช้จำนวน 37.11 ล้านบาท และการลดลงของเงินฝากสถาบันการเงินติดภาระค้ำประกันจำนวน 38.02 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 1,816.25 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 1,758.51 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของเงินฝากสถาบันการเงินติดภาระค้ำประกันจำนวน 47.45 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 4,697.65 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 4,575.81 ล้านบาท เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ 393.83 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 389.40 ล้านบาท และ 2,077.65 ล้านบาท ตามลำดับ ในปี 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 210.11 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน 210.11 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีเงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวนสุทธิกับการจ่ายชำระคืนจำนวน 182.00 ล้านบาท และเงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวนสุทธิกับการจ่ายชำระคืนจำนวน 120.00 ล้านบาท แต่มีกระแสเงินสดใช้ไปจากดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 127.85 ล้านบาท เงินสดจ่ายเพื่อซื้อหุ้นทุนซื้อคืนจำนวน 173.57 ล้านบาท และเงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทจำนวน 203.36 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน 389.40 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีเงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวนสุทธิกับการจ่ายชำระคืนจำนวน 594.59 ล้านบาท แต่มีกระแสเงินสดใช้ไปจากดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 186.81 ล้านบาท เงินสดจ่ายเพื่อซื้อหุ้นทุนซื้อคืนจำนวน 94.44 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน 2,077.65 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีเงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวนสุทธิกับการจ่ายชำระคืนจำนวน 2,368.65 ล้านบาท แต่มีกระแสเงินสดใช้ไปจากดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 257.33 ล้านบาท และดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้จำนวน 18.06 ล้านบาท

การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนสภาพคล่อง

อัตราส่วนสภาพคล่อง	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2565	2566	2567
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.71	2.18	1.55
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย[1]	วัน	56.27	60.46	61.35
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย[2]	วัน	15.55	18.30	17.73
Cash Cycle	วัน	40.72	42.15	43.62

หมายเหตุ: [1] คำนวณโดยสูตร 365 / (รายได้จากการขายและบริการ / ลูกหนี้การค้าเฉลี่ยจากลูกหนี้ต้นปีและปลายปี)

[2] คำนวณโดยสูตร 365 / (ต้นทุนขายและบริการ / เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ยจากเจ้าหนี้ต้นปีและปลายปี)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 1.71 เท่า 2.18 เท่า และ 1.55 เท่า ตามลำดับ โดยในปี 2566 อัตราส่วนสภาพคล่องของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเป็น 2.18 เท่า โดยมาจากสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 633.60 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 751.53 ล้านบาท ในขณะที่หนี้สินหมุนเวียนลดลง จำนวน 87.03 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลง 351.20 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีเพิ่มขึ้น 357.28 ล้านบาท ปี 2567 อัตราส่วนสภาพคล่องของกลุ่มบริษัทฯ ลดลงเป็น 1.55 เท่า โดยมาจากสินทรัพย์หมุนเวียนลดลง 518.64 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการลดลงของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 658.04 ล้านบาท ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 21.93 ล้านบาท และสินค้าคงเหลือลดลง 18.93 ล้านบาท ในขณะที่หนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 351.74 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 4.0 ล้านบาท เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 138.46 ล้านบาท หุ้นกู้เพิ่มขึ้น 234.62 ล้านบาทและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีลดลง 33.26 ล้านบาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย เท่ากับ 56.27 วัน 60.46 วัน และ 61.35 วัน ตามลำดับ โดยปี 2565 ถึง 2567 ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยของกลุ่มบริษัทฯ ไม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยจำนวน 15.55 วัน 18.30 วัน และ 17.73 วัน ตามลำดับ โดยกลุ่มบริษัทฯ ทำการจ่ายชำระเงินให้แก่คู่ค้าเมื่อถึงกำหนดการชำระหนี้อ้างอิงตามระยะเวลาการให้สินเชื่อ (Credit Term) ของคู่ค้าแต่ละราย โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้รับ Credit Term จากคู่ค้าเป็นระยะเวลา 7 - 30 วัน ซึ่งระยะเวลาการให้สินเชื่อที่ได้รับจากคู่ค้าแต่ละรายนั้น จะขึ้นอยู่กับลักษณะธุรกรรมและการตกลงกับคู่ค้าแต่ละราย นอกจากนี้ยังมีการจัดทำรายงานวิเคราะห์หนี้คงค้าง (Aging Report) ว่ามีรายการคงค้างที่เกินกำหนดชำระหนี้หรือไม่ พร้อมระบุสาเหตุการจ่ายชำระเกินกำหนดอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง โดยปี 2565 ถึง 2567 กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีการชำระเงินเกินกำหนดระยะเวลาอย่างเป็นสาระสำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2565	2566	2567
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขายและบริการ[1]	ร้อยละ	27.07	27.08	25.18
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน[2]	ร้อยละ	21.78	20.17	18.58
อัตรากำไรสุทธิ[3]	ร้อยละ	18.53	16.29	12.98
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	9.30	7.27	5.32

หมายเหตุ: [1] คำนวณโดยสูตร กำไรขั้นต้นจากการขายและบริการ / รายได้จากการขายและบริการ

[2] คำนวณโดยสูตร กำไรจากการดำเนินงาน / รายได้จากการขายและบริการ

[3] คำนวณโดยสูตร กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด / (รายได้จากการขายและบริการ + รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน + รายได้อื่น)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นเท่ากับร้อยละ 9.30 ร้อยละ 7.27 และร้อยละ 5.32 ตามลำดับ โดยอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2566 และ 2567 ลดลงจากปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิลดลง ในขณะที่ส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มมากขึ้น

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2565	2566	2567
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์[1]	ร้อยละ	6.60	5.13	3.58
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร[2]	ร้อยละ	17.88	14.81	11.10

หมายเหตุ: [1] คำนวณโดยสูตร กำไร(ขาดทุน) สุทธิ / สินทรัพย์รวมเฉลี่ย

[2] คำนวณโดยสูตร (กำไรสุทธิ + ค่าเสื่อมราคา) / สินทรัพย์ถาวรรวมเฉลี่ย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์เท่ากับร้อยละ 6.60 ร้อยละ 5.13 และร้อยละ 3.58 ตามลำดับ และมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวรเท่ากับร้อยละ 17.88 ร้อยละ 14.81 และร้อยละ 11.10 ตามลำดับ โดยปี 2566 และ 2567 อัตราผลตอบแทนลดลงจากปีก่อน สาเหตุหลักมาจากกำไรสุทธิลดลง ในขณะที่สินทรัพย์รวมและสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้นจากการลงทุนสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2565	2566	2567
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.41	0.42	0.55
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน	เท่า	1.87	1.74	1.74
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	16.93	10.73	6.81

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 0.41 เท่า 0.42 เท่า และ 0.55 เท่า ตามลำดับ โดยสัดส่วนหนี้สินเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากการเบิกเงินกู้จากสถาบันการเงินเพื่อใช้ในการลงทุนโครงการใหม่ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและการก่อสร้าง

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน เท่ากับ 1.87 เท่า 1.74 เท่า และ 1.74 เท่า สำหรับปี 2566 อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน ลดลงจากปีก่อน เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ลดลงเมื่อเทียบกับปี

ก่อนหน้า ในขณะที่มีจำนวนหนี้สินระยะสั้นที่มีภาระดอกเบี้ย และหนี้สินระยะยาวที่มีภาระดอกเบี้ยที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี เพิ่มขึ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565 2566 และ 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยเท่า 16.93 เท่า 10.73 เท่า และ 6.81 เท่า ตามลำดับ สำหรับปี 2566 และ 2567 อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ยลดลงจากปีก่อน เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า รวมถึงการเพิ่มขึ้นของต้นทุนทางการเงินสำหรับปี 2566 และ 2567 จากการเบิกเงินกู้เพื่อใช้ในการลงทุนโครงการใหม่ที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและการก่อสร้าง

ข้อมูลสำคัญอื่น

บุคคลอ้างอิง

นายทะเบียนหุ้นสามัญ

บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด

เลขที่ 93 อาคารตลาดหลักทรพย์แห่งประเทศไทย ชั้น 14
ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์ 02 229 2800
โทรสาร 02 359 1259

ผู้สอบบัญชี

บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด

เลขที่ 179/74 - 80 อาคารบางกอกซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 15
ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120
โทรศัพท์ 02 344 1000
โทรสาร 02 286 5050

นายทะเบียนหุ้นกู้

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 333 ถนนสีลม แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
โทรศัพท์ 02 230 2895

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 333 ถนนสีลม แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
โทรศัพท์ 02 230 2895

สถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 333 ถนนสีลม แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
โทรศัพท์ 02 230 2895

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 9 ถนนรัชดาภิเษก เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ 02 554 5740

ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีคดีความและข้อพิพาททางกฎหมายที่อาจมีผลกระทบทางด้านลบต่อสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท จำนวน 2 คดี โดยมีรายละเอียดดังนี้

คดีที่ 1 บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด (“AAA”) – โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (AAA1)

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2558 กลุ่มบุคคลในตำบลเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา (“**ผู้ฟ้องคดี**”) ยื่นฟ้อง AAA ในฐานะผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 ต่อศาลปกครองระยอง ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และขอให้เพิกถอนใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคารหรือเคลื่อนย้ายอาคารหรือเปลี่ยนการใช้อาคาร ตามมาตรา 39 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 (ใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ)ของ AAA1 โดยมิได้ฟ้องเรียกร้องค่าเสียหายเป็นจำนวนเงินแต่อย่างใด นอกจากนี้ ผู้ฟ้องคดียังได้ยื่นขอให้ศาลมีคำสั่งทุเลาการบังคับตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) รวมทั้งระงับการก่อสร้างและการดำเนินการใด ๆ ตามใบอนุญาตดังกล่าวของ AAA1

เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2559 ศาลได้ทำการไต่สวนและพิจารณาคำชี้แจงของ AAA แล้วเห็นว่ากรณียังไม่ปรากฏในชั้นนี้ว่าการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) ไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงมีคำสั่งยกคำขอทุเลาการบังคับตามคำสั่งและการบรรเทาทุกข์ชั่วคราว

เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2563 ศาลปกครองระยองมีคำพิพากษายกฟ้อง และเมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2563 ผู้ฟ้องคดียื่นอุทธรณ์ต่อศาลปกครองสูงสุด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่า AAA มีโอกาสชนะคดีมากกว่าที่จะแพ้คดี กลุ่มบริษัทฯ จึงมิได้มีการตั้งสำรองใด ๆ เกี่ยวกับคดีความดังกล่าวไว้ อย่างไรก็ดี ผู้บริหารระดับสูงของกลุ่มบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับคดีความดังกล่าว อีกทั้งผลจากการฟ้องร้อง หรือ ข้อกล่าวหาใด ๆ ที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต การดำเนินคดี หรือ การดำเนินการใด ๆ ที่เป็นผลเสียต่อกลุ่มบริษัทฯ อาจจะส่งผลในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการดำเนินงาน ฐานะทางการเงิน และราคาตลาดหุ้นของบริษัทฯ นอกจากที่ได้มีการเปิดเผยข้อมูลหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากคดีความที่ถูกฟ้องร้อง ในหมายเหตุประกอบงบการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

คดีที่ 2 บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียร์ริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (“ACES”) บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ABE”) และนางสาวจิรฐา ทรงเมตตา ในฐานะกรรมการ – โครงการโรงไฟฟ้าเมืองบุรีรัมย์ (ACES1) และโครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์ (ABE1)

ACES และ ABE ซึ่งเป็นบริษัทที่กลุ่มกิจการรับโอนหุ้นทั้งหมดจากผู้ถือหุ้นเดิมเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2563 และนางสาวจิรฐา ทรงเมตตา กรรมการของทั้งสองบริษัทดังกล่าวได้ถูกฟ้องเป็นคดีแพ่งโดยกลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดบุรีรัมย์ต่อศาลจังหวัดบุรีรัมย์ เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2563 ซึ่งการฟ้องร้องดังกล่าวเกิดขึ้นภายหลังการรับโอนหุ้นเสร็จสิ้นแล้ว โดยผู้ฟ้องอ้างว่า ACES และ ABE ได้กระทำละเมิดตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2535 และพระราชบัญญัติสาธารณสุข พ.ศ. 2535 ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2555 ถึงปี พ.ศ. 2563 และเรียกค่าเสียหายเป็นเงินจำนวน 129,415,000 บาท พร้อมด้วยดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี นับถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไปจนกว่าจะชำระเสร็จ

เมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2565 ศาลจังหวัดบุรีรัมย์มีคำพิพากษาให้ ACES และ ABE ร่วมกันชำระค่าเสียหายให้แก่ผู้ฟ้องเป็นจำนวนเงินรวม 34,160,000 บาท พร้อมด้วยดอกเบี้ยในอัตราที่กฎหมายกำหนด นับถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไปจนกว่าจะชำระเสร็จ และพิพากษายกฟ้องนางสาวจิรฐา ทรงเมตตา และเมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2567 ศาลจังหวัดบุรีรัมย์อ่านคำพิพากษาศาลอุทธรณ์ความสรุปว่าศาลอุทธรณ์พิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลจังหวัดบุรีรัมย์ ซึ่ง ACES และ ABE ไม่เห็นพ้องด้วย ดังนั้น เมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม 2567 ACES และ ABE จึงยื่นคำร้องขออนุญาตฎีกาและฎีกาต่อศาลฎีกา

ทั้งนี้ ACES และ ABE ได้พิจารณาตั้งประมาณการผลเสียหายจากการฟ้องร้องดังกล่าวแล้วตามความเห็นของที่ปรึกษากฎหมาย และเนื่องจากการกระทำที่อ้างว่าเป็นการกระทำละเมิดตามที่ถูกฟ้องข้างต้นเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นก่อนที่กลุ่มกิจการจะรับโอนหุ้นของ ACES และ ABE จากผู้ถือหุ้นเดิม ดังนั้น กลุ่มกิจการจึงอยู่ระหว่างพิจารณาการฟ้องเรียกค่าเสียหายดังกล่าวจากผู้ถือหุ้นเดิมต่อไป

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา

กลุ่มบริษัทฯ มีความเห็นว่าการกระทำที่อ้างว่าเป็นความผิดตามคำฟ้องนั้นเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นก่อนที่บริษัทฯ จะรับโอนหุ้นของ ACES และ ABE จากผู้ถือหุ้นเดิม และก่อนที่นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา จะเข้าเป็นกรรมการของ ACES และ ABE กลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเห็นว่าหากศาลพิพากษาถึงที่สุดให้ ACES หรือ ABE หรือนางสาวจิรฐา ทรงเมตตา ชดใช้ค่าเสียหายไม่ว่าเต็มจำนวนตามคำฟ้องหรือบางส่วนก็ตาม บริษัทฯ ก็สามารถใช้สิทธิตามสัญญาซื้อขายหุ้นเรียกร้องให้ผู้ถือหุ้นเดิมชดใช้คืนแก่บริษัทฯได้

<u>กลุ่มบริษัทฯ มีคดีความที่กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ฟ้องคดี</u> จำนวน 8 คดี โดยมีรายละเอียดดังนี้

เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2560 บริษัทย่อยของบริษัทฯ ประกอบด้วย AAP AAPP ACP ALCP และ ABA ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี 2559 (รวมเรียกว่า “**ผู้ฟ้องคดี**”) ได้ยื่นฟ้องคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (“**ผู้ถูกฟ้องที่ 1**”) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“**ผู้ถูกฟ้องที่ 2**”) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“**ผู้ถูกฟ้องที่ 3**”) ต่อศาลปกครองกลาง รวม 8 คดี ขอให้ชำระค่าเสียหายจากการไม่ได้รับค่าไฟฟ้าในอัตรา FiT Premium ตั้งแต่วันที่ 24 มกราคม 2558 ถึงวันที่ 10 มีนาคม 2559 รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 622,150,282.54 บาท และขอให้แก้ไขมติ ประกาศ รวมทั้งแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ฟ้องคดีให้ได้รับสิทธิประโยชน์แบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี 2558 แต่หากผู้ถูกฟ้องคดีไม่สามารถดำเนินการได้ก็ให้ผู้ถูกฟ้องที่ 1-3 ร่วมกันหรือแทนกันชำระค่าเสียหายแก่ผู้ฟ้องคดี รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 3,901,248,000 บาท

เมื่อวันที่ 9 กันยายน 2563 ศาลปกครองกลางมีคำพิพากษาสรุปว่าประกาศ FiT ปี 2559 เฉพาะข้อที่ให้ปรับลดระยะเวลารับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมนอกเหนือไปจากระยะเวลา COD ไม่ชอบด้วยกฎหมาย โดยศาลปกครองกลางระบุในคำพิพากษาว่า "...จึงมีข้อสังเกตเกี่ยวกับแนวทางหรือวิธีการดำเนินการให้เป็นไปตามคำพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีที่ 2 (กกพ) ไปดำเนินการยกเลิกหลักเกณฑ์ที่ให้ปรับลดระยะเวลารับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติม นอกเหนือจากการปรับลดระยะเวลาที่ได้จ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ไปแล้ว ตามข้อ 7 (2) ของประกาศฯ และกำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามประกาศที่แก้ไขต่อไป..." ส่วนคำขออื่นนอกจากนี้ซึ่งรวมทั้งคำขอให้ชำระค่าเสียหายทั้งหมดนั้น ศาลปกครองกลางมีคำพิพากษายกฟ้อง ซึ่งบริษัทย่อยผู้ฟ้องคดีได้ยื่นอุทธรณ์ต่อศาลปกครองสูงสุดในส่วนของคำพิพากษาที่ยกฟ้องแล้ว

ต่อมาเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2566 วันที่ 18 ธันวาคม 2566 และวันที่ 21 ธันวาคม 2566 ศาลปกครองสูงสุดมีคำพิพากษายกฟ้องรวม 4 คดี คดีจึงถึงที่สุด และต่อมาเมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2567 วันที่ 23 เมษายน 2567 และวันที่ 9 พฤษภาคม 2567 ศาลปกครองสูงสุดมีคำพิพากษายกฟ้องรวม 4 คดี คดีจึงถึงที่สุด บริษัทย่อยเจ้าของโครงการทั้ง 8 คดี จึงไม่ได้รับชำระค่าเสียหายตามที่ฟ้อง

ส่วนที่ 2
การกำกับดูแลกิจการ

นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

ภาพรวมนโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการ

นโยบายและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวกับคณะกรรมการ

คณะกรรมการบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ข้อบังคับและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ รวมทั้งได้ยึดถือและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตามแนวทางที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดเพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และยังทำให้เกิดความโปร่งใสต่อนักลงทุนอันจะทำให้เกิดความเชื่อมั่นในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ต่อบุคคลภายนอก โดยนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีครอบคลุมหลักการ 5 หมวด ดังนี้

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น (The Rights of Shareholders)

บริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญในสิทธิขั้นพื้นฐานต่าง ๆ ของผู้ถือหุ้น ทั้งในฐานะของนักลงทุนในหลักทรัพย์และเจ้าของบริษัทฯ เช่น สิทธิในการซื้อ ขาย โอน หลักทรัพย์ที่ตนถืออยู่ สิทธิในการที่จะได้รับส่วนแบ่งผลกำไรจากบริษัทฯ สิทธิในการได้รับข้อมูลอย่างเพียงพอ สิทธิต่างๆ ในการประชุมผู้ถือหุ้น สิทธิในการแสดงความคิดเห็น สิทธิในการร่วมตัดสินใจในเรื่องสำคัญของบริษัทฯ เช่น การจัดสรรเงินปันผล การแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการ การแต่งตั้งผู้สอบบัญชี การอนุมัติธุรกรรมที่สำคัญและมีผลต่อทิศทางในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงการแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิและข้อบังคับของบริษัทฯ เป็นต้น

ทั้งนี้ บริษัทฯ มีพันธกิจในการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น ดังนี้

1) บริษัทฯ จะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมตามวาระต่างๆ ให้ผู้ถือหุ้นรับทราบล่วงหน้าและประกาศโฆษณาในหนังสือพิมพ์ท้องถิ่นก่อนวันประชุมไม่น้อยกว่า 7 วัน หรือระยะเวลาอื่นใดตามที่กฎหมายหรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนด นอกจากนี้ บริษัทฯ จะนำข้อมูลดังกล่าวประกาศลงในเว็บไซต์ของบริษัทฯ ก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้นด้วย
2) ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตัวเอง บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือบุคคลอื่นใดเข้าร่วมประชุมแทนได้
3) ในการจัดประชุมผู้ถือหุ้น บริษัทฯ จะใช้สถานที่ซึ่งสะดวกแก่การเดินทาง รวมถึงเลือกวันเวลาที่เหมาะสม และจัดสรรเวลาในการประชุมอย่างเพียงพอ เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายที่จะอำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
4) ในการประชุมผู้ถือหุ้น บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นทุกรายมีสิทธิอย่างเท่าเทียมกันในการแสดงความคิดเห็น ข้อเสนอแนะหรือตั้งคำถามในวาระต่างๆ ที่เกี่ยวข้องได้อย่างอิสระก่อนการลงมติในวาระใดๆ และจะมีกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อตอบคำถามในที่ประชุม
5) ก่อนการประชุมผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้นรายเดียวหรือหลายรายรวมกันถือหุ้นหรือสิทธิออกเสียงนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ สามารถเสนอเรื่องต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อบรรจุเป็นวาระการประชุมผู้ถือหุ้นได้

สำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประจำปี 2568 นี้ บริษัทฯ ได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมเป็นการล่วงหน้าตั้งแต่วันที่ 4 ธันวาคม 2567 ถึงวันที่ 15 มกราคม 2568 ปรากฏว่าเมื่อครบกำหนดระยะเวลาแล้วไม่มีผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2568 แต่อย่างใด

6) ภายหลังการประชุมผู้ถือหุ้นแล้วเสร็จ บริษัทฯ จะจัดทำรายงานการประชุมที่บันทึกข้อมูลอย่างถูกต้องและครบถ้วนในสาระสำคัญ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบได้

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน (The Equitable Treatment of Shareholders)

บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นรายย่อย ผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นที่มิได้เป็นผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นสัญชาติไทยหรือต่างด้าว โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) ในการดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้นแต่ละครั้ง บริษัทฯ จะให้โอกาสแก่ผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน โดยก่อนเริ่มการประชุม ประธานในที่ประชุมจะชี้แจงวิธีการใช้สิทธิออกเสียง และวิธีนับคะแนนเสียงของผู้ถือหุ้นที่ต้องลงมติในแต่ละวาระ และยังเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นและผู้รับมอบฉันทะที่เข้าร่วมประชุมทุกรายสามารถแสดงความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ รวมทั้งซักถามในแต่ละวาระโดยใช้เวลาอย่างเหมาะสม และเพียงพอ โดยประธานในที่ประชุมจะดำเนินการประชุมตามระเบียบวาระที่กำหนดไว้

2) ในวาระเลือกตั้งกรรมการ บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิในการเลือกตั้งกรรมการบริษัทเป็นรายคน นอกจากนี้ บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยสามารถเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทเป็นการล่วงหน้าในเวลาอันสมควร พร้อมข้อมูลประกอบการพิจารณาด้านคุณสมบัติและการให้ความยินยอมของผู้ที่ได้รับการเสนอชื่อ

   สำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประจำปี 2568 นี้ บริษัทฯ ได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อรับการพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัทฯ เป็นการล่วงหน้า ตั้งแต่วันที่ 4 ธันวาคม 2567 ถึงวันที่ 15 มกราคม 2568 ปรากฏว่าเมื่อครบกำหนดระยะเวลาแล้ว ไม่มีผู้ถือหุ้นเสนอชื่อบุคคลเพื่อรับการพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัทฯ แต่อย่างใด

3) บริษัทฯ ได้กำหนดให้กรรมการบริษัทรายงานการมีส่วนได้เสียในวาระการประชุมใดๆ อย่างน้อยก่อนการพิจารณาในวาระที่เกี่ยวข้องในการประชุมคณะกรรมการบริษัท และบันทึกส่วนได้เสียดังกล่าวในรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งห้ามมิให้กรรมการที่มีส่วนได้เสียอย่างมีนัยสำคัญในลักษณะที่จะไม่สามารถให้ความเห็นได้อย่างอิสระในวาระที่เกี่ยวข้องมีส่วนร่วมในการประชุมในวาระนั้นๆ

4) บริษัทฯ ได้กำหนดแนวทางในการเก็บรักษาและป้องกันการนำข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญและอาจมีผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ไปใช้ โดยห้ามบุคคลหรือหน่วยงานที่ทราบข้อมูลภายในนำข้อมูลดังกล่าวไปเปิดเผยต่อหน่วยงานหรือบุคคลอื่นที่ไม่เกี่ยวข้อง จนกว่าจะได้เปิดเผยข้อมูลดังกล่าวต่อสาธารณชนแล้ว รวมทั้งยังกำหนดให้กรรมการบริษัท ผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้างของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญและอาจมีผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ รวมถึงข้อมูลทางการเงินจะต้องงดการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ นับแต่วันที่ได้รับทราบข้อมูล หรือวันสุดท้ายของแต่ละไตรมาสหรือวันสิ้นสุดของรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) จนถึงวันที่งบการเงินหรือข้อมูลภายในที่เกี่ยวข้องนั้นได้เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว 24 ชั่วโมง ทั้งนี้ กรณีที่มีการฝ่าฝืนข้อกำหนดดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ จะถือเป็นความผิดทางวินัยและพิจารณาลงโทษตามควรแก่กรณี

หมวดที่ 3 การคำนึงถึงบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย (Consideration on the Role of Stakeholders) และหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

1) การคำนึงถึงบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ให้ความสำคัญต่อสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ไม่ว่าจะเป็นผู้มีส่วนได้เสียภายใน ได้แก่ ผู้ถือหุ้นและพนักงาน หรือผู้มีส่วนได้เสียภายนอก เช่น คู่ค้า ลูกค้า เป็นต้น โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยตระหนักดีว่าการสนับสนุนและข้อคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มจะเป็นประโยชน์ในการดำเนินการและการพัฒนาธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ดังนั้น บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องเพื่อให้สิทธิของผู้มีส่วนได้เสียดังกล่าวได้รับการดูแลอย่างดี นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังได้คำนึงถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย และหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ตามแนวทางดังต่อไปนี้

ผู้ถือหุ้น : บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใสและมีประสิทธิภาพ โดยมุ่งมั่นที่จะสร้างผลการดำเนินงานที่ดีและการเจริญเติบโตที่มั่นคง เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่ผู้ถือหุ้นในระยะยาว รวมทั้งดำเนินการเปิดเผยข้อมูลด้วยความโปร่งใสและเชื่อถือได้ต่อผู้ถือหุ้น

พนักงาน : บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะปฏิบัติต่อพนักงานทุกรายอย่างเท่าเทียม เป็นธรรม และให้ผลตอบแทนที่เหมาะสม นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังให้ความสำคัญต่อการพัฒนาทักษะ ความรู้ความสามารถและศักยภาพของพนักงานอย่างสม่ำเสมอ เช่น การจัดอบรม การสัมมนา และการฝึกอบรม โดยให้โอกาสอย่างทั่วถึงกับพนักงานทุกคน และพยายามสร้างแรงจูงใจให้พนักงานที่มีความรู้ความสามารถสูงให้คงอยู่กับบริษัทฯ และบริษัทย่อยเพื่อพัฒนาองค์กรต่อไป อีกทั้งยังได้กำหนดแนวทางในการต่อต้านการทุจริตคอรัปชั่น รวมทั้งปลูกฝังให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง เช่น การห้ามใช้ข้อมูลภายในอย่างเคร่งครัด เป็นต้น

คู่ค้า : บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระบวนการในการคัดเลือกคู่ค้าโดยการให้คู่ค้าแข่งขันบนข้อมูลที่เท่าเทียมกัน และคัดเลือกคู่ค้าด้วยความยุติธรรมภายใต้หลักเกณฑ์ในการประเมินและคัดเลือกคู่ค้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อย นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังได้จัดทำรูปแบบสัญญาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแก่คู่สัญญาทุกฝ่าย และจัดให้มีระบบติดตามเพื่อให้มั่นใจว่าได้มีการปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาอย่างครบถ้วน และป้องกันการทุจริตและประพฤติมิชอบในทุกขั้นตอนของกระบวนการจัดหา โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยซื้อสินค้าจากคู่ค้าตามเงื่อนไขทางการค้า ตลอดจนปฏิบัติตามสัญญาต่อคู่ค้าอย่างเคร่งครัด รวมทั้งจะเก็บรักษาข้อมูลของคู่ค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มิชอบ

ลูกค้า : บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับผิดชอบต่อลูกค้าโดยการรักษาคุณภาพและมาตรฐานของการบริการ รวมถึงการตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าให้ครบถ้วนและครอบคลุมให้มากที่สุด เพื่อมุ่งเน้นการสร้างความพึงพอใจให้แก่ลูกค้าในระยะยาว นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังให้ข้อมูลที่ถูกต้องเกี่ยวกับการบริการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งยังจัดให้มีช่องทางให้ลูกค้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อยสามารถแจ้งปัญหาหรือการให้บริการที่ไม่เหมาะสมเพื่อที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะได้ป้องกัน และแก้ไขปัญหาเกี่ยวกับการบริการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้อย่างรวดเร็ว รวมทั้งจะเก็บรักษาข้อมูลของลูกค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มิชอบ

เจ้าหนี้ : บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะปฏิบัติตามเงื่อนไขต่างๆ ตามสัญญาที่มีต่อเจ้าหนี้เป็นสำคัญ รวมทั้งการชำระคืนเงินต้น ดอกเบี้ยและการดูแลหลักประกันต่างๆ ภายใต้สัญญาที่เกี่ยวข้อง

คู่แข่ง : บริษัทฯ และบริษัทย่อยประพฤติตามกรอบการแข่งขันที่ดี มีจรรยาบรรณและอยู่ในกรอบของกฎหมาย รวมทั้งสนับสนุนและส่งเสริมนโยบายการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม

สังคมและส่วนรวม : บริษัทฯ และบริษัทย่อยใส่ใจและให้ความสำคัญต่อความปลอดภัยต่อสังคม สิ่งแวดล้อมและคุณภาพชีวิตของผู้คนที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และส่งเสริมให้พนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจิตสำนึก และความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม รวมทั้งจัดให้มีการปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับต่างๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยพยายามเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่างๆ ที่เป็นการสร้างและรักษาไว้ซึ่งสิ่งแวดล้อมและสังคมตลอดจนส่งเสริมวัฒนธรรมในท้องถิ่นที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยดำเนินกิจการอยู่

นอกจากนี้ ผู้มีส่วนได้เสียสามารถสอบถามรายละเอียด แจ้งข้อร้องเรียน หรือเบาะแสการกระทำผิดทางกฎหมาย ความไม่ถูกต้องของรายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายในที่บกพร่อง หรือการผิดจรรยาบรรณธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ผ่านกรรมการอิสระ หรือกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ได้ ทั้งนี้ ข้อมูลร้องเรียนและเบาะแสที่แจ้งมายังบริษัทฯ จะถูกเก็บไว้เป็นความลับ โดยกรรมการอิสระหรือกรรมการตรวจสอบจะดำเนินการสั่งการตรวจสอบข้อมูลและหาแนวทางแก้ไข (หากมี) และจะรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทต่อไป

ช่องทางส่งข้อร้องเรียน (Whistleblowing)

จดหมายส่งทางไปรษณีย์ ระบุหน้าซองถึงผู้รับแจ้งเบาะแสท่านใดท่านหนึ่งดังต่อไปนี้

- ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ (กรรมการอิสระ)
- เลขานุการบริษัท

  <u>ที่อยู่</u>

  บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

  อาคารไอทีเอฟ-ทาวเวอร์ 140/6 ชั้นที่ 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กทม. 10500

  อีเมล: audit@ace-energy.co.th

2) หลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ จะประกอบธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริต มีคุณธรรม จริยธรรม จรรยาบรรณ และความรับผิดชอบที่มีต่อชาติ ศาสนา พระมหากษัตริย์ ปฏิบัติตามกฎหมาย และศีลธรรมอันดีงาม และปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกันและเป็นธรรมด้วยความโปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้ รวมทั้งสนับสนุนการพัฒนาเศรษฐกิจ สังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม สามารถเพิ่มคุณค่าและมูลค่าทั้งในปัจจุบันและในอนาคตแก่องค์กรที่จะนำไปสู่การเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนในระดับสากล

คำจำกัดความและความหมาย

“จริยธรรม”	หมายถึง	ธรรมที่เป็นข้อประพฤติปฏิบัติ หรือ ศีลธรรม
“จรรยาบรรณ”	หมายถึง	ความประพฤติที่ดีที่กำหนดขึ้นไว้ให้ถือปฏิบัติ หรือประพฤติปฏิบัติต่อผู้อื่นด้วยความเป็นธรรม
“จรรยาบรรณทางธุรกิจ”	หมายถึง	มาตรฐานการประพฤติปฏิบัติที่ดีที่กำหนดขึ้น เพื่อให้กรรมการผู้บริหารและพนักงานยึดถือปฏิบัติ

“บริษัท”	หมายถึง	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมของบริษัทฯ ที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคต
“ผู้บริหาร”	หมายถึง	กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ ผู้จัดการของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทฯ ซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมของบริษัทฯ ที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคต
“พนักงาน”	หมายถึง	พนักงาน และลูกจ้างที่ปฏิบัติงานเพื่อรับค่าจ้างจากบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมของบริษัทฯ ที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคต

บริษัทฯ มุ่งหมายให้ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับขององค์กรมีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามจรรยาบรรณฉบับนี้ โดยผู้บริหารจะต้องมีความรับผิดชอบในการสร้างบรรทัดฐานและวัฒนธรรมการปฏิบัติตามจรรยาบรรณขององค์กรด้วยการจูงใจ และส่งเสริมให้พนักงานปฏิบัติตามจรรยาบรรณด้วยความเต็มใจ

บุคคลที่มีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

(ก) ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทฯ

(ข) บริษัทย่อยซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมของบริษัทฯ หรือมีสิทธิควบคุมธุรกิจที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคตต้องยอมรับและมีการปฏิบัติที่สอดคล้องตามจรรยาบรรณของบริษัทฯ

(ค) บริษัทย่อยที่ไม่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทฯ ควรยอมรับและมีการปฏิบัติที่สอดคล้องตามจรรยาบรรณของบริษัทฯ

(ง) บุคคลภายนอกที่เป็นตัวแทนของบริษัทฯ เช่น ที่ปรึกษา ตัวแทน และคู่สัญญาอิสระ ต้อง

- ยินยอมที่จะมีการปฏิบัติที่สอดคล้องตามจรรยาบรรณของบริษัทฯ
- ทราบข้อมูลเกี่ยวกับจรรยาบรรณนี้
- ถูกดำเนินการอย่างหนึ่งอย่างใด ซึ่งอาจรวมถึงการบอกเลิกสัญญา หากทราบว่าบุคคลภายนอกใดๆ ละเมิดจรรยาบรรณของบริษัทฯ

การกระทำที่เข้าข่ายผิดจรรยาบรรณ

พนักงานทุกคนมีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามและส่งเสริมให้ผู้อื่นปฏิบัติตามจรรยาบรรณของบริษัทฯ โดยการกระทำดังต่อไปนี้ถือเป็นการทำผิดจรรยาบรรณและจะต้องถูกดำเนินการทางวินัย

(ก) ไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

(ข) แนะนำ ส่งเสริม หรือสนับสนุนให้ผู้อื่นไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

(ค) ละเลยเพิกเฉยเมื่อพบเห็นการฝ่าฝืนหรือการไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ ในกรณีที่ตนทราบหรือควรทราบ เนื่องจากเกี่ยวข้องกับงานภายใต้ความรับผิดชอบของตน

(ง) ไม่ให้ความร่วมมือหรือขัดขวางการสอบสวนข้อเท็จจริงที่อ้างว่าได้มีการฝ่าฝืนหรือการไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

(จ) ตำหนิ หรือว่ากล่าว หรือข่มขู่อาฆาตพนักงานที่รายงานข้อสงสัยเกี่ยวกับการไม่ปฏิบัติ ตามจรรยาบรรณ

(ฉ) การกระทำอันไม่เป็นธรรมต่อผู้อื่น เนื่องจากการที่ผู้นั้นรายงานการไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

ทั้งนี้ ผู้ที่ฝ่าฝืนหรือละเมิดจรรยาบรรณจะต้องได้รับการพิจารณาทางวินัยตามระเบียบที่บริษัทกำหนดไว้ นอกจากนี้ อาจได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมายบ้านเมือง

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้กำหนดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการต่อต้านทุจริตและการติดสินบน (Anti-Corruption and Bribery) และนโยบายการคุ้มครองและให้ความเป็นธรรมแก่พนักงานที่แจ้งข้อมูลหรือให้เบาะแสเกี่ยวกับการทุจริตหรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับบริษัทฯ และหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งนอกจากจะมีเจตนารมณ์ในการป้องกันและต่อต้านการทุจริตคอรัปชั่นแล้ว ยังมีเจตนารมณ์ในการให้ความเป็นธรรมและคุ้มครองผู้ร้องเรียนที่แจ้งเรื่องการทุจริตคอรัปชั่น รวมทั้งบุคคลที่ให้ความร่วมมือในการรายงานและในกระบวนการสอบสวนการทุจริตคอรัปชั่นควบคู่กันไปด้วย โดยที่นโยบายการคุ้มครองและให้ความเป็นธรรมแก่พนักงานที่แจ้งข้อมูลฯ กำหนดวิธีการร้องเรียนหรือแจ้งเบาะแสการทุจริตคอรัปชั่นไว้ว่า ให้ผู้ร้องเรียนแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังผู้บังคับบัญชาที่รับผิดชอบโดยตรง หรือส่ง E-mail ไปยังหัวหน้าสายงานทรัพยากรมนุษย์หรือหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

1) บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่องบการเงิน และสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้สอบทานคุณภาพของรายงานทางการเงินและระบบควบคุมภายใน รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงินและรายงานให้คณะกรรมการบริษัททราบ นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทยังสนับสนุนให้มีการจัดทำคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion and Analysis) เพื่อประกอบการเปิดเผยงบการเงินในทุกไตรมาส
2) บริษัทฯ จะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการแต่ละท่าน บทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัทฯ จำนวนครั้งของการประชุมและการเข้าประชุมในปีที่ผ่านมา ณ สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ
3) บริษัทฯ จะเปิดเผยค่าสอบบัญชีและค่าบริการอื่นที่ผู้สอบบัญชีให้บริการกับบริษัทฯ และบริษัทย่อย
4) บริษัทฯ จะจัดให้มีรายงานนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณธุรกิจ นโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง และนโยบายเกี่ยวกับความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อมที่ได้ให้ความเห็นชอบไว้โดยสรุป และผลการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวรวมทั้งกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวได้พร้อมด้วยเหตุผล
5) คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญของบริษัทฯ อย่างถูกต้องครบถ้วน เชื่อถือได้เพียงพอ ทันเวลา และโปร่งใส รวมถึงข้อมูลทั่วไปที่มีความสำคัญที่อาจกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ได้ โดยมอบหมายให้มีหน่วยงานรับผิดชอบงานด้านนักลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations) ขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนในการสื่อสารกับผู้ลงทุนประเภทสถาบันผู้ถือหุ้น รวมทั้งนักวิเคราะห์ทั่วไป และภาครัฐที่เกี่ยวข้องและสามารถดูได้จากเว็บไซต์ของบริษัทฯ ซึ่งใช้เป็นช่องทางในการเผยแพร่ข้อมูลสารสนเทศต่างๆ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทฯ ข้อมูลเกี่ยวกับธุรกิจ ข้อมูลทางการเงิน ข่าวบริษัทฯ ที่มีผลต่อการตัดสินใจลงทุน ข่าวแจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ข่าวกิจกรรมต่างๆ ของบริษัทฯ รายละเอียดการจัดประชุมผู้ถือหุ้น เป็นต้น ซึ่งจะช่วยให้นักลงทุนสามารถติดตามข้อมูลของบริษัทฯ ได้อย่างสะดวกยิ่งขึ้น

   ทั้งนี้บริษัทฯ ได้จัดทำแผนนักลงทุนสัมพันธ์โดยสังเขป และแผนดังกล่าวอาจมีการเปลี่ยนแปลงแล้วแต่โอกาส และความเหมาะสมซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

   5.1 จัดประชุมนักวิเคราะห์เป็นประจำไตรมาสละ 1 ครั้ง และในกรณี หากนักวิเคราะห์ประสงค์ที่จะสอบถามข้อมูลในเรื่องอื่นเพิ่มเติม บริษัทฯ ก็จะเชิญให้นักวิเคราะห์เข้ามาพบฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์เป็นกรณีๆ ไป

   5.2 เข้าร่วมกิจกรรมบริษัทจดทะเบียนพบนักลงทุนกับทางตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในทุกๆ ปี

5.3 เข้าร่วมกิจกรรม Roadshow ทั้งในประเทศและในต่างประเทศ

ในปี 2567 บริษัทฯ มีการจัดกิจกรรมให้แก่นักวิเคราะห์และนักลงทุนเป็นประจำทุกไตรมาส ดังนี้

กิจกรรมในปี 2567	จำนวนครั้ง
การประชุมนักวิเคราะห์ประจำไตรมาส (Analyst Meeting)	4
ร่วมกิจกรรมบริษัทจดทะเบียนพบนักลงทุน (Opportunity Day)	4
การพบปะผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนทั่วไป นักวิเคราะห์ (Company Visit)	1

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ (Responsibilities of the Board of Directors)

1) โครงสร้างคณะกรรมการ และคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยบุคคลซึ่งเป็นผู้มีความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ที่สามารถเอื้อประโยชน์ให้กับบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยเป็นผู้มีบทบาทสำคัญในการกำหนดนโยบายและภาพรวมขององค์กร ตลอดจนมีบทบาทสำคัญในการกำกับดูแล ตรวจสอบ และประเมินผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามแผนที่วางไว้

คณะกรรมการบริษัทมีจำนวนอย่างน้อย 5 คน และมีกรรมการบริษัทที่มีคุณสมบัติเป็นอิสระไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมดและต้องไม่ต่ำกว่า 3 คน อันจะทำให้เกิดการถ่วงดุลในการพิจารณาและออกเสียงในเรื่องต่างๆ อย่างเหมาะสม ทั้งนี้ กรรมการบริษัทมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละไม่เกิน 3 ปี ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด โดยกรรมการอิสระจะมีวาระการดำรงตำแหน่งต่อเนื่องไม่เกิน 9 ปี เว้นแต่คณะกรรมการบริษัทจะเห็นว่าบุคคลนั้นสมควรดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระของบริษัทฯ ต่อไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ นอกจากนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทในกลุ่มหรือบริษัทอื่นได้ โดยต้องเป็นไปตามกฎหมายและ/หรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง โดยจะต้องแจ้งต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทให้รับทราบทุกครั้งก่อนการเข้าดำรงตำแหน่งด้วย

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทยังได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยเพื่อช่วยในการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ดังนี้

(1) <u>คณะกรรมการตรวจสอบ</u> ประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวนอย่างน้อย 3 คน เพื่อทำหน้าที่ช่วยสนับสนุนคณะกรรมการบริษัทในการกำกับดูแลและตรวจสอบการบริหารงาน การควบคุมภายในและการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งการสอบทานรายงานทางการเงิน เพื่อให้การปฏิบัติงานและการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทฯ เป็นไปอย่างโปร่งใสและน่าเชื่อถือ

(2) <u>คณะกรรมการบริหาร</u> ประกอบด้วยสมาชิกจำนวนอย่างน้อย 5 คน และไม่มากกว่า 10 คน เพื่อทำหน้าที่ช่วยสนับสนุนคณะกรรมการบริษัทในการบริหารจัดการกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน ข้อบังคับ และคำสั่งใดๆ รวมทั้งเป้าหมายที่กำหนดไว้ภายใต้กรอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

(3) <u>คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน</u> ประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 3 คน และไม่มากกว่า 5 คน เพื่อทำหน้าที่สรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการและผู้บริหารระดับสูง พิจารณารูปแบบและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนของกรรมการบริษัท ประธานคณะกรรมการบริหาร กรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และเลขานุการบริษัท เพื่อเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ และ/หรือนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติต่อไป (แล้วแต่กรณี)

(4) คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วย กรรมการ และ/หรือ ผู้บริหาร และ/หรือ บุคคลภายนอก ที่มีคุณสมบัติเหมาะสม มีจำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลและควบคุมกิจการ

ของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย ให้เป็นไปตามหลักการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainability Development) และมีการบริหารความเสี่ยง (Risk Management) ที่มีประสิทธิภาพและเหมาะสม

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทอาจพิจารณาตามความเหมาะสมในการแต่งตั้งคณะกรรมการบรรษัทภิบาล เพื่อทำหน้าที่สนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทในการกำหนดนโยบาย กำกับดูแล ส่งเสริม รวมถึงผลักดันให้บริษัทและ/หรือบริษัทย่อยมีการดำเนินงานเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี สอดคล้องกับข้อบังคับทางกฎหมายและแนวทางการปฏิบัติที่เป็นมาตรฐานสากล มีการบริหารจัดการที่มีความโปร่งใส ปราศจากการทุจริตคอร์รัปชัน มีจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินการ ตลอดจนมีความรับผิดชอบและสร้างความเชื่อมั่นต่อผู้มีส่วนได้เสีย

บริษัทฯ ได้จัดให้มีเลขานุการบริษัท เพื่อทำหน้าที่ในการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับการประชุมคณะกรรมการบริษัทและการประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งสนับสนุนงานของคณะกรรมการบริษัทโดยการให้คำแนะนำในเรื่องข้อกำหนดตามกฎหมายและกฎระเบียบต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ รวมทั้งประสานงานให้มีการปฏิบัติตามมติของคณะกรรมการบริษัท

2) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และมีหน้าที่กำหนดนโยบายและทิศทางการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งกำกับดูแลให้การบริหารจัดการเป็นไปตามเป้าหมายและแนวทางเพื่อประโยชน์ระยะยาวแก่ผู้ถือหุ้นภายใต้กรอบข้อกำหนดของกฎหมายและหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ขณะเดียวกันก็คำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย ทั้งนี้ โดยมีรายละเอียดตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการบริษัท

1. <u>นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ</u>

บริษัทฯ ได้จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ เป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อนำเสนอที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้ให้ความเห็นชอบนโยบายดังกล่าว ทั้งนี้ การจัดทำคู่มือการกำกับดูแลกิจการมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นแนวทางแก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ในการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว โดยบริษัทฯ จะจัดให้มีการทบทวนนโยบายดังกล่าวเป็นประจำทุกปี

2. <u>หลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ</u>

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเจตนารมณ์ในการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ตลอดจนสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้กำหนดข้อพึงปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อให้คณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานยึดถือเป็นหลักในการปฏิบัติ ดังนี้

(ก) จรรยาบรรณว่าด้วยความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้น
(ข) จรรยาบรรณว่าด้วยความสัมพันธ์ต่อลูกค้า
(ค) จรรยาบรรณว่าด้วยความสัมพันธ์ต่อคู่ค้า คู่แข่งทางการค้า และเจ้าหนี้
(ง) จรรยาบรรณว่าด้วยความรับผิดชอบต่อพนักงาน
(จ) จรรยาบรรณว่าด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม
(ฉ) จรรยาบรรณการดำเนินธุรกิจของคู่ค้า

ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะประกาศและแจ้งให้พนักงานทุกคนรับทราบและปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

3. <u>ความขัดแย้งทางผลประโยชน์</u>

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายขจัดปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างรอบคอบ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต มีเหตุผลและเป็นอิสระภายใต้กรอบจริยธรรมที่ดี เพื่อผลประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นสำคัญ โดยกำหนดให้ผู้ที่มี

ส่วนเกี่ยวข้องหรือเกี่ยวโยงกับรายการที่พิจารณาเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียของตนและผู้ที่เกี่ยวข้องให้บริษัทฯ ทราบ และต้องไม่เข้าร่วมการพิจารณา รวมถึงไม่มีอำนาจอนุมัติในรายการดังกล่าว

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายในการทำรายการเกี่ยวโยงกัน และรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่สอดคล้องกับกฎหมายหรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

4. <u>การควบคุมภายใน</u>

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้จัดให้มีระบบการควบคุมภายในเพื่อการกำกับดูแลและการควบคุมภายใน ทั้งในระดับบริหารและระดับปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพ โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้มีการว่าจ้างผู้ตรวจสอบภายในจากภายนอก (outsource) เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในและรายงานผลต่อคณะกรรมการตรวจสอบตามแผนการตรวจสอบที่วางไว้

5. <u>การบริหารความเสี่ยง</u>

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้จัดให้มีการกำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยงให้ครอบคลุมทั้งองค์กร รวมทั้งการกำกับดูแลให้มีระบบ หรือกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างเหมาะสม

6. <u>รายงานของคณะกรรมการบริษัท</u>

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่สอบทานรายงานทางการเงิน โดยมีฝ่ายบัญชีและผู้สอบบัญชีมาประชุมร่วมกัน และนำเสนอรายงานทางการเงินต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส โดยคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่องบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งสารสนเทศทางการเงิน

6.1 การประชุมคณะกรรมการบริษัทและการประเมินตนเอง

บริษัทฯ จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยทุกไตรมาส และมีการประชุมพิเศษเพิ่มตามความจำเป็น โดยมีการกำหนดวาระประชุมชัดเจนล่วงหน้า และมีวาระพิจารณาติดตามผลการดำเนินงานเป็นประจำ บริษัทฯ จะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมให้กรรมการทุกท่านล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนวันประชุม เพื่อให้คณะกรรมการได้มีเวลาศึกษาข้อมูลอย่างเพียงพอก่อนเข้าร่วมประชุม เว้นแต่กรณีมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน และจะจัดให้มีการบันทึกรายงานการประชุมและจัดเก็บรวบรวมเอกสารที่รับรองแล้วเพื่อใช้ในการอ้างอิงและสามารถตรวจสอบได้ โดยในการประชุมทุกครั้งจะจัดให้มีผู้บริหารและผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมเพื่อให้ข้อมูลและรายละเอียดประกอบการตัดสินใจที่ถูกต้องและทันเวลา

ในการลงมติในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทให้ถือมติของเสียงข้างมาก โดยให้กรรมการหนึ่งคนมีหนึ่งเสียง โดยกรรมการที่มีส่วนได้เสียในวาระใดจะไม่เข้าร่วมประชุมและใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนในวาระนั้น ทั้งนี้ ในกรณีที่คะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทสนับสนุนให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อปรับปรุงและแก้ไขการดำเนินงาน โดยมีการกำหนดหัวข้อที่จะประชุมชัดเจนก่อนที่จะวัดผลการประเมินดังกล่าว เพื่อรวบรวมความเห็นและนำเสนอต่อที่ประชุม

6.2 ค่าตอบแทน

ค่าตอบแทนของกรรมการ คือ ค่าตอบแทนรายเดือน และค่าเบี้ยประชุม ในการนี้ ค่าตอบแทนของกรรมการจะต้องอยู่ในเกณฑ์เฉลี่ยเมื่อเทียบกับอุตสาหกรรมเดียวกัน โดยจะคำนึงถึงความเพียงพอต่อการปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท ส่วนผู้บริหารจะได้รับผลตอบแทนที่เป็นเงินเดือนและโบนัสประจำปี โดยพิจารณาจากผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เป็นสำคัญ

ค่าตอบแทนรายปีของคณะกรรมการและผู้บริหารรวมกันจะต้องไม่เป็นจำนวนที่สูงผิดปกติเมื่อเทียบกับผลตอบแทนของกรรมการและผู้บริหารโดยเฉลี่ยของบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยจะคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นเป็นหลัก

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเพื่อพิจารณารูปแบบ และหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนกรรมการเพื่อนำเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติ

6.3 การพัฒนากรรมการบริษัทและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและให้ความรู้แก่ผู้เกี่ยวข้องในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ เช่น กรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท เป็นต้น เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง การฝึกอบรมและให้ความรู้อาจกระทำเป็นการภายในบริษัทฯ หรือใช้บริการของสถาบันภายนอกก็ได้

ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงกรรมการหรือมีกรรมการเข้าใหม่ ฝ่ายจัดการจะจัดให้มีเอกสารและข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการเข้าใหม่ รวมถึงจัดให้มีการแนะนำลักษณะธุรกิจ และแนวทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้แก่กรรมการใหม่

คณะกรรมการบริษัทอาจจัดให้มีการหมุนเปลี่ยนงานที่ได้รับมอบหมายตามความถนัดของผู้บริหารและพนักงาน โดยพิจารณาตามความเหมาะสมของงานและเวลาเป็นหลัก

โดยประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะกำหนดช่วงเวลาและพิจารณาผลการปฏิบัติงานดังกล่าวเพื่อเป็นแผนพัฒนาและสืบทอดงานของบริษัทฯ ทั้งนี้ เพื่อพัฒนาผู้บริหารและพนักงานให้มีความรู้ความสามารถในการทำงานมากขึ้นและให้สามารถทำงานแทนกันได้

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้กำหนดให้มีนโยบายการหาผู้บริหารมาสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญ (Succession Plan) เพื่อเตรียมคนทดแทนหรือรองรับตำแหน่งงานให้มีความต่อเนื่องในการบริหารงานที่เหมาะสม เป็นการเตรียมความพร้อมบุคลากรให้สามารถรองรับและสอดคล้องกับการขยายธุรกิจ และเพื่อประเมินศักยภาพและส่งเสริมพัฒนาความรู้และทักษะให้เหมาะสม

จรรยาบรรณธุรกิจ

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2567 เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2567 มีมติอนุมัติการแก้ไขเพิ่มเติมจรรยาบรรณธุรกิจของบริษัท โดยแก้ไขเพิ่มเติมนโยบายการให้หรือรับของขวัญ การเลี้ยงรับรอง และการบริการต้อนรับ และเพิ่มนโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันเป็นนโยบายลำดับที่ 12 และจำแนกส่วนของนโยบายและส่วนของแนวทางปฏิบัติของแต่ละนโยบายให้มีความชัดเจนมากขึ้น ดังนั้น จรรยาบรรณธุรกิจของบริษัทฯ จึงมีรายละเอียดดังนี้

ขอบเขตการบังคับใช้

บริษัทได้กำหนดจรรยาบรรณธุรกิจฉบับนี้ เพื่อเป็นมาตรฐานและใช้บังคับกับผู้บริหารและพนักงานทุกระดับของบริษัทแอ๊บโซลูทคลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“**บริษัท**”) และบริษัทย่อย (รวมเรียกว่า **“กลุ่มบริษัท”**) เพื่อให้ยึดถือปฏิบัติตามภาระหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย รวมทั้งส่งเสริมให้ผู้บริหารเป็นแบบอย่างที่ดีในการปฏิบัติหน้าที่ภายใต้จรรยาบรรณทางธุรกิจ ผู้บริหารและพนักงานของบริษัทและบริษัทย่อยจะต้องรับทราบ ทำความเข้าใจ และยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด เพื่อให้การปฏิบัติหน้าที่ของแต่ละคนเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ เปิดเผย โปร่งใส และคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทและบริษัทย่อย และเป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มที่เกี่ยวข้อง

“ผู้บริหาร” หมายถึง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และผู้บริหารในตำแหน่งต่ำกว่าประธานเจ้าหน้าที่บริหารจนถึงผู้อำนวยการฝ่าย

“พนักงาน” หมายถึง พนักงานในตำแหน่งที่ต่ำกว่าผู้อำนวยการฝ่ายทั้งที่เป็นพนักงานประจำ พนักงานชั่วคราว พนักงานตามสัญญาพิเศษ และพนักงานตามสัญญาจ้าง

1. นโยบายความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทมีนโยบายให้บุคลากรของกลุ่มบริษัทต้องปฏิบัติตามจรรยาบรรณธุรกิจและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้อง ซึ่งเป็นเรื่องสำคัญที่ต้องยึดถือและปฏิบัติอย่างเคร่งครัด เพื่อความเชื่อถือและไว้วางใจของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย พร้อมทั้งต้องจัดให้มีการเผยแพร่ข้อมูลความเข้าใจในการถือปฏิบัติของพนักงานทั่วทั้งกลุ่มบริษัท

บุคลากรของกลุ่มบริษัทต้องแจ้งให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์หรือรายการที่เกี่ยวโยงในกิจการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์

กรณีเข้าข่ายเป็นรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รายการระหว่างกัน รายการที่เกี่ยวโยงกัน ต้องปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และดูแลให้มีการปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด

แนวทางปฏิบัติ

1.1 ผู้บริหาร

ภายหลังจากที่บริษัทได้แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัดและได้เข้าจดทะเบียนเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยแล้ว บริษัทจะปฏิบัติตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยผู้บริหารต้องพิจารณาความขัดแย้งทางผลประโยชน์เกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวโยงกันระหว่างบริษัทและบริษัทย่อยอย่างรอบคอบด้วยความซื่อสัตย์สุจริตอย่างมีเหตุผลและเป็นอิสระภายใต้กรอบจริยธรรมที่ดีโดยคำนึงถึงประโยชน์ของบริษัทเป็นหลักสำคัญ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผล และเป็นไปเพื่อประโยชน์ของบริษัทเป็นหลักสำคัญ

1.2 ผู้บริหารและพนักงาน

1.2.1 ผู้บริหารหรือพนักงานต้องไม่ปฏิบัติสิ่งอื่นใดอันเป็นการขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัท ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าโดยตนเองหรือร่วมกับผู้อื่นไม่ว่าจะเกิดจากการติดต่อกับผู้เกี่ยวข้องทางการค้าของบริษัท เช่น คู่ค้า ลูกค้า คู่แข่งขันทางการค้า หรือจากการใช้โอกาสหรือข้อมูลที่ได้จากการเป็นผู้บริหารหรือพนักงานในการหาประโยชน์ส่วนตนหรือจากการทำธุรกิจอันเป็นการแข่งขันกับบริษัท

1.2.2 ผู้บริหารหรือพนักงานต้องรักษาผลประโยชน์ของบริษัทอย่างเต็มกำลังความสามารถ

1.2.3 ผู้บริหารหรือพนักงานต้องไม่เข้าไปเกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจอื่นใดอันอาจมีผลกระทบกระเทือนถึงผลประโยชน์ของบริษัทหรือเป็นการแข่งขันกับบริษัท

2. นโยบายการรักษาและการใช้ทรัพย์สินและข้อมูล/ความลับของบริษัท

บริษัทมีนโยบายส่งเสริมให้บุคลากรของกลุ่มบริษัทใช้ทรัพย์สินของบริษัทให้เกิดประโยชน์สูงสุด และช่วยกันระมัดระวังและป้องกันทรัพย์สินของบริษัทมิให้เสียหายหรือสูญหาย รวมทั้งไม่นำสิ่งของอื่นใด ไม่ว่าอุปกรณ์หรือทรัพย์สินของบริษัทไปใช้ประโยชน์ส่วนตน หรือเพื่อประโยชน์ของผู้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท

บริษัทกำหนดให้บุคลากรของกลุ่มบริษัทให้ความสำคัญกับการจัดการข้อมูลภายในองค์กร โดยการจัดทำและการรายงานข้อมูลต้องเป็นไปตามมาตรฐาน หรือตามที่ที่กำหนดกฎหมาย ส่วนการเก็บรักษาข้อมูลจะต้องดำเนินการให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย และสามารถนำมาใช้อ้างอิงได้เท่านั้น

<u>แนวทางปฏิบัติ</u>

2.1 บรรดาวิธีการ กระบวนการ ความคิด ตลอดจนความรู้เทคนิคต่างๆ หรือความรู้ และ/หรือเทคนิควิธีการอื่นใดที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจการงานหรือการดำเนินการของบริษัท เนื่องมาจากความคิดการค้นคว้าศึกษาวิจัยและ/หรือการกระทำการอื่นใดอันเนื่องมาจากการปฏิบัติงานตามหน้าที่และตามสัญญาจ้างของผู้บริหารและพนักงานในทุกกรณีให้ถือเป็นทรัพย์สินทางปัญญาของบริษัททั้งสิ้นไม่ว่าจะได้มีการจดทะเบียนหรือจดแจ้งตามกฎหมายเกี่ยวกับทรัพย์สินทางปัญญาหรือไม่ ทั้งนี้ ห้ามมิให้มีการเผยแพร่ต่อโดยมิได้รับอนุญาตประธานเจ้าหน้าที่บริหาร หรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นลายลักษณ์อักษร

2.2 ผู้บริหารหรือพนักงานตกลงที่จะรักษา“ความลับทางการค้า” ของบริษัททั้งหมดที่ได้รับรู้หรือได้ล่วงรู้มาเนื่องจากการปฏิบัติงานให้แก่บริษัท โดยจะไม่นำมาเปิดเผย ส่งต่อไปให้ผู้หนึ่งผู้ใดที่ไม่เกี่ยวข้องและจำเป็น หรือทำสำเนาโดยไม่ได้รับอนุญาต รวมทั้งจะไม่กระทำการหรืองดเว้นกระทำการใดๆ จนเป็นเหตุให้สถานะและชื่อเสียงของบริษัทเสียหายหรือก่อให้เกิดความเสียหายแก่ธุรกิจของบริษัท รวมตลอดทั้งจะไม่ดำเนินการรับจ้างหรือเข้าเป็นผู้บริหารหรือพนักงาน หรือให้การแนะนำการปรึกษา การช่วยเหลือ หรือทำสัญญาใดๆ กับนิติบุคคลใดๆ หรือกิจการของบุคคลที่เป็นคู่แข่งขันทางการค้ากับบริษัท หรือทำธุรกิจที่มีลักษณะเหมือนหรือคล้ายคลึงกับกิจการของบริษัท

เพื่อประโยชน์ในการตีความข้อกำหนดข้อนี้ “ความลับทางการค้า” หมายถึง ข้อมูลการค้าซึ่งยังไม่รู้จักกันโดยทั่วไป หรือยังเข้าถึงไม่ได้ในหมู่บุคคลซึ่งโดยปกติแล้วต้องเกี่ยวข้องกับข้อมูลดังกล่าว โดยเป็นข้อมูลที่มีประโยชน์ในเชิงพาณิชย์ เนื่องจากเป็นความลับและเป็นข้อมูลที่บริษัทได้ใช้มาตรการที่เหมาะสมเพื่อรักษาไว้เป็นความลับ ทั้งนี้ ความลับทางการค้าอาจอยู่ในระเบียบ สัญญา หรือข้อตกลงอื่นใดของบริษัท ที่กำหนดไว้และจะมีขึ้นต่อไป หรือตามที่พระราชบัญญัติความลับทางการค้า พ.ศ. 2545 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) กำหนดไว้

2.3 ผู้บริหารหรือพนักงานทุกคนของบริษัทจะต้องเก็บรักษา “ความลับ” ใดๆ ที่มีต่อบริษัทของลูกค้า คู่สัญญา หรือคู่ค้าทางธุรกิจ หรือบุคคลอื่นใด ที่ได้รับรู้หรือได้ล่วงรู้มาเนื่องจากการปฏิบัติงานให้แก่บริษัท เว้นแต่การเปิดเผยข้อมูลนั้นเป็นไปตามที่กฎหมายอนุญาตหรือเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด อาทิ การเปิดเผยข้อมูลตามคำสั่งศาลหรือตามคำสั่งของเจ้าหน้าที่ของรัฐอื่นใดซึ่งกฎหมายได้ให้อำนาจไว้

2.4 ผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัทต้องทราบถึงขั้นตอน วิธีการรักษาความปลอดภัยของข้อมูล และปฏิบัติตาม เพื่อป้องกันไม่ให้ข้อมูลอันเป็นความลับถูกเปิดเผยโดยไม่เจตนา

2.5 ประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะเป็นผู้ให้ความเห็นชอบข้อมูลที่จะนำหรือเปิดเผยต่อสาธารณชน

2.6 ผู้บริหารหรือพนักงานต้องไม่ทำงานให้กับบุคคลอื่น หรือองค์กรอื่นใด ซึ่งมีการให้ประโยชน์ตอบแทนในระหว่างเวลาทำงานของบริษัท เว้นแต่จะได้รับอนุญาตจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร หรือผู้ที่ได้รับมอบหมายจากประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นลายลักษณ์อักษร

2.7 ผู้บริหารหรือพนักงานต้องไม่ใช้หรือนำไปใช้ซึ่งทรัพย์สินอินเทอร์เน็ตของบริษัท โดยมีจุดประสงค์ในเชิงพาณิชย์หรือประโยชน์ส่วนตัว นอกจากเพื่อประโยชน์ของบริษัทโดยตรง

2.8 ผู้บริหารหรือพนักงานต้องยึดถือและปฏิบัติตามนโยบายระบบสารสนเทศของบริษัทอย่างเคร่งครัด อาทิเช่น

- ต้องไม่แทรกแซงความเป็นส่วนบุคคลของผู้อื่น ไม่ว่ากรณีใดๆ
- ต้องไม่เข้าใช้ข้อมูลที่เป็นความลับของบริษัท โดยใช้ได้เฉพาะส่วนที่ผู้บริหารหรือพนักงานมีหน้าที่รับผิดชอบโดยตรงเท่านั้น
- ต้องยึดมั่นในกฎระเบียบและข้อบังคับว่าด้วยการใช้อุปกรณ์และเครื่องมือเครื่องใช้ในระบบคอมพิวเตอร์
- ห้ามมิให้เข้าสู่ข้อมูลและไฟล์เอกสารต่างๆ ของผู้ใช้รายอื่นโดยมิได้รับอนุญาต

2.9 ผู้บริหารหรือพนักงานต้องรับทราบและปฏิบัติตามแนวทางการใช้ระบบคอมพิวเตอร์และระบบเน็ตเวิร์คอย่างถูกต้องและเหมาะสม

2.10 ห้ามนำซอฟต์แวร์มาติดตั้ง หรือบันทึกในระบบคอมพิวเตอร์ของบริษัท โดยมิได้รับอนุญาต

2.11 ไม่นำซอฟต์แวร์ของบริษัทไปให้บุคคลอื่นใด ซึ่งหมายรวมถึงคู่ค้า คู่สัญญา ลูกค้าของบริษัท และการนำซอฟต์แวร์ไปติดตั้งเป็นการส่วนตัว นอกจากนี้ ยังรวมถึงการใช้อินเทอร์เน็ตของพนักงานหรือเชื่อมต่อระบบอินเทอร์เน็ตเพื่อโอนถ่ายข้อมูล การเผยแพร่สิ่งลามกอนาจาร การส่งและรับข้อมูลข่าวสารผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ (อีเมล์)ที่ละเมิดต่อกฎหมายหรือกฎหมายว่าด้วยลิขสิทธิ์หรือขัดต่อเจตนาหรือจุดมุ่งหมายของนโยบายหรือระเบียบปฏิบัติหรือระเบียบนโยบายระบบสารสนเทศของบริษัท หรือละเมิดต่อพระราชบัญญัติว่าด้วยการกระทำผิดเกี่ยวกับคอมพิวเตอร์ พ.ศ. 2550 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) หรือกฎหมายอื่นๆ

2.12 ในระหว่างการปฏิบัติงานตามสัญญาจ้าง ผู้บริหารหรือพนักงานจะต้องไม่กระทำการละเว้นหรืองดเว้นการกระทำการใดๆ อันเป็นเหตุให้บริษัท ได้รับความเสียหายสืบเนื่องมาจากข้อมูล ข่าวสาร และ/หรือรายงานหรือบันทึกหรือการสื่อสารที่เป็นเท็จหรือไม่ถูกต้อง ไม่ว่าด้วยวิธีการใดๆ โดยเจตนา

2.13 ผู้บริหารหรือพนักงานจะต้องไม่ละเมิดทรัพย์สินทางปัญญาของบริษัทและ/หรือของบริษัทอื่นใดที่อนุญาตให้บริษัทใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินทางปัญญานั้น ไม่ว่าด้วยสัญญาและ/หรือวิธีการใดๆไม่ว่าจะเป็นการกระทำซ้ำ หรือดัดแปลงเผยแพร่ต่อสาธารณชนหรือให้เช่าต้นฉบับหรือสำเนาไม่ว่าจะโดยแสวงหากำไรหรือไม่ก็ตาม หากผู้บริหารหรือพนักงานผิดจรรยาบรรณข้อนี้บริษัทมีสิทธิบอกเลิกสัญญาจ้างได้ทันที

2.14 ผู้บริหารหรือพนักงานต้องใช้ทรัพย์สินของบริษัทด้วยความระมัดระวัง รับผิดชอบ ดูแลรักษาเครื่องมือหรืออุปกรณ์ใดๆ ที่ได้รับจากบริษัท ให้อยู่ในสภาพเรียบร้อยอยู่เสมอโดยติดต่อซ่อมแซมเมื่อเกิดการชำรุด

2.15 ผู้บริหารหรือพนักงานต้องไม่ฝ่าฝืนระเบียบ หรือคำสั่งของบริษัทอันอาจก่อให้เกิดอุบัติเหตุ หรือทำให้ทรัพย์สินของบริษัทเสียหาย

2.16 ผู้บริหารหรือพนักงานต้องรักษาทรัพย์สินของบริษัทมิให้สูญหาย หรือถูกทำลายไปแม้มิใช่หน้าที่รับผิดชอบโดยตรงของตน

2.17 ผู้บริหารหรือพนักงานต้องไม่นำอุปกรณ์ ทรัพย์สินของบริษัทไปใช้นอกเหนือจากการทำงานให้แก่บริษัท

3. นโยบายการให้หรือรับของขวัญหรือสิ่งบันเทิง การเลี้ยงรับรอง และการบริการต้อนรับ

บริษัทมีนโยบายไม่ให้เรียกรับหรือยินยอมรับของขวัญ การเลี้ยงรับรอง หรือการบริการต้อนรับใดๆ จากผู้เกี่ยวข้องทางธุรกิจ อย่างไรก็ดี การให้หรือรับเพื่อเป็นการสร้างหรือรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับพันธมิตรทางธุรกิจภายใต้เงื่อนไขที่กลุ่มบริษัทกำหนดยังสามารถดำเนินการได้ ทั้งนี้ต้องมั่นใจว่าการให้หรือรับนั้นต้องไม่เป็นข้อผูกมัดหรือสร้างภาระให้เกิดความรู้สึกว่าต้องมีการตอบแทนที่เป็นการคอร์รัปชัน หรือขัดต่อกฎหมาย และนโยบายที่เกี่ยวข้องของกลุ่มบริษัท

<u>แนวทางปฏิบัติ</u>

3.1 ผู้บริหารหรือพนักงานย่อมไม่เรียก รับ หรือยินยอมที่จะรับเงินหรือประโยชน์อื่นใดจากผู้เกี่ยวข้องทางธุรกิจ

3.2 ผู้บริหารหรือพนักงานอาจรับหรือให้ของขวัญได้ตามประเพณีนิยม โดยการรับของขวัญนั้นจะต้องไม่ส่งผลต่อการตัดสินใจเชิงธุรกิจใดๆ ของผู้รับ

3.3 หากผู้บริหารหรือพนักงานได้รับของขวัญในโอกาสตามประเพณีนิยมที่มีมูลค่าเกินปกติวิสัยจากผู้เกี่ยวข้องทางธุรกิจกับบริษัท ให้รายงานผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้น

4. นโยบายการซื้อขายหลักทรัพย์และการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทมีนโยบายให้ความสำคัญต่อการป้องกันการใช้ข้อมูลภายในของบริษัท โดยห้ามมิให้นำความลับหรือข้อมูลภายในที่ยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชนไปเปิดเผยหรือแสวงหาผลประโยชน์แก่ตนเองหรือผู้อื่นไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม รวมทั้งต้องไม่ทำการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทโดยใช้ข้อมูลภายใน

<u>แนวทางปฏิบัติ</u>

4.1 ผู้บริหารมีหน้าที่ต้องรายงานการถือครองหลักทรัพย์ของตนให้เป็นไปตามกฎระเบียบของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

4.2 บริษัทบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทที่เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยต้องปฏิบัติตามกฎหมายเกี่ยวกับการใช้ข้อมูลภายในโดยดำเนินการให้มีความเสมอภาคและยุติธรรมต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกันและเพื่อเป็นการป้องกันการกระทำผิดกฎหมายของบุคลากรทุกระดับของบริษัทและครอบครัวทุกคนที่ได้รับทราบหรืออาจได้รับทราบข้อมูลภายในที่ยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชนบริษัทจึงห้ามบุคคลดังกล่าวทำการซื้อขายหุ้นหรือชักชวนให้บุคคลอื่นซื้อหรือขายหรือเสนอซื้อหรือเสนอขายหุ้นบริษัทบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมของบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯไม่ว่าจะด้วยตนเองหรือผ่านนายหน้าในขณะที่ยังครอบครองข้อมูลที่ยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชนอยู่โดยบริษัทและตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยถือว่าการซื้อขายหลักทรัพย์ในลักษณะดังกล่าวเป็นการซื้อขายหลักทรัพย์เพื่อเก็งกำไรหรือสร้างความได้เปรียบให้กับบุคคลกลุ่มใดกลุ่มหนึ่ง (โปรดพิจารณานโยบายการใช้ข้อมูลภายในของบริษัทเพิ่มเติม)

4.3 บริษัทได้จัดระบบรักษาความปลอดภัยในที่ทำงานเพื่อป้องกันแฟ้มข้อมูลและเอกสารลับและได้ดำเนินการจำกัดการเข้าถึงข้อมูลที่ไม่เปิดเผยต่อสาธารณะโดยให้รับรู้เฉพาะแก่ผู้เกี่ยวข้องและที่จำเป็นเท่านั้นจึงถือเป็นหน้าที่ของเจ้าของข้อมูลหรือผู้ครอบครองข้อมูลที่ยังไม่เปิดเผยต่อสาธารณชนจะต้องกำชับผู้ที่เกี่ยวข้องให้ปฏิบัติตามขั้นตอนการรักษาความปลอดภัยโดยเคร่งครัดทั้งนี้ผู้ฝ่าฝืนการใช้ข้อมูลภายในจะต้องถูกลงโทษทางวินัยและ/หรือกฎหมายแล้วแต่กรณี

5. นโยบายเกี่ยวกับระบบควบคุมและตรวจสอบภายใน และการรายงานทางบัญชีและการเงิน

5.1 นโยบายเกี่ยวกับระบบควบคุมและตรวจสอบภายใน

จัดให้มีระบบการควบคุมและตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพ ภายใต้การตรวจสอบของผู้ตรวจสอบภายใน และการสอบทานของคณะกรรมการตรวจสอบ

5.2 นโยบายเกี่ยวกับรายการทางการบัญชีและการเงิน

ฝ่ายจัดการของบริษัทมีความรับผิดชอบต่อการจัดทำรายงานทางการเงินที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน และทันต่อเวลา ทั้งงบรายปีและรายไตรมาส ซึ่งจัดทำตามมาตรฐานบัญชีที่ยอมรับ

5.2.1 ความถูกต้องของการบันทึกรายการ

- การบันทึกรายการทางธุรกิจทุกประเภทของบริษัทจะต้องถูกต้องครบถ้วนและสามารถตรวจสอบได้โดยไม่มีข้อจำกัดหรือข้อยกเว้นใดๆ
- การลงรายการบัญชีและการบันทึกทางธุรกิจจะต้องเป็นไปตามความเป็นจริงไม่มีการบิดเบือนหรือสร้างรายการเท็จไม่ว่าจะด้วยวัตถุประสงค์ใดๆก็ตาม
- บุคลากรทุกระดับต้องดำเนินรายการทางธุรกิจให้สอดคล้องและเป็นไปตามระเบียบและข้อกำหนดต่างๆของบริษัทรวมทั้งมีเอกสารหลักฐานประกอบการลงรายการทางธุรกิจที่ครบถ้วนและให้ข้อมูลที่เป็นประโยชน์อย่างเพียงพอและทันเวลาเพื่อให้ผู้ที่มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการบันทึกการจัดทำและการประเมินรายงานทางการบัญชีและการเงินสามารถบันทึกและจัดทำรายการทางการบัญชีและการเงินทุกประเภทของบริษัทลงในระบบบัญชีของบริษัทโดยมีรายละเอียดที่ถูกต้องและครบถ้วน

5.2.2 รายงานทางการบัญชีและการเงิน

- ผู้บริหารหรือพนักงานทุกคนต้องไม่กระทำการบิดเบือน ปกปิดข้อมูลหรือสร้างรายการเท็จไม่ว่าจะเป็นข้อมูลรายการทางธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการบัญชีและการเงินหรือข้อมูลรายการทางด้านปฏิบัติการ
- ผู้บริหารหรือพนักงานทุกคนควรตระหนักว่าความถูกต้องของรายงานทางการบัญชีและการเงินเป็นความรับผิดชอบร่วมกันของคณะกรรมการบริษัทผู้บริหารและพนักงานที่มีหน้าที่รับผิดชอบ
- ผู้บริหารหรือพนักงานทุกคนมีหน้าที่รับผิดชอบในการดำเนินการจัดเตรียมและ/หรือให้ข้อมูลรายการทางธุรกิจ

5.2.3 แนวปฏิบัติที่ดีเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมาย

- บุคลากรทุกระดับที่เกี่ยวข้องจะต้องปฏิบัติตามระเบียบและข้อกำหนดตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องทั้งในประเทศและ/หรือในต่างประเทศเพื่อให้การจัดทำบัญชีและบันทึกทางการเงินของบริษัทเป็นไปอย่างถูกต้องและสมบูรณ์
- บุคลากรทุกระดับจะต้องยึดหลักความซื่อสัตย์และความซื่อตรงปราศจากอคติในการจัดเก็บบันทึกข้อมูล

6. นโยบายความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้น

บริษัทมีนโยบายในการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นรายย่อย ผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้นที่มิได้เป็นผู้บริหาร โดยให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด และจะไม่ทำการใดๆ อันเป็นการละเมิดหรือลิดรอนสิทธิของผู้ถือหุ้น

<u>แนวทางปฏิบัติ</u>

6.1 ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และดำเนินการใดๆ ด้วยความเป็นธรรมต่อผู้ถือหุ้นทุกราย

6.2 รายงานให้ผู้ถือหุ้นทราบถึงสถานภาพองค์กรโดยสม่ำเสมอและครบถ้วนตามความเป็นจริง

6.3 รายงานให้ผู้ถือหุ้นทราบถึงแนวโน้มในอนาคตขององค์กร ทั้งในด้านบวกและด้านลบ ด้วยเหตุผลสนับสนุนอย่างเพียงพอ

7. นโยบายการปฏิบัติต่อผู้บริหารหรือพนักงาน

บริษัทถือว่าผู้บริหารและพนักงานเป็นทรัพยากรบุคคลที่มีคุณค่าและเป็นปัจจัยสำคัญต่อความสำเร็จของการบรรลุเป้าหมายขององค์กร จึงมีนโยบาบที่จะปฏิบัติต่อผู้บริหารและพนักงานอย่างเป็นธรรมทั้งในด้านโอกาส ผลตอบแทน ความก้าวหน้าตามสายอาชีพ ตลอดจนการพัฒนาศักยภาพ ส่งเสริมให้มีความรู้อย่างทั่วถึงและต่อเนื่อง

<u>แนวทางปฏิบัติ</u>

7.1 ให้ผลตอบแทนที่เป็นธรรมต่อผู้บริหารหรือพนักงาน

7.2 การแต่งตั้งและโยกย้ายผู้บริหารหรือพนักงาน รวมถึงการให้รางวัลและการลงโทษ ต้องกระทำด้วยความสุจริตใจและตั้งอยู่บนพื้นฐานความรู้ ความสามารถและความเหมาะสมของผู้บริหารหรือพนักงาน

7.3 ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาความรู้ ความสามารถ และทักษะของพนักงานโดยให้โอกาสอย่างทั่วถึงและสม่ำเสมอ

7.4 ปฏิบัติตามกฎหมายและข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับผู้บริหารหรือพนักงานอย่างเคร่งครัด

7.5 ปฏิบัติต่อผู้บริหารหรือพนักงาน ด้วยความเคารพในคุณค่าของความเป็นมนุษย์ คำนึงถึงความเสมอภาคและเสรีภาพที่เท่าเทียมกัน ไม่เลือกปฏิบัติไม่ว่าจะมีความแตกต่างในด้านเชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ภาษา สีผิว เพศ อายุ การศึกษา สภาวะทางร่างกาย หรือสถานะทางสังคม

8. นโยบายการปฏิบัติตนของผู้บริหารหรือพนักงาน

บริษัทมีนโยบายสนับสนุนให้ผู้บริหารและพนักงานปฏิบัติตนอยู่ในกรอบของจริยธรรม คุณธรรมที่ดี มีจรรยาบรรณวิชาชีพเป็นสำคัญ มีความเคารพในสิทธิของผู้อื่น พึงปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ตลอดจนดำเนินงานอย่างซื่อสัตย์สุจริต และยึดถือระเบียบปฏิบัติ ข้อบังคับต่างๆ ขององค์กรอย่างเคร่งครัด

<u>แนวทางปฏิบัติ</u>

8.1 พึงปฏิบัติหน้าที่ด้วยความมุ่งมั่น ซื่อตรง โปร่งใส และปฏิบัติตนตามนโยบายเกี่ยวกับการต่อต้านทุจริตและการติดสินบน

8.2 ปฏิบัติตนด้วยความเคารพในสิทธิของผู้บริหารหรือพนักงานอื่น

8.3 ผู้บังคับบัญชาพึงปฏิบัติตนให้เป็นที่เคารพนับถือของพนักงาน และพนักงานไม่พึงกระทำการใดๆ อันเป็นการไม่เคารพนับถือผู้บังคับบัญชา

8.4 พึงเป็นผู้มีวินัยและประพฤติปฏิบัติตามกฎระเบียบขององค์กรและประเพณีอันดีงาม ไม่ว่าจะระบุเป็นลายลักษณ์อักษรหรือไม่ก็ตาม

8.5 ร่วมสร้างและรักษาบรรยากาศแห่งความสามัคคี และความเป็นน้ำหนึ่งใจเดียวกันในหมู่พนักงาน พึงหลีกเลี่ยงการกระทำใดๆ อันอาจกระทบต่อชื่อเสียง ภาพลักษณ์ของบริษัท หรือเป็นปัญหาแก่บริษัทในภายหลัง

9. นโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

บริษัทมีนโยบายสนับสนุนให้มีการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี โดยมุ่งมั่นที่จะปรับปรุงแก้ไขสภาพการทำงานให้ปราศจากความเสี่ยง และมีการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นอย่างเต็มความสามารถ รวมถึงส่งเสริมให้พนักงานและผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง อาทิ ลูกค้า ผู้รับเหมา หรือผู้เข้ามาติดต่อ มีจิตสำนึกด้านความปลอดภัย อันจะส่งผลให้ได้รับความปลอดภัยและมีสุขภาพที่ดี

แนวทางปฏิบัติ

9.1 ดำเนินธุรกิจให้สอดคล้องกับกฎหมาย กฎระเบียบ และนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยคำนึงถึงความปลอดภัยต่อชีวิตและทรัพย์สิน และผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงาน คู่ค้า และผู้มีส่วนได้เสีย รวมถึงมีการตรวจติดตามและประเมินผลตลอดเวลา

9.2 สนับสนุนให้เกิดความปลอดภัยในการทำงาน โดยกำหนดระเบียบ วิธีปฏิบัติ และมาตรฐานการทำงานที่ปลอดภัย ตลอดจนการปรับปรุงสภาพการทำงาน สภาพแวดล้อมเพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่ตลอดเวลา

9.3 พนักงานต้องปฏิบัติตามกฎหมายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และข้อกำหนดอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยนำมาประยุกต์ใช้กับการทำงานในแต่ละส่วนงาน เพื่อให้อันตรายต่างๆ ได้รับการควบคุม และมีผลกระทบต่อพนักงานหรือผู้ปฏิบัติงานภายในบริษัทฯ ให้น้อยที่สุด

9.4 กำหนดมาตรการป้องกันและคู่มือการปฏิบัติงาน เพื่อไม่ให้เกิดการบาดเจ็บและความเจ็บป่วยจากการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ภายในบริษัทโดยจะเน้นการยกระดับระบบการจัดการให้เกิดการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง

9.5 จัดให้มีระบบการจัดการกับภาวะฉุกเฉิน โดยการจัดทำแผนรองรับและฝึกซ้อมอย่างสม่ำเสมอเพื่อสร้างความมั่นใจต่อพนักงานหรือผู้ปฏิบัติงานภายในบริษัทฯ รวมถึงชุมชนและสังคม

9.6 สนับสนุนให้มีการพัฒนาพนักงานให้มีความรู้ และสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเพื่อสร้างจิตสำนึกของพนักงานทุกระดับให้ปฏิบัติงานด้วยวิธีการที่ถูกต้องและปลอดภัย

9.7 ส่งเสริมและสนับสนุนให้เกิดการมีส่วนร่วมของพนักงานหรือผู้ปฏิบัติงานภายในบริษัทฯ ในการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

10. นโยบายการต่อต้านการแข่งขันที่ไม่เป็นธรรม

บริษัทมีนโยบายประกอบธุรกิจอย่างเป็นธรรม มีจริยธรรม เคารพกฎกติกา และปฏิบัติตามกฎหมาย เรื่องการแข่งขันทางการค้าอย่างเคร่งครัด โดยจะไม่กระทำการใดๆ อันอาจส่งผลให้เกิดความไม่เป็นธรรมทางการค้า ขัดขวางกลไกตลาดหรือการแข่งขันเสรีหรือมีผลเป็นการทำลาย ทำให้เสียหาย กีดกันหรือจำกัดการประกอบธุรกิจของผู้อื่น

แนวทางปฏิบัติ

10.1 บริษัทจะปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้า ภายใต้กรอบกติกาของการแข่งขันที่ดี และเป็นธรรม ร่วมมือกับหน่วยงานที่ดูแลทางด้านการแข่งขันทางการค้า

10.2 บริษัทจะปฏิบัติต่อคู่แข่งทางการค้าอย่างเสมอภาคและเป็นธรรม และตั้งอยู่บนพื้นฐานของการได้รับผลตอบแทนที่เป็นธรรมต่อทั้งสองฝ่าย

10.3 บริษัทจะปฏิบัติภายใต้กรอบกติกาของการแข่งขันที่เป็นธรรม

10.4 บริษัทจะไม่แสวงหาข้อมูลที่เป็นความลับของคู่แข่งทางการค้าด้วยวิธีการที่ไม่สุจริตหรือไม่เหมาะสม

10.5 บริษัทจะไม่ทำลายชื่อเสียงของคู่แข่งทางการค้าด้วยการกล่าวหาในการร้าย โดยปราศจากความจริง

11. นโยบายการรักษาความปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของการนำข้อมูลและระบบสารสนเทศ ซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญที่ช่วยส่งเสริมการดำเนินธุรกิจให้เกิดประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับความมั่นคงปลอดภัยในแง่ของการเก็บรักษาข้อมูล จึงมีนโยบายในการรักษาข้อมูลและระบบสารสนเทศให้มีความปลอดภัย มีการป้องกันและแก้ไขปัญหาที่อาจจะเกิดขึ้นจากการใช้งานในลักษณะที่ไม่ถูกต้อง ทั้งจากผู้ใช้งานและภัยคุกคามต่างๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัทให้ได้รับความเสียหาย

แนวทางปฏิบัติ

เพื่อให้ระบบสารสนเทศของบริษัทมีการควบคุมภายในที่ดี มีความมั่นคงปลอดภัยสูง ถูกต้องเชื่อถือได้ สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่อง และสามารถป้องกันรักษาสารสนเทศและข้อมูลที่เป็นความลับของบริษัท รวมทั้งข้อมูลที่เป็นของคู่ค้าและข้อมูลส่วนบุคคลอื่น ๆ ดังนั้น คณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ต้องปฏิบัติตาม

นโยบายการรักษาความปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ รวมทั้งนโยบาย ระเบียบ ประกาศ คำสั่ง และคู่มือการปฏิบัติงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของบริษัท รวมถึง **"นโยบายเทคโนโลยีสารสนเทศและระบบสื่อสาร"** ซึ่งครอบคลุมประเด็นสำคัญที่เกี่ยวกับการรักษาความปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ ดังต่อไปนี้ คือ

- การบริหารจัดการทรัพย์สินของบริษัท
- ความมั่นคงปลอดภัยที่เกี่ยวข้องกับบุคลากร
- ความมั่นคงปลอดภัยทางกายภาพและสิ่งแวดล้อม
- การบริหารจัดการด้านการสื่อสารและการดำเนินงานของเครือข่ายสารสนเทศของบริษัท
- การบริหารจัดการการให้บริการของหน่วยงานภายนอก
- การบริหารจัดการทางด้านความมั่นคงปลอดภัยสำหรับเครือข่าย
- การแลกเปลี่ยนสารสนเทศ
- การสร้างความมั่นคงปลอดภัยสำหรับบริการพาณิชย์อิเล็กทรอนิกส์
- การตรวจสอบการเข้าใช้งานระบบ
- การควบคุมการเข้าถึง
- การใช้งานอุปกรณ์คอมพิวเตอร์แบบพกพา
- การจัดหา การพัฒนาและการบำรุงรักษาระบบสารสนเทศ
- การเข้ารหัสข้อมูล
- การสร้างความมั่นคงปลอดภัยให้กับไฟล์ของระบบที่ให้บริการ
- การบริหารจัดการเหตุการณ์ที่เกี่ยวข้องกับความมั่นคงปลอดภัยของบริษัท
- การบริหารความต่อเนื่องในการดำเนินงานของบริษัท
- การป้องกันโปรแกรมไม่ประสงค์ดี

12. นโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน

บริษัทบริหารกิจการด้วยความโปร่งใส มีจริยธรรม ยึดมั่นในหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันและต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน จึงมีนโยบายในการดำเนินการป้องกันการทุจริตและคอร์รัปชันในทุกกิจกรรมทางธุรกิจ โดยห้ามมิให้บุคลากรทุกระดับเรียกร้อง ดำเนินการ หรือยอมรับการทุจริตคอร์รัปชันในทุกรูปแบบทั้งทางตรงหรือทางอ้อม เพื่อประโยชน์ต่อตนเอง ครอบครัว เพื่อน และคนรู้จัก

<u>แนวทางปฏิบัติ</u>

12.1 ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัทเรียกร้อง ดำเนินการ หรือยอมรับการทุจริตคอร์รัปชันในทุกรูปแบบทั้งทางตรงหรือทางอ้อม เพื่อประโยชน์ต่อตนเอง ครอบครัว เพื่อน และคนรู้จัก โดยครอบคลุมถึงทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และให้มีการสอบทานการปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย

12.2 กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัท มีหน้าที่ต้องรายงานให้กลุ่มบริษัททราบถึงการกระทำที่เข้าข่ายการทุจริตคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัท โดยแจ้งต่อผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่รับผิดชอบ และให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริงต่างๆ

12.3 กลุ่มบริษัทจะให้ความเป็นธรรมและคุ้มครองผู้ร้องเรียนที่แจ้งเรื่องการทุจริตและคอร์รัปชัน รวมทั้งบุคคลที่ให้ความร่วมมือในการรายงานและในกระบวนการสอบสวนการทุจริตคอร์รัปชัน

12.4 คณะกรรมการและผู้บริหารของกลุ่มบริษัทต้องปฏิบัติตนเป็นแบบอย่างในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และมีหน้าที่ในการให้การส่งเสริมและสนับสนุนนโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน เพื่อสื่อสารไปยังพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย รวมทั้งทบทวนความเหมาะสมของนโยบายและมาตรการต่างๆ เพื่อให้เหมาะสมกับการเปลี่ยนแปลงของสภาพธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย

12.5 ผู้ที่กระทำการทุจริตคอร์รัปชันจะต้องได้รับการพิจารณาโทษทางวินัยตามระเบียบที่กลุ่มบริษัทกำหนดไว้ และอาจได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมาย

12.6 กลุ่มบริษัทจัดให้มีการฝึกอบรมและการเผยแพร่ความรู้ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัทให้มีความเข้าใจในการปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน และส่งเสริมด้านคุณธรรม ความซื่อสัตย์ ความรับผิดชอบ และภาระหน้าที่ของตน

12.7 กลุ่มบริษัทสนับสนุนให้คู่สัญญา คู่ค้า หรือบุคคลอื่นที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัทรายงานการละเมิดนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของกลุ่มบริษัท

12.8 กลุ่มบริษัทมีนโยบายในการสรรหาหรือการคัดเลือกบุคลากร การเลื่อนตำแหน่ง การฝึกอบรม การประเมินผลการปฏิบัติงาน และการกำหนดค่าตอบแทนของพนักงานและลูกจ้างของกลุ่มบริษัทอย่างเป็นธรรมและเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันภายในองค์กร และเป็นการสร้างหลักประกันให้แก่พนักงานและลูกจ้างของกลุ่มบริษัท

12.9 เพื่อให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินการในเรื่องที่มีความเสี่ยงสูงกับการเกิดการทุจริตคอร์รัปชันในเรื่องดังต่อไปนี้ ให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของกลุ่มบริษัทต้องปฏิบัติด้วยความระมัดระวัง

1) การให้ มอบหรือรับของกำนัล และการเลี้ยงรับรองจะต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส ถูกต้องตามกฎหมาย เป็นตามธรรมเนียมทางการค้าปกติหรือประเพณีนิยมในมูลค่าที่เหมาะสม
2) การให้หรือรับเงินบริจาค หรือเงินสนับสนุนต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส และถูกต้องตามกฎหมาย โดยต้องมั่นใจว่าการให้หรือรับเงินบริจาค หรือเงินสนับสนุนดังกล่าวไม่ได้เป็นการอำพรางการติดสินบน
3) ในการดำเนินกิจการ การติดต่อ การเจรจา การประมูล และการดำเนินการอื่นๆ กับหน่วยงานภาครัฐหรือเอกชนจะต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส และถูกต้องตามกฎหมาย นอกจากนี้ กรรมการบริษัท ผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้างของกลุ่มบริษัทจะต้องไม่ให้หรือรับสินบนในทุกขั้นตอนของการดำเนินกิจการ ซึ่งรวมถึงการจ่ายค่าอำนวยความสะดวกในรูปแบบใดๆ ทั้งในทางตรงหรือทางอ้อม
4) การให้ความช่วยเหลือหรือสนับสนุนกิจกรรมทางการเมืองเป็นการส่วนตัวสามารถทำได้ แต่ต้องพึงระวังไม่ให้การเกิดความเข้าใจผิดว่าการช่วยเหลือหรือสนับสนุนนั้นๆ เป็นในนามของกลุ่มบริษัท เนื่องจาก กลุ่มบริษัทมีนโยบายเป็นกลางทางการเมือง ไม่สนับสนุนหรือกระทำการอันเป็นการฝักใฝ่พรรคการเมืองพรรคใดพรรคหนึ่ง ซึ่งรวมถึงการไม่ให้การช่วยเหลือทางด้านการเงิน หรือทรัพยากรอื่นใดของบริษัท
5) จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงด้านการทุจริตและคอร์รัปชัน เพื่อระบุความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นในกระบวนการทางธุรกิจ รวมถึงกำหนดมาตรการรองรับในการจัดการความเสี่ยงดังกล่าว โดยให้มีการทบทวนการประเมินความเสี่ยงนั้นๆ ตามความเหมาะสม

<u>กระบวนการจัดการเรื่องการฝ่าฝืนจรรยาบรรณธุรกิจ</u>

การพิจารณารับเรื่องร้องเรียน

ให้มีการพิจารณาในเบื้องต้นก่อนว่ามีเบาะแสหรือประเด็นที่น่าสงสัยว่าจะมีการประพฤติผิดระเบียบ ข้อบังคับของบริษัทฯ หรือไม่อย่างไร เรื่องร้องเรียนจะต้องมีพยานหลักฐานเพียงพอและมีความชัดเจน หรือมีมูลที่อาจจะสืบสวนต่อไปได้

การสืบสวนสอบสวน

ดำเนินการสืบสวนสอบสวน เพื่อรวบรวมพยานหลักฐานและสรุปข้อเท็จจริงว่ามีพฤติกรรมตามที่ถูกร้องเรียนหรือไม่

การตัดสิน

ดำเนินการพิจารณาตรวจสอบโดยรอบคอบและเป็นธรรม และจัดทำรายงานการตัดสินพร้อมทั้งระบุบทลงโทษที่เหมาะสมหากพบว่ามีการกระทำผิดจริงตามที่ถูกร้องเรียน และแจ้งผลการดำเนินงานต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง

<u>กระบวนการป้องกันแก้ไขไม่ให้เกิดการฝ่าฝืนจรรยาบรรณธุรกิจซ้ำ</u>

จรรยาบรรณของบริษัทถือเป็นวินัยอย่างหนึ่ง ซึ่งคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนต้องดำรงตนและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด พนักงานที่ฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามจะถูกพิจารณาโทษทางวินัยตามระเบียบและข้อบังคับเกี่ยวกับการทำงาน ทั้งนี้เพื่อเป็นการป้องกันแก้ไขไม่ให้เกิดการฝ่าฝืนจรรยาบรรณธุรกิจซ้ำ บริษัทกำหนดให้หัวหน้า หน่วยงานที่รับผิดชอบ หรือหน่วยงานที่ได้รับมอบหมายของบริษัท มีการทบทวนประเด็นที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งหาแนวทางแก้ไข และมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดเหตุการณ์ขึ้นซ้ำอีกในอนาคต รวมถึงมีการติดตามอย่างต่อเนื่องในประเด็นดังกล่าว

<u>การติดตามดูแลให้มีการปฏิบัติตามจรรยาบรรณ</u>

บริษัทกำหนดให้เป็นหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนที่จะต้องรับทราบทำความเข้าใจ และปฏิบัติตามนโยบายและข้อปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ในจรรยาบรรณนี้อย่างเคร่งครัด และไม่สามารถอ้างได้ว่าไม่ทราบแนวปฏิบัติที่กำหนดขึ้นนี้โดยผู้บริหารทุกระดับในบริษัทจะต้องดูแลรับผิดชอบและถือเป็นเรื่องสำคัญที่จะดำเนินการให้พนักงานทุกคนภายใต้สายบังคับบัญชาของตนทราบ เข้าใจ และปฏิบัติตามคู่มือจรรยาบรรณนี้อย่างจริงจัง เพื่อบรรลุเป้าหมายทางธุรกิจควบคู่ไปกับการธำรงไว้ซึ่งจรรยาบรรณทางธุรกิจเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้น ผู้มีส่วนได้เสีย บริษัท และสังคม บริษัทไม่พึงปรารถนาที่จะให้เกิดการกระทำใดๆ ที่ผิดกฎหมาย ขัดกับหลักจริยธรรมอันดีหากกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงาน ผู้ใดกระทำผิดจรรยาบรรณที่กำหนดไว้ จะได้รับโทษทางวินัยที่บริษัทกำหนด และหากเป็นการกระทำที่เชื่อได้ว่าผิดกฎหมาย กฎเกณฑ์ ระเบียบ หรือข้อบังคับของรัฐ บริษัทจะส่งเรื่องให้เจ้าหน้าที่ภาครัฐดำเนินการต่อไปโดยไม่ชักช้า

<u>การแจ้งเบาะแสกรณีพบการฝ่าฝืนจรรยาบรรณธุรกิจ</u>

ในกรณีหากพบการฝ่าฝืนกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ จรรยาบรรณ หรือนโยบายของบริษัทที่เกี่ยวข้องหรือพบการยินยอมให้ผู้ใต้บังคับบัญชามีการฝ่าฝืนดังกล่าว ผู้บริหารหรือพนักงานจะต้องรายงานหรือแจ้งเบาะแสตามขั้นตอนที่กำหนดไว้ใน **“นโยบายการแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียน และการคุ้มครองและให้ความเป็นธรรมแก่ผู้ที่แจ้งข้อมูลเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชันหรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับบริษัท และหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย”** และนโยบายหรือระเบียบ ประกาศ คำสั่งของบริษัทที่เกี่ยวข้อง

<u>การทบทวน</u>

บริษัทจะมีการทบทวนจรรยาบรรณทางธุรกิจทุกๆ สอง (2) ปี เพื่อให้มีความเหมาะสมกับภาวการณ์และสภาพแวดล้อมทางธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป

ผลการติดตามและบริหารจัดการจรรยาบรรณของบริษัทฯในปี 2567

จำนวนกรณีฝ่าฝืนจรรยาบรรณธุรกิจ	จำนวนข้อร้องเรียน (กรณี)		
	2565	2566	2567
จำนวนกรณีฝ่าฝืนจรรยาบรรณธุรกิจที่ได้รับแจ้ง	0	0	0
จำนวนกรณีที่อยู่ระหว่างดำเนินการ	0	0	0
จำนวนกรณีที่ดำเนินการแล้วเสร็จ	0	0	0

<u>การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และการปฏิบัติในเรื่องอื่น ๆ ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อรองรับการประเมินต่าง ๆ</u>

บริษัทได้ยึดถือและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2567 บริษัทได้รับผลคะแนนประเมินในโครงการประเมินคุณภาพการจัดประชุมผู้ถือหุ้นในระดับ 100 คะแนนเต็ม จากสมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย (TIA) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2

นอกจากนี้ในปี 2567 บริษัทยังได้รับการประเมินตามโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียน (CGR) โดยมีผลคะแนนในระดับ “ดีเลิศ” จาก สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2

บริษัทได้ทุ่มเทและมุ่งมั่นอย่างเต็มที่ในการยกระดับการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (ESG) อย่างต่อเนื่อง ซึ่งการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีถือเป็นส่วนหนึ่งของความยั่งยืนในมิติธรรมภิบาล จนสามารถบรรลุผลสำเร็จในการได้รับการประเมิน ESG Rating ระดับ AAA สะท้อนถึงความตั้งใจในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนและมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของนโยบาย แนวปฏิบัติและระบบการกำกับดูแลกิจการในรอบปีที่ผ่านมา

ในปี 2567 บริษัทกำหนดกฎบัตรขึ้นใหม่จำนวน 1 ฉบับ (กฎบัตรคณะกรรมการบรรษัทภิบาล) แก้ไขเพิ่มเติมกฎบัตรจำนวน 3 ฉบับ (กฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ กฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และกฎบัตรคณะกรรมการบริหาร) แก้ไขเพิ่มเติมนโยบายจำนวน 4 ฉบับ (นโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืน นโยบายการจัดซื้อจัดจ้าง จรรยาบรรณธุรกิจของบริษัทสำหรับผู้บริหารและพนักงานของบริษัท (Code of Conduct) นโยบายการคุ้มครองและให้ความเป็นธรรมแก่พนักงานที่แจ้งข้อมูลหรือให้เบาะแสเกี่ยวกับการทุจริตหรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับบริษัท และหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย) ยกเลิกนโยบายเดิมจำนวน 1 ฉบับ (นโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibilities: CSR) และนโยบายเกี่ยวกับการต่อต้านทุจริตและการติดสินบน (Anti-Corruption and Bribery)) และกำหนดนโยบายใหม่เพื่อใช้บังคับแทนจำนวน 2 ฉบับ (นโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน (Anti-Fraud and Anti-Corruption Policy) และนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibilities CSR)) มีรายละเอียดดังนี้

1) ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2567 เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2567 มีมติอนุมัติกำหนดกฎบัตรคณะกรรมการบรรษัทภิบาล มีรายละเอียดดังนี้

1. วัตถุประสงค์

บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) คณะกรรมการบริษัทจึงได้แต่งตั้งคณะกรรมการบรรษัทภิบาล เพื่อทำหน้าที่สนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทในการกำหนดนโยบาย กำกับดูแล ส่งเสริม รวมถึงผลักดันให้บริษัทและ/หรือบริษัทย่อยมีการดำเนินงานเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี สอดคล้องกับข้อบังคับทางกฎหมายและแนวทางการปฏิบัติที่เป็นมาตรฐานสากล มีการบริหารจัดการที่มีความโปร่งใส ปราศจากการทุจริตคอร์รัปชัน มีจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินการ ตลอดจนมีความรับผิดชอบและสร้างความเชื่อมั่นต่อผู้มีส่วนได้เสีย

2. องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการบรรษัทภิบาล

1) คณะกรรมการบรรษัทภิบาลได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท โดยมีจำนวนตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งประกอบด้วย กรรมการบริษัท และ/หรือ ผู้บริหารของบริษัท และ/หรือ บุคคลภายนอก ทั้งนี้คณะกรรมการบรรษัทภิบาลควรมีจำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน โดยเป็นกรรมการอิสระมากกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด
2) คณะกรรมการบริษัทจะเลือกกรรมการบรรษัทภิบาลซึ่งเป็นกรรมการอิสระคนหนึ่งมาทำหน้าที่เป็นประธานคณะกรรมการบรรษัทภิบาล โดยพิจารณาถึงคุณสมบัติอย่างรอบคอบ เพื่อให้เกิดความมั่นใจและความโปร่งใสในการปฏิบัติหน้าที่
3) คณะกรรมการบรรษัทภิบาลสามารถพิจารณาแต่งตั้งพนักงานของบริษัท จำนวน 1 คน ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบรรษัทภิบาลเพื่อช่วยเหลือการดำเนินงานของคณะกรรมการบรรษัทภิบาล เกี่ยวกับการนัดหมายการประชุม การจัดเตรียมวาระการประชุม การนำส่งเอกสารประกอบการประชุม และการบันทึกรายงานการประชุม ทั้งนี้คณะกรรมการบรรษัทภิบาลมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน (เบี้ยประชุม) ให้แก่เลขานุการคณะกรรมการบรรษัทภิบาลได้ตามที่เห็นสมควรและเหมาะสม

3. คุณสมบัติของคณะกรรมการบรรษัทภิบาล

1) กรรมการบรรษัทภิบาลต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถ และมีประสบการณ์ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมถึงมีการติดตามการเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับบรรษัทภิบาลในระดับสากลอย่างต่อเนื่องที่จะเป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ในฐานะคณะกรรมการบรรษัทภิบาล

2) กรรมการบรรษัทภิบาลต้องเป็นผู้ที่มีความซื่อสัตย์สุจริต มีความเป็นกลาง สามารถปฏิบัติหน้าที่ แสดงความคิดเห็น หรือรายงานผลการปฏิบัติงานตามหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทได้อย่างเที่ยงธรรมและเป็นอิสระ ตลอดจนสามารถอุทิศเวลาและความรู้ที่มีให้แก่บริษัทได้อย่างเพียงพอและเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

3) กรรมการบรรษัทภิบาลต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นใดที่เกี่ยวข้อง

4) กรรมการบรรษัทภิบาลไม่สามารถประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและ/หรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนเองหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือ ที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัททราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง (แล้วแต่กรณี)

4. วาระการดำรงตำแหน่ง

กรรมการบรรษัทภิบาลที่เป็นกรรมการบริษัท มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี โดยครบรอบออกตามวาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการบริษัท และเมื่อครบกำหนดตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทอีกก็ได้

กรรมการบรรษัทภิบาลที่เป็นผู้บริหารของบริษัท มีวาระการดำรงตำแหน่งเท่าที่ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารของบริษัท เว้นแต่คณะกรรมการบริษัทจะมีมติเป็นอย่างอื่น

กรรมการบรรษัทภิบาลที่เป็นบุคคลภายนอก มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี และเมื่อครบกำหนดตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทอีกก็ได้

นอกจากการพ้นจากตำแหน่งตามวาระดังกล่าวข้างต้น กรรมการบรรษัทภิบาลจะพ้นจากตำแหน่งเมื่อ

1) ตาย
2) ลาออก
3) ขาดคุณสมบัติการเป็นกรรมการบริษัทหรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดหรือมีลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามที่กำหนดไว้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (และที่แก้ไขเพิ่มเติม) รวมทั้งประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง
4) ขาดคุณสมบัติการเป็นกรรมการบรรษัทภิบาลตามกฎบัตรนี้
5) คณะกรรมการบริษัทและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติให้พ้นจากตำแหน่ง
6) ศาลมีคำสั่งให้ออก

กรรมการบรรษัทภิบาลคนใดจะลาออกจากตำแหน่งให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท การลาออกให้มีผลตั้งแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัท ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการบรรษัทภิบาลว่างลงให้คณะกรรมการบริษัทเลือกบุคคลใดบุคคลหนึ่งซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนเข้าเป็นกรรมการบรรษัทภิบาลแทน

5. อำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบ

1) ให้คำแนะนำในการกำหนดและ/หรือทบทวนนโยบาย เป้าหมาย ทิศทางการดำเนินงาน และแผนงานเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี การมีจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ การต่อต้านการทุจริตและการติดสินบน การคำนึงถึงสิทธิมนุษยชน รวมถึงข้อพึงปฏิบัติอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ให้สอดคล้องกับข้อบังคับทางกฎหมายและแนวทางการปฏิบัติสากล และนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติให้มีการนำไปปฏิบัติต่อไป
2) กำกับดูแลให้การดำเนินกิจการของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และผลักดันให้มีการนำนโยบายและแผนงานไปสู่การปฏิบัติที่เป็นรูปธรรม มีการดำเนินงานสอดคล้องไปในทิศทางเดียวกันทั่วทั้งองค์กรและเหมาะสมกับธุรกิจของบริษัท
3) ให้คำแนะนำ ส่งเสริม และสนับสนุนให้มีการเผยแพร่วัฒนธรรมในการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีการสื่อสารให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงานทุกระดับตระหนักและรับทราบ รวมถึงสร้างการมีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการต่างๆ ภายใต้กรอบการดำเนินงานการกำกับดูแลกิจการที่ดีกับหน่วยงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งภายในและภายนอกองค์กร
4) ดูแลการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการดูแลกำกับกิจการที่ดี จรรยาบรรณในการดำเนินการ การต่อต้านการทุจริตและการติดสินบน และข้อมูลอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องของบริษัท
5) ติดตามความคืบหน้า และประเมินผลการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมทั้งให้ข้อเสนอแนะและการสนับสนุนที่จำเป็นแก่คณะทำงานด้านบรรษัทภิบาล
6) รายงานผลการบริหารจัดการและการดำเนินการด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบตามความเหมาะสม และในกรณีที่มีปัจจัยหรือเหตุการณ์สำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบและพิจารณาโดยเร็วที่สุด รวมทั้งให้ความเห็นในแนวทางปฏิบัติและข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงแก้ไขตามความเหมาะสม
7) พิจารณาทบทวนกฎบัตร เพื่อให้มีความเหมาะสมและทันสมัยอยู่เสมอ
8) มีอำนาจแต่งตั้งและกำหนดบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะทำงานด้านบรรษัทภิบาล รวมถึงควบคุมกำกับดูแลให้การดำเนินงานของคณะทำงานด้านบรรษัทภิบาลสามารถบรรลุผลตามนโยบายและเป้าหมายที่บริษัทกำหนด
9) มีอำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการบรรษัทภิบาลได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม โดยมีวงเงินรวมของค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษาหรือที่ปรึกษาหรือคณะที่ปรึกษาทุกรายรวมกันไม่เกิน 5 ล้านบาท/ปี หากเกินกว่าวงเงินดังกล่าวจะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ เมื่อคณะกรรมการบรรษัทภิบาลได้แต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา หรือกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาแล้ว ให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัททราบต่อไป ทั้งนี้ ควรมีการเปิดเผยข้อมูลของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าว ไว้ในรายงานประจำปี รวมทั้งความเป็นอิสระหรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

อำนาจหน้าที่ของประธานคณะกรรมการบรรษัทภิบาล

1) ให้ประธานคณะกรรมการบรรษัทภิบาล ดำเนินการให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่กล่าวมาข้างต้น อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล

2) มีอำนาจดำเนินการตามนโยบายที่เกี่ยวข้องกับคณะกรรมการบรรษัทภิบาล เช่น นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี นโยบายด้านสิทธิมนุษยชน นโยบายเกี่ยวกับการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ นโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมและนโยบายเกี่ยวกับการต่อต้านการทุจริตและการติดสินบน นโยบายจัดซื้อจัดจ้าง นโยบายด้านการมีส่วนร่วมของผู้ได้เสีย นโยบายการคุ้มครองและให้ความเป็นธรรมแก่พนักงานที่แจ้งข้อมูลหรือเบาะแสเกี่ยวกับการทุจริต นโยบายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล จรรยาบรรณธุรกิจ จรรยาบรรณการดำเนินธุรกิจของคู่ค้า เป็นต้น โดยอยู่ภายใต้กฎหมาย เงื่อนไขกฎระเบียบ และข้อบังคับของบริษัท

3) ดูแลการดำเนินกิจการให้เป็นไปตามแนวนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบรรษัทภิบาล

4) พิจารณาเสนอแก้ไข ปรับปรุง ระเบียบปฏิบัติต่างๆ ตามความเหมาะสมต่อคณะกรรมการบรรษัทภิบาลเพื่อพิจารณาอนุมัติ

5) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบรรษัทภิบาลมอบหมาย

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบรรษัทภิบาลนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบรรษัทภิบาลสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบรรษัทภิบาลไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติ ซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนดนอกจากนี้ การมอบหมายอำนาจดังกล่าวต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร หรือบันทึกเป็นมติคณะกรรมการบรรษัทภิบาลในรายงานการประชุมอย่างชัดเจน และมีการระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจและระยะเวลาการมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน

6. การประชุม

1) จัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบรรษัทภิบาลอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือตามความเหมาะสม โดยอาจกำหนดให้จัดประชุมผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ได้ นอกจากนี้การประชุมคณะกรรมการบรรษัทภิบาลทุกครั้ง เลขานุการคณะกรรมการบรรษัทภิบาลโดยการหารือร่วมกับประธานคณะกรรมการบรรษัทภิบาลจะกำหนดวาระการประชุมเป็นการล่วงหน้า

2) ให้ประธานคณะกรรมการบรรษัทภิบาลหรือกรรมการบรรษัทภิบาลที่ได้รับมอบหมายจากประธานคณะกรรมการบรรษัทภิบาลเป็นผู้กำหนดวัน เวลา และสถานที่ในการประชุมคณะกรรมการบรรษัทภิบาล ซึ่งสถานที่ที่ประชุมนั้นอาจกำหนดเป็นอย่างอื่น นอกเหนือไปจากท้องที่อันเป็นที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัทหรือจังหวัดใกล้เคียงก็ได้ หากประธานคณะกรรมการบรรษัทภิบาลหรือกรรมการบรรษัทภิบาลที่ได้รับมอบหมายจากประธานกรรมการบริษัทมิได้กำหนดสถานที่ประชุม ให้ใช้สถานที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัทเป็นสถานที่ประชุม

3) ในการเรียกประชุมคณะกรรมการบรรษัทภิบาล ให้ประธานคณะกรรมการบรรษัทภิบาลหรือผู้ซึ่งได้รับมอบหมายส่งหนังสือนัดประชุมให้แก่กรรมการบรรษัทภิบาลหรือผู้แทนของกรรมการบรรษัทภิบาลโดยตรง พร้อมทั้งระบุวัน เวลา สถานที่ และกิจการที่จะประชุมไปยังกรรมการบรรษัทภิบาล ไม่น้อยกว่า 7 วัน ก่อนวันประชุม เว้นแต่กรณีจำเป็นรีบด่วน เพื่อรักษาสิทธิหรือประโยชน์ของบริษัทจะแจ้งการนัดประชุมโดยวิธีอื่นหรือกำหนดวันประชุมให้เร็วกว่านั้นก็ได้

4) ประธานกรรมการบรรษัทภิบาลอาจเรียกประชุมคณะกรรมการบรรษัทภิบาลเป็นการพิเศษได้ตามที่เห็นสมควร หรือมีการร้องขอจากกรรมการบรรษัทภิบาลในจำนวนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง

5) ในกรณีที่กรรมการบรรษัทภิบาลไม่สามารถมาประชุมได้ ให้แจ้งเลขานุการคณะกรรมการบรรษัทภิบาลโดยวาจาหรืออาจส่งหนังสือลาประชุม

6) ในการประชุมคณะกรรมการบรรษัทภิบาลต้องมีกรรมการบรรษัทภิบาลมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการบรรษัทภิบาลจึงจะถือว่าครบเป็นองค์ประชุม และทุกครั้งต้องมีกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 คนเข้าร่วมประชุม ในกรณีที่ประธานคณะกรรมการบรรษัทภิบาลไม่อยู่ในที่ประชุม หรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้ประธานคณะกรรมการบรรษัทภิบาลมอบหมายกรรมการคนใดคนหนึ่ง หรือกรรมการในที่ประชุมเลือกกรรมการคนใดคนหนึ่งให้ปฏิบัติหน้าที่เป็นประธานในที่ประชุมแทน

7) การลงมติและวินิจฉัยชี้ขาดที่ประชุมคณะกรรมการบรรษัทภิบาลให้ถือเสียงข้างมากเป็นเกณฑ์ โดยกรรมการบรรษัทภิบาลคนหนึ่งมีหนึ่งเสียงในการลงคะแนน เว้นแต่กรรมการบรรษัทภิบาลซึ่งมีส่วนได้เสียในเรื่องใด ห้ามมิให้แสดงความคิดเห็นและงดออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น ๆ สำหรับกรณีที่คะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเพื่อเป็นการชี้ขาด ทั้งนี้เลขานุการคณะกรรมการบรรษัทภิบาลไม่มีสิทธิออกเสียง

8) คณะกรรมการบรรษัทภิบาลสามารถเชิญบุคคลอื่น เช่น ผู้บริหาร ผู้เชี่ยวชาญ ที่ปรึกษา พนักงานและ/หรือบุคคลอื่นที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมเพื่อให้ความเห็นได้ตามความเหมาะสม รวมถึงอาจพิจารณาให้มีการประชุมแยกต่างหากร่วมกับบุคคลอื่นเช่นว่านั้น หากเห็นว่ามีประเด็นหรือข้อพิจารณาที่ควรหารือกันเป็นการเฉพาะ

7. การรายงานของคณะกรรมการบรรษัทภิบาล

คณะกรรมการบรรษัทภิบาลจะต้องรายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อคณะกรรมการบริษัท และรายงานการทำหน้าที่ในรอบปีที่ผ่านมาต่อผู้ถือหุ้นในรายงานประจำปี โดยเปิดเผยรายละเอียดอย่างน้อยดังนี้

1) จำนวนครั้งในการประชุม
2) จำนวนครั้งที่กรรมการบรรษัทภิบาลแต่ละคนเข้าร่วมประชุม
3) ค่าตอบแทนของคณะกรรมการบรรษัทภิบาล
4) ผลการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตรที่กำหนดไว้

8. การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบรรษัทภิบาล

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบรรษัทภิบาลจะจัดให้มีขึ้นทุกปี โดยคณะกรรมการบรรษัทภิบาลจะเป็นผู้ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบรรษัทภิบาลทั้งคณะ และรายงานผลการประเมินประจำปีต่อคณะกรรมการบริษัท

9. การทบทวนและปรับปรุงกฎบัตร

คณะกรรมการบรรษัทภิบาลจะทบทวนกฎบัตรนี้ทุกปี และจะเสนอแนะการแก้ไขเปลี่ยนแปลงตามที่เห็นสมควร เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ

2) ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2567 เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2567 มีมติอนุมัติดังนี้

2.1) อนุมัติการแก้ไขเพิ่มเติมกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ โดยกฎบัตรดังกล่าวซึ่งแก้ไขใหม่มีรายละเอียดดังนี้

1. วัตถุประสงค์

คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่เป็นคณะกรรมการชุดย่อยของคณะกรรมการบริษัทที่ได้รับการแต่งตั้งเพื่อช่วยแบ่งเบาภารกิจของคณะกรรมการบริษัทในการปฏิบัติงานและเพื่อให้กิจการมีระบบกำกับดูแลที่ดี คณะกรรมการตรวจสอบจัดตั้งขึ้นเพื่อมุ่งหวังถึงการเสริมสร้างประสิทธิภาพในการดำเนินการและการเพิ่มมูลค่าให้องค์กร

ดังนั้นการปฏิบัติหน้าที่คณะกรรมการตรวจสอบ จึงต้องดำรงไว้ซึ่งความสัมพันธ์ในการทำงานกับคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร รวมทั้งผู้ตรวจสอบภายนอกและผู้ตรวจสอบภายในของบริษัท และเพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ กรรมการตรวจสอบแต่ละท่านจำเป็นต้องพัฒนาและดำรงไว้ซึ่งความชำนาญงานและความรอบรู้ตลอดจนความเข้าใจในหน้าที่ความรับผิดชอบ รวมทั้งเข้าใจในธุรกิจของบริษัทเป็นอย่างดี

2. องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ

1) คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ โดยคัดเลือกจากกรรมการบริษัทซึ่งเป็นกรรมการอิสระ จำนวนอย่างน้อย 3 ท่าน
2) คณะกรรมการตรวจสอบหรือคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้คัดเลือกประธานกรรมการตรวจสอบ จากคณะกรรมการตรวจสอบ 1 ท่าน
3) กรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 ท่านต้องมีความรู้ความเข้าใจและมีประสบการณ์ด้านบัญชี และ/หรือการเงินเพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้ และมีความรู้ต่อเนื่องเกี่ยวกับเหตุที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงของการรายงานทางการเงิน รวมทั้งต้องเป็นผู้ที่สามารถตั้งคำถามได้อย่างตรงประเด็น และสามารถตีความและประเมินผลของคำตอบที่ได้รับ
4) คณะกรรมการตรวจสอบสามารถแต่งตั้งเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งมีหน้าที่ช่วยเหลือการดำเนินงานและประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับการนัดหมายการประชุม จัดเตรียมวาระการประชุม นำส่งเอกสารการประชุมบันทึกรายงานการประชุมและงานอื่นๆ ที่ได้รับมอบหมาย ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน (เบี้ยประชุม) ให้แก่เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบได้ตามที่เห็นสมควรและเหมาะสม

3. คุณสมบัติของคณะกรรมการตรวจสอบ

1) ได้รับแต่งตั้งจากคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (แล้วแต่กรณี) ให้เป็นกรรมการตรวจสอบ และต้องไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท รวมทั้งต้องไม่เป็นกรรมการของบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกัน เฉพาะกรณีที่เป็นบริษัทจดทะเบียน
2) ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย
3) ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง
4) ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตร ของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทหรือบริษัทย่อย
5) ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุม ของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับ

บริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำรายการทางการค้าที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค้ำประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติการณ์อื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัทหรือคู่สัญญามีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่งตั้งแต่ร้อยละ 3 ของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัทหรือตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวโยงกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน โดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่างหนึ่งปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

6) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทสังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

7) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่า 2 ล้านบาทต่อปีจากบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

8) ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

9) ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทหรือบริษัทย่อย

10) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัท

11) มีหน้าที่ในลักษณะเดียวกับที่กำหนดไว้ในประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยว่าด้วยคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

12) มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในฐานะกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้ ต้องมีกรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 คนที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

เพื่อประโยชน์ตามวรรคหนึ่ง 6) และ 7) คำว่า “หุ้นส่วน” หมายความว่า บุคคลที่ได้รับมอบหมายจากสำนักงานสอบบัญชี หรือผู้ให้บริการทางวิชาชีพ ให้เป็นผู้ลงลายมือชื่อ ในรายงานการสอบบัญชี หรือรายงานการให้บริการทางวิชาชีพ (แล้วแต่กรณี) ในนามของนิติบุคคลนั้น

ในกรณีที่บุคคลที่บริษัทแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบเป็นบุคคลที่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพเกินมูลค่าที่กำหนดตามวรรคหนึ่ง 5) หรือ 7) ให้บริษัทได้รับการผ่อนผันข้อห้ามการมีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพเกินมูลค่าดังกล่าว ก็ต่อเมื่อบริษัทได้จัดให้

มีความเห็นคณะกรรมการบริษัทที่แสดงว่าได้พิจารณาตามหลักในมาตรา 89/7 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งฉบับที่แก้ไข) แล้วว่า การแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อการปฏิบัติหน้าที่และการให้ความเห็นที่เป็นอิสระ และจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลต่อไปนี้ในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นในวาระพิจารณาแต่งตั้งกรรมการตรวจสอบด้วย

12.1) ลักษณะความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพ ที่ทำให้บุคคลดังกล่าวมีคุณสมบัติไม่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด

12.2) เหตุผลและความจำเป็นที่ยังคงหรือแต่งตั้งให้บุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการตรวจสอบ

12.3) ความเห็นของคณะกรรมการของบริษัทในการเสนอให้มีการแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการอิสระ

4. วาระการดำรงตำแหน่ง

1) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะเป็นผู้ทำการสรรหาและเสนอชื่อบุคคลซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรนี้ เพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบโดยจะนำเสนอชื่อบุคคลดังกล่าวต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติแต่งตั้งหรือเพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติแต่งตั้งต่อไป (แล้วแต่กรณี) ทั้งนี้ กรรมการตรวจสอบมีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี และให้เป็นไปตามวาระการดำรงตำแหน่งกรรมการอิสระของบริษัท โดยที่กรรมการตรวจสอบอาจได้รับการแต่งตั้งต่อไปได้อีกวาระหนึ่งตามที่คณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเห็นว่าเหมาะสม(แล้วแต่กรณี) โดยกรรมการตรวจสอบสามารถดำรงตำแหน่งไปได้เท่าที่วาระการดำรงตำแหน่งเหลืออยู่

2) กรณีกรรมการตรวจสอบครบวาระการดำรงตำแหน่ง หรือมีเหตุใดที่กรรมการตรวจสอบไม่สามารถอยู่ได้จนครบวาระ มีผลให้จำนวนสมาชิกน้อยกว่าจำนวนที่กำหนดคือ 3 คน คณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น ควรแต่งตั้งกรรมการตรวจสอบรายใหม่ที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายเป็นกรรมการตรวจสอบแทนในทันทีหรืออย่างช้าภายใน 3 เดือนนับแต่วันที่จำนวนสมาชิกไม่ครบถ้วน เพื่อให้เกิดความต่อเนื่องในการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

นอกจากการพ้นจากตำแหน่งตามวาระดังกล่าวข้างต้น กรรมการตรวจสอบพ้นจากตำแหน่งเมื่อ

2.1) ตาย

2.2) ลาออก

2.3) ขาดคุณสมบัติการเป็นกรรมการบริษัทหรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดหรือมีลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (และที่แก้ไขเพิ่มเติม) รวมทั้งประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

2.4) ขาดคุณสมบัติการเป็นกรรมการตรวจสอบตามกฎบัตรนี้

2.5) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติให้พ้นจากตำแหน่ง (ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ (3/4) ของจำนวนผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียงและมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง)

2.6) ศาลมีคำสั่งให้ออก

กรรมการบริษัทคนใดจะลาออกจากตำแหน่งให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท การลาออกให้มีผลตั้งแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัท ในกรณีกรรมการตรวจสอบลาออกหรือถูกพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระการดำรงตำแหน่ง ให้บริษัทแจ้งตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยทันที

ในกรณีที่ประธานกรรมการตรวจสอบลาออกหรือพ้นจากตำแหน่งในกรณีใด ๆ ก่อนครบกำหนดวาระ ให้คณะกรรมการบริษัทดำเนินการคัดเลือกกรรมการตรวจสอบจากกรรมการตรวจสอบที่เหลืออยู่เพื่อดำรงตำแหน่งประธานกรรมการตรวจสอบแทน หรือในกรณีหนึ่ง ให้คณะกรรมการตรวจสอบดำเนินการคัดเลือกประธานกรรมการตรวจสอบภายหลังจากที่คณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นแต่งตั้งกรรมการตรวจสอบรายใหม่ที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย

5. ความเป็นอิสระ

1) ความเห็นที่เป็นอิสระ หมายความว่า การแสดงความเห็นหรือรายงานได้อย่างเสรีตามภารกิจที่ได้มอบหมาย โดยไม่ต้องคำนึงถึงผลประโยชน์ใดๆ ที่เกี่ยวกับทรัพย์สินหรือตำแหน่งหน้าที่ และไม่ตกอยู่ภายใต้อิทธิพลของบุคคลหรือกลุ่มบุคคลใด รวมถึงไม่มีสถานการณ์ใดๆ ที่จะมาบีบบังคับให้ไม่สามารถแสดงความเห็นได้ตามที่พึงจะเป็น
2) กรณีที่ถือว่าปฏิบัติภารกิจโดยขาดความเป็นอิสระ เช่น กรรมการตรวจสอบอยู่ภายใต้อิทธิพลของกรรมการบริษัท ผู้บริหาร เจ้าหน้าที่ของบริษัท เป็นต้น ไม่ว่าจะด้วยความคุ้นเคย ความเกรงใจหรือด้วยเหตุผลใด ที่ส่งผลให้การปฏิบัติภารกิจเป็นไปตามความต้องการของบุคคลหรือกลุ่มบุคคลเหล่านั้น จนทำให้เกิดเหตุการณ์ดังนี้
    2.1) ละเว้นไม่ปฏิบัติภารกิจตามที่ได้รับมอบหมาย
    2.2) ยอมรับข้อเสนอหรือกระทำการใดๆ ในสิ่งที่ไม่ควรกระทำและมีผลทำให้บริษัทและผู้ถือหุ้นเสียหาย หรือสูญเสียผลประโยชน์ที่ควรจะได้รับ
    2.3) ไม่แสดงความเห็น หรือไม่เสนอรายงานต่อคณะกรรมการหรือต่อผู้ถือหุ้นอย่างตรงไปตรงมา
    2.4) ไม่มีการประสานงาน ปรึกษาหารือ หรือไม่ให้ความร่วมมือกับกรรมการฝ่ายบริหาร หรือเจ้าหน้าที่ของบริษัทที่ตนปฏิบัติภารกิจอยู่
3) รายการที่อาจถือว่าไม่มีผลกระทบต่อการปฏิบัติหน้าที่และการให้ความเห็นที่เป็นอิสระของกรรมการตรวจสอบ

    การทำรายการที่เกี่ยวโยงกันตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ซึ่งเป็นรายการระหว่างกรรมการตรวจสอบหรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับกรรมการตรวจสอบที่กระทำกับบริษัท บริษัทในเครือ บริษัทร่วม หรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทตามเงื่อนไขดังนี้
    3.1) การได้มาหรือจำหน่ายสินค้าหรือบริการนั้นอยู่บนพื้นฐานของการดำเนินธุรกิจปกติและเป็นเงื่อนไขการค้าโดยทั่วไปที่กำหนดโดยมีหลักเกณฑ์ชัดเจนและเป็นที่เปิดเผย และ
    3.2) ราคาสินค้าหรือบริการเทียบเคียงได้กับราคาสินค้าหรือค่าบริการที่ให้ลูกค้ารายอื่น

6. อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบ

6.1 คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจดังนี้

1) มีอำนาจในการดำเนินการตรวจสอบและสอบสวนตามที่จำเป็นในเรื่องต่างๆ ซึ่งมีข้อบ่งชี้ได้ว่าอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อชื่อเสียง ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท รวมถึงผลประโยชน์ที่ผู้ถือหุ้นพึงได้รับ เช่น
    - รายการที่อาจเกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
    - ข้อสงสัยหรือสันนิษฐานว่าอาจมีการทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายในของบริษัทหรือบริษัทย่อย

- ข้อสงสัยว่าอาจมีการฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของกลุ่มบริษัท

2) มีอำนาจในการแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาทางวิชาชีพอื่นใด เมื่อเห็นว่าจำเป็นด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัท เพื่อให้การปฏิบัติงานภายใต้หน้าที่ความรับผิดชอบสำเร็จลุล่วงด้วยดี ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่รายงานผลการตรวจสอบและสอบสวนต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นควร อย่างไรก็ตาม หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่ามีการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าว โดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยก็ได้ ทั้งนี้ อำนาจของคณะกรรมการตรวจสอบดังกล่าวจะไม่รวมถึงอำนาจที่ทำให้กรรมการตรวจสอบ หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการตรวจสอบ สามารถลงมติให้ความเห็นในรายการที่กรรมการตรวจสอบท่านนั้น หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการตรวจสอบ หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งตามนิยามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน มีส่วนได้เสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทหรือบริษัทย่อยได้

3) มีอำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการตรวจสอบได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม โดยมีวงเงินรวมของค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา ทุกรายรวมกันไม่เกิน 5 ล้านบาท/ปี หากเกินกว่าวงเงินดังกล่าวจะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ

เมื่อคณะกรรมการตรวจสอบได้แต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา หรือกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาแล้ว ให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัททราบต่อไป ทั้งนี้ ควรมีการเปิดเผยข้อมูลของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวไว้ในรายงานประจำปี รวมทั้งความเป็นอิสระ หรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

6.2 คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่และความรับผิดชอบดังนี้

1) สอบทานให้บริษัทมีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอ โดยการประสานงานกับผู้สอบบัญชี และผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงินทั้งในรายไตรมาสและประจำปี คณะกรรมการตรวจสอบอาจแนะให้ผู้สอบบัญชีสอบทานหรือตรวจสอบรายการใดๆ ที่เห็นว่าจำเป็นและเป็นเรื่องสำคัญในระหว่างการตรวจสอบบัญชีของบริษัทก็ได้

2) สอบทานให้บริษัทและบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายใน (internal control) และระบบการตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่มีความเหมาะสมและมีประสิทธิผล โดยสอบทานร่วมกับผู้สอบบัญชีและผู้ตรวจสอบภายใน และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง และกำหนดค่าตอบแทนของหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในหรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน รวมทั้งอนุมัติแผนการตรวจสอบภายในตลอดจนมอบหมายงานแก่เจ้าหน้าที่ตรวจสอบภายในเพื่อสนับสนุนงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

3) สอบทานให้บริษัทมีกระบวนการควบคุมและปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

4) พิจารณาคัดเลือก เสนอแต่งตั้งและ/หรือเลิกจ้าง ผู้สอบบัญชีของบริษัทและบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และเสนอค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชีดังกล่าว โดยคำนึงถึงความน่าเชื่อถือ ความเพียงพอของทรัพยากร ปริมาณงานตรวจสอบของสำนักงานตรวจสอบบัญชีนั้น รวมถึงประสบการณ์ของบุคลากรที่ได้รับ

มอบหมายให้ทำการตรวจสอบบัญชีของบริษัท นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบต้องเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละครั้ง

5) พิจารณาให้ความเห็นการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย ตามข้อกำหนดของกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท

6) จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และรายงานดังกล่าวควรประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้

6.1) ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย

6.2) ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทและบริษัทย่อย

6.3) ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของกลุ่มบริษัท

6.4) ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี

6.5) ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทและบริษัทย่อย

6.6) จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน

6.7) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร (charter)

6.8) รายงานอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

7) สอบทานและให้ความเห็นเกี่ยวกับนโยบายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ เช่น นโยบายบัญชี เป็นต้น

8) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

7. การประชุม

1) วาระการประชุม

1.1) ในการประชุมแต่ละครั้ง บริษัทจะกำหนดวาระการประชุมไว้ล่วงหน้าอย่างชัดเจนและนำส่งเอกสารประกอบการประชุมให้คณะกรรมการตรวจสอบและผู้เข้าร่วมประชุมเป็นการล่วงหน้าในระยะเวลาพอสมควร เพื่อให้คณะกรรมการตรวจสอบมีเวลาพอสมควรในการพิจารณาเรื่องต่างๆ หรือเรียกขอข้อมูลเพื่อประกอบการพิจารณาเพิ่มเติม

1.2) การประชุมของคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อพิจารณาในเรื่องต่างๆ ตามที่ได้รับมอบหมาย ควรประกอบด้วยวาระต่างๆ ดังต่อไปนี้

- การพิจารณางบการเงินและรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง หลักการบัญชีและวิธีปฏิบัติทางบัญชี การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี การดำรงอยู่ของกิจการ การเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีที่สำคัญ รวมถึงเหตุผลของฝ่ายจัดการเกี่ยวกับการกำหนดนโยบายบัญชีก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อเผยแพร่แก่ผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไป
- การพิจารณาคัดเลือกและเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทและบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม พร้อมทั้งพิจารณาเสนอค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชีดังกล่าว
- การพิจารณาระบบการควบคุมภายใน (Internal Control) และการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) รวมทั้งประเด็นข้อสังเกตของผู้สอบบัญชี (Management Letter)

- การพิจารณาทบทวนแผนการตรวจสอบภายในประจำปี (Audit Plan) ของบริษัทและบริษัทย่อย ขั้นตอนการประสานงานของแผนการตรวจสอบที่เกี่ยวข้องต่างๆ และการประเมินผลการตรวจสอบร่วมกับผู้ตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบควรสอบถามถึงขอบเขตการตรวจสอบที่ได้วางแผนไว้เพื่อให้มั่นใจว่าแผนการตรวจสอบดังกล่าวจะช่วยให้ตรวจพบการทุจริตหรือข้อบกพร่องต่างๆ ของระบบการควบคุมภายใน
- การพิจารณาร่วมกับผู้ตรวจสอบภายในถึงปัญหาหรือข้อจำกัดที่เกิดขึ้นในระหว่างการตรวจสอบ และทบทวนการปฏิบัติงานของผู้ตรวจสอบภายใน
- การพิจารณาร่วมกับผู้สอบบัญชีถึงปัญหาหรือข้อจำกัดที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบงบการเงิน
- การพิจารณาร่วมกับผู้ตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชีว่าได้มีการวางแผนเพื่อทบทวนในหลักการของวิธีการและการควบคุมการประมวลข้อมูลทางอิเล็คทรอนิกส์ และสอบถามเกี่ยวกับโครงการรักษาความปลอดภัยโดยเฉพาะ เพื่อป้องกันการทุจริตหรือการใช้คอมพิวเตอร์ไปในทางที่ผิด (ไม่รวมถึงการใช้ network)โดยพนักงานบริษัทหรือบุคคลภายนอก
- การพิจารณาให้ความเห็นรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ เช่น รายการที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทและบริษัทย่อย เป็นต้น
- การปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ
- การปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย
- การพิจารณาประเมินผลหน่วยงานตรวจสอบภายใน รวมทั้งการกำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสม
- การพิจารณาประเมินผลตนเองเกี่ยวกับการปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่ได้รับมอบหมาย

2) จำนวนครั้งการประชุม

2.1) คณะกรรมการตรวจสอบควรมีการประชุมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง

2.2) คณะกรรมการตรวจสอบต้องเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

2.2) ประธานกรรมการตรวจสอบอาจเรียกประชุมคณะกรรมการตรวจสอบเป็นกรณีพิเศษได้หากมีการร้องขอจากกรรมการตรวจสอบ ผู้ตรวจสอบภายใน ผู้สอบบัญชี หรือ ประธานกรรมการบริษัทให้พิจารณาประเด็นปัญหาที่จำเป็นต้องหารือร่วมกัน

3) ผู้เข้าร่วมประชุม

3.1) กรรมการตรวจสอบทุกท่านควรเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการตรวจสอบทุกครั้ง และในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ต้องมีกรรมการตรวจสอบมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการตรวจสอบทั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม ให้ประธานคณะกรรมการตรวจสอบเป็นประธานที่ประชุม ในกรณีที่ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ ไม่อยู่ในที่ประชุม หรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้กรรมการตรวจสอบซึ่งมาประชุมเลือกกรรมการตรวจสอบคนใดคนหนึ่งทำหน้าที่เป็นประธานในที่ประชุม

3.2) คณะกรรมการตรวจสอบอาจเชิญกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทหรือบริษัทย่อย ผู้ตรวจสอบภายใน หรือผู้สอบบัญชี ที่ปรึกษาอื่นที่เกี่ยวข้อง เข้าร่วมประชุมด้วยในเรื่องที่เกี่ยวข้อง เช่น การควบคุมภายใน แผนการตรวจสอบ เป็นต้น

4) การลงคะแนนเสียง

4.1) ในเอกสารประกอบการประชุมต้องระบุชื่อบุคคลและกำหนดให้กรรมการตรวจสอบผู้ที่มีส่วนได้เสียใดๆ ในเรื่องที่พิจารณาห้ามมิให้เข้าร่วมประชุมในเรื่องนั้นๆ และไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น

4.2) การลงมติของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก กรรมการตรวจสอบแต่ละคนมีเสียงหนึ่งเสียงในการลงคะแนน กรณีเสียงเท่ากันให้ประธานคณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ชี้ขาด

4.3) เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนน

5) รายงานการประชุม

ให้เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบหรือผู้ที่ได้รับมอบหมายเป็นผู้จดรายงานการประชุม ซึ่งรายงานการประชุมจะต้องนำส่งต่อคณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการบริษัท และเลขานุการบริษัทภายใน 7 วัน หลังจากวันประชุม เพื่อคณะกรรมการบริษัทจะได้ทราบถึงกิจกรรมของคณะกรรมการตรวจสอบอย่างทันเวลา

8. การรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการรายงานกิจกรรมของคณะกรรมการตรวจสอบหรือหน้าที่อื่นใดที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบจะมีความสำคัญต่อคณะกรรมการบริษัท ผู้ถือหุ้น และผู้ลงทุนทั่วไป เนื่องจากรายงานดังกล่าวจะแสดงความเห็นอย่างเป็นอิสระ และตรงไปตรงมาของคณะกรรมการตรวจสอบ และทำให้คณะกรรมการบริษัทมั่นใจได้ว่าฝ่ายจัดการได้มีการบริหารงานอย่างระมัดระวังและคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน

1) การรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท

1.1) รายงานกิจกรรมต่างๆ ที่ทำอย่างเป็นประจำ เพื่อคณะกรรมการบริษัทจะได้ทราบถึงกิจกรรมของคณะกรรมการตรวจสอบ

- รายงานการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งระบุความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่างๆ ไว้อย่างชัดเจน และให้ประธานคณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้รายงานการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทในคราวถัดไปเพื่อทราบ การประชุมคณะกรรมการบริษัทคราวถัดไปในที่นี้ให้หมายถึง การประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งถัดไปซึ่งไม่ใช่การประชุมคณะกรรมการบริษัทตามข้อ 7. 1) 1.1) และประธานคณะกรรมการตรวจสอบจะรายงานการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบดังกล่าวต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก็ต่อเมื่อรายงานการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบในครั้งนั้นได้จัดทำเสร็จเรียบร้อยแล้ว
- สรุปรายงานกิจกรรมที่ทำระหว่างปี
- รายงานเกี่ยวกับความเห็นต่อรายงานทางการเงิน การตรวจสอบภายใน และกระบวนการตรวจสอบภายใน
- รายงานอื่นใดที่เห็นว่าคณะกรรมการบริษัทควรทราบ

1.2) รายงานสิ่งที่ตรวจพบในทันที เพื่อคณะกรรมการบริษัทจะได้หาแนวทางแก้ไขได้ทันเวลา

- รายการความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- ข้อสงสัยหรือสันนิษฐานว่าอาจมีการทุจริต หรือมีสิ่งผิดปกติ หรือมีความบกพร่องสำคัญในระบบการควบคุมภายใน
- ข้อสงสัยว่าอาจมีการฝ่าฝืนกฎหมาย หรือข้อกำหนดใดๆ ของตลาดหลักทรัพย์ฯ
- รายงานอื่นใดที่เห็นว่าคณะกรรมการบริษัทควรทราบ

2) การรายงานต่อหน่วยงานทางการ

หากคณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัทถึงสิ่งที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน และได้มีการหารือร่วมกันกับคณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารแล้วว่าต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข เมื่อครบกำหนดเวลาที่กำหนดไว้ร่วมกัน หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่ามีการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าวโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์หรือตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้

3) การรายงานต่อผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไป

รายงานกิจกรรมที่ทำระหว่างปีตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท

9. การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

ในการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบอาจใช้วิธีประเมินผลการทำงานของตนเอง (self-assessment) โดยประเมินผลทั้งในภาพรวมเป็นรายคณะและรายบุคคลซึ่งอาจจะกระทำในลักษณะ peer review และรายงานผลการประเมินต่อคณะกรรมการบริษัท โดยที่คณะกรรมการบริษัทอาจให้ความเห็นเพิ่มเติมเพื่อนำมาปรับปรุงการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ ให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น และบรรลุวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้

นอกจากนี้คณะกรรมการตรวจสอบอาจพิจารณาว่าจ้างบุคคลหรือหน่วยงานภายนอกที่มีความเชี่ยวชาญและเป็นอิสระมาช่วยประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบได้ตามความจำเป็นและสมควร

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบจะจัดให้มีขึ้นทุกปี โดยการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบทั้งคณะ ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบจะจัดทำรายงานการประเมินผลการปฏิบัติงานเป็นข้อมูลประกอบความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ และรายงานต่อผู้ถือหุ้นในรายงานประจำปีของบริษัท

10. การทบทวนและปรับปรุงกฎบัตร

คณะกรรมการตรวจสอบจะทบทวนกฎบัตรนี้ทุกปี และจะเสนอแนะการแก้ไขเปลี่ยนแปลงตามที่เห็นสมควร เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ

2.2) อนุมัติการแก้ไขเพิ่มเติมกฎบัตรคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน โดยกฎบัตรดังกล่าวซึ่งแก้ไขใหม่มีรายละเอียดดังนี้

1. วัตถุประสงค์

บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ตระหนักถึงความสำคัญของบทบาท หน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการ ซึ่งเป็นบุคคลสำคัญในการดำเนินธุรกิจให้บรรลุวัตถุประสงค์หรือเป้าหมาย และเจริญเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนคณะกรรมการควรต้องประกอบด้วยกรรมการที่มีคุณสมบัติหลากหลาย ทั้งในด้านทักษะ ประสบการณ์ ความสามารถเฉพาะด้านที่เป็นประโยชน์กับบริษัท รวมทั้งการอุทิศเวลาและความพยายามในการปฏิบัติหน้าที่ เมื่อตำแหน่งกรรมการว่างลง บริษัทกำหนดให้คณะกรรมการสรรหาและ พิจารณาค่าตอบแทนทำหน้าที่ในการสรรหา คัดเลือก และกำหนดค่าตอบแทนกรรมการคนใหม่ และเพื่อให้มั่นใจได้ว่าบุคคลที่จะเข้ามาเป็นกรรมการเป็นผู้มีคุณสมบัติตรงตามที่ต้องการ

2. องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

1) ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท โดยมีจำนวนตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งจะประกอบด้วยกรรมการบริษัท และ/หรือผู้ทรงคุณวุฒิ ทั้งนี้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนควรมีจำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน และไม่มากกว่า 5คน

2) กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนไม่จำเป็นต้องเป็นกรรมการบริษัท

3) ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการบริษัท

4) ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนและสมาชิกส่วนใหญ่ของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนควรเป็นกรรมการอิสระและไม่เป็นประธานกรรมการบริษัทหรือประธานคณะกรรมการชุดย่อยอื่นและมีเวลาเพียงพอสำหรับการปฏิบัติหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย

5) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนสามารถแต่งตั้งพนักงานของบริษัทจำนวน 1 คน ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการสรรหาฯ เพื่อช่วยเหลือการดำเนินงานของคณะกรรมการสรรหาฯ เกี่ยวกับการนัดหมายการประชุม จัดเตรียมวาระการประชุม นำส่งเอกสารประกอบการประชุม และบันทึกรายงานการประชุม ทั้งนี้ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน (เบี้ยประชุม) ให้แก่เลขานุการคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนได้ตามที่เห็นสมควรและเหมาะสม

6) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนมีอำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม โดยมีวงเงินรวมของค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา ทุกรายรวมกันไม่เกิน 5 ล้านบาท/ปี หากเกินกว่าวงเงินดังกล่าวจะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ

เมื่อคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนได้แต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา หรือกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาแล้ว ให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัททราบต่อไป ทั้งนี้ ควรมีการเปิดเผยข้อมูลของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวไว้ในรายงานประจำปี รวมทั้งความเป็นอิสระ หรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

3. คุณสมบัติของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

1) กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเป็นอย่างดี มีความซื่อสัตย์ สุจริต มีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจและมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่ให้แก่บริษัทอย่างเต็มที่

2) กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายอื่นใดที่เกี่ยวข้อง

3) กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนไม่สามารถประกอบกิจการเข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและ/หรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทย่อย ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนเองหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัททราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง (แล้วแต่กรณี)

4. วาระการดำรงตำแหน่ง

กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนที่เป็นกรรมการบริษัท มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี โดยครบรอบออกตามวาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการบริษัท และเมื่อครบกำหนดตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทอีกก็ได้

นอกจากการพ้นจากตำแหน่งตามวาระดังกล่าวข้างต้น กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนพ้นจากตำแหน่งเมื่อ

1) ตาย

2) ลาออก

3) ขาดคุณสมบัติการเป็นกรรมการบริษัทหรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดหรือมีลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (และที่แก้ไขเพิ่มเติม) รวมทั้งประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

4) ขาดคุณสมบัติการเป็นกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนตามกฎบัตรนี้

5) คณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติให้พ้นจากตำแหน่ง

6) ศาลมีคำสั่งให้ออก

กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนคนใดจะลาออกจากตำแหน่งให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท การลาออกให้มีผลตั้งแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัท ในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนว่างลง ให้คณะกรรมการบริษัทเลือกบุคคลใดบุคคลหนึ่งซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนเข้าดำรงตำแหน่งแทน

5. อำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบ

คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบในการสรรหาบุคลากรที่มีบทบาทสำคัญต่อการดำเนินงานของบริษัท รวมทั้งการกำหนดค่าตอบแทนให้เหมาะสมกับผลการปฏิบัติงานของกรรมการและผู้บริหาร ซึ่งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนมีอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญดังต่อไปนี้

5.1 การสรรหา

1) กำหนดนโยบาย หลักเกณฑ์ และวิธีการในการสรรหากรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย กรรมการบริษัทย่อย เลขานุการบริษัท และผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร(CEO)) โดยพิจารณาความเหมาะสมของจำนวน โครงสร้าง และองค์ประกอบของคณะกรรมการ กำหนดคุณสมบัติของกรรมการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี

2) พิจารณาสรรหา คัดเลือก และเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมมีความรู้ความชำนาญที่เหมาะสมเพื่อให้บุคคลดังกล่าวดำรงตำแหน่ง กรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย กรรมการบริษัทย่อย เลขานุการบริษัท และผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO)) รวมทั้งพิจารณาประวัติบุคคลดังกล่าวแล้วว่ามีคุณสมบัติครบถ้วนตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องรวมทั้งไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท

3) พิจารณากำหนดนโยบายการหาผู้บริหารมาสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญ (Succession Plan)

4) ทบทวนหลักเกณฑ์และวิธีการสรรหากรรมการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทก่อนที่จะมีการสรรหากรรมการที่ครบวาระ

5) ในกรณีที่คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเสนอชื่อกรรมการที่พ้นวาระกลับเข้าดำรงตำแหน่ง คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะพิจารณาผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการรายดังกล่าว และควรนำเสนอผลการปฏิบัติหน้าที่ ผลงาน (Contribution) รวมทั้งประวัติการเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการและการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อให้ผู้ถือหุ้นใช้ประกอบการพิจารณาด้วย

6) จัดทำแผนการพัฒนากรรมการบริษัทเพื่อพัฒนาความรู้กรรมการบริษัทปัจจุบันและกรรมการบริษัทเข้าใหม่ให้เข้าใจธุรกิจของบริษัท บทบาทหน้าที่ของกรรมการบริษัทและพัฒนาการต่างๆ ที่สำคัญเช่นสภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม กฎเกณฑ์หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทเป็นต้น

7) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

5.2 การพิจารณาค่าตอบแทน

1) จัดทำนโยบาย และหลักเกณฑ์ในการกำหนดค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นของคณะกรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย กรรมการบริษัทย่อย เลขานุการบริษัท และผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร) เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี
2) กำหนดค่าตอบแทนที่จำเป็นและเหมาะสมทั้งที่เป็นตัวเงินและมิใช่ตัวเงินของคณะกรรมการบริษัทเป็นรายบุคคลในแต่ละปี โดยพิจารณาความเหมาะสมกับประสบการณ์ บทบาท ภาระหน้าที่ ความรับผิดชอบ ผลงาน ผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย และเปรียบเทียบกับบริษัทในอุตสาหกรรมเดียวกัน และประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากกรรมการ รวมทั้งสอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายระยะยาวของบริษัทและเชื่อมโยงกับมูลค่าที่บริษัทสร้างให้ผู้ถือหุ้นเพื่อเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติ
3) กำหนดแนวทางในการประเมินผลงานของคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย กรรมการบริษัทย่อย เลขานุการบริษัท และผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO)) เพื่อพิจารณาผลตอบแทนประจำปี
4) เปิดเผยนโยบายเกี่ยวกับการกำหนดค่าตอบแทนและเปิดเผยค่าตอบแทนในรูปแบบต่างๆ และจัดทำรายงานการกำหนดค่าตอบแทนไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท
5) กำหนดโบนัสและอัตราการขึ้นเงินเดือนประจำปีของผู้บริหารและพนักงาน โดยอาจพิจารณาจากผลดำเนินงานของบริษัท
6) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าวโดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป นอกจากนี้ การมอบหมายอำนาจดังกล่าวต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร หรือบันทึกเป็นมติคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนในรายงานการประชุมอย่างชัดเจน และมีการระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจและระยะเวลาการมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน

6. การประชุม

1) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะต้องจัดให้มีการประชุมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตามความจำเป็นและความเหมาะสม
2) วาระการประชุม และเอกสารการประชุมจะต้องจัดส่งให้แก่คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนล่วงหน้าก่อนการประชุมอย่างน้อย 7 วัน
3) ในการประชุมคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะต้องมีกรรมการเข้าร่วมประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งจึงจะครบองค์ประชุม ให้ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเป็นประธานที่ประชุม ในกรณีที่ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนไม่อยู่ในที่ประชุม หรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนซึ่งมาประชุมเลือกกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนคนใดคนหนึ่งทำหน้าที่เป็นประธานในที่ประชุม

4) มติที่ประชุมของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะถือตามเสียงข้างมากของกรรมการที่เข้าร่วมประชุม เว้นแต่กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนซึ่งมีส่วนได้เสียในเรื่องใด จะไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้นหากคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเป็นผู้ชี้ขาด ทั้งนี้ กรรมการที่มีส่วนได้เสียในเรื่องใดจะต้องไม่เข้าร่วมในการพิจารณาหรือลงมติ

5) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนอาจเชิญบุคคลอื่น เช่น ผู้บริหาร ผู้สอบบัญชีของบริษัท ที่ปรึกษา พนักงานและ/หรือบุคคลอื่นที่เกี่ยวข้อง เข้าร่วมประชุมได้ตามความเหมาะสม รวมถึงอาจพิจารณาให้มีการประชุมแยกต่างหากร่วมกับบุคคลอื่นเช่นว่านั้น หากเห็นว่ามีประเด็นหรือข้อพิจารณาที่ควรหารือกันเป็นการเฉพาะ

7. การรายงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะต้องรายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อคณะกรรมการบริษัทและรายงานการทำหน้าที่ในรอบปีที่ผ่านมาต่อผู้ถือหุ้นในรายงานประจำปี โดยเปิดเผยรายละเอียดอย่างน้อยดังนี้

1) จำนวนครั้งในการประชุม
2) จำนวนครั้งที่กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนแต่ละคนเข้าร่วมประชุม
3) ค่าตอบแทนของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
4) ผลการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตรที่กำหนดไว้

8. การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะจัดให้มีขึ้นทุกปี โดยคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะเป็นผู้ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนทั้งคณะ และรายงานผลการประเมินประจำปีต่อคณะกรรมการบริษัท

9. การทบทวนและปรับปรุงกฎบัตร

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะทบทวนกฎบัตรนี้ทุกปี และจะเสนอแนะการแก้ไขเปลี่ยนแปลงตามที่เห็นสมควร เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ

2.3) อนุมัติการแก้ไขเพิ่มเติมกฎบัตรคณะกรรมการบริหาร โดยกฎบัตรดังกล่าวซึ่งแก้ไขใหม่มีรายละเอียดดังนี้

1. วัตถุประสงค์

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร ซึ่งประกอบด้วยกรรมการและ/หรือผู้บริหารจำนวนหนึ่งที่มีคุณสมบัติเหมาะสม เพื่อทำหน้าที่บริหารจัดการและควบคุมกิจการของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ตามที่คณะกรรมการมอบหมาย เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงาน สร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้มีส่วนได้เสีย และเพื่อให้บริษัทเติบโตอย่างยั่งยืน กฎบัตรฉบับนี้ทำขึ้นเพื่อให้คณะกรรมการบริหารมีความเข้าใจบทบาท หน้าที่และความรับผิดชอบตนเองและใช้กฎบัตรนี้เป็นแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่ให้ถูกต้องตามกฎหมายและสอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

2. องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร

1) ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท โดยมีจำนวนตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งจะประกอบด้วยกรรมการบริษัท และ/หรือผู้บริหารของบริษัท ทั้งนี้คณะกรรมการบริหารควรมีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่มากกว่า 10 คน

2) กรรมการบริหารไม่จำเป็นต้องเป็นกรรมการบริษัทหรือพนักงานบริษัท และบุคคลภายนอกบริษัทที่มีคุณสมบัติเหมาะสมและไม่มีผลประโยชน์ขัดหรือแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัท คณะกรรมการบริหารควรระบุเหตุผลที่เหมาะสมและความจำเป็นประกอบการพิจารณาแต่งตั้งดังกล่าวให้ชัดเจน

3) คณะกรรมการบริษัทจะเลือกกรรมการบริหารคนหนึ่งเป็นประธานคณะกรรมการบริหาร ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควรอาจจะเลือกกรรมการบริหารคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานคณะกรรมการบริหารก็ได้

4) ประธานคณะกรรมการบริหารอาจเป็นบุคคลคนเดียวกันกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารก็ได้

5) คณะกรรมการบริหารสามารถแต่งตั้งพนักงานของบริษัท จำนวน 1 คน ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหาร เพื่อช่วยเหลือการดำเนินงานของคณะผู้บริหารเกี่ยวกับการนัดหมายการประชุม การจัดเตรียมวาระการประชุม การนำส่งเอกสารประกอบการประชุม และการบันทึกรายงานการประชุม ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน (เบี้ยประชุม) ให้แก่เลขานุการคณะกรรมการบริหารได้ตามที่เห็นสมควรและเหมาะสม

3. คุณสมบัติของคณะกรรมการบริหาร

1) กรรมการบริหารต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทเป็นอย่างดี มีความซื่อสัตย์ สุจริต มีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจและมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่ให้แก่บริษัทอย่างเต็มที่

2) กรรมการบริหารต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นใดที่เกี่ยวข้อง

3) กรรมการบริหารไม่สามารถประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและ/หรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนเองหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัททราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง (แล้วแต่กรณี)

4. วาระการดำรงตำแหน่ง

คณะกรรมการบริษัทจะแต่งตั้งกรรมการบริหารโดยพิจารณาจากประสบการณ์อันจะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบุคคลนั้นๆ

กรรมการบริหารที่เป็นกรรมการบริษัท มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี โดยครบรอบออกตามวาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการบริษัทและเมื่อครบกำหนดตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทอีกก็ได้

กรรมการบริหารที่เป็นผู้บริหารของบริษัท มีวาระการดำรงตำแหน่งเท่าที่ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารของบริษัทเว้นแต่คณะกรรมการบริษัทจะมีมติเป็นอย่างอื่น

นอกจากการพ้นจากตำแหน่งตามวาระดังกล่าวข้างต้น กรรมการบริหารพ้นจากตำแหน่งเมื่อ

1) ตาย

2) ลาออก

3) ขาดคุณสมบัติการเป็นกรรมการบริษัทหรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดหรือมีลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามที่กำหนดไว้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (และที่แก้ไขเพิ่มเติม) รวมทั้งประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

4) ขาดคุณสมบัติการเป็นกรรมการบริหารตามกฎบัตรนี้

5) คณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติให้พ้นจากตำแหน่ง

6) ศาลมีคำสั่งให้ออก

กรรมการบริหารคนใดจะลาออกจากตำแหน่งให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท การลาออกให้มีผลตั้งแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัทในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการบริหารว่างลงให้คณะกรรมการบริษัทเลือกบุคคลใดบุคคลหนึ่งซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนเข้าเป็นกรรมการบริหารแทน

5. อำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบ

คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการบริหารมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบในการบริหารงานในเรื่องเกี่ยวกับการดำเนินงานตามปกติธุระและงานบริหารของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รวมทั้งกลุ่มบริษัท กลั่นกรองและกำหนดนโยบายแผนธุรกิจ งบประมาณ โครงสร้างการบริหารงาน และอำนาจการบริหารต่างๆ ของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รวมทั้งกลุ่มบริษัท การกำหนดหลักเกณฑ์ในการดำเนินธุรกิจเพื่อให้สอดคล้องกับสภาพเศรษฐกิจ เพื่อเสนอให้ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทพิจารณาและอนุมัติและ/หรือให้ความเห็นชอบ รวมตลอดถึงการตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทตามนโยบายที่กำหนด

โดยสรุปคณะกรรมการบริหารมีอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบที่สำคัญดังต่อไปนี้

1) ดำเนินกิจการและบริหารกิจการของบริษัทตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่ง และมติของที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทภายใต้กรอบกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
2) พิจารณากลั่นกรองข้อเสนอของฝ่ายจัดการ กำหนดโครงสร้างองค์กร วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย นโยบาย ทิศทาง กลยุทธ์ทางธุรกิจ การดำเนินธุรกิจของบริษัท แผนการดำเนินงาน การลงทุนขยายกิจการ การประชาสัมพันธ์ กำหนดแผนการเงิน รายงานประจำปี งบประมาณรวมทั้งงบประมาณประจำปี การบริหารทรัพยากรบุคคล การลงทุนด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการเป็นผู้พิจารณากำหนดต่อไป
3) มีอำนาจแต่งตั้งคณะทำงาน เพื่อการดำเนินกิจการหรือการบริหารงานของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และการกำหนดอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะทำงาน รวมถึงควบคุมกำกับดูแลให้การดำเนินงานของคณะทำงานที่แต่งตั้งบรรลุตามนโยบายและเป้าหมายที่กำหนด
4) ให้คำแนะนำ คำปรึกษา และกำหนดแนวนโยบายและอำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและคณะทำงานพิเศษ
5) ติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อยให้เป็นไปตามกรอบนโยบาย และเป้าหมายที่ได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และกำกับดูแลให้การดำเนินงานมีคุณภาพและประสิทธิภาพ
6) พิจารณาเรื่องการจัดสรรงบประมาณประจำปีตามที่ฝ่ายจัดการเสนอก่อนที่จะนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติ
7) มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายทางการเงินในการดำเนินการที่เป็นธุรกรรมปกติของธุรกิจของบริษัทแต่ไม่เกินงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
8) ศึกษาความเป็นไปได้สำหรับโครงการใหม่ๆ และมีอำนาจพิจารณาอนุมัติเข้าร่วมประมูลงานต่างๆ ตลอดจนเข้าดำเนินงานโครงการต่างๆ ตามที่เห็นสมควร รวมถึงการทำนิติกรรมที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าวจนเสร็จการทั้งนี้ อำนาจดังกล่าวให้เป็นไปตามกรอบอำนาจอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้แล้ว และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
9) อนุมัติการใช้จ่ายเงินลงทุนที่สำคัญที่ได้กำหนดไว้ในงบประมาณรายจ่ายประจำปี ตามที่จะได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท หรือตามที่คณะกรรมการบริษัทได้เคยมีมติอนุมัติในหลักการไว้แล้ว
10) มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการกู้ยืมเงิน การทำธุรกรรมทางการเงินกับธนาคารหรือสถาบันการเงินสำหรับสนับสนุนการทำธุรกิจตามปกติ เช่น การเปิดบัญชีธนาคาร การปิดบัญชีธนาคาร การให้กู้ยืมเงินภายใน

กลุ่มบริษัท การจัดหาวงเงินสินเชื่อ หรือการขอสินเชื่อใดๆ ของบริษัทตามตารางอำนาจอนุมัติที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

11) พิจารณาและติดตามผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท และเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรรมการบริษัทอนุมัติ

12) กำหนดโครงสร้างองค์กร อำนาจการบริหารองค์กร รวมถึงการแต่งตั้ง การว่าจ้าง การโยกย้าย การเลิกจ้าง การกำหนดเงินค่าจ้าง ค่าตอบแทน โบนัสพนักงานระดับผู้บริหารตั้งแต่ระดับผู้อำนวยการฝ่ายหรือเทียบเท่าขึ้นไปยกเว้นตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

13) ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจให้บุคคลอื่นใดหนึ่งคนหรือหลายคนปฏิบัติการอย่างหนึ่งอย่างใด โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริหาร หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าว มีอำนาจตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร และภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริหารอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลง หรือแก้ไข บุคคลที่ได้รับมอบอำนาจ หรือการมอบอำนาจนั้นๆ ได้ตามที่เห็นสมควร

14) มีอำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการบริหารได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม โดยมีวงเงินรวมของค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา ทุกรายรวมกันไม่เกิน 5 ล้านบาท/ปี หากเกินกว่าวงเงินดังกล่าวจะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ

เมื่อคณะกรรมการบริหารได้แต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา หรือกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาแล้ว ให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัททราบต่อไป ทั้งนี้ ควรมีการเปิดเผยข้อมูลของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวไว้ในรายงานประจำปี รวมทั้งความเป็นอิสระ หรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

15) มีอำนาจแต่งตั้งผู้บริหารบริษัทเพื่อปฏิบัติหน้าที่ทุกตำแหน่ง เว้นแต่การแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหารต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งสามารถมอบอำนาจให้บุคคลใดๆ ไปดำเนินการแทนในเรื่องใดๆ ที่อยู่ในหน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร

16) คณะกรรมการบริหาร หรือประธานคณะกรรมการบริหาร มีอำนาจเรียกประชุมคณะกรรมการบริหารและ/หรือ กำหนดระเบียบข้อบังคับของการประชุมได้ตามที่เห็นสมควร

17) ในกรณีประธานคณะกรรมการบริหารไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้ประธานคณะกรรมการบริหารแต่งตั้งผู้รักษาการเพื่อปฏิบัติหน้าที่แทนเป็นคราวๆ ไป โดยผู้รักษาการมีอำนาจหน้าที่เท่ากับประธานคณะกรรมการบริหาร

18) พิจารณาอนุมัติให้อำนาจต่างๆ ในการดำเนินกิจการบริหารงานแก่ผู้บริหารตามกฎระเบียบข้อบังคับ

19) ดูแลให้บริษัท มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมรัดกุมและมีประสิทธิภาพ โดยประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบ

20) เสนอชื่อผู้มีคุณสมบัติเหมาะสม ให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการและ/หรือผู้บริหารในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทรวมทั้งกำหนดแนวนโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม เพื่อนำเสนอคณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ

21) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

22) พิจารณากลั่นกรองโครงสร้างเงินเดือนและผลประโยชน์ตอบแทนอื่นๆ ขององค์กร

อำนาจหน้าที่ของประธานคณะกรรมการบริหาร

1) ให้ประธานคณะกรรมการบริหาร ดำเนินการให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่กล่าวมาข้างต้นอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
2) มีอำนาจดำเนินการตามนโยบายของคณะกรรมการบริหาร ซึ่งอยู่ภายใต้กฎหมาย เงื่อนไข กฎระเบียบและข้อบังคับของบริษัท
3) ดูแลการดำเนินกิจการ ให้เป็นไปตามแนวนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริหาร
4) พิจารณาเสนอแก้ไข ปรับปรุง ระเบียบปฏิบัติงานต่าง ๆ ตามความเหมาะสมต่อคณะกรรมการบริหารเพื่อพิจารณาอนุมัติ
5) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริหารมอบหมาย

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริหารไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าวโดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนดนอกจากนี้ การมอบหมายอำนาจดังกล่าวต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร หรือบันทึกเป็นมติคณะกรรมการบริหารในรายงานการประชุมอย่างชัดเจน และมีการระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจและระยะเวลาการมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน

6. การประชุม

1) ให้มีการประชุมคณะกรรมการบริหารเป็นประจำทุกเดือน อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง หรือตามความเหมาะสม โดยในการประชุมคณะกรรมการบริหารทุกครั้ง เลขานุการคณะกรรมการบริหารโดยการหารือร่วมกับประธานคณะกรรมการบริหารจะกำหนดวาระการประชุมเป็นการล่วงหน้า
2) ให้ประธานคณะกรรมการบริหาร หรือกรรมการบริหารที่ได้รับมอบหมายจากประธานคณะกรรมการบริหารเป็นผู้กำหนดวัน เวลา และสถานที่ในการประชุมคณะกรรมการบริหารซึ่งสถานที่ที่ประชุมนั้นอาจกำหนดเป็นอย่างอื่น นอกเหนือไปจากท้องที่อันเป็นที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัท หรือจังหวัดใกล้เคียงก็ได้ หากประธานคณะกรรมการบริหารหรือกรรมการบริหารที่ได้รับมอบหมายจากประธานกรรมการบริษัท มิได้กำหนดสถานที่ประชุมให้ใช้สถานที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัท เป็นสถานที่ประชุม
3) ในการเรียกประชุมคณะกรรมการบริหาร ให้ประธานคณะกรรมการบริหาร หรือผู้ซึ่งได้รับมอบหมายส่งหนังสือนัดประชุม ให้แก่กรรมการบริหาร หรือผู้แทนของกรรมการบริหารโดยตรงพร้อมทั้งระบุวัน เวลา สถานที่ และกิจการที่จะประชุมไปยังกรรมการบริหาร ไม่น้อยกว่า 7 วัน ก่อนวันประชุม เว้นแต่กรณีจำเป็นรีบด่วน เพื่อรักษาสิทธิ หรือประโยชน์ของบริษัทจะแจ้งการนัดประชุมโดยวิธีอื่น หรือกำหนดวันประชุมให้เร็วกว่านั้นก็ได้
4) ในการประชุมคณะกรรมการบริหารต้องมีกรรมการบริหารมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการบริหารจึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่ประธานคณะกรรมการบริหารไม่อยู่ในที่ประชุมหรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้กรรมการบริหารซึ่งมาประชุมเลือกกรรมการบริหารคนหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุม
5) การลงมติของคณะกรรมการบริหารกระทำได้โดยการถือตามเสียงข้างมาก ทั้งนี้ กรรมการบริหารซึ่งมีส่วนได้เสียในเรื่องใด ต้องไม่อยู่ในที่ประชุมและไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น

6) การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมคณะกรรมการบริหารให้ถือเสียงข้างมากโดยกรรมการบริหารคนหนึ่งมีหนึ่งเสียงในการลงคะแนน เว้นแต่กรรมการบริหารซึ่งมีส่วนได้เสียในเรื่องใดไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น ถ้าคะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด

7) คณะกรรมการบริหารอาจเชิญบุคคลอื่น เช่น ผู้บริหาร ผู้สอบบัญชีของบริษัท ที่ปรึกษา พนักงานและ/หรือบุคคลอื่นที่เกี่ยวข้อง เข้าร่วมประชุมได้ตามความเหมาะสม รวมถึงอาจพิจารณาให้มีการประชุมแยกต่างหากร่วมกับบุคคลอื่นเช่นว่านั้น หากเห็นว่ามีประเด็นหรือข้อพิจารณาที่ควรหารือกันเป็นการเฉพาะ

7. การรายงานของคณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหารจะต้องรายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อคณะกรรมการบริษัท และรายงานการทำหน้าที่ในรอบปีที่ผ่านมาต่อผู้ถือหุ้นในรายงานประจำปี โดยเปิดเผยรายละเอียดอย่างน้อยดังนี้

1) จำนวนครั้งในการประชุม
2) จำนวนครั้งที่กรรมการบริหารแต่ละคนเข้าร่วมประชุม
3) ค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริหาร
4) ผลการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตรที่กำหนดไว้

8. การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหาร

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหารจะจัดให้มีขึ้นทุกปี โดยคณะกรรมการบริหารจะเป็นผู้ประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหารทั้งคณะ และรายงานผลการประเมินประจำปีต่อคณะกรรมการบริษัท

9. การทบทวนและปรับปรุงกฎบัตร

คณะกรรมการบริหารจะทบทวนกฎบัตรนี้ทุกปี และจะเสนอแนะการแก้ไขเปลี่ยนแปลงตามที่เห็นสมควรเพื่อให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ

2.4) อนุมัติการแก้ไขเพิ่มเติมนโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืน โดยนโยบายดังกล่าวซึ่งแก้ไขใหม่มีรายละเอียดดังนี้

ประสิทธิภาพและบรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้ซึ่งสอดคล้องกับมาตรฐานความยั่งยืนระดับประเทศและสากล ดังนั้น บริษัทจึงกำหนดนโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืนเพื่อใช้บังคับกับกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

1. หมวดหมู่ความยั่งยืน

บริษัทจะดำเนินการบริหารจัดการความยั่งยืนทุกๆ ด้าน รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงความยั่งยืนในด้านต่อไปนี้

1) ด้านเศรษฐกิจและธรรมาภิบาล

- กำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อสร้างความน่าเชื่อถือ ความไว้วางใจ ความโปร่งใส และมีความรับผิดชอบ เพื่อสร้างความมั่นใจว่ากลุ่มบริษัทได้บริหารจัดการธุรกิจตามวัตถุประสงค์และความคาดหวังของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย
- นำเทคโนโลยีดิจิทัลและนวัตกรรมมาใช้ในการดำเนินธุรกิจเพื่อสร้างความก้าวหน้าให้กับองค์กร เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและการผลิตที่เป็นเลิศ เพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของกลุ่มบริษัทในอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียนและพลังงานสะอาด
- สร้างโอกาสการลงทุนด้านพลังงานหมุนเวียนและพลังงานสะอาดเพื่อสร้างคุณค่าที่ยั่งยืนด้านพลังงานของประเทศและกลุ่มบริษัทในระยะยาว โดยมีรูปแบบธุรกิจและประสิทธิภาพทางการเงินของกลุ่มบริษัทที่สามารถตอบสนองต่อการเติบโตและการเปลี่ยนแปลงทางเศรษฐกิจที่จะเกิดขึ้นในอนาคต
- จัดการห่วงโซ่อุปทานตลอดกระบวนการเพื่อลดผลกระทบความเสี่ยงด้านความยั่งยืนที่อาจเกิดขึ้นในห่วงโซ่อุปทานต่อกลุ่มบริษัทและผู้มีส่วนได้เสีย

- จัดการความเสี่ยงและภาวะวิกฤตให้ครอบคลุมทั้งองค์กร รวมทั้งการกำกับดูแลให้มีระบบ กำหนดนโยบายการบริหารความเสี่ยง และการสร้างวัฒนธรรมการบริหารความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจของกลุ่มบริษัทอย่างเหมาะสม

2) ด้านสิ่งแวดล้อม

- สร้างคุณค่าและตอบสนองด้านสิ่งแวดล้อมในภาวะการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและลดมลพิษทางสิ่งแวดล้อมในฐานะผู้มีความเป็นเลิศในด้านธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและพลังงานสะอาด รวมไปถึงประเมินและรับมือกับผลกระทบทางการเงินและสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ โดยกำหนดเป้าหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่สอดคล้องกับเป้าหมายระดับภูมิภาคและระดับโลก
- จัดการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบ โดยปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัดเป็นพื้นฐานสำคัญในการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจ รวมไปถึงการดำเนินงานด้านการจัดการสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐานสากล
- บริหารจัดการและดำเนินธุรกิจให้มีศักยภาพในการแข่งขันมากขึ้น ควบคู่ไปกับความรับผิดชอบต่อทรัพยากรธรรมชาติ สิ่งแวดล้อม และความหลากหลายทางชีวภาพ โดยคำนึงถึงการใช้ทรัพยากรให้เกิดประโยชน์สูงสุดในมิติต่าง ๆ ทั้งการจัดการทรัพยากรน้ำ พลังงาน และของเสีย

3) ด้านสังคม

- กำหนดนโยบายและดำเนินธุรกิจที่มีความมุ่งมั่นต่อการเคารพและปกป้องสิทธิมนุษยชนตามมาตรฐานซึ่งเป็นที่ยอมรับในระดับสากล หลีกเลี่ยงการก่อให้เกิดผลกระทบด้านสิทธิมนุษยชน และดำเนินธุรกิจด้วยการสร้างคุณค่าและมีความรับผิดชอบต่อสังคม
- ประเมินผลกระทบทั้งเชิงบวกและเชิงลบของการพัฒนาโครงการและการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทที่มีต่อผู้มีส่วนได้เสีย โดยเฉพาะอย่างยิ่งในพื้นที่ปฏิบัติงานซึ่งต้องได้รับการยอมรับจากผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานใด ๆ ของกลุ่มบริษัท เพื่อให้ธุรกิจสามารถเดินหน้าต่อไปได้ด้วยการดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบ มีความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนในพื้นที่ และลงมือสร้างการมีส่วนร่วมเพื่อประโยชน์ของชุมชนโดยรอบและสังคมโดยรวม
- บริหารทรัพยากรบุคคลด้วยแนวทางการปฏิบัติที่ดีต่อพนักงานและผู้ใช้แรงงานตามกฎหมายแรงงานและมาตรฐานสากล รวมถึงการสรรหาและพัฒนาความสามารถของพนักงานเพื่อการรองรับการเติบโตขององค์กร พร้อมทั้งให้ความสำคัญต่อการมีส่วนร่วมและความเป็นอยู่ที่ดีของพนักงาน
- ดำเนินกระบวนการปฏิบัติงานที่มีความปลอดภัยในทุกสถานการณ์ รวมถึงความมั่นคงปลอดภัยและอาชีวอนามัยของพนักงานในการปฏิบัติงาน

2. การบังคับการให้เป็นไปตามนโยบายฉบับนี้

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารจัดการความยั่งยืนตามนโยบายฉบับนี้ โดยเฉพาะอย่างยิ่งในด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและลดมลพิษทางสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นความยั่งยืนที่สำคัญของบริษัท จึงกำหนดแนวทางการบังคับการให้เป็นไปตามนโยบายฉบับนี้ ดังนี้

1) ระดับคณะกรรมการบริษัท มีบทบาทหน้าที่

- กำหนดนโยบายและแนวทางการดำเนินงานด้านความยั่งยืน รวมทั้งประเมินผล และแก้ไขปรับปรุงอย่างสม่ำเสมอตามความเหมาะสม
- กำหนดนโยบายอื่นที่สอดคล้องและเป็นการสนับสนุนการปฏิบัติตามนโยบายฉบับนี้
- ให้คำแนะนำและควบคุมกำกับดูแลการปฏิบัติตามนโยบายฉบับนี้

2) ระดับผู้บริหารระดับสูง มีบทบาทหน้าที่

- กำหนดขั้นตอนวิธีการการบริหารจัดความยั่งยืนที่สอดคล้องกับนโยบายฉบับนี้
- ผลักดันการปฏิบัติตามนโยบายฉบับนี้สู่ระดับปฏิบัติการ

- ควบคุมกำกับดูแลพนักงานระดับปฏิบัติการในปฏิบัติตามนโยบายฉบับนี้

3) ระดับปฏิบัติการ (ผู้บริหารและพนักงานทั่วไป) มีบทบาทหน้าที่

- ปฏิบัติตามนโยบายฉบับนี้อย่างเคร่งครัด

3. การทบทวนและปรับปรุงนโยบายการบริหารจัดการความยั่งยืน

บริษัทจะทบทวน ปรับปรุง แก้ไข และเปลี่ยนแปลงนโยบายฉบับนี้ทุกปี เพื่อให้สอดคล้องกับแนวปฏิบัติ ข้อกำหนด ระเบียบ ข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ หากมีการทบทวน ปรับปรุง แก้ไข และเปลี่ยนแปลงนโยบายฉบับนี้แล้ว บริษัทจะเผยแพร่นโยบายฉบับปรับปรุงลงในเว็บไซต์และช่องทางอื่นๆ ของบริษัทโดยเร็วที่สุด

2.5) อนุมัติการแก้ไขเพิ่มเติมนโยบายการจัดซื้อจัดจ้าง โดยนโยบายดังกล่าวซึ่งแก้ไขใหม่มีรายละเอียดดังนี้ โดยมีรายละเอียดของนโยบายดังนี้

1. ขอบเขต

นโยบายนี้ใช้สำหรับกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างของบริษัทและบริษัทย่อย ซึ่งครอบคลุมทั้งการจัดซื้อจัดจ้างที่มีกับคู่ค้าปัจจุบันและกับคู่ค้ารายใหม่ โดยแบ่งการจัดซื้อจัดจ้างออกเป็น 4 ประเภท ตามกิจกรรมของธุรกิจ ดังนี้

ประเภทที่ 1) การจัดซื้อจัดจ้างที่เกี่ยวกับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า เช่น การจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contractor) การจัดซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ เป็นต้น

ประเภทที่ 2) การจัดซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงที่ใช้สำหรับโรงไฟฟ้า เช่น เชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซธรรมชาติ ขยะ เป็นต้น

ประเภทที่ 3) การจัดซื้อจัดจ้างซึ่งเกี่ยวกับการดำเนินการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (Operation and Maintenance) เช่น การจัดซื้อวัสดุสิ้นเปลือง การจัดซื้อชิ้นส่วนอะไหล่ การจัดจ้างผู้รับเหมาในการซ่อมแซม/บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เป็นต้น

ประเภทที่ 4) การจัดซื้อจัดจ้างอื่นๆ

2. การประเมินศักยภาพและคัดกรองผู้ส่งมอบสินค้า/บริการ

2.1 สำหรับการจัดซื้อจัดจ้างประเภทที่ 1) ประเภทที่ 2) และประเภทที่ 3) ซึ่งเป็นกิจกรรมหลักทางธุรกิจบริษัทและบริษัทย่อยจะต้องดำเนินการจัดทำบัญชีรายชื่อของผู้ส่งมอบสินค้า/บริการที่ผ่านเกณฑ์ตามกระบวนการคัดกรองคุณสมบัติผู้ส่งมอบสินค้า/บริการ (Approved Suppliers List: ASL) เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทและบริษัทย่อยจะได้ผู้ส่งมอบสินค้า/บริการที่มีประสิทธิภาพสามารถส่งมอบสินค้า/บริการได้ตรงตามความต้องการของกิจการ รวมทั้งเป็นผู้ส่งมอบสินค้า/บริการที่ใส่ใจและให้ความสำคัญกับประเด็นสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (ESG) และสามารถเป็นพันธมิตรทางธุรกิจในระยะยาวของกิจการ อันจะเป็นการเสริมสร้างขีดความสามารถในการแข่งขันให้กับกิจการได้อย่างยั่งยืน

2.2 ในการประเมินศักยภาพและคัดกรองผู้ส่งมอบสินค้า/บริการเพื่อขึ้นทะเบียน ASL หลักเกณฑ์ที่บริษัทและบริษัทย่อยใช้ในการพิจารณาคุณสมบัติอย่างรอบด้านซึ่งอย่างน้อยจะต้องครอบคลุมหัวข้อดังต่อไปนี้

- สินค้า/บริการของผู้ส่งมอบอย่างน้อยต้องมีลักษณะตรงตามข้อกำหนด มาตรฐานและคุณสมบัติที่กำหนดไว้ของบริษัทหรือบริษัทย่อย รวมทั้งบริการหลังการขายหรือการติดตั้ง
- ราคาและเงื่อนไขที่ผู้ส่งมอบนำเสนอเป็นราคาตลาดและเงื่อนไขตามปกติการค้าหรือเป็นที่ยอมรับได้ในตลาด
- ผู้ส่งมอบสินค้า/บริการสามารถส่งมอบสินค้า/บริการได้ตามเวลาและปริมาณที่ต้องการ
- ผู้ส่งมอบสินค้า/บริการไม่เคยมีประวัติเป็นผู้ละทิ้งงานของบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือเคยถูกเพิกถอนออกจากทะเบียน ASL ของบริษัทหรือบริษัทย่อย

- ผู้ส่งมอบสินค้า/บริการจะต้องไม่เป็นผู้ที่ประกอบธุรกิจผิดกฎหมาย หรือขาดจริยธรรม (Unethical Conduct) หรือเป็นผู้ที่มีพฤติกรรมไม่สุจริตในการเสนอราคา หรือกีดกัน/ขัดขวางการแข่งขันราคาอย่างเป็นธรรม หรือมีพฤติกรรมที่ทำให้เกิดความเสียหายต่อบริษัทหรือบริษัทย่อย
- ผู้ส่งมอบสินค้า/บริการจะต้องไม่เป็นผู้ที่ประกอบธุรกิจโดยไม่คำนึงถึงประเด็นด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (ESG) หรือมีพฤติกรรมที่แสดงให้เห็นว่าไม่ให้ความสำคัญกับประเด็น ESG สำหรับหัวข้อที่บริษัทพิจารณาในแต่ละด้าน มีดังนี้
    - ด้านสิ่งแวดล้อม ได้แก่ การป้องกันมลพิษ การดูแลสิ่งแวดล้อม และการจัดการของเสีย
    - ด้านสังคม ได้แก่ สิทธิมนุษยชน อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ความรับผิดชอบต่อสังคมและผู้มีส่วนได้เสีย
    - ด้านบรรษัทภิบาล ได้แก่ จริยธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินธุรกิจ การเก็บรักษาข้อมูลที่เป็นความลับหรือข้อมูลทางธุรกิจ การปฏิบัติตามกฎหมายหรืออื่นๆ ที่เกี่ยวเนื่อง

2.3 สำหรับการจัดซื้อจัดจ้างประเภทที่ 4) บริษัทและบริษัทย่อยอาจจัดให้มี ASL ด้วยก็ได้ โดยพิจารณาตามความเหมาะสมกับรายการจัดซื้อจัดจ้างที่เกิดขึ้น เช่น ขนาดรายการ ความสำคัญของรายการ เป็นต้น ทั้งนี้ให้อยู่ภายใต้ดุลยพินิจของฝ่ายจัดการที่จะตัดสินใจดำเนินการ

3. การคัดเลือกผู้ส่งมอบสินค้า/บริการ สำหรับคู่ค้าปัจจุบันและคู่ค้ารายใหม่

3.1. บริษัทและบริษัทย่อยจะต้องจัดให้มีกระบวนการคัดเลือกผู้ส่งมอบสินค้า/บริการที่โปร่งใส เป็นธรรม ไม่เลือกปฏิบัติ ตรวจสอบได้ และเปิดโอกาสให้ผู้ส่งมอบสินค้า/บริการที่มีคุณสมบัติได้นำเสนอสินค้า/บริการอย่างเท่าเทียม รวมทั้งปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลอดจนนโยบายการเข้าทำรายการระหว่างกันของบริษัท นโยบายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัท และนโยบายการจัดการความยั่งยืนของบริษัท

3.2. ในขั้นตอนการคัดเลือกผู้ส่งมอบสินค้า/บริการบริษัทและบริษัทย่อยจะต้องพิจารณาคุณสมบัติในด้านต่างๆ ของผู้ส่งมอบสินค้า/บริการให้ครบถ้วนโดยทำการเปรียบเทียบข้อดีข้อเสียของผู้ส่งมอบสินค้า/บริการแต่ละรายซึ่งอย่างน้อยต้องพิจารณาคุณสมบัติในเรื่องดังต่อไปนี้

- คุณภาพสินค้า/บริการ
- ชื่อเสียง ความน่าเชื่อถือ และความสามารถในการส่งมอบสินค้า/บริการได้ตามเวลาและปริมาณที่ต้องการ
- ราคาและเงื่อนไขการชำระเงิน
- การรักษาความลับทางธุรกิจของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย (กรณีจำเป็น)
- เงื่อนไขการรับประกันสินค้า/บริการ (ถ้ามี)
- บริการหลังการขายหรือการติดตั้ง (ถ้ามี)
- ประวัติการส่งมอบสินค้า/บริการ (ถ้ามี)
- ผู้ส่งมอบสินค้า/บริการจะต้องไม่เป็นผู้ที่ประกอบธุรกิจโดยไม่คำนึงถึงประเด็นสิ่งแวดล้อม สังคม และบรรษัทภิบาล (ESG) หรือมีพฤติกรรมที่แสดงให้เห็นว่าไม่ให้ความสำคัญกับประเด็น ESG ทั้งนี้ บริษัทและบริษัทย่อยอาจจัดให้มีการประเมินความเสี่ยงด้าน ESG ของผู้ส่งมอบสินค้า/บริการเพื่อประกอบการพิจารณาคัดเลือก ตามความจำเป็นและ/หรือเหมาะสม แล้วแต่กรณี

3.3. สำหรับการจัดซื้อจัดจ้างประเภทที่ 1) ประเภทที่ 2) และประเภทที่ 3) ซึ่งเป็นกิจกรรมหลักทางธุรกิจ บริษัทและบริษัทย่อยจะต้องดำเนินการติดต่อผู้ส่งมอบสินค้า/บริการที่มีชื่อใน ASL อย่างน้อย 3 ราย เพื่อขอให้ทำการเสนอราคาและเงื่อนไข

3.4. สำหรับการจัดซื้อจัดจ้างประเภทที่ 4) บริษัทและบริษัทย่อยอาจดำเนินการติดต่อผู้ส่งมอบสินค้า/บริการที่มีชื่อใน ASL (กรณีที่มี ASL) หรือผู้ส่งมอบสินค้า/บริการ (กรณีไม่มี ASL) อย่างน้อย 3 ราย เพื่อขอให้ทำการเสนอราคาและเงื่อนไข โดยพิจารณาตามความเหมาะสมกับรายการจัดซื้อจัดจ้างที่เกิดขึ้น เช่น ขนาดรายการ ความสำคัญของรายการ เป็นต้น ทั้งนี้ให้อยู่ภายใต้ดุลยพินิจของฝ่ายจัดการที่จะตัดสินใจดำเนินการ

3.5. บริษัทและบริษัทย่อยจะต้องตัดสินใจเลือกผู้ส่งมอบสินค้า/บริการ รายที่เมื่อประเมินจากคุณสมบัติทุกด้านแล้ว จะก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทและ/หรือบริษัทย่อย

3.6. ในกรณีการจัดซื้อจัดจ้างที่มีบุคคลที่เกี่ยวโยงกันร่วมทำการเสนอราคาและเงื่อนไขด้วย นอกเหนือจากการดำเนินการตามวิธีการในข้อ 3.1 – 3.5 ข้างต้นแล้ว ให้บริษัทและบริษัทย่อยดำเนินการเพิ่มเติมดังต่อไปนี้

3.6.1. สำหรับการจัดซื้อทุกประเภท บริษัทและบริษัทย่อยจะต้องดำเนินการติดต่อผู้ส่งมอบสินค้า/บริการที่มีชื่อใน ASL (กรณีที่มี ASL) หรือผู้ส่งมอบสินค้า/บริการ (กรณีไม่มี ASL) อย่างน้อย 3 ราย ที่ไม่ใช่บุคคลที่เกี่ยวโยงกันเพื่อขอให้ทำการเสนอราคาและเงื่อนไขและจะต้องมีอย่างน้อย 1 รายทำการเสนอราคาและเงื่อนไขมาให้พิจารณา ทั้งนี้ หากมีเพียงบุคคลที่เกี่ยวโยงกันทำการเสนอราคาและเงื่อนไขเพียงรายเดียว จะต้องมีแหล่งข้อมูลสาธารณะที่สามารถอ้างอิงราคาและเงื่อนไขเพื่อใช้ในการเปรียบเทียบและตัดสินใจได้

3.6.2. บริษัทและบริษัทย่อยจะต้องดำเนินการคัดเลือกผู้ส่งมอบสินค้า/บริการด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส ตรวจสอบได้ และปฏิบัติต่อผู้ส่งมอบสินค้า/บริการทุกรายโดยเท่าเทียมกัน มีการให้ข้อมูลที่เพียงพอ ถูกต้องชัดเจน รวมทั้งมีการเปิดช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน

3.6.3. ในกรณีที่บุคคลที่เกี่ยวโยงกันเป็นผู้ได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้ส่งมอบสินค้า/บริการ บริษัทและบริษัทย่อยจะต้องดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันกันของบริษัทตลอดจนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และข้อบังคับประกาศคำสั่งหรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการเกี่ยวโยงกันของบริษัทหรือบริษัทย่อยตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี

4. การประเมินผู้ส่งมอบสินค้า/บริการ

บริษัทและบริษัทย่อยจะต้องจัดให้มีการประเมินคุณภาพผู้ส่งมอบสินค้า/บริการที่มีชื่ออยู่ใน ASL เป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ทั้งนี้ การประเมินคุณภาพผู้ส่งมอบสินค้า/บริการต้องครอบคลุมหัวข้อดังต่อไปนี้

- คุณภาพสินค้า/บริการ
- ชื่อเสียง ความน่าเชื่อถือ และความสามารถในการส่งมอบสินค้า/บริการได้ตามเวลาและปริมาณที่ต้องการ
- ราคาและเงื่อนไขการชำระเงิน
- ประวัติการส่งมอบสินค้า/บริการ
- การติดต่อประสานงาน การให้ความช่วยเหลือ การให้ความร่วมมือ และความพึงพอใจของบริษัทหรือบริษัทย่อยที่มีต่อสินค้า/บริการ และผู้ส่งมอบสินค้า/บริการ
- การดำเนินธุรกิจของผู้ส่งมอบสินค้า/บริการที่ให้ความสำคัญกับประเด็น ESG
- การดำเนินธุรกิจของผู้ส่งมอบสินค้า/บริการที่ไม่ขัดหรือแย้งกับ “**จรรยาบรรณการดำเนินธุรกิจของคู่ค้า (Supplier Code of Conduct)**” ของบริษัท

ทั้งนี้ ในกรณีที่ผลการประเมินผู้ส่งมอบสินค้า/บริการไม่ผ่านเกณฑ์ที่บริษัทหรือบริษัทย่อยกำหนดไว้ ให้บริษัทหรือบริษัทย่อยดำเนินการถอดถอนรายชื่อผู้ส่งมอบสินค้า/บริการที่ไม่ผ่านเกณฑ์ออกจาก ASL

2.6) อนุมัติการแก้ไขเพิ่มเติมจรรยาบรรณธุรกิจของบริษัทสำหรับผู้บริหารและพนักงานของบริษัท (Code of Conduct) โดยนโยบายดังกล่าวซึ่งแก้ไขใหม่มีรายละเอียดตามหัวข้อ “จรรยาบรรณธุรกิจ”

2.7) อนุมัติการแก้ไขเพิ่มเติมนโยบายการคุ้มครองและให้ความเป็นธรรมแก่พนักงานที่แจ้งข้อมูลหรือให้เบาะแสเกี่ยวกับการทุจริตหรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับบริษัทและหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย โดยนโยบายดังกล่าวซึ่งแก้ไขใหม่มีรายละเอียดดังนี้

1. ขอบเขตของนโยบาย

นโยบายนี้ใช้บังคับกับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนของกลุ่มบริษัท โดยครอบคลุมการกระทำดังนี้

- การกระทำผิดกฎหมาย ฝ่าฝืนนโยบาย ระเบียบปฏิบัติ ข้อกำหนด หรือกฎเกณฑ์ต่างๆ ของกลุ่มบริษัท ตลอดจนขัดต่อหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณ และจริยธรรมของกลุ่มบริษัท
- การกระทำที่ส่งผลกระทบต่อประโยชน์หรือชื่อเสียงของกลุ่มบริษัท
- การกระทำที่ก่อให้เกิดหรือเพิ่มความเสี่ยงให้แก่ระบบการควบคุมภายใน
- การกระทำที่เกี่ยวกับการละเมิดสิทธิมนุษยชน เช่น การถูกคุกคาม ข่มขู่ ล่วงละเมิด เปลี่ยนแปลงตำแหน่งงาน หรือกระทำการอื่นใดที่มีลักษณะเป็นการปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม หรือการมอบหมายให้ปฏิบัติหน้าที่อันอาจนำมาซึ่งความไม่ปลอดภัย
- พฤติกรรมที่เกี่ยวกับการกระทำโดยเจตนาเพื่อแสวงหาประโยชน์ที่มิควรได้โดยชอบด้วยกฎหมายสำหรับตนเองหรือผู้อื่น (ทั้งที่ปรากฏแล้วหรือสงสัย) โดยหมายรวมถึง การยักยอกทรัพย์ การตกแต่งบัญชี และการคอร์รัปชัน ซึ่งเกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับกลุ่มบริษัท

2. บุคคลที่สามารถแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียน

1) บุคลากรของกลุ่มบริษัททุกระดับ รวมถึงบุคคลภายนอกที่พบเห็นการกระทำที่ทุจริต หรือฝ่าฝืนกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย
2) พนักงานที่ถูกกลั่นแกล้ง ข่มขู่ ถูกลงโทษทางวินัย เช่น ถูกลดขั้นเงินเดือน ถูกพักงาน ให้ออกจากงานหรือถูกเลือกปฏิบัติด้วยวิธีการอันไม่ชอบที่เกี่ยวเนื่องกับสภาพการจ้างงาน อันเนื่องมาจากการที่ตนได้ร้องเรียน ให้ข้อมูล หรือจะให้ข้อมูลช่วยเหลือในขั้นตอนการสืบสวนสอบสวน หรือรวบรวมข้อเท็จจริงให้แก่ผู้รับข้อร้องเรียน รวมไปถึงการฟ้องร้องดำเนินคดี การเป็นพยาน การให้ถ้อยคำ หรือการให้ความร่วมมือใดๆ ต่อศาลหรือหน่วยงานของรัฐ

3. ช่องทางหรือผู้รับแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียน

หากมีข้อสงสัยหรือมีหลักฐานว่ามีกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน หรือตัวแทนซึ่งกระทำการในนามของกลุ่มบริษัทเข้าไปมีส่วนร่วมในการทุจริตและคอร์รัปชัน หรือฝ่าฝืนกฎหมาย นโยบาย ระเบียบปฏิบัติ ข้อกำหนด หรือกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่กลุ่มบริษัทกำหนด ตลอดจนขัดต่อหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี จรรยาบรรณ และจริยธรรมของกลุ่มบริษัท สามารถรายงานหรือแจ้งเบาะแสต่อกลุ่มบริษัท โดยสามารถเลือกที่จะเปิดเผยหรือไม่เปิดเผยชื่อ พร้อมทั้งระบุข้อสงสัยหรือข้อเท็จจริง และหลักฐานที่ชัดเจนเพียงพอที่แสดงให้เห็นว่ามีเหตุอันควรให้เชื่อได้ว่ามีการกระทำสิ่งนั้นจริง ผ่านช่องทางใดช่องทางหนึ่งดังต่อไปนี้

1) การแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนทางอีเมลหรือโดยตรงถึง
   - คณะกรรมการตรวจสอบ
   - คณะกรรมการบรรษัทภิบาล
   - ผู้บังคับบัญชาที่รับผิดชอบโดยตรง หรือผู้บังคับบัญชาที่ไว้วางใจ (ตั้งแต่ระดับผู้จัดการขึ้นไป)
   - หัวหน้าหน่วยงานทรัพยากรบุคคลของบริษัท
   - หัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัท
   - เลขานุการบริษัท

2) ทางไปรษณีย์
โดยส่งจดหมายปิดผนึกและจ่าหน้าซองถึง “ผู้รับแจ้งข้อร้องเรียน” หน่วยงานกำกับการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
อาคารไอทีเอฟ-ทาวเวอร์ 140/6 ชั้นที่ 7 ถนนสีลม
แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500

3) ช่องทางการร้องเรียนผ่านทางเว็บไซต์ https://www.ace-energy.co.th/

4. วิธีการแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียน

1) ร้องเรียนได้โดยตรงเป็นลายลักษณ์อักษร โดยผู้ร้องเรียนควรส่งข้อร้องเรียนหรือเบาะแสการกระทำผิดและการทุจริตผ่านผู้บังคับบัญชาที่รับผิดชอบโดยตรง (ตั้งแต่ระดับผู้จัดการขึ้นไป) ในบริษัทซึ่งตนสังกัด อย่างไรก็ตาม หากอยู่ในสถานการณ์ที่ไม่เหมาะสมหรือไม่สะดวก ผู้ร้องเรียนสามารถแจ้งเป็น E-mail หรือส่งจดหมายมายังหัวหน้าหน่วยงานทรัพยากรของบุคคลของบริษัทหรือหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัท (ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม)
2) ให้ผู้บังคับบัญชาที่ได้ข้อเรื่องร้องเรียนหรือเบาะแสการกระทำผิดและการทุจริต แจ้งให้หัวหน้าหน่วยงานทรัพยากรของบุคคลของบริษัทหรือหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัท (ขึ้นอยู่กับความเหมาะสม) ทราบภายใน 7 วันเพื่อดำเนินการตามขั้นตอนการตรวจสอบข้อเท็จจริง
3) ในกรณีที่ผู้ร้องเรียนเลือกที่จะไม่เปิดเผยชื่อ ต้องระบุรายละเอียดข้อเท็จจริงหรือหลักฐานที่ชัดเจนเพียงพอที่แสดงให้เห็นว่ามีเหตุอันควรเชื่อว่ามีการกระทำที่เป็นการทุจริต หรือฝ่าฝืนกฎหมาย กฎระเบียบข้อบังคับบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อยเกิดขึ้น

ทั้งนี้ การร้องเรียนจะถือเป็นความลับที่สุด โดยที่ผู้ที่เกี่ยวข้องในการรับข้อร้องเรียนหรือเบาะแสการกระทำผิดและการทุจริต และผู้ร้องเรียนไม่จำเป็นต้องเปิดเผยตัวตนของผู้ร้องเรียน เว้นแต่หากเปิดเผยตนเองจะทำให้บริษัทสามารถแจ้งผลการดำเนินการหรือรายละเอียดเพิ่มเติมในเรื่องที่ร้องเรียนให้ทราบได้ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจะพิจารณาเรื่องร้องเรียนให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน นับตั้งแต่วันที่ได้รับเอกสารหลักฐานเพิ่มเติมครบถ้วนแล้ว อย่างไรก็ตาม กรณีใช้ระยะเวลานานกว่า 30 วัน จะดำเนินการแจ้งผู้ให้แจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนทราบ และรายงานเป็นระยะ

5. ขั้นตอนการตรวจสอบข้อเท็จจริง

1) ในการดำเนินการตรวจสอบและรวบรวมข้อเท็จจริง ให้ผู้รับข้อร้องเรียนดำเนินการเสนอเรื่องร้องเรียนให้บุคคลดังต่อไปนี้ทำหน้าที่ผู้ตรวจสอบและรวบรวมข้อเท็จจริง (“**ผู้ตรวจสอบฯ**”) ตามที่ได้รับร้องเรียน
    - กรณีผู้ถูกร้องเรียนเป็นพนักงานระดับต่ำกว่าผู้บริหาร:
      ให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ/หรือ บุคคลหรือหน่วยงานที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารมอบหมายทำหน้าที่เป็นผู้ตรวจสอบฯ
    - กรณีผู้ถูกร้องเรียนเป็นพนักงานระดับตั้งแต่ผู้บริหารขึ้นไป:
      ให้คณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือ บุคคลหรือหน่วยงานที่คณะกรรมการตรวจสอบมอบหมายทำหน้าที่เป็นผู้ตรวจสอบฯ
      ในกรณีมีข้อสงสัยหรือคำถามใดๆ ผู้ตรวจสอบฯ สามารถเชิญให้พนักงานคนหนึ่งคนใด หรือผู้บังคับบัญชาที่รับผิดชอบโดยตรงของผู้ร้องเรียน มาให้ข้อมูลหรือขอให้จัดส่งเอกสารใดๆ ที่เกี่ยวข้องมาเพื่อการตรวจสอบหาข้อเท็จจริงได้

2) หากตรวจสอบแล้วพบว่าเรื่องร้องเรียนเป็นความจริง บริษัทและบริษัทย่อยจะดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) ในกรณีที่เป็นการร้องเรียนที่เกี่ยวข้องกับการกระทำการอันทุจริต หรือผิดกฎหมายกฎระเบียบ ข้อบังคับหรือหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย ให้ผู้ตรวจสอบฯ พิจารณาเสนอข้อร้องเรียนดังกล่าวพร้อมความเห็นต่อคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณาต่อไป

(2) ให้ผู้ตรวจสอบฯ แจ้งความคืบหน้าและผลการพิจารณาเรื่องร้องเรียนการกระทำผิดและการทุจริตให้กับผู้ร้องเรียนที่ได้เปิดเผยชื่อ ที่อยู่ หมายเลขโทรศัพท์ อีเมล์ หรือช่องทางติดต่ออื่นๆ ไว้ ภายในระยะเวลา 7 วันทำการนับตั้งแต่วันที่สรุปผลการสอบสวนเป็นที่สิ้นสุด อย่างไรก็ตาม ในบางครั้งด้วยเหตุผลความจำเป็นในเรื่องข้อมูลส่วนบุคคลและรักษาความลับ บริษัทอาจไม่สามารถให้ข้อมูลในรายละเอียดเกี่ยวกับการสอบสวนหรือการลงโทษทางวินัย

(3) ในกรณีที่เรื่องร้องเรียนดังกล่าวเป็นเรื่องสำคัญ เช่น เป็นเรื่องที่กระทบต่อชื่อเสียงภาพลักษณ์หรือฐานะทางการเงินของบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือขัดแย้งกับนโยบายในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย หรือเกี่ยวข้องกับผู้บริหารระดับสูง เป็นต้น ให้ผู้ตรวจสอบฯ พิจารณาเสนอเรื่องดังกล่าวพร้อมความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาต่อไป

(4) ในกรณีที่ข้อร้องเรียนทำให้เกิดความเสียหายต่อผู้ใดผู้หนึ่ง ผู้ตรวจสอบฯ จะเสนอวิธีการบรรเทาความเสียหายที่เหมาะสมและเป็นธรรมให้กับผู้เสียหายตามที่เห็นสมควรก็ได้

(5) ภายหลังจากผลการสอบสวนเป็นที่สิ้นสุด ให้รายงานต่อคณะกรรมการบรรษัทภิบาลทราบ ทั้งนี้หากเป็นกรณีที่ผู้ตรวจสอบฯ พิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นการฝ่าฝืนบรรษัทภิบาลอย่างร้ายแรงจนอาจกระทบต่อชื่อเสียงของบริษัทฯ ให้ผู้ตรวจสอบฯ รายงานให้คณะกรรมการบรรษัทภิบาลรับทราบเป็นระยะนับตั้งแต่ได้รับการร้องเรียนเรื่องดังกล่าว โดยไม่ต้องรอให้กระบวนการตรวจสอบ วินิจฉัย และตัดสินเสร็จสิ้นก่อน

6. การคุ้มครองปกป้องผู้ที่แจ้งข้อมูลหรือให้เบาะแส

1) ผู้ร้องเรียนสามารถเลือกที่จะไม่เปิดเผยตนเองได้หากเห็นว่าการเปิดเผยอาจทำให้เกิดความเสียหายกับตนเอง แต่ต้องระบุรายละเอียดข้อเท็จจริงหรือหลักฐานที่ชัดเจนเพียงพอที่แสดงให้เห็นว่ามีเหตุอันควรเชื่อว่ามีการกระทำที่เป็นการทุจริต หรือฝ่าฝืนกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย เกิดขึ้น อย่างไรก็ตาม หากเลือกที่จะเปิดเผยตนเองก็จะทำให้ผู้รับข้อร้องเรียนสามารถดำเนินการได้อย่างรวดเร็วยิ่งขึ้น

2) ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการร้องเรียนบริษัทและบริษัทย่อยถือเป็นความลับและจะเปิดเผยเท่าที่จำเป็นโดยคำนึงถึงความปลอดภัย และความเสียหายของผู้รายงานแหล่งที่มาของข้อมูลหรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ผู้รับผิดชอบในทุกขั้นตอนจะต้องเก็บรักษาข้อมูลที่ได้รับรู้ชั้นความลับสูงสุดและไม่เปิดเผยต่อบุคคลอื่น หากฝ่าฝืนถือเป็นการกระทำความผิดวินัย

3) กรณีที่ผู้ร้องเรียนเห็นว่าตนอาจได้รับความไม่ปลอดภัยหรืออาจเกิดความเดือดร้อนเสียหาย ผู้ร้องเรียนสามารถร้องขอให้บริษัทหรือบริษัทย่อยกำหนดมาตรการคุ้มครองที่เหมาะสมก็ได้ หรือบริษัทหรือบริษัทย่อยอาจกำหนดมาตรการคุ้มครองโดยผู้ร้องเรียนไม่ต้องร้องขอก็ได้ หากเห็นว่าเป็นเรื่องที่มีแนวโน้มที่จะเกิดความเสียหายหรือความไม่ปลอดภัย

4) พนักงานที่ปฏิบัติต่อบุคคลอื่นด้วยวิธีการที่ไม่เป็นธรรม เลือกปฏิบัติด้วยวิธีการที่ไม่เหมาะสม หรือก่อให้เกิดความเสียหายต่อบุคคลอื่นนั้น อันมีเหตุจูงใจมาจากการที่บุคคลอื่นนั้นได้ร้องเรียน ได้แจ้งข้อมูลร้องเรียน หรือให้เบาะแสเกี่ยวกับการทุจริต หรือการไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับ หรือหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย รวมไปถึงการที่บุคคลอื่นนั้นฟ้องร้องดำเนินคดี เป็นพยาน ให้ถ้อยคำ หรือให้ความร่วมมือใดๆ ต่อศาลหรือหน่วยงานของรัฐ ถือเป็นการกระทำความผิดวินัยที่ต้องได้รับโทษ ทั้งนี้อาจได้รับโทษตามที่กฎหมายกำหนดไว้หากการกระทำความผิดตามกฎหมาย

5) ผู้ที่ได้รับความเดือดร้อนเสียหายจะได้รับการบรรเทาความเสียหายด้วยวิธีการหรือกระบวนการที่มีความเหมาะสมและเป็นธรรม

6) กลุ่มบริษัทจะไม่ลดตำแหน่ง ลงโทษ หรือให้ผลทางลบต่อกรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานที่ปฏิเสธการทุจริตและคอร์รัปชัน แม้ว่าการกระทำนั้นจะทำให้บริษัทสูญเสียโอกาสทางธุรกิจ

7. มาตรการเยียวยา

กลุ่มบริษัท กำหนดให้มีมาตรการการเยียวยาผลกระทบเพื่อให้มั่นใจว่าผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง ไม่ว่าจะเป็นพนักงาน ชุมชน หรือสังคมรอบข้างที่ได้รับความเดือดร้อนจากการละเมิดกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับบริษัท หลักจรรยาบรรณ รวมถึงการละเมิดสิทธิมนุษยชนที่บริษัทกำหนดขึ้น ให้ได้รับการเยียวยาอย่างมีประสิทธิภาพ และสามารถปรับปรุงผลของความเสียหายที่เกิดขึ้นให้อยู่ในสภาพที่เหมาะสมหรือดีขึ้น ทั้งนี้การเยียวยาสามารถดำเนินได้ ดังนี้

1) **การชดเชยในรูปแบบที่เป็นตัวเงิน** เช่น การจ่ายเงินชดเชยความเสียหายให้แก่ผู้เสียหาย ซึ่งจะต้องจ่ายเป็นจำนวนเท่าใดหรือจ่ายในกรณีใดบ้างขึ้นอยู่กับการเจรจาระหว่างทั้งสองฝ่ายและเป็นไปตามระเบียบของบริษัท ซึ่งต้องมีความโปร่งใสในการดำเนินการ

2) **การชดเชยในรูปแบบที่มิใช่ตัวเงิน** เช่น การแสดงความขอโทษ การให้ความช่วยเหลือหลังเกิดเหตุการณ์อันเลวร้าย เช่น ในกรณีเกิดเหตุการณ์ล่วงละเมิดทางเพศ หรืออุบัติเหตุจากในสถานประกอบการ ฯลฯ เพื่อบำบัดฟื้นฟูสภาพจิตใจของผู้เสียหายรวมถึงการฟื้นฟูสมรรถภาพ เป็นต้น

ทั้งนี้รูปแบบการเยียวยาในรูปแบบ ต้องผ่านขั้นตอนในการปรึกษาหารือ เพื่อไกล่เกลี่ยและยินยอมทั้งสองฝ่าย

8. บทลงโทษ

1) กลุ่มบริษัทฯ กำหนดบทลงโทษสำหรับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ที่ไม่ปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน รวมถึงการละเมิดกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับบริษัทหรือบริษัทย่อย และหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย โดยจะถูกสอบสวนและพิจารณาโทษทางวินัยตามระเบียบที่กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดไว้ ซึ่งรวมถึงการเลิกจ้างหรือให้ออกจากตำแหน่ง และจะมีการดำเนินการตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นเข้าข่ายผิดกฎหมาย ระเบียบ หรือข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง

2) กรณีการแจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนกระทำไปด้วยความไม่สุจริต หรือตรวจสอบแล้วพบว่าเป็นการกระทำด้วยความมุ่งร้าย เจตนากลั่นแกล้ง หรือมุ่งหวังผลประโยชน์ส่วนตัว กลุ่มบริษัทอาจพิจารณาดำเนินการต่อผู้ร้องเรียนเท็จตามขั้นตอนของกลุ่มบริษัท หรือตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องตามความเหมาะสมแล้วแต่กรณี

9. การจัดทำทะเบียนและการรายงาน

หน่วยงานตรวจสอบภายในมีหน้าที่จัดทำทะเบียนรับเรื่องร้องเรียนและเบาะแสการกระทำผิดและการทุจริตและ จัดทำรายงานสรุปการรับแจ้งข้อมูลการกระทำผิดและการทุจริตทั้งหมดของบริษัทและบริษัทย่อย ทั้งที่ได้ดำเนินการพิจารณาแล้วหรืออยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อเท็จจริง ให้คณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบรรษัทภิบาลทราบเป็นประจำ อย่างน้อยไตรมาสละครั้ง

2.8) อนุมัติการยกเลิกนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibilities: CSR) และนโยบายเกี่ยวกับการต่อต้านทุจริตและการติดสินบน (Anti-Corruption and Bribery) ทั้งฉบับ และอนุมัติกำหนดนโยบายใหม่เพื่อใช้บังคับแทนจำนวน 2 ฉบับ คือ

2.8.1) นโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน (Anti-Fraud and Anti-Corruption Policy) มีรายละเอียดดังนี้

1. คำนิยาม

การทุจริต หมายถึง การกระทำใดๆ เพื่อแสวงหาประโยชน์ที่มิควรได้โดยชอบด้วยกฎหมายสำหรับตนเองหรือผู้อื่น (อาทิ บุคคลในครอบครัว เพื่อน คนรู้จัก) โดยหมายรวมถึง การยักยอกทรัพย์ การตกแต่งบัญชี และการคอร์รัปชัน

การคอร์รัปชัน หมายถึง การใช้ตำแหน่งอำนาจหน้าที่ที่ได้มา หรือการใช้ทรัพย์สินที่มีอยู่ในทางมิชอบ การติดสินบนไม่ว่าจะอยู่ในรูปแบบใดๆ โดยการเสนอให้ สัญญา มอบให้ ให้คำมั่น เรียกร้อง หรือรับ เพื่อประโยชน์ต่อตนเอง ครอบครัว เพื่อน คนรู้จัก หรือผลประโยชน์อื่นใดอันมิควรได้ ก่อให้เกิดความเสียหายต่อประโยชน์ของผู้อื่น เช่น การติดสินบนเจ้าพนักงานด้วยการชักชวน การเสนอ การให้ หรือการรับสินบน การให้คำมั่นสัญญา ทั้งที่เป็นเงิน สิ่งของ สิทธิประโยชน์อื่น การมีผลประโยชน์ทับซ้อน การปกปิดข้อเท็จจริง หรือประโยชน์อื่นใด ซึ่งขัดต่อศีลธรรมและจรรยาบรรณที่ดี กับหน่วยงานของรัฐ หน่วยงานของเอกชน หรือบุคคลผู้มีหน้าที่เกี่ยวข้องโดยตรงหรือทางอ้อม เพื่อให้หน่วยงานหรือบุคคลนั้น ละเว้นจากการปฏิบัติหน้าที่ที่ถูกต้องตามหลักปฏิบัติที่ได้กำหนดไว้ ซึ่งการคอร์รัปชันสามารถอยู่ในรูปแบบต่อไปนี้

- **การให้หรือรับของขวัญ** หมายถึง การเสนอให้หรือรับสิ่งของ ของขวัญ รางวัล เงินสด สิทธิพิเศษ ความบันเทิง การบริการ การฝึกอบรม หรือการตอบแทนในลักษณะอื่นใด เพื่อจูงใจผู้นั้นให้ตัดสินใจหรือกระทำการหรือละเว้นกระทำการอย่างใด หรือเพื่อให้ตนได้รับประโยชน์ หรือช่วยให้การนั้นสำเร็จตามประสงค์ของตนโดยไม่สุจริต ผิดกฎหมาย หรือผิดจรรยาบรรณของบริษัท
- **การเลี้ยงรับรอง และการบริการต้อนรับ** หมายถึง การใช้จ่ายสำหรับเลี้ยงรับรองทางธุรกิจ อาทิ การเลี้ยงรับรองเป็นอาหารและเครื่องดื่ม กิจกรรมสันทนาการหรือการกีฬา หรือการใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการดำเนินงานทางธุรกิจ รวมถึงการให้ความรู้ความเข้าใจทางธุรกิจ ซึ่งเป็นการให้แก่บุคคลภายนอกที่ กลุ่มบริษัททำธุรกิจหรือติดต่อด้วย เพื่อติดสินบนและสร้างความสัมพันธ์ที่จะนำไปสู่ความได้เปรียบในอนาคต
- **การให้หรือรับการสนับสนุน** หมายถึง การสนับสนุนทางด้านการเงิน ผลิตภัณฑ์ หรือในรูปแบบอื่นใดที่กลุ่มบริษัทให้การสนับสนุน หรือการที่กลุ่มบริษัทได้รับจากลูกค้า คู่ค้า หรือผู้เกี่ยวข้องทางธุรกิจ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจ หรือชื่อเสียงของบริษัท ซึ่งมีความเสี่ยงในการคอร์รัปชัน เนื่องจากอาจถูกเชื่อมโยงกับการให้และรับสินบนเพื่อก่อให้เกิดความได้เปรียบทางการแข่งขัน
- **การบริจาคเพื่อการกุศล** หมายถึง การให้การสนับสนุนทางการเงิน ผลิตภัณฑ์ หรือในรูปแบบอื่นใดแก่องค์กรหรือผู้ขอรับบริจาค เพื่อร่วมหรือจัดกิจกรรมทางศาสนา การศึกษา หรือสาธารณประโยชน์ โดยองค์กรหรือผู้ขอรับบริจาคดังกล่าวอาจไม่มีตัวตนอยู่จริง แต่ถูกใช้เป็นข้ออ้างเพื่อเป็นเส้นทางในการคอร์รัปชัน
- **การช่วยเหลือทางการเมือง** หมายถึง การให้ความช่วยเหลือหรือการสนับสนุนไม่ว่าจะเป็นทางด้านการเงินหรือในรูปแบบอื่นใดแก่พรรคการเมือง นักการเมือง หรือบุคคลที่มีหน้าที่เกี่ยวข้องทางการเมือง ตลอดจนกิจกรรมทางการเมืองไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม อาทิ การให้สิ่งของหรือบริการ การซื้อบัตรเข้าร่วมงานที่จัดขึ้นเพื่อระดมทุนหรือให้แก่องค์กรที่มีความสัมพันธ์อย่างใกล้ชิดกับพรรคการเมือง หรือการเป็นตัวแทนบริษัทเพื่อร่วมดำเนินการเกี่ยวกับการรณรงค์ทางการเมือง เป็นต้น
- **ความขัดแย้งทางผลประโยชน์** หมายถึง การกระทำใดๆ ที่ให้ความสำคัญกับผลประโยชน์ส่วนตัวหรือบุคคลอื่นที่เกี่ยวข้องทั้งทางสายเลือดหรือทางอื่นใด ซึ่งมีอิทธิพลต่อการตัดสินใจหรือการปฏิบัติหน้าที่ที่รับผิดชอบ

อย่างไม่เป็นกลาง และเป็นอุปสรรคหรือขัดแย้งทางผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัท อาทิ จากการติดต่อกับผู้ที่เกี่ยวข้องทางการค้าของกลุ่มบริษัทหรือการใช้โอกาสหรือข้อมูลที่ได้รับในฐานะพนักงานเพื่อหาผลประโยชน์ส่วนตนและทำธุรกิจที่แข่งขันกับกลุ่มบริษัท หรือการทำงานอื่นนอกเหนือจากงานของกลุ่มบริษัทแล้วส่งผลกระทบต่องานในหน้าที่

- **การจ่ายค่าอำนวยความสะดวก** หมายถึง การให้ไม่ว่าจะเป็นในรูปแบบตัวเงินหรือไม่ใช่ตัวเงินแก่เจ้าหน้าที่รัฐหรือเอกชนอย่างไม่เป็นทางการ เพื่อเป็นการอำนวยความสะดวกในการดำเนินการให้แก่กลุ่มบริษัท หรือเพื่อให้มั่นใจว่าจะมีดำเนินการตามกระบวนการ หรือเป็นการกระตุ้นให้การดำเนินการรวดเร็วขึ้น
- **การจัดจ้างพนักงานรัฐ** หมายถึง การที่บุคคลผู้เป็นหรือเคยเป็นพนักงาน/เจ้าหน้าที่รัฐ อาทิ ผู้ดำรงตำแหน่งทางการเมือง ข้าราชการหรือพนักงานส่วนท้องถิ่น พนักงานองค์การมหาชน บุคคลผู้ปฏิบัติงานในรัฐวิสาหกิจหรือหน่วยงานของรัฐ เป็นต้น เข้ามาทำงานให้กับกลุ่มบริษัท หรือการที่บุคคลของกลุ่มบริษัทเข้าไปทำงานด้านนโยบายในภาครัฐ โดยพนักงานรัฐผู้นั้นอาจอาศัยความสัมพันธ์หรือข้อมูลภายในมาเอื้อประโยชน์ให้แก่กลุ่มบริษัท รวมถึงอาจมีการกระทำในลักษณะที่ก่อให้เกิดความเสี่ยงในการทุจริตและคอร์รัปชัน ในแง่ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างกลุ่มบริษัทกับการปฏิบัติหน้าที่ของหน่วยงานภาครัฐหรือองค์กรกำกับดูแล โดยผลของการกระทำนั้นมุ่งหวังให้กลุ่มบริษัทเกิดความได้เปรียบทางธุรกิจที่ไม่เป็นธรรม

2. ขอบเขตการบังคับใช้

นโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันฉบับนี้บังคับใช้กับกรรมการ ผู้บริหาร พนักงานของบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทร่วม รวมถึงบุคคลใดๆ ที่กระทำการเพื่อประโยชน์ของกลุ่มบริษัท อาทิ ตัวแทนทางธุรกิจ ผู้รับเหมา ที่ปรึกษาที่มีความเกี่ยวข้องหรือกระทำการในนามของกลุ่มบริษัท ตลอดจนคู่ค้าของกลุ่มบริษัท โดยให้ยึดถือนโยบายฉบับนี้เป็นบรรทัดฐานในการปฏิบัติงานและต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดโดยไม่มีข้อยกเว้น

3. หน้าที่ความรับผิดชอบ

3.1 คณะกรรมการบริษัท

1) กำหนด ทบทวน และพิจารณาอนุมัตินโยบายและแนวทางปฏิบัติด้านการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน
2) ควบคุมดูแลการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันของกลุ่มบริษัทในภาพรวม
3) กำกับดูแลให้มีระบบที่สนับสนุนการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันเพียงพอและเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงมีการนำมาตรการการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันไปปฏิบัติภายในองค์กร
4) เป็นผู้นำในการแสดงถึงความมุ่งมั่นและเป็นแบบอย่างในการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน เพื่อให้บุคลากร ผู้มีส่วนได้เสีย ตลอดจนสาธารณชน รับทราบถึงจุดยืนของกลุ่มบริษัท
5) พิจารณาอนุมัติกระบวนการต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับมาตรการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน รวมถึงในกรณีเกิดเหตุการณ์ทุจริตคอร์รัปชัน หรือเมื่อมีการรายงานขึ้นมาให้รับทราบ

3.2 คณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือ คณะกรรมการบรรษัทภิบาล

1) สอบทานและให้ความเห็นเกี่ยวกับนโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน
2) กำกับดูแลการควบคุมภายใน รวมถึงการทบทวนกระบวนการควบคุมที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันของกลุ่มบริษัท ให้มีเพียงพอและเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ
3) ดำเนินการตรวจสอบและสอบสวนในเรื่องต่างๆ ที่มีข้อสงสัยหรือบ่งชี้ถึงการทุจริตและคอร์รัปชัน อาทิ รายการที่อาจเกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รายการที่มีสิ่งผิดปกติที่สำคัญในระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท

3.3 ผู้บริหารระดับสูง

1) เป็นผู้นำในการแสดงถึงความมุ่งมั่นและเป็นแบบอย่างในการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน เพื่อให้บุคลากรผู้มีส่วนได้เสีย ตลอดจนสาธารณชน รับทราบถึงจุดยืนของกลุ่มบริษัท

2) กำกับดูแลให้ระบบที่สนับสนุนการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันเพียงพอและเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และมีการนำมาตรการการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันไปปฏิบัติภายในองค์กร
3) ส่งเสริม สนับสนุนนโยบาย รวมทั้งสื่อสารไปยังพนักงานและผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่าย เพื่อสร้างค่านิยมในการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันภายในกลุ่มบริษัท

3.4 หน่วยงานตรวจสอบภายใน

1) ตรวจสอบและสอบทานการปฏิบัติงานให้เป็นไปอย่างถูกต้องตรงตามนโยบาย แนวทางปฏิบัติ อำนาจดำเนินการ ระเบียบปฏิบัติ กฎหมาย และข้อกำหนดขององค์กร เพื่อให้มั่นใจว่ามีระบบควบคุมที่มีความเหมาะสมและเพียงพอต่อการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันที่อาจเกิดขึ้น
2) ประเมินระบบควบคุมภายในให้ครอบคลุมถึงเรื่องความเสี่ยงจากการทุจริตและคอร์รัปชัน
3) ให้คำปรึกษาเกี่ยวกับการตรวจสอบภายในและการประเมินความเสี่ยงให้สอดคล้องกับระบบควบคุมภายในตามมาตรการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน
4) รายงานประเด็นที่พบต่อคณะกรรมการตรวจสอบ และ คณะกรรมการบรรษัทภิบาล

3.5 หน่วยงานทรัพยากรบุคคล

1) จัดให้มีการอบรม และเผยแพร่นโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันให้กับบุคลากรและผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทางธุรกิจ เพื่อให้เกิดความเข้าใจและปฏิบัติงานด้วยความโปร่งใส
2) จัดให้มีช่องทางการแจ้งเบาะแส ข้อสงสัย หรือข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชัน รวมถึงจัดให้มีการสื่อสารมาตรการการคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแสให้ทราบอย่างทั่วถึง
3) ส่งเสริมการสร้างค่านิยมการต่อต้านและไม่ยอมรับการทุจริตและคอร์รัปชันให้เป็นวัฒนธรรมองค์กร
4) ตรวจสอบประวัติของบุคลากรที่สรรหาให้เป็นไปตามนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

3.6 พนักงาน

1) ปฏิบัติตามนโยบายและแนวทางปฏิบัติการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน รวมถึงมาตรการที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด
2) เข้าร่วมการอบรมและกิจกรรมต่างๆ ด้านการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันตามที่กลุ่มบริษัทกำหนด
3) หลีกเลี่ยงกิจกรรมใดๆ ที่อาจนำไปสู่การละเมิดนโยบาย และนำเสนอประเด็นที่เกี่ยวข้องกับความเสี่ยงด้านการทุจริตและคอร์รัปชันแก่ผู้บังคับบัญชาทราบ เพื่อให้สามารถออกมาตรการรองรับได้อย่างเหมาะสม
4) รายงานหรือแจ้งเบาะแสเมื่อพบการกระทำที่เข้าข่ายการฝ่าฝืนนโยบายฉบับนี้ไปยังช่องทางที่กลุ่มบริษัทกำหนด
5) สื่อสารนโยบายและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันให้ผู้มีส่วนได้เสียทราบ
6) ให้ความร่วมมือกับคณะกรรมการตรวจสอบในกระบวนการสอบสวน กรณีมีเหตุการณ์ที่เข้าข่ายการทุจริตและคอร์รัปชันเกิดขึ้น

3.7 ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทางธุรกิจ อาทิ คู่ค้า ผู้รับเหมา

1) ศึกษาและทำความเข้าใจนโยบายและแนวทางปฏิบัติการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันของกลุ่มบริษัท
2) ยึดถือปฏิบัติตามนโยบายปฏิบัติการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันของกลุ่มบริษัทอย่างเคร่งครัด

4. แนวทางปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน

กลุ่มบริษัทมีการบริหารกิจการบนพื้นฐานความโปร่งใส มีจริยธรรม ยึดมั่นในหลักการการกำกับดูแลกิจการที่ดี และปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันและต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน การให้หรือรับสินบนกับเจ้าหน้าที่ของรัฐหรือภาคเอกชน โดยได้กำหนดโครงสร้างองค์กรให้มีการแบ่งหน้าที่ความรับผิดชอบ กระบวนการทำงาน และสายการบังคับ

บัญชาในแต่ละหน่วยงานให้มีความชัดเจน เพื่อให้มีการถ่วงดุลอำนาจและมีความรัดกุมในการตรวจสอบระหว่างกันอย่างเหมาะสม นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทยังได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ดังนี้

1) ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัทเรียกร้อง ดำเนินการ หรือยอมรับการทุจริตคอร์รัปชันในทุกรูปแบบทั้งทางตรงหรือทางอ้อม เพื่อประโยชน์ต่อตนเอง ครอบครัว เพื่อน และคนรู้จัก โดยครอบคลุมถึงทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และให้มีการสอบทานการปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันนี้อย่างสม่ำเสมอเพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย
2) กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัท มีหน้าที่ต้องรายงานให้กลุ่มบริษัททราบถึงการกระทำที่เข้าข่ายการทุจริตคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัท โดยแจ้งต่อผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่รับผิดชอบ และให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริงต่างๆ
3) กลุ่มบริษัทจะให้ความเป็นธรรมและคุ้มครองผู้ร้องเรียนที่แจ้งเรื่องการทุจริตและคอร์รัปชัน รวมทั้งบุคคลที่ให้ความร่วมมือในการรายงานและในกระบวนการสอบสวนการทุจริตคอร์รัปชัน
4) คณะกรรมการและผู้บริหารของกลุ่มบริษัทต้องปฏิบัติตนเป็นแบบอย่างในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และมีหน้าที่ในการให้การส่งเสริมและสนับสนุนนโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน เพื่อสื่อสารไปยังพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย รวมทั้งทบทวนความเหมาะสมของนโยบายและมาตรการต่างๆ เพื่อให้เหมาะสมกับการเปลี่ยนแปลงของสภาพธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย
5) ผู้ที่กระทำการทุจริตคอร์รัปชันจะต้องได้รับการพิจารณาโทษทางวินัยตามระเบียบที่กลุ่มบริษัทกำหนดไว้ และอาจได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมาย
6) กลุ่มบริษัทจัดให้มีการฝึกอบรมและการเผยแพร่ความรู้ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัทให้มีความเข้าใจในการปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน และส่งเสริมด้านคุณธรรม ความซื่อสัตย์ความรับผิดชอบ และภาระหน้าที่ของตน
7) กลุ่มบริษัทสนับสนุนให้คู่สัญญา คู่ค้า หรือบุคคลอื่นที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัท รายงานการละเมิดนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของกลุ่มบริษัท
8) กลุ่มบริษัทมีนโยบายในการสรรหาหรือการคัดเลือกบุคลากร การเลื่อนตำแหน่ง การฝึกอบรม การประเมินผลการปฏิบัติงาน และการกำหนดค่าตอบแทนของพนักงานและลูกจ้างของกลุ่มบริษัทอย่างเป็นธรรมและเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันภายในองค์กร และเป็นการสร้างหลักประกันให้แก่พนักงานและลูกจ้างของกลุ่มบริษัท
9) เพื่อให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินการในเรื่องที่มีความเสี่ยงสูงกับการเกิดการทุจริตคอร์รัปชันในเรื่องดังต่อไปนี้ ให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของกลุ่มบริษัท ต้องปฏิบัติด้วยความระมัดระวัง
    9.1 การให้ มอบหรือรับของกำนัล และการเลี้ยงรับรองจะต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส ถูกต้องตามกฎหมาย เป็นตามธรรมเนียมทางการค้าปกติหรือประเพณีนิยมในมูลค่าที่เหมาะสม
    9.2 การให้หรือรับเงินบริจาค หรือเงินสนับสนุนต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส และถูกต้องตามกฎหมาย โดยต้องมั่นใจว่าการให้หรือรับเงินบริจาค หรือเงินสนับสนุนดังกล่าวไม่ได้เป็นการอำพรางการติดสินบน
    9.3 ในการดำเนินกิจการ การติดต่อ การเจรจา การประมูล และการดำเนินการอื่นๆ กับหน่วยงานภาครัฐหรือเอกชนจะต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส และถูกต้องตามกฎหมาย นอกจากนี้ กรรมการบริษัท ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของกลุ่มบริษัทจะต้องไม่ให้หรือรับสินบนในทุกขั้นตอนของการดำเนินกิจการ ซึ่งรวมถึงการจ่ายค่าอำนวยความสะดวกในรูปแบบใดๆ ทั้งในทางตรงหรือทางอ้อม
    9.4 การให้ความช่วยเหลือหรือสนับสนุนกิจกรรมทางการเมืองเป็นการส่วนตัวสามารถทำได้ แต่ต้องพึงระวังไม่ให้การเกิดความเข้าใจผิดว่าการช่วยเหลือหรือสนับสนุนนั้นๆ เป็นในนามของกลุ่มบริษัท เนื่องจาก

กลุ่มบริษัทมีนโยบายเป็นกลางทางการเมือง ไม่สนับสนุนหรือกระทำการอันเป็นการฝักใฝ่พรรคการเมืองพรรคใดพรรคหนึ่ง ซึ่งรวมถึงการไม่ให้การช่วยเหลือทางด้านการเงิน หรือทรัพยากรอื่นใดของบริษัท

10) จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงด้านการทุจริตและคอร์รัปชัน เพื่อระบุความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นในกระบวนการทางธุรกิจ รวมถึงกำหนดมาตรการรองรับในการจัดการความเสี่ยงดังกล่าว โดยให้มีการทบทวนการประเมินความเสี่ยงนั้นๆ ตามความเหมาะสม

5. นโยบายและแนวทางปฏิบัติอื่น ๆ ที่สนับสนุนนโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน

5.1 นโยบายและแนวทางปฏิบัติการให้หรือรับของขวัญ การเลี้ยงรับรอง และการบริการต้อนรับ

กลุ่มบริษัทตระหนักดีว่าการให้หรือรับของขวัญ การเลี้ยงรับรอง หรือการบริการต้อนรับ อาจนำมาซึ่งความเสี่ยงของการทุจริตและคอร์รัปชัน จึงมีนโยบายไม่ให้เรียกรับหรือยินยอมรับของขวัญ การเลี้ยงรับรอง หรือการบริการต้อนรับใดๆ จากผู้เกี่ยวข้องทางธุรกิจ อย่างไรก็ดี การให้หรือรับเพื่อเป็นการสร้างหรือรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับพันธมิตรทางธุรกิจภายใต้เงื่อนไขที่กลุ่มบริษัทกำหนดยังสามารถดำเนินการได้ ทั้งนี้ต้องมั่นใจว่าการให้หรือรับนั้นจะต้องไม่เป็นข้อผูกมัดหรือสร้างภาระให้เกิดความรู้สึกว่าต้องมีการตอบแทนที่เป็นการคอร์รัปชัน หรือขัดต่อกฎหมายและนโยบายที่เกี่ยวข้องของกลุ่มบริษัท โดยแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการให้หรือรับของขวัญ การเลี้ยงรับรอง และการบริการต้อนรับ มีดังนี้

1) ไม่ให้เรียกรับหรือยินยอมรับของขวัญหรือประโยชน์อื่นใดจากผู้เกี่ยวข้องทางธุรกิจ
2) สามารถ **“ให้”** ของขวัญ การเลี้ยงรับรอง หรือการบริการต้อนรับได้ หากเข้าเงื่อนไขดังต่อไปนี้
   - ต้องเป็นการให้ในนามบริษัทอย่างเปิดเผย และเป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยการให้นั้นต้องไม่เป็นการกระทำที่มีจุดประสงค์เพื่อครอบงำ ชักนำ หรือตอบแทนบุคคลใด ๆ เพื่อให้ได้มาซึ่งความได้เปรียบที่ไม่สุจริต หรือมีเจตนาแอบแฝงเพื่อให้ได้มาซึ่งการช่วยเหลือหรือผลประโยชน์ที่ไม่ควรจะได้
   - เป็นการให้ในโอกาสต่าง ๆ ตามประเพณีนิยม หรือเป็นการให้ตามมารยาทที่ปฏิบัติกันในสังคม
   - เป็นการแลกเปลี่ยนหรือให้เป็นของขวัญแก่กันในงานที่เป็นทางการ เช่น พิธีลงนามในสัญญา การเยี่ยมชมบริษัท การให้ในฐานะเป็นวิทยากรให้กับกลุ่มบริษัท เป็นต้น
   - การให้ของขวัญ การเลี้ยงรับรอง หรือการบริการต้อนรับใดๆ ต้องผ่านการอนุมัติจากผู้มีอำนาจอนุมัติและเป็นไปตามระเบียบว่าด้วยอำนาจอนุมัติและดำเนินการที่กลุ่มบริษัทกำหนดแล้ว
3) สามารถ **“รับ”** ของขวัญ การเลี้ยงรับรอง หรือการบริการต้อนรับได้ หากเข้าเงื่อนไขดังต่อไปนี้
   - เป็นการรับในโอกาสต่างๆ ตามประเพณีนิยม หรือเป็นการรับตามมารยาทที่ปฏิบัติกันในสังคม โดยการรับนั้นจะต้องไม่ส่งผลต่อการตัดสินใจเชิงธุรกิจใดๆ ของผู้รับ
   - ของขวัญนั้นจะต้องมีมูลค่าเทียบเคียงไม่เกิน 3,000 บาท ซึ่งในกรณีของขวัญมีมูลค่าเกินกว่าที่กำหนดและผู้รับอยู่ในสถานการณ์ที่ไม่สามารถปฏิเสธได้ ผู้รับต้องแจ้งผู้บังคับบัญชาทราบ พร้อมทั้งจัดทำรายงานการรับของขวัญ และส่งมอบของขวัญดังกล่าวให้กับฝ่ายทรัพยากรบุคคล เพื่อจัดสรรให้กับพนักงาน บริจาคเพื่อการกุศลในนามกลุ่มบริษัท หรือในรูปแบบอื่นๆ ตามความเหมาะสม

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้กำหนดขั้นตอนและกระบวนการควบคุมการ “ให้” และ “รับ” ของขวัญ การเลี้ยงรับรอง หรือการบริการต้อนรับ (เอกสารแนบ 1-1 และ เอกสารแนบ 1-2) ตลอดจนเอกสารแบบฟอร์มและแบบบันทึกรายการอื่นๆ เพิ่มเติม (เอกสารแนบ 2) เพื่อให้เกิดการควบคุมอย่างเป็นรูปธรรมและมีความชัดเจน อย่างไรก็ตามในการอนุมัติแก้ไขเปลี่ยนแปลงขั้นตอนและกระบวนการควบคุมดังกล่าวข้างต้น ให้เป็นอำนาจของคณะกรรมการบริหาร โดยสามารถแก้ไขเปลี่ยนแปลงได้ตามความเหมาะสม ภายใต้เงื่อนไขว่าจะต้องไม่ขัดต่อหลักการและแนวปฏิบัติที่กำหนดไว้นโยบาย

5.2. นโยบายและแนวทางปฏิบัติการให้หรือรับการสนับสนุน/การบริจาคเพื่อการกุศล

กลุ่มบริษัทมีนโยบายการให้หรือรับการสนับสนุน/การบริจาคใดๆ ต้องเป็นไปอย่างโปร่งใสและถูกต้องตามกฎหมาย โดยต้องมั่นใจว่าการให้หรือรับนั้นๆ ไม่ได้เป็นการอำพรางการติดสินบนหรือเป็นการกระทำที่จะมีอิทธิพลต่อการตัดสินใจทาง

ธุรกิจโดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย หรือมีเจตนาให้ได้มาซึ่งความได้เปรียบทางการแข่งขันอย่างไม่เป็นธรรม โดยมีแนวทางปฏิบัติดังต่อไปนี้

1) การสนับสนุน/การบริจาคใดๆ ต้องพิสูจน์ได้ว่าผู้ขอรับการสนับสนุน/บริจาคได้ทำกิจกรรมตามโครงการดังกล่าวจริงและเป็นการดำเนินงานเพื่อสนับสนุนให้วัตถุประสงค์ของโครงการประสบผลสำเร็จ และก่อให้เกิดประโยชน์ต่อสังคมอย่างแท้จริง หรือเพื่อเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการดำเนินงานด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม รวมถึงกิจกรรมนั้นๆ ต้องไม่ขัดต่อกฎหมาย จรรยาบรรณทางธุรกิจ หรือหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี
2) การสนับสนุน/การบริจาคนั้นต้องพิสูจน์ได้ว่าเป็นการให้ที่สามารถคำนวณเป็นตัวเงินได้ เช่น การให้ที่พักและอาหาร เป็นต้น และไม่มีส่วนเกี่ยวข้องกับผลประโยชน์ต่างตอบแทนให้กับบุคคลใด หรือหน่วยงานใด ยกเว้นประกาศเกียรติคุณตามธรรมเนียมธุรกิจทั่วไป
3) การให้การสนับสนุน/การบริจาคจะต้องมีการเสนอวัตถุประสงค์และรายละเอียดการขอสนับสนุน/บริจาคอย่างชัดเจน และได้รับการอนุมัติจากผู้มีอำนาจอนุมัติเป็นไปตามระเบียบว่าด้วยอำนาจอนุมัติและดำเนินการที่กลุ่มบริษัทกำหนด
4) การให้การสนับสนุน/การบริจาคจะต้องสามารถตรวจสอบได้ โดยมีหลักฐานการรับเงินหรือเอกสารยืนยันจากหน่วยงานผู้ขอการสนับสนุน/บริจาคอย่างเป็นทางการ เพื่อใช้ประกอบการทำเบิกจ่ายและควบคุมค่าใช้จ่ายนั้นให้อยู่ภายในวงเงินที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้กำหนดแนวทางการพิจารณาสำหรับผู้มีอำนาจอนุมัติในการพิจารณาการสนับสนุน/การบริจาคใดๆ (เอกสารแนบ 1-3) และขั้นตอนและกระบวนการควบคุมการให้การสนับสนุน/การบริจาคเพื่อการกุศล (เอกสารแนบ 1-4) ตลอดจนเอกสารแบบฟอร์มที่เกี่ยวข้อง (เอกสารแนบ 3) เพื่อให้เกิดการควบคุมอย่างเป็นรูปธรรมและมีความชัดเจน อย่างไรก็ตามในการอนุมัติแก้ไขเปลี่ยนแปลงขั้นตอนและกระบวนการควบคุมดังกล่าวข้างต้น ให้เป็นอำนาจของคณะกรรมการบริหาร โดยสามารถแก้ไขเปลี่ยนแปลงได้ตามความเหมาะสม ภายใต้เงื่อนไขว่าจะต้องไม่ขัดต่อหลักการและแนวปฏิบัติที่กำหนดไว้นโยบาย

5.3 นโยบายและแนวทางปฏิบัติการช่วยเหลือทางการเมือง

กลุ่มบริษัทมีนโยบายเป็นกลางทางการเมือง โดยจะไม่สนับสนุนหรือกระทำการอันเป็นการฝักใฝ่พรรคการเมืองพรรคใดพรรคหนึ่ง ซึ่งรวมถึงการไม่ให้การช่วยเหลือทางด้านการเงิน ทรัพยากร หรือทรัพย์สินใดๆ ของบริษัท ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมแก่กับบุคคลที่มีหน้าที่เกี่ยวข้องทางการเมือง อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทให้ความเคารพในสิทธิเสรีภาพในการใช้สิทธิทางการเมืองของตนตามกฎหมายภายใต้ระบอบประชาธิปไตย จึงได้กำหนดแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการช่วยเหลือทางการเมืองไว้ดังต่อไปนี้

1) กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัท มีสิทธิเสรีภาพที่จะเข้าร่วมหรือสนับสนุนกิจกรรมทางการเมืองต่างๆ ได้อย่างอิสระเป็นการส่วนตัว แต่ต้องไม่แอบอ้างความเป็นบุคลากร หรือนำทรัพย์สิน อุปกรณ์ เครื่องมือใดๆ ของกลุ่มบริษัทไปใช้เพื่อประโยชน์ในการดำเนินการทางการเมือง โดยจะต้องพึงระมัดระวังไม่ให้การดำเนินการใดๆ ส่งผลให้เกิดความเข้าใจผิดว่ากลุ่มบริษัทได้ให้การสนับสนุนหรือฝักใฝ่ในพรรคการเมืองใดพรรคการเมืองหนึ่ง เช่น ต้องไม่สวมเครื่องแบบที่มีสัญลักษณ์ของบริษัท ทั้งนี้ การดำเนินการทางการเมืองใดๆ จะต้องกระทำนอกเวลาทำการของกลุ่มบริษัท
2) ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานใช้อำนาจหน้าที่เพื่อชี้ชวน กดดัน บังคับ หรือด้วยวิธีการใดๆ ที่ทำให้เพื่อนร่วมงานหรือผู้ใต้บังคับบัญชา เข้าร่วมหรือสนับสนุนในกิจกรรมทางการเมืองทุกประเภท
3) หลีกเลี่ยงการแสดงออกหรือแสดงความเห็นทางการเมืองในที่ทำงานอันอาจนำไปสู่ความขัดแย้งทางความคิด
4) ห้ามโฆษณาประชาสัมพันธ์เพื่อชักชวนหรือหาเสียงทางการเมืองภายในบริษัท รวมถึงกิจกรรมทางการเมืองที่เป็นประโยชน์ต่อฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง

5) กรณีประสงค์/มีการเข้าร่วม สนับสนุน หรือกระทำการใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับการช่วยเหลือทางการเมืองเป็นการส่วนตัว และการดำเนินการดังกล่าวสุ่มเสี่ยงหรืออาจทำให้เข้าใจผิดได้ว่าเป็นการคอร์รัปชันแอบแฝงมาในรูปแบบของการช่วยเหลือทางการเมือง จะต้องรายงานการกระทำนั้นๆ เสนอผู้บังคับบัญชาอนุมัติ โดยมีรายละเอียดคือ ชื่อพรรคการเมืองหรือชื่อผู้รับการช่วยเหลือทางการเมือง วัตถุประสงค์การช่วยเหลือทางการเมือง พร้อมเอกสารประกอบอื่นๆ (ถ้ามี) เพื่อให้ผู้บังคับบัญชาได้สอบทาน เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวไม่ได้เป็นรายการคอร์รัปชันแอบแฝงมาในรูปแบบของการช่วยเหลือทางการเมือง และให้ทำการแจ้งผลการอนุมัติที่เป็นลายลักษณ์อักษรต่อฝ่ายทรัพยากรบุคคลเพื่อเก็บบันทึกลงใน “แบบบันทึกรายงานการช่วยเหลือทางการเมือง” (ตามเอกสารแนบ 4)

5.4 นโยบายและแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

กลุ่มบริษัทกำหนดนโยบายเกี่ยวกับการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์บนหลักการที่ว่าการตัดสินใจใด ๆ ในการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจจะต้องเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและบริษัทย่อย และผู้ถือหุ้นของบริษัท และควรหลีกเลี่ยงการกระทำที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมแก่ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกฝ่าย ดังนั้นนโยบายนี้จึงถือได้ว่าเป็นนโยบายที่จะป้องกันการแสวงหาผลประโยชน์ส่วนตนจากการเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานของบริษัทหรือบริษัทย่อย โดยได้มีการกำหนดแนวทางปฏิบัติสำหรับกรรมการและพนักงานกลุ่มบริษัทดังนี้

1) หลีกเลี่ยงการทำรายการที่เกี่ยวโยงกับตนเองหรือบุคคลที่เกี่ยวโยงกันที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย
2) หากมีความจำเป็นต้องทำรายการที่เกี่ยวโยงกันอันเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและ/บริษัทย่อยให้กระทำรายการนับเสมือนกับทำรายการกับบุคคลภายนอก ทั้งนี้ ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัทหรือบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียในรายการนั้น ๆ มีส่วนในการพิจารณาอนุมัติ และต้องไม่เข้าร่วมในการพิจารณารวมทั้งไม่มีอำนาจในการอนุมัติธุรกรรมนั้น ๆ
3) ไม่หาผลประโยชน์เพื่อตนเองและบุคคลอื่นโดยนำสารสนเทศภายในที่ยังไม่ได้เปิดเผยหรือที่เป็นความลับไปใช้หรือนำไปเปิดเผยกับบุคคลภายนอก
4) ไม่ใช้เอกสารหรือข้อมูลที่ได้จากการเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงาน ของบริษัทหรือบริษัทย่อย ในการทำธุรกิจด้วยตนเองหรือบุคคลอื่นที่มีลักษณะเป็นการแข่งขันหรือมีลักษณะเดียวกันหรือเกี่ยวเนื่องกันกับบริษัทหรือบริษัทย่อย

ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารต้องรายงานให้บริษัทหรือบริษัทย่อยทราบถึงการมีส่วนได้ส่วนเสียของตน หรือของบุคคลที่เกี่ยวข้องกรณีมีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกิจการของบริษัท หรือบริษัทย่อย โดยให้มีรายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการและผู้บริหาร ดังนี้

ก) รายงานในครั้งแรก: ให้รายงานต่อบริษัทโดยแจ้งต่อเลขานุการบริษัทเมื่อกรรมการหรือผู้บริหารเข้ารับตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหาร
ข) รายงานการเปลี่ยนแปลงข้อมูลการมีส่วนได้ส่วนเสีย: ให้รายงานโดยมิชักช้าภายใน 3 วันทำการนับจากวันที่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล โดยระบุแจ้งจำนวนครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงไว้ด้วย
ค) รายงานการมีส่วนได้เสียหรือส่วนเกี่ยวข้องโดยนัยสำคัญกับรายการที่พิจารณา: ให้กรรมการ และผู้บริหารผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย หรือมีส่วนเกี่ยวข้องอย่างมีนัยสำคัญกับรายการที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณา แจ้งต่อเลขานุการบริษัทเพื่อให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์ หรือการมีส่วนได้ส่วนเสียของตนในรายการดังกล่าวอย่างน้อยก่อนการพิจารณาวาระการประชุมคณะกรรมการ และบันทึกไว้ในรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งนั้น ๆ และต้องไม่เข้าร่วมในการพิจารณารวมถึงไม่มีอำนาจในการอนุมัติธุรกรรมนั้นๆ

5.5 นโยบายและแนวทางปฏิบัติการจ่ายค่าอำนวยความสะดวก

กลุ่มบริษัทมีนโยบายไม่ให้เสนอหรือยินยอมการจ่ายค่าอำนวยความสะดวกในรูปแบบใดๆ แก่เจ้าหน้าที่ภาครัฐหรือเอกชนทั้งในทางตรงหรือทางอ้อม โดยได้กำหนดแนวทางปฏิบัติไว้ดังต่อไปนี้

1) ห้ามไม่ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน เสนอหรือยินยอมการจ่ายค่าอำนวยความสะดวกในรูปแบบใดๆ แก่เจ้าหน้าที่ภาครัฐหรือเอกชนทั้งในทางตรงหรือทางอ้อม ซึ่งอาจมีจุดประสงค์เพื่ออำนวยความสะดวกในการดำเนินการหรือกระตุ้นให้การดำเนินการรวดเร็วขึ้นโดยทุจริตหรืออาจนำไปสู่การทุจริตหรือคอร์รัปชัน
2) กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ผู้ซึ่งทำหน้าที่ติดต่อประสานงานกับเจ้าหน้าที่ภาครัฐหรือเอกชน จะต้องดำเนินการตามกระบวนการที่มีความโปร่งใส และปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

5.6 นโยบายและแนวทางปฏิบัติการจัดจ้างพนักงานรัฐ

การที่บุคคลผู้เป็นหรือเคยเป็นพนักงาน/เจ้าหน้าที่รัฐเข้ามาทำงานให้กับกลุ่มบริษัท หรือการที่บุคคลของกลุ่มบริษัทเข้าไปทำงานด้านนโยบายในภาครัฐ โดยพนักงานรัฐผู้นั้นอาจอาศัยความสัมพันธ์หรือข้อมูลภายในมาเอื้อประโยชน์ให้แก่กลุ่มบริษัทให้เกิดความได้เปรียบทางธุรกิจที่ไม่เป็นธรรม หรือการกระทำในลักษณะที่ก่อให้เกิดความเสี่ยงในการทุจริตและคอร์รัปชัน กลุ่มบริษัทจึงได้กำหนดนโยบายการจัดจ้างงานพนักงานรัฐ/พนักงานรัฐ เพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน หรือที่ปรึกษาของกลุ่มบริษัทฯ โดยต้องผ่านกระบวนการคัดเลือกและตรวจสอบประวัติ เพื่อให้มั่นใจว่าการจ้างพนักงานรัฐผู้นั้นจะมีความโปร่งใส ทั้งนี้กลุ่มบริษัทยังได้กำหนดแนวทางปฏิบัติ ไว้ดังนี้

1) การสรรหาบุคคลที่เป็นหรือเคยเป็นพนักงาน/เจ้าหน้าที่รัฐ เพื่อแต่งตั้งหรือว่าจ้างเป็นกรรมการ ผู้บริหาร ที่ปรึกษา หรือพนักงานของกลุ่มบริษัท สามารถกระทำได้ก็ต่อเมื่อมีการผ่านกระบวนการตรวจสอบประวัติการทำงาน การดำรงตำแหน่งและการพ้นตำแหน่งของพนักงาน/เจ้าหน้าที่รัฐดังกล่าวแล้ว โดยผลการตรวจสอบไม่ขัดกับระเบียบปฏิบัติงานของกลุ่มบริษัท และมีระยะเวลาเว้นวรรคตามที่กฎหมายกำหนด เพื่อให้มั่นใจว่าการจัดจ้างพนักงานรัฐ จะไม่ได้เป็นการตอบแทนการได้มาซึ่งประโยชน์ใดๆ ที่เอื้อต่อกลุ่มบริษัท รวมถึงเป็นการป้องกันไม่ให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
2) เพื่อความโปร่งใสในการแต่งตั้ง กลุ่มบริษัทจะเปิดเผยประวัติของบุคคลที่เคยเป็นอดีตพนักงาน/เจ้าหน้าที่รัฐ ผู้ซึ่งได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการหรือผู้บริหารบริษัทฯ หรือผู้บริหารบริษัทย่อย ผ่านเอกสารหรือช่องทางเผยแพร่ของกลุ่มบริษัท

   โดยที่

   “ผู้บริหารบริษัทฯ” หมายความว่า ผู้จัดการหรือผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหาร 4 รายแรกนับต่อจากผู้จัดการลงมา ผู้ซึ่งดำรงตำแหน่งเทียบเท่ากับผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารรายที่ 4 ทุกราย และให้หมายความรวมถึงผู้ดำรงตำแหน่งระดับบริหารในสายงานบัญชีหรือการเงินที่เป็นระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไปหรือเทียบเท่า ทั้งนี้ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนได้ออกประกาศที่ ทจ. 23/2551 ออกตามความในตามมาตรา 89/1 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ.2535

   “ผู้บริหารบริษัทย่อย” มีความหมายเช่นเดียวกันกับผู้บริหารของบริษัทฯ
3) กรณีที่มีบุคลากรของกลุ่มบริษัทเข้าไปทำงานด้านนโยบายให้กับภาครัฐ กลุ่มบริษัทจะเปิดเผยข้อมูลของบุคลากรผู้นั้น พร้อมทั้งเหตุผลที่เข้าไปดำรงตำแหน่งหรือทำงานด้านนโยบาย

5.7 นโยบายและแนวทางปฏิบัติด้านการบริหารบุคลากรเพื่อสนับสนุนการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

กลุ่มบริษัทมีความตั้งใจในการดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส โดยยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี จึงได้กำหนดนโยบายบริหารบุคลากรเพื่อสนับสนุนการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันขึ้นมาเพื่อนำมาใช้ตลอดการปฏิบัติงาน โดยครอบคลุมไปถึงการสรรหาหรือคัดเลือกบุคลากร การประเมินผลงาน การให้ผลตอบแทน ตลอดจนการเลื่อนตำแหน่งของพนักงานของกลุ่มบริษัท

ให้มีความเป็นธรรมและเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันภายในองค์กร ทั้งนี้ยังเป็นการแสดงถึงความมุ่งมั่นต่อการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันของกลุ่มบริษัทอย่างจริงจัง สำหรับแนวทางปฏิบัติมีดังต่อไปนี้

1) จัดให้มีการอบรมและสื่อสารเกี่ยวกับนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันในรูปแบบต่างๆ อย่างต่อเนื่อง ตลอดจนวิธีการแจ้งเบาะแส ข้อร้องเรียน และบทลงโทษ ให้กับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัททุกระดับ โดยเฉพาะอย่างยิ่งพนักงานที่เกี่ยวข้องกับรายการที่มีความเสี่ยงกับการทุจริตและคอร์รัปชัน เพื่อให้เกิดความเข้าใจและสามารถปฏิบัติหน้าที่ได้สอดคล้องกับนโยบายที่กลุ่มบริษัทกำหนด ทั้งนี้การอบรมและสื่อสารจะเริ่มต้นตั้งแต่การปฐมนิเทศหรือก่อนการเข้ารับตำแหน่งของบุคลากรใหม่ทุกคน และจะดำเนินการอบรมและสื่อสารเป็นระยะ
2) กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนของกลุ่มบริษัท จะได้รับสำเนานโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน เพื่อให้มั่นใจว่าได้รับทราบและเข้าใจถึงนโยบายที่กลุ่มบริษัทกำหนดขึ้น โดยยังสามารถเข้าถึงนโยบายดังกล่าว รวมทั้งกรณีที่มีการปรับปรุงแก้ไขได้ที่เว็บไซต์บริษัท (www.ace-energy.co.th) และระบบ mypass ซึ่งเป็นระบบภายใน ทั้งนี้หากมีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลที่สำคัญจะแจ้งให้ทราบผ่านทางอีเมลของแต่ละบุคคล
3) จัดให้มีช่องทางการสื่อสารในการแจ้งเบาะแสหรือร้องเรียนเกี่ยวกับการทุจริตและคอร์รัปชัน และมีมาตรการให้ความเป็นธรรมและคุ้มครองรองรับ โดยผู้ร้องเรียนหรือผู้ที่ปฏิเสธการทุจริตและคอร์รัปชัน กลุ่มบริษัทจะไม่มีการลดตำแหน่ง ลงโทษ หรือให้ผลทางลบใดๆ แม้ว่าการกระทำนั้นจะทำให้บริษัทสูญเสียโอกาสทางธุรกิจ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจะจัดให้มีการสื่อสารอย่างชัดเจนเกี่ยวกับนโยบายที่จะไม่ลดตำแหน่ง ลงโทษ หรือให้ผลกระทบทางลบต่อบุคลากรผู้ร้องเรียนหรือผู้ที่ปฏิเสธการทุจริตและคอร์รัปชันผ่านช่องทางต่างๆ ขององค์กร เพื่อให้รับทราบอย่างทั่วถึง
4) ผู้บังคับบัญชาทุกระดับสื่อสารและทำความเข้าใจกับผู้ใต้บังคับบัญชาถึงการให้ความสำคัญในการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันที่กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการ รวมถึงให้เรื่องการปฏิบัติหน้าที่อย่างสุจริตและโปร่งใสเป็นส่วนหนึ่งในการพิจารณาการคัดเลือกบุคลากรใหม่ การประเมินผลงาน การให้ผลตอบแทน ตลอดจนการเลื่อนตำแหน่งของพนักงาน
5) กลุ่มบริษัทสื่อสารและถ่ายทอดนโยบายและแนวทางปฏิบัติในการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน รวมถึงรายละเอียดช่องทางการแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนให้กับบุคคลภายนอกที่มีความเกี่ยวข้องทางธุรกิจกับกลุ่มบริษัทฯ อาทิ ตัวแทนทางธุรกิจ คู่ค้า ผู้รับเหมา หน่วยงานภาครัฐ ตั้งแต่เริ่มต้นความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือในภายหลังตามความเหมาะสม ผ่านช่องทางการสื่อสารที่กลุ่มบริษัทจัดไว้ อาทิ เว็บไซต์บริษัท สื่อประชาสัมพันธ์หรืออื่นๆ ตามความเหมาะสม รวมถึงสนับสนุนให้หน่วยงานเหล่านั้นให้ความสำคัญกับการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันเช่นเดียวกับกลุ่มบริษัท

5.8 นโยบายและแนวปฏิบัติเกี่ยวกับระบบควบคุมและตรวจสอบภายใน และการรายงานทางบัญชีและการเงิน

5.8.1 นโยบายเกี่ยวกับระบบควบคุมและตรวจสอบภายใน

กลุ่มบริษัทจัดให้มีระบบการควบคุมและตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพ ภายใต้การตรวจสอบของผู้ตรวจสอบภายใน และการสอบทานของคณะกรรมการตรวจสอบ

5.8.2 นโยบายเกี่ยวกับรายการทางการบัญชีและการเงิน

กำหนดให้ฝ่ายจัดการของบริษัทต้องมีความรับผิดชอบต่อการจัดทำรายงานทางการเงินที่มีความถูกต้องครบถ้วน และทันต่อเวลา ทั้งงบรายปีและรายไตรมาส ซึ่งจัดทำตามมาตรฐานบัญชีที่ยอมรับ

1) ความถูกต้องของการบันทึกรายการ
   - การบันทึกรายการทางธุรกิจทุกประเภทของบริษัทจะต้องถูกต้องครบถ้วนและสามารถตรวจสอบได้โดยไม่มีข้อจำกัดหรือข้อยกเว้นใดๆ

- การลงรายการบัญชีและการบันทึกทางธุรกิจจะต้องเป็นไปตามความเป็นจริง ไม่มีการบิดเบือนหรือสร้างรายการเท็จไม่ว่าจะด้วยวัตถุประสงค์ใดๆ ก็ตาม
- บุคลากรทุกระดับต้องดำเนินรายการทางธุรกิจให้สอดคล้องและเป็นไปตามระเบียบและข้อกำหนดต่างๆ ของบริษัท รวมทั้งมีเอกสารหลักฐานประกอบการลงรายการทางธุรกิจที่ครบถ้วนและให้ข้อมูลที่เป็นประโยชน์อย่างเพียงพอและทันเวลา เพื่อให้ผู้ที่มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการบันทึกการจัดทำและการประเมินรายงานทางการบัญชีและการเงินสามารถบันทึกและจัดทำรายการทางการบัญชีและการเงินทุกประเภทของบริษัทลงในระบบบัญชีของบริษัทโดยมีรายละเอียดที่ถูกต้องและครบถ้วน

2) รายงานทางการบัญชีและการเงิน
- ผู้บริหารหรือพนักงานทุกคนต้องไม่กระทำการบิดเบือน ปกปิดข้อมูลหรือสร้างรายการเท็จไม่ว่าจะเป็นข้อมูลรายการทางธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการบัญชีและการเงินหรือข้อมูลรายการทางด้านปฏิบัติการ
- ผู้บริหารหรือพนักงานทุกคนควรตระหนักว่าความถูกต้องของรายงานทางการบัญชีและการเงินเป็นความรับผิดชอบร่วมกันของคณะกรรมการบริษัทผู้บริหารและพนักงานที่มีหน้าที่รับผิดชอบ
- ผู้บริหารหรือพนักงานทุกคนมีหน้าที่รับผิดชอบในการดำเนินการจัดเตรียมและ/หรือให้ข้อมูลรายการทางธุรกิจ

3) แนวปฏิบัติที่ดีเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมาย
- บุคลากรทุกระดับที่เกี่ยวข้องจะต้องปฏิบัติตามระเบียบและข้อกำหนดตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องทั้งในประเทศและ/หรือในต่างประเทศเพื่อให้การจัดทำบัญชีและบันทึกทางการเงินของบริษัทเป็นไปอย่างถูกต้องและสมบูรณ์
- บุคลากรทุกระดับจะต้องยึดหลักความซื่อสัตย์ปราศจากอคติและความซื่อตรงในการจัดเก็บบันทึกข้อมูล

6. การแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องเรียน

หากกรรมการ ผู้บริหาร พนักงานของกลุ่มบริษัท หรือบุคคลภายนอก มีข้อสงสัยหรือมีหลักฐานว่ามีกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน หรือตัวแทนซึ่งกระทำการในนามของกลุ่มบริษัท เข้าไปมีส่วนร่วมในการทุจริตและคอร์รัปชัน สามารถรายงานหรือแจ้งเบาะแสต่อกลุ่มบริษัท โดยสามารถเลือกที่จะเปิดเผยหรือไม่เปิดเผยชื่อ พร้อมทั้งระบุข้อสงสัยหรือข้อเท็จจริง และหลักฐานที่ชัดเจนเพียงพอที่แสดงให้เห็นว่ามีเหตุอันควรให้เชื่อได้ว่ามีการกระทำทุจริตคอร์รัปชัน หรือได้รับผลกระทบจากการปฏิเสธการทุจริตคอร์รัปชัน ผ่านช่องทางใดช่องทางหนึ่งดังต่อไปนี้

1) การแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนทางอีเมลหรือโดยตรงถึง
- คณะกรรมการตรวจสอบ
- คณะกรรมการบรรษัทภิบาล
- ผู้บังคับบัญชาที่รับผิดชอบโดยตรง หรือผู้บังคับบัญชาที่ไว้วางใจ (ตั้งแต่ระดับผู้จัดการขึ้นไป)
- หัวหน้าหน่วยงานทรัพยากรบุคคล
- หัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน
- เลขานุการบริษัท

2) ทางไปรษณีย์

โดยส่งจดหมายปิดผนึกและจ่าหน้าซองถึง “ผู้รับแจ้งข้อร้องเรียน” หน่วยงานกำกับการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์
บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
อาคารไอทีเอฟ-ทาวเวอร์ 140/6 ชั้นที่ 7 ถนนสีลม
แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500

3) ช่องทางการร้องเรียนผ่านทางเว็บไซต์ https://www.ace-energy.co.th/

7. การปกป้องคุ้มครองผู้แจ้งเบาะแส ผู้ร้องเรียน หรือผู้ที่ปฏิเสธการทุจริตและคอร์รัปชัน

เพื่อให้ความคุ้มครองกับผู้แจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียน ผู้ที่ปฏิเสธการทุจริตและคอร์รัปชัน หรือบุคคลใดที่ให้ความร่วมมืออย่างสุจริตใจ รวมถึงเป็นการป้องกันจากการถูกกลั่นแกล้งอันเนื่องมาจากการแจ้งเบาะแสและข้อร้องเรียนนั้นๆ กลุ่มบริษัทจึงมีการกำหนดแนวทางการปกป้องคุ้มครองผู้ให้ข้อมูล ดังนี้

1) กลุ่มบริษัทจะปกปิด ชื่อ-นามสกุล ที่อยู่ หรือข้อมูลใด ๆ ที่สามารถระบุตัวผู้แจ้งเบาะแสหรือผู้ร้องเรียน และจะเก็บรักษาข้อมูลของผู้แจ้งเบาะแสหรือผู้ร้องเรียนไว้เป็นความลับ โดยจำกัดเฉพาะผู้มีหน้าที่รับผิดชอบในการดำเนินการตรวจสอบเรื่องร้องเรียน หรือเว้นแต่จำเป็นต้องเปิดเผยข้อมูลตามที่กฎหมายกำหนดเท่านั้น
2) กลุ่มบริษัทได้มีการกำหนดบทลงโทษทางวินัยกับผู้รับผิดชอบในทุกขั้นตอนของกระบวนการที่เกี่ยวข้องการรับเรื่องและตรวจสอบเบาะแสหรือข้อร้องเรียนที่ได้รับ เพื่อป้องกันการเปิดเผยข้อมูลของผู้แจ้งเบาะแสหรือผู้ร้องเรียน
3) กรณีที่ผู้ร้องเรียนเห็นว่าตนอาจได้รับความไม่ปลอดภัยหรืออาจเกิดความเดือดร้อนเสียหาย ผู้ร้องเรียนสามารถร้องขอให้บริษัทหรือบริษัทย่อยกำหนดมาตรการคุ้มครองที่เหมาะสมเพิ่มเติม หรือบริษัทหรือบริษัทย่อยอาจกำหนดมาตรการคุ้มครองโดยผู้ร้องเรียนไม่ต้องร้องขอ หากเห็นว่าเป็นเรื่องที่มีแนวโน้มที่จะเกิดความเสียหายหรือไม่ปลอดภัย
4) ผู้ที่ได้รับความเดือดร้อนเสียหายหรือผลกระทบ จะได้รับการบรรเทาความเสียหายด้วยวิธีการหรือกระบวนการที่มีความเหมาะสมและเป็นธรรม
5) กลุ่มบริษัทจะไม่ลดตำแหน่ง ลงโทษ หรือให้ผลทางลบต่อกรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานที่ปฏิเสธการทุจริตและคอร์รัปชัน แม้ว่าการกระทำนั้นจะทำให้บริษัทสูญเสียโอกาสทางธุรกิจ

8. กระบวนการเมื่อได้รับการแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียน

ภายหลังจากได้รับเบาะแสหรือข้อร้องเรียน กลุ่มบริษัทมีแนวทางการตอบสนองต่อเบาะแสหรือข้อร้องเรียนที่ได้รับ โดยมีแนวทางปฏิบัติดังนี้

1) ผู้รับแจ้งข้อร้องเรียนเสนอเรื่องร้องเรียนให้กับ “ผู้ตรวจสอบฯ” ตรวจสอบและรวบรวมข้อเท็จจริง โดยผู้ตรวจสอบสามารถเป็นบุคคลดังต่อไปนี้
   - ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และ/หรือบุคคลหรือหน่วยงานที่ได้รับมอบหมายจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร สำหรับกรณีผู้ถูกร้องเรียนเป็นพนักงานระดับต่ำกว่าผู้บริหาร หรือเป็นการร้องเรียนจากบุคคลภายนอก
   - คณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือบุคคลหรือหน่วยงานที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการตรวจสอบ สำหรับกรณีผู้ถูกร้องเรียนเป็นพนักงานระดับตั้งแต่ผู้บริหารขึ้นไป

   ในกรณีมีข้อสงสัยหรือคำถามใดๆ ผู้ตรวจสอบฯ สามารถเชิญให้พนักงานหรือผู้บังคับบัญชาที่รับผิดชอบโดยตรงของผู้ร้องเรียนมาให้ข้อมูล หรือขอให้จัดส่งเอกสารที่เกี่ยวข้อง เพื่อตรวจสอบหาข้อเท็จจริงได้
2) หากตรวจสอบแล้วพบว่าเรื่องร้องเรียนเป็นความจริง ให้ผู้ตรวจสอบฯ ดำเนินการดังนี้
   - กรณีที่เป็นการร้องเรียนที่เกี่ยวข้องกับการกระทำการอันทุจริต หรือผิดกฎหมายกฎระเบียบข้อบังคับหรือหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย ให้เสนอเรื่องดังกล่าวพร้อมความเห็นต่อคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณาต่อไป
   - แจ้งความคืบหน้าและผลการพิจารณาเรื่องร้องเรียนการกระทำผิดและการทุจริตกับผู้ร้องเรียนที่เปิดเผยชื่อที่อยู่ หมายเลขโทรศัพท์ อีเมล์ หรือช่องทางติดต่ออื่นๆ ไว้ ภายในระยะเวลา 7 วันทำการนับตั้งแต่วันที่สรุปผลการสอบสวนเป็นที่สิ้นสุด อย่างไรก็ตาม ในบางครั้งด้วยเหตุผลความจำเป็นในเรื่องข้อมูลส่วนบุคคลและรักษาความลับ บริษัทอาจไม่สามารถให้ข้อมูลในรายละเอียดเกี่ยวกับการสอบสวนหรือการลงโทษทางวินัย

- กรณีที่เรื่องร้องเรียนดังกล่าวเป็นเรื่องสำคัญ เช่น เป็นเรื่องที่กระทบต่อชื่อเสียงภาพลักษณ์หรือฐานะทางการเงินของบริษัทหรือบริษัทย่อย หรือขัดแย้งกับนโยบายในการดำเนินธุรกิจของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยหรือเกี่ยวข้องกับผู้บริหารระดับสูง เป็นต้น ให้เสนอเรื่องดังกล่าวพร้อมความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาต่อไป
- กรณีที่ข้อร้องเรียนทำให้เกิดความเสียหายต่อผู้ใดผู้หนึ่ง ให้ผู้ตรวจสอบฯ เสนอวิธีการบรรเทาความเสียหายที่เหมาะสมและเป็นธรรมให้กับผู้เสียหายตามที่เห็นสมควรก็ได้
- ภายหลังจากผลการสอบสวนเป็นที่สิ้นสุด ให้รายงานต่อคณะกรรมการบรรษัทภิบาลทราบ ทั้งนี้ หากเป็นกรณีที่ผู้ตรวจสอบฯ พิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นการฝ่าฝืนบรรษัทภิบาลอย่างร้ายแรงจนอาจกระทบต่อชื่อเสียงของบริษัทฯ ให้ผู้ตรวจสอบฯ รายงานให้คณะกรรมการบรรษัทภิบาลรับทราบเป็นระยะนับตั้งแต่ได้รับการร้องเรียนเรื่องดังกล่าวโดยไม่ต้องรอให้กระบวนการตรวจสอบ วินิจฉัย และตัดสินเสร็จสิ้นก่อน

9. บทลงโทษ

1) กลุ่มบริษัทฯ กำหนดบทลงโทษสำหรับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่ไม่ปฏิบัติตามนโยบายฉบับนี้ โดยผู้ไม่ปฏิบัติตามอาจถูกสอบสวนหรือพิจารณาลงโทษทางวินัยตามระเบียบที่กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดไว้หรือตามความเหมาะสม ซึ่งรวมถึงการเลิกจ้างหรือให้ออกจากตำแหน่ง และอาจมีการดำเนินการตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นเข้าข่ายผิดกฎหมาย ระเบียบ ข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง หรือทำให้กลุ่มบริษัทฯ ได้รับความเสียหาย
2) กรณีผู้ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัทฯ หรือ ลูกค้า คู่ค้า พันธมิตรทางธุรกิจ ไม่ปฏิบัติตามนโยบายฉบับนี้ กลุ่มบริษัทฯ อาจพิจารณายกเลิกการทำธุรกรรมใดๆ กับผู้ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัทฯ หรือ ลูกค้า คู่ค้า พันธมิตรทางธุรกิจดังกล่าว

10. การทบทวนและปรับปรุงนโยบาย

บริษัทฯ จะทบทวน ปรับปรุง แก้ไข และเปลี่ยนแปลงนโยบายและมาตรการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง หรือตามความเหมาะสม เพื่อให้มั่นใจว่านโยบายมีความสอดคล้องกับข้อกำหนด ระเบียบ ข้อบังคับ กฎหมายด้านการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องในประเทศไทย ทั้งนี้ หากมีการทบทวน ปรับปรุง แก้ไข และเปลี่ยนแปลงนโยบายฉบับนี้แล้ว บริษัทฯ จะเผยแพร่นโยบายฉบับปรับปรุงลงในเว็บไซต์และช่องทางอื่นๆ ของบริษัทโดยเร็วที่สุด

2.8.2) นโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibilities CSR) มีรายละเอียดดังนี้

บริษัทได้จัดทำนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม โดยแบ่งเป็น 8 หมวด ดังนี้

1. การประกอบกิจการด้วยความเป็นธรรมและโปร่งใส

กลุ่มบริษัทมุ่งเน้นที่จะประกอบธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริต เป็นธรรม มีจรรยาบรรณ และตั้งมั่นที่จะแข่งขันทางการค้าตามหลักจริยธรรมในการประกอบการค้า กฎหมาย และหลักการแข่งขันทางการค้าอย่างเสมอภาคกัน รวมถึงปฏิเสธพฤติกรรมใดๆ ก็ตามที่ขัดขวางการแข่งขันอย่างเป็นธรรม เช่น การแสวงหาข้อมูลที่เป็นความลับของคู่แข่งทางการค้า การเรียก รับ และให้ผลประโยชน์ใดๆ ที่ไม่สุจริตทางการค้า เป็นต้น นอกจากนี้กลุ่มบริษัทยังได้เคารพต่อสิทธิในทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น โดยกลุ่มบริษัทมีนโยบายให้บุคลากรปฏิบัติตามกฎหมายหรือข้อกำหนดเกี่ยวกับสิทธิในทรัพย์สินทางปัญญา อาทิ การใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ที่มีลิขสิทธิ์ถูกต้องตามกฎหมาย เป็นต้น อีกทั้ง กลุ่มบริษัทมีโครงการรณรงค์การส่งเสริมและปลูกจิตใต้สำนึกให้แก่บุคลากรของกลุ่มบริษัทในทุกระดับชั้นให้เกิดความรับผิดชอบต่อสังคมด้วย

กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดแนวทางในการดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียไว้ในคู่มือจรรยาบรรณทางธุรกิจ โดยคำนึงถึงความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ตั้งแต่ผู้ถือหุ้น พนักงาน ลูกค้า คู่ค้า คู่สัญญา ชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ทั้งยังส่งเสริมการแข่งขันทางการค้าอย่างเสรี หลีกเลี่ยงการดำเนินการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์และการละเมิดทรัพย์สินทางปัญญา รวมถึงการต่อต้านการทุจริตทุกรูปแบบ

2. การต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน

กลุ่มบริษัทมีการบริหารกิจการบนพื้นฐานความโปร่งใส มีจริยธรรม ยึดมั่นในหลักการการกำกับดูแลกิจการที่ดี และปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันและต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน การให้หรือรับสินบนกับเจ้าหน้าที่ของรัฐหรือภาคเอกชน โดยได้กำหนดโครงสร้างองค์กรให้มีการแบ่งหน้าที่ความรับผิดชอบ กระบวนการทำงาน และสายการบังคับบัญชาในแต่ละหน่วยงานให้มีความชัดเจน เพื่อให้มีการถ่วงดุลอำนาจและมีความรัดกุมในการตรวจสอบระหว่างกันอย่างเหมาะสม นอกจากนี้ยังได้มีการจัดทำ “นโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน” ขึ้น โดยห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัทเรียกร้อง ดำเนินการ หรือยอมรับการทุจริตและคอร์รัปชันในทุกรูปแบบทั้งทางตรงหรือทางอ้อม เพื่อประโยชน์ต่อตนเอง ครอบครัว เพื่อน และคนรู้จัก พร้อมทั้งกำหนดแนวทางปฏิบัติให้กับกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม รวมถึงบุคคลใดๆ ที่กระทำการเพื่อประโยชน์ของกลุ่มบริษัท ตลอดจนคู่ค้าของกลุ่มบริษัทได้ยึดถือและนำไปใช้ปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

3. การเคารพสิทธิมนุษยชน

กลุ่มบริษัทมีนโยบายสนับสนุนและเคารพการปกป้องสิทธิมนุษยชน โดยการปฏิบัติต่อผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องไม่ว่าจะเป็นพนักงาน ชุมชน และสังคมรอบข้าง ด้วยความเคารพในคุณค่าของความเป็นมนุษย์ คำนึงถึงความเสมอภาคและเสรีภาพที่เท่าเทียมกัน ไม่ละเมิดสิทธิขั้นพื้นฐาน และไม่เลือกปฏิบัติ ไม่ว่าจะเป็นในเรื่องของเชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ภาษา สีผิว เพศ อายุ การศึกษา สภาวะทางร่างกาย หรือสถานะทางสังคม รวมถึงจัดให้มีการดูแลไม่ให้ธุรกิจของกลุ่มบริษัทเข้าไปมีส่วนเกี่ยวข้องกับการละเมิดสิทธิมนุษยชน เช่น การใช้แรงงานเด็ก และการคุกคามทางเพศ เป็นต้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้ส่งเสริมให้มีการเฝ้าระวังการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านสิทธิมนุษยชน โดยจัดให้มีการมีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นและช่องทางในการร้องเรียนสำหรับผู้ที่ได้รับความเสียหายจากการถูกละเมิดสิทธิอันเกิดจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทและดำเนินการเยียวยาตามสมควร

ทั้งนี้ เพื่อให้การเคารพสิทธิมนุษยชนเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการสร้างองค์ความรู้ด้านสิทธิมนุษยชนและปลูกจิตสำนึกให้บุคลากรของกลุ่มบริษัทปฏิบัติตามหลักสิทธิมนุษยชน

4. การปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรมและมีความรับผิดชอบต่อพนักงาน

กลุ่มบริษัทตระหนักถึงความสำคัญของการพัฒนาทรัพยากรมนุษย์และปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรม อันเป็นปัจจัยที่จะช่วยเพิ่มมูลค่าของกิจการและเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขันและการเจริญเติบโตอย่างยั่งยืนของกลุ่มบริษัทในอนาคต ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้กำหนดนโยบายและแนวปฏิบัติ ดังนี้

1) เคารพสิทธิของพนักงานตามหลักสิทธิมนุษยชน และปฏิบัติตามกฎหมายแรงงาน
2) จัดให้มีกระบวนการจ้างงาน และเงื่อนไขการจ้างงานที่เป็นธรรม รวมถึงการกำหนดค่าตอบแทน และการพิจารณาผลงานความดีความชอบภายใต้กระบวนการประเมินผลการทำงานที่เป็นธรรม
3) ส่งเสริมการพัฒนาบุคลากร โดยจัดให้มีการอบรม สัมมนา ฝึกอบรม รวมถึงส่งบุคลากรเข้าร่วมสัมมนา และฝึกอบรมวิชาการด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อพัฒนาความรู้ ความสามารถ ศักยภาพของบุคลากร รวมถึงปลูกฝังทัศนคติที่ดี มีคุณธรรม จริยธรรม และการทำงานเป็นทีมแก่บุคลากร
4) จัดให้มีสวัสดิการด้านต่างๆ สำหรับพนักงานตามที่กฎหมายกำหนด เช่น ประกันสังคม เป็นต้น และนอกเหนือจากที่กฎหมายกำหนด เช่น ประกันอุบัติเหตุ เป็นต้น รวมถึงการให้เงินช่วยเหลือประเภทต่าง ๆ แก่พนักงาน เช่น ทุนการศึกษาแก่บุตร และเงินช่วยฌาปนกิจ เป็นต้น
5) จัดให้มีบริการตรวจสุขภาพประจำปีแก่บุคลากรทุกระดับชั้นของกลุ่มบริษัท โดยพิจารณาจากปัจจัยความเสี่ยงตามระดับ อายุ เพศ และสภาพแวดล้อมในการทำงานของแต่ละบุคคล
6) ดำเนินการให้พนักงานปฏิบัติงานได้อย่างปลอดภัย และมีสุขอนามัยในสถานที่ทำงานที่ดี โดยจัดให้มีมาตรการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ และเสริมสร้างให้พนักงานมีจิตสำนึกด้านความปลอดภัย รวมถึงจัดการฝึกอบรม และส่งเสริมให้พนักงานมีสุขอนามัยที่ดี และดูแลสถานที่ทำงานให้ถูกสุขลักษณะ มีความปลอดภัยอยู่เสมอ และมี

นโยบายให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งได้รับรองมาตรฐานสากลในเรื่องระบบการจัดการชีวอนามัยและความปลอดภัย (มอก. 18001, TIS 18001 และ OHSAS 18001)

7) เปิดโอกาสให้พนักงานสามารถแสดงความคิดเห็น หรือร้องเรียนเกี่ยวกับการปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมหรือการกระทำที่ไม่ถูกต้องในกลุ่มบริษัท รวมถึงให้การคุ้มครองพนักงานที่รายงานเรื่องดังกล่าว

5. ความรับผิดชอบต่อลูกค้า

กลุ่มบริษัทมุ่งมั่นที่จะพัฒนาบริการเพื่อความพึงพอใจและประโยชน์สูงสุดของลูกค้า และยึดมั่นในการปฏิบัติต่อลูกค้าด้วยความรับผิดชอบ ความซื่อสัตย์ และเอาใจใส่ลูกค้าเสมือนเป็นบุคคลในครอบครัวของกลุ่มบริษัท ดังนี้

1) กลุ่มบริษัทคำนึงถึงคุณภาพและประสิทธิภาพในการให้บริการของกลุ่มบริษัท ซึ่งนอกเหนือจากการพัฒนาระบบการบริหารการบริการที่มีคุณภาพแล้ว กลุ่มบริษัทยังใส่ใจในการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อให้ลูกค้าได้รับบริการที่มีคุณภาพและประสิทธิภาพมากที่สุด
2) กลุ่มบริษัทยึดมั่นในการตลาดที่เป็นธรรม โดยมีนโยบายในการดำเนินการให้ลูกค้าได้รับข้อมูลเกี่ยวกับบริการของกลุ่มบริษัทที่ถูกต้อง ไม่บิดเบือน คลุมเครือ หรือโฆษณาเกินจริง เพื่อให้ลูกค้ามีข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอในการตัดสินใจ
3) กลุ่มบริษัทคำนึงถึงความปลอดภัยของลูกค้า และมุ่งมั่นที่จะให้ลูกค้าได้รับบริการที่มีคุณภาพและมีความปลอดภัยตามมาตรฐานและกฎระเบียบข้อบังคับด้านความปลอดภัยในระดับสากล และตามที่กฎหมายกำหนด รวมถึงมีการพัฒนาและปรับปรุงพัฒนาบริการอยู่เสมอ เพื่อให้ลูกค้ามีความมั่นใจในคุณภาพ มาตรฐาน และความปลอดภัยของบริการของกลุ่มบริษัท
4) กลุ่มบริษัทจัดให้มีระบบลูกค้าสัมพันธ์เพื่อใช้ในการสื่อสารติดต่อกับลูกค้า รวมถึงการรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับคุณภาพของบริการอย่างมีประสิทธิภาพผ่านช่องทางต่างๆ เพื่อให้สามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้อย่างรวดเร็ว
5) กลุ่มบริษัทจะรักษาข้อมูลของลูกค้าไว้เป็นความลับและจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มิชอบ รวมทั้งจัดให้มีกิจกรรมต่างๆ เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์ระหว่างลูกค้ากับกลุ่มบริษัทให้ยั่งยืน
6) กลุ่มบริษัทมีนโยบายให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัททุกแห่งได้รับรองมาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ (ISO 9001)

6. การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม

กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจและอุดมการณ์การปฏิบัติของผู้บริหารและพนักงาน โดยมุ่งเน้นการแปรเปลี่ยนของเสียหรือขยะจากชุมชนมาใช้ให้เกิดประโยชน์ โดยการรับซื้อสิ่งของเหลือใช้ หรือวัสดุเหลือทางการเกษตร เช่น ซังข้าวโพด ต้นข้าวโพด เปลือกข้าวโพด ใบอ้อย ชานอ้อย เหง้ามันสำปะหลัง เปลือกไม้ที่ลอกทิ้งจากขบวนการผลิตวัตถุดิบเยื่อกระดาษ ทะลายปาล์มที่เหลือทิ้งจากขบวนการผลิตน้ำมันปาล์ม ฟางข้าว ขี้เลื่อย ขยะชุมชน นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงหรือวัตถุดิบเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า อันเป็นการสร้างรายได้จากการผลิตไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัทฯ และส่งเสริมโอกาสในการสร้างงาน สร้างอาชีพ รวมถึงการสร้างรายได้ให้แก่ชุมชน เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตและความเป็นอยู่ที่ดีขึ้นต่อเกษตรกรในชุมชน

กลุ่มบริษัทให้ความสำคัญต่อความรับผิดชอบต่อสังคมในการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม โดยกลุ่มบริษัทดำเนินการและควบคุมให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทมีการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการดูแลรักษาและหลีกเลี่ยงการทำลายสิ่งแวดล้อม จัดหาระบบรักษาสิ่งแวดล้อมทั้งที่กำหนดเป็นแนวทางปฏิบัติและเป็นอุปกรณ์ในการดำเนินธุรกิจ โดยกลุ่มบริษัทมีแนวปฏิบัติดังนี้

1) มีการออกแบบและพัฒนากระบวนการผลิต เครื่องจักร อุปกรณ์ให้สามารถควบคุมมลพิษ และ/หรือลดมลพิษโดยให้ครอบคลุมเรื่องน้ำเสีย ฝุ่น ก๊าซ รวมทั้งของเสียต่างๆ

2) กำหนดผู้มีหน้าที่รับผิดชอบที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิต ควบคุมเครื่องจักร อุปกรณ์ โดยต้องควบคุมดูแลไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเกินกว่าที่มาตรฐานกำหนดไว้ และต้องควบคุมการใช้ทรัพยากรธรรมชาติให้เกิดประโยชน์สูงสุด
3) มีนโยบายในการลดการเกิดขยะหรือของเสีย และให้ความร่วมมือในการกำจัดขยะหรือของเสียด้วยวิธีการที่ถูกต้อง
4) มีการประเมินความเสี่ยงและผลกระทบในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อม สุขภาพ และความปลอดภัยก่อนที่จะมีการลงทุนหรือร่วมทุนในกิจการใดๆ โดยกลุ่มบริษัทได้ดำเนินกิจการภายใต้แนวคิดการใส่ใจและรักษาสิ่งแวดล้อม
5) มีแนวปฏิบัติในการใช้ทรัพยากรธรรมชาติ วัสดุ หรือ อุปกรณ์ต่างๆ อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล
6) มีมาตรการด้านการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ เช่น นโยบาย 3R (Reduce, Reuse/Recycle, Replenish)
7) กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งได้รับรองมาตรฐานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO 14001)
8) การออกแบบโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งใช้ระบบการหมุนเวียนน้ำที่ใช้ในการผลิตไอน้ำในหม้อต้มน้ำ (Boiler) หลังจากที่นำไอน้ำไปหมุนกังหันไอน้ำ (Turbine) แล้ว มีกระบวนการทำให้ไอน้ำที่ผ่านการใช้หมุนกังหันไอน้ำไปแล้ว มาทำการควบแน่นให้กลายเป็นน้ำ แล้วหมุนกลับมาใช้เติมกลับเข้าไปสู่หม้อต้มใหม่ หมุนเวียนเช่นนี้ไปเรื่อย ๆ ทำให้ประหยัดปริมาณน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิต
9) โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งได้ออกแบบให้นำลมร้อนที่ผ่านกระบวนการผลิตไอน้ำใน Boiler (หม้อต้มน้ำ) มาแล้วก่อนปล่อยออกสู่บรรยากาศมาใช้ประโยชน์ในการอุ่นน้ำให้ร้อนก่อนป้อนเข้าหม้อต้มน้ำโดยใช้ชุด Economizer และนำมาใช้ในการอุ่นอากาศก่อนป้อนเข้าไปใช้ในการเผาไหม้ในห้องเผาไหม้ (Combustion) โดยใช้ชุด Air Pre-Heater ถือเป็นการอนุรักษ์พลังงานและทำให้ประหยัดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้มาก
10) โรงไฟฟ้าขยะของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งทำการบำบัดน้ำชะขยะ ซึ่งมีสีดำเข้ม มีความปนเปื้อน และมีค่า BOD สูงมาก จนกลายเป็นน้ำใสและนำไปใช้ในขบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าโดยไม่มีการปล่อยทิ้งออกสู่ภายนอกโรงไฟฟ้าแต่อย่างใด นอกจากเป็นการรักษาสิ่งแวดล้อมแล้วยังเป็นการประหยัดน้ำที่จะต้องหาซื้อมาใช้ในขบวนการผลิตอีกด้วย
11) โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งได้ออกแบบระบบให้นำลมร้อนก่อนทิ้งออกทางปล่องวนกลับเข้ามาอบแห้งเชื้อเพลิงก่อนเผาไหม้ อีกทั้งยังใช้เป็นอากาศสำหรับควบคุมการเผาไหม้ภายในห้องเผาไหม้ (Combustion) ทำให้เชื้อเพลิงมีค่าความร้อนสูงขึ้น การเผาไหม้มีประสิทธิภาพมากขึ้นและประหยัดเชื้อเพลิง อีกทั้งยังเป็นการลดปริมาณลมร้อนที่ปล่อยสู่บรรยากาศด้วย

7. การร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม

กลุ่มบริษัทตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม จึงมีนโยบายให้ความช่วยเหลือและพัฒนาสังคม ดังนี้

1) กลุ่มบริษัทมีนโยบายสนับสนุนและให้ความช่วยเหลือที่เหมาะสมกับสังคม และชุมชน โดยเฉพาะชุมชนที่อยู่รอบสถานประกอบการของกลุ่มบริษัท
2) กลุ่มบริษัทเปิดโอกาสให้ชุมชนและผู้มีส่วนเกี่ยวข้องมีส่วนร่วมในการให้ข้อคิดเห็นสำหรับโครงการต่างๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน รวมทั้งการเสนอความคิดเห็นหรือข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เป็นผลมาจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท
3) กลุ่มบริษัทให้ความร่วมมือในการดำเนินงานตามมาตรฐานหรือข้อตกลงระดับสากลในเรื่องต่างๆ ที่จัดทำขึ้นเพื่อช่วยป้องกันหรือลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
4) กลุ่มบริษัทให้ความสำคัญกับการตอบสนองต่อเหตุการณ์ที่มีผลกระทบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมอันเนื่องมาจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทด้วยความรวดเร็วและมีประสิทธิภาพ

5) กลุ่มบริษัทส่งเสริมให้พนักงานของกลุ่มบริษัทมีจิตสำนึกและความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม

6) กลุ่มบริษัทจัดเจ้าหน้าที่ฝ่ายประสานงานชุมชนออกร่วมกิจกรรมกับทางราชการ องค์กรเอกชน และภาคประชาชน ในการพัฒนาชุมชน ดูแลผู้สูงอายุ สนับสนุนส่งเสริมเด็กและเยาวชน และช่วยเหลือผู้ด้อยโอกาสในชุมชน

7) กลุ่มบริษัทฯ กำหนดให้ทุกโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ เป็นศูนย์กลางการเรียนรู้และที่ศึกษาดูงานของชุมชน

8. การมีนวัตกรรมและการเผยแพร่นวัตกรรมจากการดำเนินงานด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และผู้มีส่วนได้เสีย

กลุ่มบริษัทตระหนักดีว่าผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมีบทบาทสำคัญในการกำหนดทิศทางการดำเนินธุรกิจ จึงให้ความสำคัญในการดูแลและคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ทั้งภายในและภายนอกองค์กรรวมถึงผู้ถือหุ้น กลุ่มบริษัทฯ จึงได้กำหนดไว้เป็นพันธกิจว่า “จะสร้างความมั่นคั่งและมั่นคงทางธุรกิจอย่างยั่งยืนควบคู่กับการมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น” กลุ่มบริษัทจึงสนับสนุนและส่งเสริมการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย (Co-Creation) ในการพัฒนานวัตกรรมที่สร้างความสมดุลระหว่างมูลค่าและคุณค่าต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ควบคู่ไปกับการเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืน โดยมีแนวทางปฏิบัติ ดังนี้

1) วิเคราะห์กระบวนการทำงานอย่างละเอียด เพื่อสร้างโอกาสในการพัฒนาไปสู่การค้นพบนวัตกรรมทางธุรกิจ

2) สร้างโอกาสในการคิดค้นผลิตภัณฑ์ใหม่ เพื่อความเจริญเติบโตควบคู่กับการสร้างกำไรของธุรกิจอย่างยั่งยืน

3) การร่วมมือกับหน่วยงานของรัฐบาลในการพัฒนาผลิตภัณฑ์ เพื่อช่วยเหลือผู้ด้อยโอกาสและสังคม

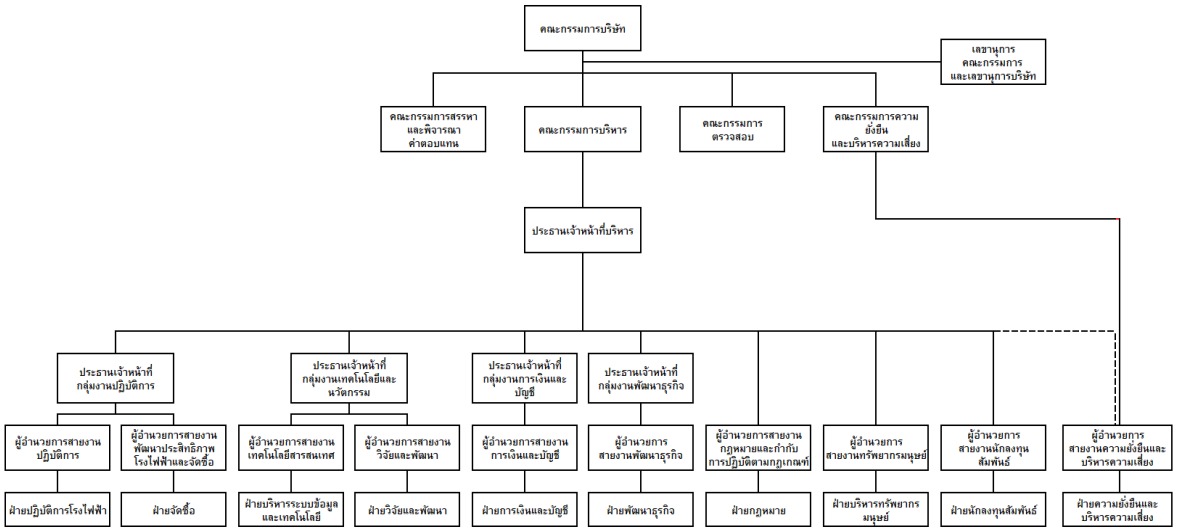
4) กลุ่มบริษัทฯ ทำการวิจัยและพัฒนา รูปแบบ และวิธีการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานทดแทน รวมถึงประเภทของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตเพื่อลดการพึ่งพิงการนำเข้าเชื้อเพลิงฟอสซิลจากต่างประเทศโดยใช้ไม้ปลูกหรือพืชพลังงานที่ส่งเสริมให้เกษตรกรปลูกในระบบเกษตรพันธสัญญา (Contract Farming) ซึ่งเป็นการสร้างความเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของชุมชนและของประเทศชาติ และรักษาสิ่งแวดล้อมและลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก รวมถึงช่วยรัฐบาลในการแก้ไขปัญหาเรื่องการเกิดไฟไหม้ป่าและปัญหา PM2.5 อันเนื่องจากการเผาวัสดุเหลือทิ้งในแปลงเกษตรของเกษตรกร ช่วยแก้ไขปัญหาการปล่อยที่ดินให้รกร้างว่างเปล่า อีกทั้งยังเป็นการแก้ปัญหาผลผลิตตกต่ำและราคาของผลผลิตทางการเกษตรแบบดั้งเดิมตกต่ำ ที่รัฐบาลจะต้องนำภาษีของประชาชนทั้งประเทศมาเป็นงบประมาณอุดหนุนช่วยเหลืออยู่เป็นประจำทุกปี การสนับสนุนดังกล่าว นอกจากจะเป็นการสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานไฟฟ้าของชาติแล้ว ยังเป็นการสร้างการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจทั้งในระดับจุลภาคและในระดับมหภาค การรักษาสิ่งแวดล้อม และการสร้างคุณภาพชีวิต รวมถึงความเป็นอยู่ที่ดีของเกษตรกรและประชาชนในชนบทไปพร้อมกัน

โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ และข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร พนักงานและอื่น ๆ

โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ

โครงสร้างองค์กร

โครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567



หมายเหตุ [1]คณะกรรมการตรวจสอบได้มีมติรับทราบการแต่งตั้ง นางณัฐสรวง วิค ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายใน บริษัท สำนักงาน เอ.เอ็ม.ที. โซลูชั่น จำกัด เป็นหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 1/2567 เมื่อวันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2567

ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการ 10 ท่าน ดังนี้

1. นายมณฑล สุดประเสริฐ

2. นายจรูญ อินทจาร

3. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์

4. นางพัชนี สุธีวิตานันท์

5. นายนึกรัก ใบเงิน

6. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา

7. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย

8. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา

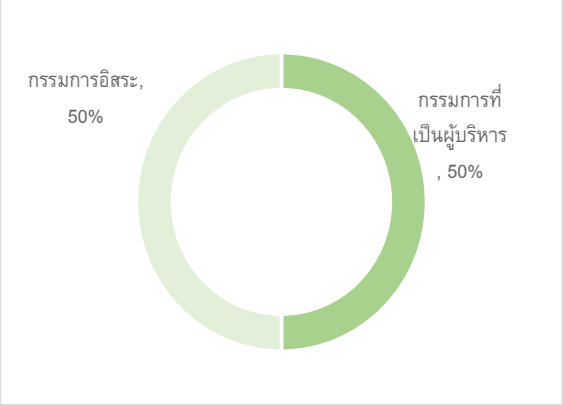
9. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา

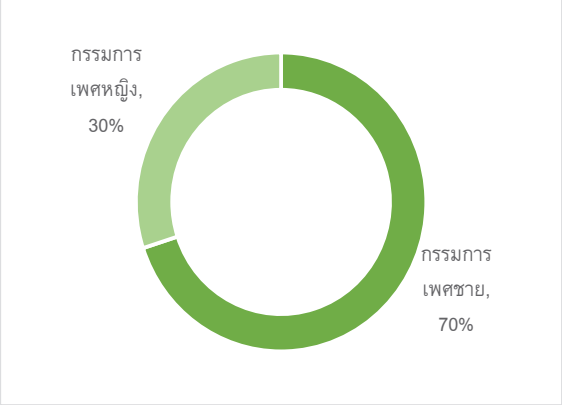
10. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ

ข้อมูลคณะกรรมการ

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายมณฑล สุดประเสริฐ	ประธานกรรมการ / กรรมการอิสระ
2. นายจรูญ อินทจาร	กรรมการบริษัท / กรรมการอิสระ
3. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	กรรมการบริษัท / กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ
4. นายนึกรัก ใบเงิน	กรรมการบริษัท / กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
5. นางพัชนี สุธีวิตานันท์	กรรมการบริษัท / กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ / ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
6. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	กรรมการบริษัท / ประธานกรรมการบริหาร / กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน / ประธานกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
7. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	กรรมการบริษัท / กรรมการบริหาร / กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง / ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยี
8. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	กรรมการบริษัท / กรรมการบริหาร / กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง / ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ
9. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	กรรมการบริษัท / กรรมการบริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี
10. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	กรรมการบริษัท / กรรมการบริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / และกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

รายละเอียดข้อมูลและประวัติของกรรมการบริษัท ปรากฏตาม **เอกสารแนบ 1** ของรายงานฉบับนี้





อายุเฉลี่ย	วาระการดำรงตำแหน่งโดยเฉลี่ย
58.7 ปี	6 ปี 9 เดือน

รายชื่อกรรมการบริษัทที่ครบวาระการดำรงตำแหน่งระหว่างปี 2567

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์[1]	กรรมการบริษัท / กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ[1]	กรรมการบริษัท / กรรมการบริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร / กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
3. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย[1]	กรรมการบริษัท / กรรมการบริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี

[1]เป็นกรรมการที่ครบกำหนดวาระการดำรงตำแหน่งตามวาระในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2567 และที่ประชุมพิจารณาแล้วมีมติอนุมัติให้กลับเข้าดำนงตำแหน่งกรรมการอีกวาระหนึ่ง

ทักษะและความเชี่ยวชาญของคณะกรรมการบริษัท

ความรู้ ทักษะ และความเชี่ยวชาญของคณะกรรมการบริษัท	นายธนกร สุดประเสริฐ	นายอภิรัฐ ถินทะเล	นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	นายปรีดี ใบเงิน	นายพงศ์พันธ์ ศรีวิชัยพันธ์	นายสาธิตา ทรงเมตตา	นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	นายสมพร ทรงเมตตา	นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย
อุตสาหกรรม						●	●	●	●	●
การผลิต / ห่วงโซ่อุปทาน / การดำเนินงาน				●	●	●	●	●	●	
วิศวกรรม	●					●		●		●
กิจการของรัฐ / นโยบายสาธารณะ	●	●				●				
การเงิน / ตลาดทุน			●				●			●
บัญชี / การสอบบัญชี			●				●			●
การขาย / การตลาด				●		●			●	
กฎหมาย / การกำกับดูแล	●	●	●							●
ทรัพยากรมนุษย์ / ค่าตอบแทน					●	●			●	
การบริหารความเสี่ยง			●		●	●				●
การควบรวมกิจการและการซื้อกิจการ										●
เทคโนโลยี				●				●		
สภาพแวดล้อม	●	●				●		●	●	
ธุรกิจระหว่างประเทศ			●			●	●	●	●	

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบ

ก. ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

นอกจากหน้าที่หลักในฐานะผู้แทนของผู้ถือหุ้นแล้ว อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัทยังเป็นไปตามที่กำหนดไว้โดยกฎหมาย ข้อบังคับบริษัทฯ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งรวมถึงการดำเนินการดังต่อไปนี้

1) ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวังและความซื่อสัตย์สุจริต โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ เป็นสำคัญ รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับบริษัทฯ ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ เรื่องที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนการดำเนินการ เช่น เรื่องที่กฎหมายกำหนดให้ต้องได้รับมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น การทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ เป็นต้น

2) กำหนดและพิจารณาอนุมัติวิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย แนวทาง นโยบาย กรอบอำนาจอนุมัติดำเนินการ แผนงานการดำเนินธุรกิจ งบประมาณของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งควบคุมกำกับดูแล (Monitoring and Supervision) การบริหาร การจัดการและติดตามผลการดำเนินงาน ของฝ่ายบริหารของทั้งบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลตามนโยบายทางธุรกิจ

3) พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้อง เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากออกตามวาระ เว้นแต่วาระของกรรมการผู้นั้นจะเหลือน้อยกว่า 2 เดือน

4) พิจารณาแต่งตั้งกรรมการอิสระ โดยพิจารณาจากคุณสมบัติและลักษณะต้องห้ามของกรรมการอิสระตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศข้อบังคับและ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการอิสระของบริษัทฯ ต่อไป

5) พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบโดยมีคุณสมบัติตามที่กำหนดโดยกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือระเบียบของตลาดหลักทรัพย์ฯ

6) พิจารณาแต่งตั้งกรรมการบริหาร โดยคัดเลือกจากกรรมการและ/หรือผู้บริหารของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือผู้ทรงคุณวุฒิจากภายนอกซึ่งมีความรู้ ความสามารถที่เป็นประโยชน์ต่อบริษัทฯ และบริษัทย่อย พร้อมทั้งกำหนดขอบเขต อำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการบริหาร

7) พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยอื่น พร้อมทั้งกำหนดขอบเขต อำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบ เพื่อช่วยเหลือการปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

8) พิจารณาแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) หรือ ผู้บริหารสูงสุดของบริษัทฯ และเลขานุการบริษัท ที่มีคุณสมบัติเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด รวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) หรือผู้บริหารสูงสุดดังกล่าว

9) พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

10) แต่งตั้งบุคคลอื่นใดให้ดำเนินกิจการของบริษัทฯ ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัทหรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจ และ/หรือภายในเวลาตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขอำนาจนั้นๆ ได้ ทั้งนี้ การมอบอำนาจต้องจัดทำเป็นมติคณะกรรมการในรายงานการประชุมอย่างชัดเจน และมีการระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน

11) พิจารณาอนุมัติการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และ/หรือการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน เว้นแต่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณาอนุมัติดังกล่าวจะเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ

12) พิจารณาอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้น เมื่อเห็นว่าบริษัทฯ มีกำไรพอสมควรที่จะทำเช่นนั้น และรายงานการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวถัดไป

13) จัดทำรายงานประจำปีของคณะกรรมการบริษัท และงบการเงินรวม รวมทั้งงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ ซึ่งผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้ว เพื่อแสดงถึงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานในรอบปีที่ผ่านมา และนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและอนุมัติ

14) พิจารณาคัดเลือกและให้ความเห็นชอบการเสนอรายชื่อผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนที่เหมาะสม ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญประจำปี เพื่อพิจารณาและอนุมัติ

15) ดำเนินการให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมนำระบบงานบัญชีที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพมาใช้ รวมทั้งจัดให้มีระบบควบคุมภายในและระบบตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพ

16) พิจารณากำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง (Risk Management) ให้ครอบคลุมทั้งองค์กร และกำกับดูแลให้มีระบบหรือกระบวนการในการบริหารจัดการความเสี่ยง โดยมีมาตรการรองรับและวิธีควบคุมเพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างเหมาะสม

17) ให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี และนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชั่นทุกรูปแบบของบริษัทฯ และบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมตามหลักธรรมาภิบาลที่เป็นลายลักษณ์อักษร อย่างน้อยตามแนวทางที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ และ/หรือสำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด และมีการปรับใช้นโยบายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มด้วยความเป็นธรรม

18) กรรมการบริษัทมีหน้าที่รายงานการมีส่วนได้เสียของตนเองและของบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องให้บริษัทฯ ทราบ รวมทั้งกำหนดให้มีการรายงานการมีส่วนได้เสียของผู้บริหารและผู้ที่มีความเกี่ยวข้อง ตลอดจนกรรมการและผู้ที่มีความเกี่ยวข้องและผู้บริหารและผู้ที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อยด้วย

19) อำนาจให้กรรมการบริษัทคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติการอย่างหนึ่งอย่างใดแทนคณะกรรมการบริษัทได้ โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัทหรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควรและภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขการมอบอำนาจนั้นๆ ได้เมื่อเห็นสมควร ทั้งนี้ การมอบอำนาจนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้บุคคลดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดที่จะทำขึ้นกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือประกาศอื่นใดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เว้นแต่เป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว

20) ให้มีการเปิดเผยบทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย จำนวนครั้งของการประชุมและจำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุมในปีที่ผ่านมา และรายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยทุกชุด

21) ให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่างๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารนั้น

22) ติดตามและกำกับดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่างๆ ของบริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม (โดยอนุโลม) ให้เป็นไปตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนด กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยอนุโลม เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น

23) พิจารณาแต่งตั้งผู้แทนเข้าไปเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลัก เว้นแต่จะมีข้อจำกัดตามกฎหมายอื่นหรือเงื่อนไขการร่วมทุนกับภาครัฐ หรือกรณีอื่นใดตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยจะกำหนด ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยข้างต้นที่ได้รับการแต่งตั้งหรือเสนอชื่อต้องเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติ บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการ ก.ล.ต. ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัท

24) ในกรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทย่อย หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดไว้ในเรื่องนั้นๆ ก่อนเข้าทำรายการดังกล่าวโดยอนุโลม โดยบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดเช่นเดียวกับกรณีที่บริษัทฯ เป็นผู้ทำรายการดังกล่าวเอง

    ทั้งนี้ รายการประเภทดังกล่าวจำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยนั้น ให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยพิจารณาขนาดของรายการเทียบกับงบการเงินรวมของบริษัทฯ

25) ดูแลติดตามให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ เช่น ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการที่เกี่ยวโยงกันและรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญ และรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม เป็นต้น ทั้งนี้การเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะต้องให้ข้อมูลเพียงพอ ครบถ้วนและถูกต้องภายในเวลาที่บริษัทฯ กำหนดและสอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

26) คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รวมทั้งควรให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจน เพื่อแสดงได้ว่าบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ในการติดตามดูแลผลการดำเนินงาน และฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมกับกรรมการและ/หรือผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรงและให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กับคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการบริษัท เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างมีประสิทธิภาพและสม่ำเสมอ

27) อำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการบริษัทได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งบุตคคลใดให้เป็นประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการบริษัทแล้ว ควรมีการเปิดเผยข้อมูลของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวไว้ในรายงานประจำปี รวมทั้งความเป็นอิสระ หรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ข. ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของประธานกรรมการบริษัท

1) เป็นประธานในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ควบคุมการประชุมคณะกรรมการบริษัทให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นเสียงชี้ขาดในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทในกรณีที่คะแนนเสียงเท่ากัน

2) กำกับ ติดตาม และดูแลให้มั่นใจได้ว่า การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและบรรลุตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร

3) ดูแลให้มั่นใจว่า กรรมการบริษัททุกคนมีส่วนร่วมในการส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมองค์กรที่มีจริยธรรมและการกำกับดูแลกิจการที่ดี

4) กำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัทโดยหารือร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และมีมาตรการที่ดูแลให้เรื่องสำคัญได้ถูกบรรจุเป็นวาระการประชุม

5) จัดสรรเวลาได้อย่างเพียงพอที่ฝ่ายจัดการจะเสนอเรื่องและมากพอที่กรรมการบริษัทจะอภิปรายประเด็นสำคัญกันอย่างรอบคอบโดยทั่วกัน และส่งเสริมให้กรรมการบริษัทมีการใช้ดุลยพินิจที่รอบคอบ ให้ความเห็นได้อย่างอิสระ

6) สื่อสารข้อมูลสำคัญต่างๆ ให้คณะกรรมการบริษัทได้รับทราบ

7) เสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างกรรมการบริษัทที่เป็นผู้บริหารและกรรมการบริษัทที่ไม่เป็นผู้บริหาร และระหว่างคณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการ

การประชุม

1) กำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อย 4 ครั้งต่อปี โดยกำหนดวันประชุมไว้ล่วงหน้าตลอดทั้งปีและอาจมีการประชุมวาระพิเศษเพิ่มตามความจำเป็น และกำหนดให้มีการประชุมระหว่างกรรมการบริษัทที่ไม่ได้เป็นผู้บริหารโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี

2) สำหรับปี 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2567 เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2567 มีมติกำหนดวันประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เป็นการล่วงหน้าตลอดทั้งปี 2567

3) ประธานกรรมการบริษัทและประธานกรรมการบริหารจะเป็นผู้ดูแลให้ความเห็นชอบกำหนดวาระการประชุม

4) เลขานุการบริษัททำหน้าที่จัดส่งหนังสือเชิญประชุมพร้อมระเบียบวาระการประชุมและเอกสารประกอบการประชุมไปให้กรรมการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันเพื่อให้กรรมการมีเวลาศึกษาล่วงหน้าก่อนเข้าประชุม

5) ประธานกรรมการบริษัททำหน้าที่เป็นประธานที่ประชุมมีหน้าที่ดูแลจัดสรรเวลาแต่ละวาระให้อย่างเพียงพอสำหรับกรรมการที่จะอภิปรายแสดงความเห็นอย่างเป็นอิสระในประเด็นที่สำคัญโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนเกี่ยวข้องอย่างเป็นธรรม

6) ในการประชุมกรรมการผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างมีนัยสำคัญในเรื่องที่พิจารณาต้องออกจากที่ประชุมระหว่างการพิจารณาเรื่องนั้นๆ

7) การลงมติให้ใช้เสียงข้างมากและหากมีกรรมการคัดค้านมติดังกล่าวให้บันทึกคำคัดค้านไว้ในรายงานการประชุม

8) ในการพิจารณาเรื่องหนึ่งเรื่องใดกรรมการมีสิทธิขอดูหรือตรวจเอกสารที่เกี่ยวข้องหรือขอให้ฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมชี้แจงข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม

9) เลขานุการบริษัททำหน้าที่ในการจดบันทึกและจัดทำรายงานการประชุมภายใน 14 วันจัดเก็บรายงานการประชุมเอกสารประกอบการประชุมสนับสนุนติดตามให้คณะกรรมการบริษัทสามารถปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมายข้อบังคับและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นรวมทั้งประสานงานกับผู้ที่เกี่ยวข้อง

องค์ประชุม

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทต้องมีกรรมการบริษัทมาประชุมไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมดจึงจะเป็นองค์ประชุม

ณ ขณะที่คณะกรรมการบริษัทจะลงมติในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทจะต้องมีกรรมการบริษัทอยู่ในที่ประชุมไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด

กรณีที่เป็นวาระพิจารณาอนุมัติเรื่องที่กรรมการบริษัทผู้มีส่วนได้เสียกับวาระดังกล่าวต้องออกจากที่ประชุมระหว่างการพิจารณาเรื่องนั้น เช่น วาระพิจารณาอนุมัติการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน เป็นต้น ณ ขณะที่กรรมการบริษัทจะลงมติในวาระดังกล่าวจะต้องมีกรรมการบริษัทอยู่ในที่ประชุมไม่น้อยกว่า จำนวนกรรมการบริษัทตามที่กำหนดในวรรคสองลบด้วยจำนวนกรรมการบริษัทผู้มีส่วนได้เสียกับวาระดังกล่าวซึ่งต้องออกจากที่ประชุมระหว่างการพิจารณาเรื่องนั้น

ในกรณีที่ประธานกรรมการบริษัทไม่อยู่ในที่ประชุมหรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ในกรณีที่มีรองประธานกรรมการบริษัทอยู่ให้รองประธานกรรมการบริษัทเป็นประธานที่ประชุม แต่ถ้าไม่มีรองประธานกรรมการบริษัทหรือมีแต่ไม่อยู่ในที่ประชุมนั้นหรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ให้กรรมการบริษัทซึ่งมาประชุมเลือกกรรมการบริษัทคนหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุมการวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก

กรรมการบริษัทคนหนึ่งมีเสียงหนึ่งในการลงคะแนนเว้นแต่กรรมการบริษัทซึ่งมีส่วนได้เสียในเรื่องใดไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้นถ้าคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมเป็นผู้ชี้ขาด

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คือ นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา และนายพรเมตต์ ทรงเมตตา กรรมการสองในสี่คนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญบริษัทฯ

องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท

ผู้ถือหุ้นเป็นผู้พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยประธานกรรมการ รองประธานกรรมการ (ถ้ามี) และกรรมการ โดยมีจำนวนที่เหมาะสมกับขนาดของกิจการของบริษัทฯ และการปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพโดยเมื่อรวมแล้วมีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 ท่าน และกรรมการบริษัทไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจะต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร และมีกรรมการที่มีความเป็นอิสระอย่างแท้จริงจากฝ่ายบริหารและปราศจากความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือความสัมพันธ์อื่นใดอันอาจมีอิทธิพลต่อการใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นอิสระ ("กรรมการอิสระ") ไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมดและต้องไม่ต่ำกว่า 3 คน โดยที่กรรมการอิสระดังกล่าวจะมีวาระการดำรงตำแหน่งต่อเนื่องไม่เกิน 9 ปี โดยไม่มีข้อยกเว้น ทั้งนี้ ประธานกรรมการบริษัทกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะต้องไม่เป็นบุคคลเดียวกัน

การแต่งตั้งกรรมการบริษัทให้เป็นไปตามข้อบังคับของบริษัทฯ และข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้องทั้งนี้จะต้องมีความโปร่งใสและชัดเจนโดยการพิจารณาจะต้องมีประวัติการศึกษาและประสบการณ์การประกอบวิชาชีพของบุคคลนั้นๆ โดยมีรายละเอียดที่เพียงพอเพื่อประโยชน์ในการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทและผู้ถือหุ้น

คุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัท

1) กรรมการบริษัทต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ความสามารถมีความซื่อสัตย์สุจริตมีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจและมีเวลาอย่างเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่ให้แก่บริษัทฯ ได้

2) มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องรวมทั้งต้องไม่มีลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

3) กรรมการบริษัทสามารถดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นได้ แต่ทั้งนี้ในการเป็นกรรมการดังกล่าวต้องไม่เป็นอุปสรรคต่อการปฏิบัติหน้าที่กรรมการของบริษัท และต้องเป็นไปตามแนวทางของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงานก.ล.ต.”) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“ตลาดหลักทรัพย์ฯ”) อย่างไรก็ดี หากเป็นกรณีที่กรรมการบริษัทดำรงแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นซึ่งเป็นบริษัทที่มีหุ้นจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“บริษัทจดทะเบียน”) จำนวนบริษัทจดทะเบียนอื่นที่กรรมการบริษัทแต่ละคนจะไปดำรงตำแหน่งต้องไม่เกิน 4 แห่ง

4) กรรมการบริษัทจะต้องไม่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ หรือเข้าเป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนสามัญ หรือเป็นหุ้นส่วนไม่จำกัดความรับผิดในห้างหุ้นส่วนจำกัด หรือเป็นกรรมการของบริษัทเอกชน หรือบริษัทอื่นที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ตนหรือเพื่อประโยชน์ผู้อื่น เว้นแต่จะได้แจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง

5) กรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติเกี่ยวกับความเป็นอิสระตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนดและเป็นไปตามแนวทางเดียวกันกับคุณสมบัติของกรรมการตรวจสอบตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและ/หรือประกาศของคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเรื่องคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ และต้องสามารถดูแลผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายได้เท่าเทียมกันและไม่ให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ นอกจากนั้น ยังต้องสามารถเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัทโดยให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระได้

ข้อมูลเกี่ยวกับคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการตรวจสอบ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 3 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นางพัชนี สุธีวิตานันท์	กรรมการตรวจสอบ
3. นายนึกรัก ใบเงิน	กรรมการตรวจสอบ

หมายเหตุ: - นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ เป็นผู้ที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้
- นายสมชาย เจี่ยปิยะสกุล ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ

1) คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ โดยคัดเลือกจากกรรมการบริษัท ซึ่งเป็นกรรมการอิสระ จำนวนอย่างน้อย 3 ท่าน

2) คณะกรรมการตรวจสอบหรือคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้คัดเลือกประธานกรรมการตรวจสอบ จากคณะกรรมการตรวจสอบ 1 ท่าน

3) กรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 ท่านต้องมีความรู้ความเข้าใจและมีประสบการณ์ด้านบัญชี และ/หรือการเงินเพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้ และมีความรู้ต่อเนื่องเกี่ยวกับเหตุที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงของการรายงานทางการเงิน รวมทั้งต้องเป็นผู้ที่สามารถตั้งคำถามได้อย่างตรงประเด็น และสามารถตีความและประเมินผลของคำตอบที่ได้รับ

4) คณะกรรมการตรวจสอบสามารถแต่งตั้งเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งมีหน้าที่ช่วยเหลือการดำเนินงานและประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับการนัดหมายการประชุม จัดเตรียมวาระการประชุม นำส่งเอกสารการประชุมบันทึกรายงานการประชุมและงานอื่นๆ ที่ได้รับมอบหมาย ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน (เบี้ยประชุม) ให้แก่เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบได้ตามที่เห็นสมควรและเหมาะสม

คุณสมบัติของคณะกรรมการตรวจสอบ

1) ได้รับแต่งตั้งจากคณะกรรมการหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ให้เป็นกรรมการตรวจสอบ และต้องไม่เป็นกรรมการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ (บริษัทใหญ่ หมายถึง บริษัทที่มีอำนาจควบคุมกิจการในบริษัทฯ) บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ รวมทั้งต้องไม่เป็นกรรมการของบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย หรือบริษัทย่อยลำดับเดียวกันเฉพาะกรณีที่เป็นบริษัทจดทะเบียน

2) ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย

3) ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

4) ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายในลักษณะที่เป็นบิดา มารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตร ของกรรมการรายอื่น ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นกรรมการ ผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

5) ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการใช้วิจารณญาณอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุม ของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

6) ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำรายการทางการค้าที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค้ำประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติการณ์อื่นทำนองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้บริษัทฯ หรือคู่สัญญามีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละ 3 ของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของบริษัทฯ หรือตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวโยงกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน โดยอนุโลม แต่ในการพิจารณาภาระหนี้ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่างหนึ่งปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

7) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ สังกัดอยู่ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

8) ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษากฎหมายหรือที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่า 2 ล้านบาทต่อปีจากบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปีก่อนวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

9) ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัท ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่

10) ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

11) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

12) มีหน้าที่ในลักษณะเดียวกับที่กำหนดไว้ในประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยว่าด้วยคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

13) มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในฐานะกรรมการตรวจสอบ ทั้งนี้ต้องมีกรรมการตรวจสอบอย่างน้อย 1 คนที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

เพื่อประโยชน์ตามวรรคหนึ่ง 6) และ 7) คำว่า “หุ้นส่วน” หมายความว่า บุคคลที่ได้รับมอบหมายจากสำนักงานสอบบัญชี หรือผู้ให้บริการทางวิชาชีพ ให้เป็นผู้ลงลายมือชื่อ ในรายงานการสอบบัญชี หรือรายงานการให้บริการทางวิชาชีพ (แล้วแต่กรณี) ในนามของนิติบุคคลนั้น

ในกรณีที่บุคคลที่บริษัทฯ แต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบเป็นบุคคลที่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพเกินมูลค่าที่กำหนดตามวรรคหนึ่ง 5) หรือ 7) ให้บริษัทฯ ได้รับการผ่อนผันข้อห้ามการมีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพเกินมูลค่าดังกล่าว ก็ต่อเมื่อบริษัทฯ ได้จัดให้มีความเห็นคณะกรรมการบริษัทที่แสดงว่าได้พิจารณาตามหลักในมาตรา 89/7 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งฉบับที่แก้ไข) แล้วว่า การแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อการปฏิบัติหน้าที่และการให้ความเห็นที่เป็นอิสระ และจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลต่อไปนี้ในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นในวาระพิจารณาแต่งตั้งกรรมการตรวจสอบด้วย

- ลักษณะความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือการให้บริการทางวิชาชีพ ที่ทำให้บุคคลดังกล่าวมีคุณสมบัติไม่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด
- เหตุผลและความจำเป็นที่ยังคงหรือแต่งตั้งให้บุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการตรวจสอบ
- ความเห็นของคณะกรรมการบริษัทในการเสนอให้มีการแต่งตั้งบุคคลดังกล่าวเป็นกรรมการอิสระ

ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบ

ก. อำนาจของคณะกรรมการตรวจสอบ

1) มีอำนาจในการดำเนินการตรวจสอบและสอบสวนตามที่จำเป็นในเรื่องต่างๆ ซึ่งมีข้อบ่งชี้ได้ว่าอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อชื่อเสียง ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงผลประโยชน์ที่ผู้ถือหุ้นพึงได้รับ เช่น

    - รายการที่อาจเกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
    - ข้อสงสัยหรือสันนิษฐานว่าอาจมีการทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
    - ข้อสงสัยว่าอาจมีการฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

2) มีอำนาจในการแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาทางวิชาชีพอื่นใด เมื่อเห็นว่าจำเป็นด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ เพื่อให้การปฏิบัติงานภายใต้หน้าที่ความรับผิดชอบสำเร็จลุล่วงด้วยดี ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่รายงานผลการตรวจสอบและสอบสวนต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นควร อย่างไรก็ตาม หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่ามีการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าว โดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยก็ได้ ทั้งนี้ อำนาจของคณะกรรมการตรวจสอบดังกล่าวจะไม่รวมถึงอำนาจที่ทำให้กรรมการตรวจสอบ หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการตรวจสอบ สามารถลงมติให้ความเห็นในรายการที่กรรมการตรวจสอบท่านนั้น หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการตรวจสอบ หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งตามนิยามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน มีส่วนได้เสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยได้

3) มีอำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการตรวจสอบได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม โดยมีวงเงินรวมของ

ค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาทุกรายรวมกันไม่เกิน 5 ล้านบาท/ปี หากเกินกว่าวงเงินดังกล่าวจะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ

เมื่อคณะกรรมการตรวจสอบได้แต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา หรือกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาแล้ว ให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัททราบต่อไป ทั้งนี้ ควรมีการเปิดเผยข้อมูลของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวไว้ในรายงานประจำปี รวมทั้งความเป็นอิสระ หรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ข. หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

1) สอบทานให้บริษัทฯ มีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอ โดยการประสานงานกับผู้สอบบัญชี และผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงินทั้งในรายไตรมาสและประจำปี คณะกรรมการตรวจสอบอาจแนะให้ผู้สอบบัญชีสอบทานหรือตรวจสอบรายการใดๆ ที่เห็นว่าจำเป็นและเป็นเรื่องสำคัญในระหว่างการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ ก็ได้

2) สอบทานให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายใน (internal control) และระบบการตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่มีความเหมาะสมและมีประสิทธิผล โดยสอบทานร่วมกับผู้สอบบัญชีและผู้ตรวจสอบภายใน และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง และกำหนดค่าตอบแทนของหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน รวมทั้งอนุมัติแผนการตรวจสอบภายใน ตลอดจนมอบหมายงานแก่เจ้าหน้าที่ตรวจสอบภายในเพื่อสนับสนุนงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

3) สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

4) พิจารณาคัดเลือก เสนอแต่งตั้ง และ/หรือเลิกจ้าง ผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และเสนอค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชีดังกล่าว โดยคำนึงถึงความน่าเชื่อถือ ความเพียงพอของทรัพยากร ปริมาณงานตรวจสอบของสำนักงานตรวจสอบบัญชีนั้น รวมถึงประสบการณ์ของบุคลากรที่ได้รับมอบหมายให้ทำการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบต้องเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละครั้ง

5) พิจารณาให้ความเห็นการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย ตามข้อกำหนดของกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ

6) จัดทำรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ ซึ่งรายงานดังกล่าวลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และรายงานดังกล่าวควรประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อยดังต่อไปนี้

   6.1) ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เป็นที่เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

   6.2) ความเห็นเกี่ยวกับความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

   6.3) ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

   6.4) ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี

6.5) ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

6.6) จำนวนการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน

6.7) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร (charter)

6.8) รายงานอื่นใดที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

7) สอบทานและให้ความเห็นเกี่ยวกับนโยบายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ เช่น นโยบายบัญชี นโยบายการกำกับดูแลกิจการและความรับผิดชอบต่อสังคม และการต่อต้านการคอร์รัปชั่น เป็นต้น

8) ทบทวนกระบวนการการกำกับดูแลกิจการและความรับผิดชอบต่อสังคม รวมถึงการต่อต้านการคอร์รัปชั่น

9) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

<u>การรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ</u>

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการรายงานกิจกรรมของคณะกรรมการตรวจสอบ หรือหน้าที่อื่นใดที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบจะมีความสำคัญต่อคณะกรรมการบริษัท ผู้ถือหุ้น และผู้ลงทุนทั่วไป เนื่องจากรายงานดังกล่าวจะแสดงความเห็นอย่างเป็นอิสระ และตรงไปตรงมาของคณะกรรมการตรวจสอบ และทำให้คณะกรรมการบริษัทมั่นใจได้ว่าฝ่ายจัดการได้มีการบริหารงานอย่างระมัดระวังและคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน

1) การรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท

1.1) รายงานกิจกรรมต่างๆ ที่ทำอย่างเป็นประจำ เพื่อคณะกรรมการบริษัทจะได้ทราบถึงกิจกรรมของคณะกรรมการตรวจสอบ

- รายงานการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งระบุความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่างๆ ไว้อย่างชัดเจน และให้ประธานคณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้รายงานการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทในคราวถัดไปเพื่อทราบ
- สรุปรายงานกิจกรรมที่ทำระหว่างปี
- รายงานเกี่ยวกับความเห็นต่อรายงานทางการเงิน การตรวจสอบภายใน และกระบวนการตรวจสอบภายใน
- รายงานอื่นใดที่เห็นว่าคณะกรรมการบริษัทควรทราบ

1.2) รายงานสิ่งที่ตรวจพบในทันที เพื่อคณะกรรมการบริษัทจะได้หาแนวทางแก้ไขได้ทันเวลา

- รายการความขัดแย้งทางผลประโยชน์
- ข้อสงสัยหรือสันนิษฐานว่าอาจมีการทุจริต หรือมีสิ่งผิดปกติ หรือมีความบกพร่องสำคัญในระบบควบคุมภายใน
- ข้อสงสัยว่าอาจมีการฝ่าฝืนกฎหมาย หรือข้อกำหนดใดๆ ของตลาดหลักทรัพย์ฯ
- รายงานอื่นใดที่เห็นว่าคณะกรรมการบริษัทควรทราบ

2) การรายงานต่อหน่วยงานราชการ

หากคณะกรรมการตรวจสอบได้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัทถึงสิ่งที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน และได้มีการหารือร่วมกันกับคณะกรรมการบริษัทและผู้บริหารแล้วว่าต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไข เมื่อครบกำหนดเวลาที่กำหนดไว้ร่วมกัน หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่ามีการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าวโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้

3) การรายงานต่อผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไป

รายงานกิจกรรมที่ทำระหว่างปีตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางพัชนี สุธีวิตานันท์	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
2. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
3. นายนึกรัก ใบเงิน	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

หมายเหตุ: นายชัยนาท บัวทอง ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

1) ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท โดยมีจำนวนตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งจะประกอบด้วยกรรมการบริษัท และ/หรือผู้ทรงคุณวุฒิ ทั้งนี้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนควรมีจำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน และไม่มากกว่า 5 คน
2) กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนไม่จำเป็นต้องเป็นกรรมการบริษัท
3) ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนได้รับการแต่งตั้งโดยคณะกรรมการบริษัท
4) ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนและสมาชิกส่วนใหญ่ของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ควรเป็นกรรมการอิสระและไม่เป็นประธานกรรมการบริษัทหรือประธานคณะกรรมการชุดย่อยอื่นและมีเวลาเพียงพอสำหรับการปฏิบัติหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย
5) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนสามารถแต่งตั้งพนักงานของบริษัทจำนวน 1 คน ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการสรรหาฯ เพื่อช่วยเหลือการดำเนินงานของคณะกรรมการสรรหาฯ เกี่ยวกับการนัดหมายการประชุม จัดเตรียมวาระการประชุม นำส่งเอกสารประกอบการประชุม และบันทึกรายงานการประชุม ทั้งนี้ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน (เบี้ยประชุม) ให้แก่เลขานุการคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนได้ตามที่เห็นสมควรและเหมาะสม
6) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนมีอำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม โดยมีวงเงินรวมของค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาทุกรายรวมกันไม่เกิน 5 ล้านบาท/ปี หากเกินกว่าวงเงินดังกล่าวจะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ

   เมื่อคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนได้แต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา หรือกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาแล้ว ให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัททราบต่อไป ทั้งนี้ควรมีการเปิดเผยข้อมูลของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา ดังกล่าวไว้ในรายงานประจำปี รวมทั้งความเป็นอิสระ หรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

คุณสมบัติของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

1) กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเป็นอย่างดี มีความซื่อสัตย์

สุจริต มีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจและมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่ให้แก่บริษัทฯ อย่างเต็มที่

2) กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายอื่นใดที่เกี่ยวข้อง

3) กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนไม่สามารถประกอบกิจการเข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและ/หรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทย่อย ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนเองหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง (แล้วแต่กรณี)

ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนการสรรหา

ก. การสรรหา

1) กำหนดนโยบาย หลักเกณฑ์ และวิธีการในการสรรหากรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย กรรมการบริษัทย่อย เลขานุการบริษัท ผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO)) โดยพิจารณาความเหมาะสมของจำนวน โครงสร้าง และองค์ประกอบของคณะกรรมการ กำหนดคุณสมบัติของกรรมการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี

2) พิจารณาสรรหา คัดเลือก และเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสม มีความรู้ความชำนาญที่เหมาะสมเพื่อให้บุคคลดังกล่าวดำรงตำแหน่ง กรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย กรรมการบริษัทย่อย เลขานุการบริษัท ผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO)) รวมทั้งพิจารณาประวัติบุคคลดังกล่าวแล้วว่ามีคุณสมบัติครบถ้วนตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท

3) พิจารณากำหนดนโยบายการหาผู้บริหารมาสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญ (Succession Plan)

4) ทบทวนหลักเกณฑ์และวิธีการสรรหากรรมการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทก่อนที่จะมีการสรรหากรรมการที่ครบวาระ

5) ในกรณีที่คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเสนอชื่อกรรมการที่พ้นวาระกลับเข้าดำรงตำแหน่งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะพิจารณาผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการรายดังกล่าว และควรนำเสนอผลการปฏิบัติหน้าที่ ผลงาน (Contribution) รวมทั้งประวัติการเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการและการประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อให้ผู้ถือหุ้นใช้ประกอบการพิจารณาด้วย

6) จัดทำแผนการพัฒนากรรมการบริษัทเพื่อพัฒนาความรู้กรรมการบริษัทปัจจุบันและกรรมการบริษัทเข้าใหม่ให้เข้าใจธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย บทบาทหน้าที่ของกรรมการบริษัท และพัฒนาการต่าง ๆ ที่สำคัญ เช่น สภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม กฎเกณฑ์หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เป็นต้น

7) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ข. การพิจารณาค่าตอบแทน

1) จัดทำนโยบาย และหลักเกณฑ์ในการกำหนดค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นของคณะกรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย กรรมการบริษัทย่อย เลขานุการบริษัท และผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร) เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี

2) กำหนดค่าตอบแทนที่จำเป็นและเหมาะสมทั้งที่เป็นตัวเงินและมิใช่ตัวเงินของคณะกรรมการบริษัทเป็นรายบุคคลในแต่ละปี โดยพิจารณาความเหมาะสมกับประสบการณ์ บทบาท ภาระหน้าที่ ความรับผิดชอบ ผลงาน ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเปรียบเทียบกับบริษัทในอุตสาหกรรมเดียวกัน และ

ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากกรรมการ รวมทั้งสอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายระยะยาวของบริษัทฯ และเชื่อมโยงกับมูลค่าที่บริษัทฯ สร้างให้ผู้ถือหุ้น เพื่อเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติ

3) กำหนดแนวทางในการประเมินผลงานของคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย กรรมการบริษัทย่อย เลขานุการบริษัท และผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) เพื่อพิจารณาผลตอบแทนประจำปี
4) เปิดเผยนโยบายเกี่ยวกับการกำหนดค่าตอบแทนและเปิดเผยค่าตอบแทนในรูปแบบต่างๆ และจัดทำรายงานการกำหนดค่าตอบแทนไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ
5) กำหนดโบนัสและอัตราการขึ้นเงินเดือนประจำปีของผู้บริหารและพนักงาน โดยอาจพิจารณาจากผลดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
6) พิจารณากลั่นกรอง โครงสร้างเงินเดือน และผลประโยชน์ตอบแทนอื่นๆ ขององค์กร
7) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าวโดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป นอกจากนี้ การมอบหมายอำนาจดังกล่าวต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร หรือบันทึกเป็นมติคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนในรายงานการประชุมอย่างชัดเจน และมีการระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจและระยะเวลาการมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน

<u>การรายงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน</u>

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะต้องรายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อคณะกรรมการบริษัทและรายงานการทำหน้าที่ในรอบปีที่ผ่านมาต่อผู้ถือหุ้นในรายงานประจำปี โดยเปิดเผยรายละเอียดอย่างน้อยดังนี้

1) จำนวนครั้งในการประชุม
2) จำนวนครั้งที่กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนแต่ละคนเข้าร่วมประชุม
3) ค่าตอบแทนของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 5 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	ประธานกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
2. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
4. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
5. พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์	กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

หมายเหตุ: - นายชัยนาท บัวทอง ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

1) ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทโดยมีจำนวนตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งจะประกอบด้วย กรรมการบริษัท และ/หรือ ผู้บริหารของบริษัท และ/หรือ บุคคลภายนอก ทั้งนี้คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงควรมีจำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน
2) กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงไม่จำเป็นต้องเป็นกรรมการบริษัทหรือพนักงานบริษัท โดยอาจเป็นบุคคลภายนอกที่มีคุณสมบัติเหมาะสมและไม่มีผลประโยชน์ขัดหรือแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัท
3) คณะกรรมการบริษัทจะเลือกกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงคนหนึ่งเป็นประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควรอาจจะเลือกกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงก็ได้
4) คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงสามารถแต่งตั้งพนักงานของบริษัท จำนวน 1 คน ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง เพื่อช่วยเหลือการดำเนินงานของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงเกี่ยวกับการนัดหมายการประชุม การจัดเตรียมวาระการประชุม การนำส่งเอกสารประกอบการประชุม และการบันทึกรายงานการประชุม ทั้งนี้ คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน (เบี้ยประชุม) ให้แก่เลขานุการคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงได้ตามที่เห็นสมควรและเหมาะสม

คุณสมบัติของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

1) กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยงที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทเป็นอย่างดี มีความซื่อสัตย์สุจริต มีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจและมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่ให้แก่บริษัทอย่างเต็มที่
2) กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นใดที่เกี่ยวข้อง
3) กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงไม่สามารถประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและ/หรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนเองหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัททราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง (แล้วแต่กรณี)

<u>วาระการดำรงตำแหน่ง</u>

คณะกรรมการบริษัทจะแต่งตั้งกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงโดยพิจารณาจากความรู้ ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ ของบุคคลนั้นๆ

กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงที่เป็นกรรมการบริษัท มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี โดยครบรอบออกตามวาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการบริษัท และเมื่อครบกำหนดตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทอีกก็ได้

กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงที่เป็นผู้บริหารของบริษัท มีวาระการดำรงตำแหน่งเท่าที่ดำรงตำแหน่งเป็นผู้บริหารของบริษัทเว้นแต่คณะกรรมการบริษัทจะมีมติเป็นอย่างอื่น

กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงที่เป็นบุคคลภายนอก มีวาระการดำรงตำแหน่งคราวละ 3 ปี และเมื่อครบกำหนดตามวาระอาจได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทอีกก็ได้

นอกจากการพ้นจากตำแหน่งตามวาระดังกล่าวข้างต้น กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงพ้นจากตำแหน่งเมื่อ

1) ตาย
2) ลาออก
3) ขาดคุณสมบัติการเป็นกรรมการบริษัทหรือมีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดหรือมีลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามที่กำหนดไว้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์(และที่แก้ไขเพิ่มเติม) รวมทั้งประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง
4) ขาดคุณสมบัติการเป็นกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงตามกฎบัตรนี้
5) คณะกรรมการบริษัทและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติให้พ้นจากตำแหน่ง
6) ศาลมีคำสั่งให้ออก

กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงคนใดจะลาออกจากตำแหน่งให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท การลาออกให้มีผลตั้งแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัทในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงว่างลงให้คณะกรรมการบริษัทเลือกบุคคลใดบุคคลหนึ่งซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนเข้าเป็นกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงแทน

<u>อำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบ</u>

1) ให้คำแนะนำในการจัดทำและ/หรือทบทวน นโยบาย กลยุทธ์ กรอบการดำเนินงาน แนวทางการดำเนินกลยุทธ์ รวมถึงเป้าหมาย และประเด็นการดำเนินการด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยง
2) กำกับดูแลและสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยง และผลักดันให้นำไปสู่การปฏิบัติที่เป็นรูปธรรม รวมทั้งสร้างการมีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการต่างๆ ภายใต้กรอบความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยงกับหน่วยงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งภายในและภายนอก
3) ให้คำปรึกษา ส่งเสริม เพื่อให้การดำเนินการด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยงเกิดขึ้นทั่วทั้งองค์กรและสอดคล้องเป็นไปในทิศทางเดียวกัน
4) ให้ข้อเสนอแนะแนวทาง ติดตาม และประเมินผล ด้านความยั่งยืนและการบริหารความเสี่ยง ต่อฝ่ายจัดการและระดับปฏิบัติการที่เกี่ยวข้อง
5) มีอำนาจแต่งตั้งคณะทำงานด้านความยั่งยืนและ/หรือคณะทำงานด้านการบริหารความเสี่ยง และการกำหนดอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะทำงานด้านความยั่งยืนและ/หรือคณะทำงานด้านการบริหารความเสี่ยง รวมถึงควบคุมกำกับดูแลให้การดำเนินงานของคณะทำงานด้านความยั่งยืนและ/หรือคณะทำงานด้านการบริหารความเสี่ยงบรรลุตามนโยบายและเป้าหมายที่กำหนด

6) รายงานผลการบริหารจัดการและการดำเนินการด้านความยั่งยืนและ/หรือการบริหารความเสี่ยง ให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบตามความเหมาะสม และในกรณีที่มีปัจจัยหรือเหตุการณ์สำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อความยั่งยืนและ/หรือการบริหารความเสี่ยงของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบและพิจารณาโดยเร็วที่สุด

7) มีอำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษาหรือที่ปรึกษาหรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม โดยมีวงเงินรวมของค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษาหรือที่ปรึกษาหรือคณะที่ปรึกษาทุกรายรวมกันไม่เกิน 5 ล้านบาท/ปี หากเกินกว่าวงเงินดังกล่าวจะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ เมื่อคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงได้แต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา หรือกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาแล้ว ให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัททราบต่อไป ทั้งนี้ ควรมีการเปิดเผยข้อมูลของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าว ไว้ในรายงานประจำปี รวมทั้งความเป็นอิสระหรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

<u>อำนาจหน้าที่ของประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง</u>

1) ให้ประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ดำเนินการให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่กล่าวมาข้างต้น อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล

2) มีอำนาจดำเนินการตามนโยบายของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ซึ่งอยู่ภายใต้กฎหมาย เงื่อนไข กฎระเบียบ และข้อบังคับของบริษัท

3) ดูแลการดำเนินกิจการ ให้เป็นไปตามแนวนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

4) พิจารณาเสนอแก้ไข ปรับปรุง ระเบียบปฏิบัติงานต่าง ๆ ตามความเหมาะสมต่อคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงเพื่อพิจารณาอนุมัติ

5) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงมอบหมาย

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงนั้นจะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัท หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าวโดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนดนอกจากนี้ การมอบหมายอำนาจดังกล่าวต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร หรือบันทึกเป็นมติคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงในรายงานการประชุมอย่างชัดเจน และมีการระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจและระยะเวลาการมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน

การประชุม

1) ให้มีการประชุมคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือตามความเหมาะสม โดยในการประชุมคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงทุกครั้ง เลขานุการคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงโดยการหารือร่วมกับประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงจะกำหนดวาระการประชุมเป็นการล่วงหน้า
2) ให้ประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง หรือกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงที่ได้รับมอบหมายจากประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงเป็นผู้กำหนดวัน เวลา และสถานที่ในการประชุมคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงซึ่งสถานที่ที่ประชุมนั้นอาจกำหนดเป็นอย่างอื่น นอกเหนือไปจากท้องที่อันเป็นที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัท หรือจังหวัดใกล้เคียงก็ได้ หากประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงหรือกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงที่ได้รับมอบหมายจากประธานกรรมการบริษัท มิได้กำหนดสถานที่ประชุมให้ใช้สถานที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัทเป็นสถานที่ประชุม
3) ในการเรียกประชุมคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ให้ประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง หรือผู้ซึ่งได้รับมอบหมายส่งหนังสือนัดประชุม ให้แก่กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง หรือผู้แทนของกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงโดยตรงพร้อมทั้งระบุวัน เวลา สถานที่ และกิจการที่จะประชุมไปยังกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ไม่น้อยกว่า 7 วัน ก่อนวันประชุม เว้นแต่กรณีจำเป็นรีบด่วน เพื่อรักษาสิทธิ หรือประโยชน์ของบริษัทจะแจ้งการนัดประชุมโดยวิธีอื่น หรือกำหนดวันประชุมให้เร็วกว่านั้นก็ได้
4) ในการประชุมคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงต้องมีกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงมาประชุมไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงจึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่ประธานคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงไม่อยู่ในที่ประชุม หรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงซึ่งมาประชุมเลือกกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงคนหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุม
5) การลงมติของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงกระทำได้โดยการถือตามเสียงข้างมาก ทั้งนี้ กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงซึ่งมีส่วนได้เสียในเรื่องใด ต้องไม่อยู่ในที่ประชุมและไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น
6) การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงให้ถือเสียงข้างมากโดยกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงคนหนึ่งมีหนึ่งเสียงในการลงคะแนน เว้นแต่กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงซึ่งมีส่วนได้เสียในเรื่องใดไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น ถ้าคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด
7) คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงอาจเชิญบุคคลอื่น เช่น ผู้บริหาร ผู้สอบบัญชีของบริษัท ที่ปรึกษา พนักงานและ/หรือบุคคลอื่นที่เกี่ยวข้อง เข้าร่วมประชุมได้ตามความเหมาะสม รวมถึงอาจพิจารณาให้มีการประชุมแยกต่างหากร่วมกับบุคคลอื่นเช่นว่านั้น หากเห็นว่ามีประเด็นหรือข้อพิจารณาที่ควรหารือกันเป็นการเฉพาะ

การรายงานของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงจะต้องรายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อคณะกรรมการบริษัทและรายงานการทำหน้าที่ในรอบปีที่ผ่านมาต่อผู้ถือหุ้นในรายงานประจำปี โดยเปิดเผยรายละเอียดอย่างน้อยดังนี้

1) จำนวนครั้งในการประชุม
2) จำนวนครั้งที่กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยงแต่ละคนเข้าร่วมประชุม
3) ค่าตอบแทนของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง
4) ผลการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตรที่กำหนดไว้

คณะกรรมการบริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 คณะกรรมการบริหาร ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 6 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	ประธานกรรมการบริหาร
2. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	กรรมการบริหาร
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	กรรมการบริหาร
4. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	กรรมการบริหาร
5. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	กรรมการบริหาร
6. พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์	กรรมการบริหาร

หมายเหตุ: - พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์ เป็นกรรมการบริหารที่ไม่ได้เป็นพนักงานหรือผู้บริหารของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
- นายชัยนาท บัวทอง ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหาร

[1] กรรมการบริหารของบริษัทฯ ที่มิได้เป็นกรรมการหรือผู้บริหารตามคำนิยามของสำนักงาน ก.ล.ต. มีหน้าที่ในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์และสัญญาซื้อขายล่วงหน้า (“แบบรายงานฯ”) ตามรายงานการถือหลักทรัพย์ของผู้บริหาร (มาตรา 59) และต้องนำส่งรายงานดังกล่าวต่อเลขานุการบริษัทฯ ทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ภายในระยะเวลา 3 วันทำการ นับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลง โดยภายหลังจากที่เลขานุการบริษัทฯ ได้รับแบบรายงานฯ ให้เลขานุการบริษัทฯ เสนอแบบรายงานฯ ให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบในการประชุมคณะกรรมการบริษัทที่จะมีขึ้นครั้งถัดไปนับจากวันที่ได้รับแบบรายงานฯ ดังกล่าว

องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร

1) ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท โดยมีจำนวนตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งจะประกอบด้วยกรรมการบริษัท และ/หรือผู้บริหารของบริษัทฯ ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารควรมีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่มากกว่า 10 คน
2) กรรมการบริหารไม่จำเป็นต้องเป็นกรรมการบริษัท หรือพนักงานบริษัทฯ อาจเป็นบุคคลภายนอกบริษัทฯ ที่มีคุณสมบัติเหมาะสม และไม่มีผลประโยชน์ขัดหรือแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัทฯ คณะกรรมการบริหารควรระบุเหตุผลที่เหมาะสม และความจำเป็นประกอบการพิจารณาแต่งตั้งดังกล่าวให้ชัดเจน
3) คณะกรรมการบริษัทจะเลือก กรรมการบริหารคนหนึ่งเป็นประธานคณะกรรมการบริหาร ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควรอาจจะเลือกกรรมการบริหารคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานคณะกรรมการบริหารก็ได้
4) ประธานคณะกรรมการบริหารอาจเป็นบุคคลคนเดียวกันกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารก็ได้
5) คณะกรรมการบริหารสามารถแต่งตั้งพนักงานของบริษัทฯ จำนวน 1 คน ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหาร เพื่อช่วยเหลือการดำเนินงานของคณะผู้บริหารเกี่ยวกับการนัดหมายการประชุม การจัดเตรียมวาระการประชุม การนำส่งเอกสารประกอบการประชุม และการบันทึกรายงานการประชุม ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน (เบี้ยประชุม) ให้แก่เลขานุการคณะกรรมการบริหารได้ตามที่เห็นสมควรและเหมาะสม

คุณสมบัติของคณะกรรมการบริหาร

1) กรรมการบริหารต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เป็นอย่างดี มีความซื่อสัตย์ สุจริต มีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจและมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่ให้แก่บริษัทฯ อย่างเต็มที่

2) กรรมการบริหารต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นใดที่เกี่ยวข้อง

3) กรรมการบริหารไม่สามารถประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและ/หรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนเองหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง (แล้วแต่กรณี)

ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบ

ก. ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร

1) ดำเนินกิจการและบริหารกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบข้อกำหนด คำสั่ง และมติของที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ภายใต้กรอบกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

2) พิจารณากลั่นกรองข้อเสนอของฝ่ายจัดการ กำหนดโครงสร้างองค์กร วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย นโยบาย ทิศทาง กลยุทธ์ทางธุรกิจ การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย แผนการดำเนินงาน การลงทุนขยายกิจการ การประชาสัมพันธ์ กำหนดแผนการเงิน รายงานประจำปี งบประมาณ รวมทั้งงบประมาณประจำปี การบริหารทรัพยากรบุคคล การลงทุนด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการเป็นผู้พิจารณากำหนดต่อไป

3) มีอำนาจแต่งตั้งคณะทำงาน เพื่อการดำเนินกิจการหรือการบริหารงานของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และการกำหนดอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะทำงาน รวมถึงควบคุมกำกับดูแลให้การดำเนินงานของคณะทำงานที่แต่งตั้งบรรลุตามนโยบายและเป้าหมายที่กำหนด

4) ให้คำแนะนำ คำปรึกษา และกำหนดแนวนโยบายและอำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและคณะทำงานพิเศษ

5) ติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามกรอบนโยบาย และเป้าหมายที่ได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และกำกับดูแลให้การดำเนินงานมีคุณภาพและประสิทธิภาพ

6) พิจารณาเรื่องการจัดสรรงบประมาณประจำปีตามที่ฝ่ายจัดการเสนอก่อนที่จะนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติ

7) มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายทางการเงินในการดำเนินการที่เป็นธุรกรรมปกติของธุรกิจของบริษัทฯ แต่ไม่เกินงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

8) ศึกษาความเป็นไปได้สำหรับโครงการใหม่ๆ และมีอำนาจพิจารณาอนุมัติเข้าร่วมประมูลงานต่างๆ ตลอดจนเข้าดำเนินงานโครงการต่างๆ ตามที่เห็นสมควร รวมถึงการทำนิติกรรมที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าวจนเสร็จการ ทั้งนี้ อำนาจดังกล่าวให้เป็นไปตามกรอบอำนาจอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้แล้ว และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

9) อนุมัติการใช้จ่ายเงินลงทุนที่สำคัญที่ได้กำหนดไว้ในงบประมาณรายจ่ายประจำปี ตามที่จะได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท หรือตามที่คณะกรรมการบริษัทได้เคยมีมติอนุมัติในหลักการไว้แล้ว

10) มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการกู้ยืมเงิน การทำธุรกรรมทางการเงินกับธนาคารหรือสถาบันการเงินสำหรับสนับสนุนการทำธุรกิจตามปกติ เช่น การเปิดบัญชีธนาคาร การปิดบัญชีธนาคาร การให้กู้ยืมเงินของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย การจัดหาวงเงินสินเชื่อ หรือการขอสินเชื่อใดๆ ของบริษัทฯ ตามตารางอำนาจอนุมัติที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

11) พิจารณาและติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย และเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลหรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรรมการบริษัทอนุมัติ

12) กำหนดโครงสร้างองค์กร อำนาจการบริหารองค์กร รวมถึงการแต่งตั้ง การว่าจ้าง การโยกย้าย การเลิกจ้าง การกำหนดเงินค่าจ้าง ค่าตอบแทน โบนัสพนักงานระดับผู้บริหารตั้งแต่ระดับผู้อำนวยการฝ่ายหรือเทียบเท่าขึ้นไปยกเว้นตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

13) ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจให้บุคคลอื่นใดหนึ่งคนหรือหลายคนปฏิบัติการอย่างหนึ่งอย่างใด โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริหาร หรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าว มีอำนาจตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร และภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริหารอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลง หรือแก้ไข บุคคลที่ได้รับมอบอำนาจ หรือการมอบอำนาจนั้นๆ ได้ตามที่เห็นสมควร

14) มีอำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการบริหารได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม โดยมีวงเงินรวมของค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาทุกรายรวมกันไม่เกิน 5 ล้านบาท/ปี หากเกินกว่าวงเงินดังกล่าวจะต้องเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ

เมื่อคณะกรรมการบริหารได้แต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษา หรือกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาแล้ว ให้รายงานต่อคณะกรรมการบริษัททราบต่อไป ทั้งนี้ ควรมีการเปิดเผยข้อมูลของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวไว้ในรายงานประจำปี รวมทั้งความเป็นอิสระหรือไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

15) มีอำนาจแต่งตั้งผู้บริหารบริษัทฯ เพื่อปฏิบัติหน้าที่ทุกตำแหน่ง เว้นแต่การแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหารต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งสามารถมอบอำนาจให้บุคคลใดๆ ไปดำเนินการแทนในเรื่องใดๆ ที่อยู่ในหน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร

16) คณะกรรมการบริหาร หรือประธานกรรมการบริหาร มีอำนาจเรียกประชุมคณะกรรมการบริหารและ/หรือกำหนดระเบียบข้อบังคับของการประชุมได้ตามที่เห็นสมควร

17) ในกรณีประธานกรรมการบริหารไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้ประธานกรรมการบริหารแต่งตั้งผู้รักษาการเพื่อปฏิบัติหน้าที่แทนเป็นคราวๆ ไป โดยผู้รักษาการมีอำนาจหน้าที่เท่ากับประธานกรรมการบริหาร

18) พิจารณาอนุมัติให้อำนาจต่างๆ ในการดำเนินกิจการบริหารงานแก่ผู้บริหารตามกฎระเบียบข้อบังคับ

19) ดูแลให้บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมรัดกุมและมีประสิทธิภาพ โดยประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบ

20) เสนอชื่อผู้มีคุณสมบัติเหมาะสม ให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการและ/หรือผู้บริหารในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ รวมทั้งกำหนดแนวนโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม เพื่อนำเสนอ คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ

21) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

<u>ข. อำนาจหน้าที่ของประธานกรรมการบริหาร</u>

1) ให้ประธานกรรมการบริหาร ดำเนินการให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่กล่าวมาข้างต้น อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล

2) มีอำนาจดำเนินการตามนโยบายของคณะกรรมการบริหาร ซึ่งอยู่ภายใต้กฎหมาย เงื่อนไข กฎระเบียบ และข้อบังคับบริษัท

3) ดูแลการดำเนินกิจการ ให้เป็นไปตามแนวนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริหาร
4) พิจารณาเสนอแก้ไข ปรับปรุง ระเบียบปฏิบัติงานต่างๆ ตามความเหมาะสมต่อคณะกรรมการบริหารเพื่อพิจารณาอนุมัติ
5) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริหารมอบหมาย

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริหารไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าวโดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด นอกจากนี้ การมอบหมายอำนาจดังกล่าวต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร หรือบันทึกเป็นมติคณะกรรมการบริหารในรายงานการประชุมอย่างชัดเจน และมีการระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจและระยะเวลาการมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน

<u>การรายงานของคณะกรรมการบริหาร</u>

คณะกรรมการบริหารจะต้องรายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อคณะกรรมการบริษัท และรายงานการทำหน้าที่ในรอบปีที่ผ่านมาต่อผู้ถือหุ้นในรายงานประจำปี โดยเปิดเผยรายละเอียดอย่างน้อย ดังนี้

1) จำนวนครั้งในการประชุม
2) จำนวนครั้งที่กรรมการบริหารแต่ละคนเข้าร่วมประชุม
3) ค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริหาร

ตารางการประชุมกรรมการในปี 2567

รายชื่อ	ประธานกรรมการ	กรรมการตรวจสอบ	กรรมการอิสระ	กรรมการที่ปรึกษาด้านกฎหมาย	กรรมการบริหาร	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
	รวม 7 ครั้ง	รวม 6 ครั้ง	รวม 2 ครั้ง	รวม 1 ครั้ง	รวม 9 ครั้ง	รวม 1 ครั้ง
นายมณฑล สุดประเสริฐ	7/7					1/1
นายจรูญ อินทจาร	7/7					1/1
นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	7/7	6/6				1/1
นายนึกรัก ใบเงิน	7/7	6/6	2/2			1/1
นางพัชนี สุธีวิตานันท์	7/7	6/6	2/2			1/1
นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	7/7		2/2	1/1	9/9	1/1
นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	7/7				9/9	1/1
นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	7/7			1/1	9/9	1/1
นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	7/7			1/1	9/9	1/1
นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	7/7			1/1	9/9	1/1
พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์				1/1	9/9	
อัตราการเข้าประชุมเฉลี่ยของคณะกรรมการ (ร้อยละ)	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**

เกี่ยวกับผู้บริหาร

ผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ มีผู้บริหารจำนวนทั้งสิ้น 6 ราย รายละเอียดดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยีและนวัตกรรม
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ
4. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี
5. นางสาวสะดุดตา นวสกุล	ผู้อำนวยการสายงานบัญชีและการเงิน
6. นางสาววรรณี ศักดิ์พิบูลรัตน์	สมุห์บัญชี

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ขอบเขต หน้าที่และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

1) ดูแล บริหาร ดำเนินงาน และปฏิบัติงานประจำตามปกติธุรกิจเพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ โดยรวม ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์และข้อบังคับ ตลอดจนระเบียบ มติ นโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการบริษัท และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ภายใต้กรอบกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และขอบเขตอำนาจซึ่งคณะกรรมการบริษัท และ/หรือคณะกรรมการบริหารกำหนด
2) ควบคุมดูแลการดำเนินกิจการ และ/หรือบริหารงานประจำวันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เสนอแนะทางเลือกและกลยุทธ์ที่สอดคล้องกับนโยบายต่อคณะกรรมการบริหาร และ/หรือคณะกรรมการบริษัท
3) จัดทำและนำเสนอ นโยบายทางธุรกิจ แผนธุรกิจ การลงทุนขยายกิจการ การบริหารทรัพยากรบุคคล วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย แผนการดำเนินงาน กลยุทธ์ทางธุรกิจ การประชาสัมพันธ์ รายงานประจำปี งบประมาณประจำปีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งกลุ่มบริษัทฯ ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ และกำหนดอำนาจการบริหารงานเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริหาร และ/หรือคณะกรรมการบริษัท
4) ตรวจสอบ ติดตาม และประเมินผลการดำเนินงานของฝ่ายบริหารและฝ่ายจัดการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งบริษัทร่วมที่เข้าไปลงทุนอย่างเป็นประจำสม่ำเสมอ และเสนอแนะแนวทางการแก้ไขปัญหาอุปสรรคต่างๆ เพื่อให้ผู้บริหารและฝ่ายจัดการดำเนินการตามยุทธศาสตร์และแผนธุรกิจที่วางไว้ เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายและเป้าหมายของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งรายงานต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส
5) ออกคำสั่ง ระเบียบ ประกาศ และบันทึกความเข้าใจ เพื่อให้แน่ใจว่าการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เป็นไปตามนโยบาย และเพื่อผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงเพื่อรักษาระเบียบวินัยภายในองค์กร
6) เป็นตัวแทนบริษัทฯ หรือกลุ่มบริษัท ตลอดจนมีอำนาจมอบหมายบุคคลใดในการติดต่อกับองค์กรภายนอก ซึ่งรวมถึงหน่วยงานราชการและหน่วยงานกำกับดูแลอื่นๆ
7) กำหนดโครงสร้างองค์กร วิธีการบริหาร โดยครอบคลุมถึงรายละเอียดในการคัดเลือก การพัฒนาและฝึกอบรม การว่าจ้าง การแต่งตั้ง โยกย้าย และเลิกจ้างพนักงานของบริษัทฯ และกำหนดอัตราค่าจ้างเงินเดือน ค่าตอบแทน โบนัส และสวัสดิการต่างๆ สำหรับพนักงาน ภายใต้กรอบและนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้
8) มีอำนาจในการแต่งตั้ง และถอดถอน เจ้าหน้าที่หรือพนักงานของบริษัทฯ ในตำแหน่งที่ต่ำกว่าระดับผู้บริหาร

9) เจรจา และเข้าทำสัญญา และ/หรือ ธุรกรรมใดๆ ที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจปกติของบริษัทฯ ภายในอำนาจและวงเงินตามที่กำหนดไว้ในตารางอำนาจอนุมัติที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทแล้ว

10) มีอำนาจอนุมัติการใช้จ่ายในการดำเนินการตามปกติธุรกิจของบริษัทฯ ตามตารางอำนาจอนุมัติที่ได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท เช่น การจัดซื้อทรัพย์สิน การกู้ยืมเงิน การขอสินเชื่อจากสถาบันการเงิน การใช้จ่ายเงินลงทุนที่สำคัญ และการทำรายการอื่นเพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ ซึ่งอำนาจการอนุมัติดังกล่าวจะเป็นการอนุมัติรายการปกติทั่วไปทางการค้า

11) ปฏิบัติหน้าที่อื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริหาร หรือคณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ ในการดำเนินการเรื่องใดที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) หรือผู้รับมอบอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้ส่วนเสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) ไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ในปี 2567

รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ / เปลี่ยนแปลง		จำนวนหุ้น เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567	
รายชื่อคณะกรรมการ			
1. นายมณฑล สุดประเสริฐ	-	-	-
คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
2. นายจรูญ อินทจาร	-	-	-
คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
3. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	-	-	-
คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
5. นางพัชนี สุธีวิตานันท์	-	-	-
คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
6. นายนึกรัก ใบเงิน	-	-	-
คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
7. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	-	-	-
คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
รายชื่อผู้บริหาร			
1. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	20	20	-
คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ			-
2. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	1,838,824,020	1,916,622,020	77,798,000
คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	2,089,434,200	2,122,034,200	32,600,000
คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
4. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	-	-	-
คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
5. นางสาวสะดุดตา นวสกุล	-	-	-
คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-
6. นางสาววรรณี ศักดิ์พิบูลรัตน์	-	-	-
คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	-	-	-

การพิจารณาค่าตอบแทน

การพิจารณาค่าตอบแทน ค่าตอบแทนของกรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) และเลขานุการบริษัท รวมทั้งกรรมการของบริษัทย่อย แบ่งออกเป็น 2 ประเภท เพื่อให้สอดคล้องกับภาระ หน้าที่ ความรับผิดชอบ และความรับ ผิดตามกฎหมาย รวมถึงการอุทิศตน และการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่บริษัทและบริษัทย่อยของบุคคลดังกล่าว

ค่าตอบแทน

บริษัทและบริษัทย่อยจะจ่ายค่าตอบแทนให้แก่กรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) และเลขานุการบริษัท รวมทั้งกรรมการของบริษัทย่อย โดยพิจารณาจากปัจจัย 3 ประการ คือ

- แนวปฏิบัติของบริษัทอื่นๆ ในอุตสาหกรรมเดียวกัน
- ผลการดำเนินงานและขนาดธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย
- ความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ของบุคคลดังกล่าว

ผลประโยชน์อื่น ๆ

บริษัทอาจพิจารณาให้ผลประโยชน์อื่นๆ ให้แก่กรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) และเลขานุการบริษัท รวมทั้งกรรมการชองบริษัทย่อยในแต่ละปี โดยพิจารณาจากผลประกอบการของบริษัทและบริษัทย่อย และมูลค่าเพิ่มที่สร้างให้แก่ผู้ถือหุ้น (เช่น ผลประโยชน์หรือหุ้น สามัญของบริษัท) ทั้งนี้ การให้ผลประโยชน์อื่นๆ ให้แก่กรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) และเลขานุการบริษัท รวมทั้งกรรมการของบริษัทย่อย จะเป็นการให้ในอัตราที่ สมเหตุสมผล และปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง

บริษัทอาจพิจารณาโครงการให้สิทธิในการซื้อหุ้น (Stock Option Plan) ให้แก่กรรมการบริษัท กรรมการ ชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) และเลขานุการบริษัท รวมทั้งกรรมการของบริษัทย่อย เพื่อเป็นแรงจูงใจในการปฏิบัติงานในระยะยาว โดยคณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาโครงการให้สิทธิในการ ซื้อหุ้นสามัญดังกล่าวโดยค านึงถึงความคุ้มค่าที่ผู้ถือหุ้นจะได้รับในระยะยาว และโครงการดังกล่าวต้อง สามารถท าให้บริษัทรักษาบุคลากรที่มีคุณภาพของบริษัทไว้ได้ ทั้งนี้ บริษัทต้องดำเนินการเปิดเผยข้อมูล โครงการให้ผู้ถือหุ้นรับทราบอย่างละเอียด และปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ ให้คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจในการใช้ดุลยพินิจในการพิจารณาค่าตอบแทนที่เหมาะสมเพื่อให้ สอดคล้องกับผลการดำเนินงานและลักษณะของธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย

ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่ผู้บริหารรายละเอียดดังนี้

ประเภทค่าตอบแทน	รวมค่าใช้จ่ายค่าตอบแทนแก่ผู้บริหาร (บาท) สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567
จำนวนผู้บริหาร (คน)	4
เงินเดือน โบนัส เงินสนับสนุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพและผลประโยชน์อื่น (บาท)[1]	27,880,998

หมายเหตุ [1] ค่าตอบแทนผู้บริหาร ไม่รวมตำแหน่งผู้อำนวยการสายงานบัญชีและการเงิน และตำแหน่งสมุห์บัญชี

ค่าตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน

-ไม่มี-

ข้อมูลเกี่ยวกับพนักงาน

พนักงานของกลุ่มบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) ทั้งสิ้น 883 คน โดยมีรายละเอียดดังนี้

ฝ่าย	จำนวนพนักงาน (คน)			
	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 64	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 65	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 66	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 67
1. ฝ่ายปฏิบัติการ	648	670	683	728
2. ฝ่ายบริหาร	11	9	9	7
3. ฝ่ายบัญชีและการเงิน	69	70	70	71
4. ฝ่ายพัฒนาธุรกิจ	27	30	25	8
5. ฝ่ายจัดซื้อและพัฒนาประสิทธิภาพโรงไฟฟ้า	15	19	23	17
6. ฝ่ายกฎหมาย	6	9	8	8
7. ฝ่ายบริหารระบบข้อมูลและเทคโนโลยี	17	18	18	21
8. ฝ่ายบริหารทรัพยากรมนุษย์	25	23	26	21
9. ฝ่ายตรวจสอบภายใน	9	8	8	0
10. ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์	1	2	0	1
11. ฝ่ายความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง	0	0	1	1
รวม	**828**	**858**	**871**	**883**

จำนวนพนักงานชาย และ จำนวนพนักงานหญิง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีพนักงานชาย ทั้งสิ้น 685 คน คิดเป็นร้อยละ 77 ของจำนวนพนักงานทั้งหมด และมีพนักงานหญิงทั้งสิ้น 204 คน คิดเป็นร้อยละ 23 ของจำนวนพนักงานทั้งหมด

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีการจ้างงานคนพิการจำนวน 6 คนโดยแบ่งเป็นตามข้อกำหนด มาตรา 33 การจ้างงานคนพิการจำนวน 4 คน และตามข้อกำหนดมาตรา 35 การให้สัมปทาน การจัดสถานที่จำหน่ายสินค้า การจัดจ้างเหมาช่วงงาน การฝึกงาน การให้การช่วยเหลืออื่นเพื่อแทนการจ้างคนพิการและไม่ต้องส่งเงินเข้ากองทุน จำนวน 2 คน

ค่าตอบแทนพนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) จำนวนทั้งสิ้น 883 คน และได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) ในปี 2567 รวม 404,152,894 บาท โดยค่าตอบแทนพนักงานดังกล่าว ประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส ค่าต่างจังหวัด ค่าตำแหน่งและผลประโยชน์อื่นๆ โดยมีค่าตอบแทนพนักงานในปี 2564 2565 2566 และ 2567 จำแนกตามเพศดังนี้

ค่าตอบแทนของพนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร จำแนกตามเพศ (หน่วย : บาท)	2564	2565	2566	2567
ค่าตอบแทนรวม	314,529,788	348,726,525	350,056,870	404,152,894
ค่าตอบแทนรวมพนักงานชาย	245,018,123	268,157,270	267,949,710	311,411,397
ค่าตอบแทนรวมพนักงานหญิง	69,511,665	80,569,256	82,107,161	92,741,497

กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2561 เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2561 ได้มีมติจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับพนักงานทั้งหมดในกลุ่มบริษัทฯ ภายใต้การจัดการของ บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน ไทยพาณิชย์ จำกัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นสวัสดิการให้กับพนักงานซึ่งถือเป็นทรัพยากรที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ

จำนวนพนักงานที่เข้าร่วม กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีพนักงานที่เข้าร่วมกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ทั้งสิ้น 314 คน คิดเป็นร้อยละ 35 ของจำนวนพนักงานทั้งหมด โดยบริษัทฯมีจำนวนพนักงานที่เข้าร่วมกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และจำนวนเงินที่บริษัทสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพในปี 2564 2565 2566 และ 2567 ดังนี้

ข้อมูลเกี่ยวกับกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน	2564	2565	2566	2567
จำนวนพนักงานที่เป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (ราย)	305	290	285	314
สัดส่วนพนักงานที่เป็นสมาชิก กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (ร้อยละ)	36	33	32	35
จำนวนเงินที่บริษัทสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ (บาท)	1,954,522	1,956,046	1,955,178	2,030,476

ข้อมูลสถิติการลาออกของพนักงานต่อปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีสถิติการลาออกของพนักงานที่ร้อยละ 22

ข้อพิพาทด้านแรงงาน

กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงานที่มีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา ดังนี้

ข้อพิพาทด้านแรงงานที่สำคัญ (กรณี)	2564	2565	2566	2567
	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี

นโยบายพัฒนาบุคลากร

กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการพัฒนาบุคลากร เนื่องจากเล็งเห็นว่าทรัพยากรบุคคลมีคุณค่าต่อการพัฒนาองค์กรให้มีการเติบโตอย่างยั่งยืน ดังนั้นบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ จะได้รับการฝึกอบรมและพัฒนาให้มีค่านิยมและขีดความสามารถในการปฏิบัติงานอย่างเป็นระบบและต่อเนื่อง เพื่อความเจริญก้าวหน้าตามเส้นทางสายอาชีพ (Career Path) ควบคู่ไปกับการเจริญเติบโตของบริษัทฯ ในระยะยาว

นโยบายการฝึกอบรมบุคลากรให้มีประสิทธิภาพ มุ่งเน้นการเพิ่มพูนความรู้ (Knowledge) ทักษะ (Skill) และทัศนคติ (Attitude) ที่ดีต่องานในหน้าที่ ผ่านหลักสูตรของบริษัทฯ จำนวน 3 หลักสูตร ได้แก่

1) หลักสูตรฝึกอบรมก่อนการทำงาน (Pre-Service Training) เป็นหลักสูตรฝึกอบรมที่มีวัตถุประสงค์เพื่อเตรียมคนก่อนเข้ารับหน้าที่ ให้มีความรู้ ความสามารถในการปฏิบัติงานที่จะได้รับมอบหมายได้อย่างมีประสิทธิภาพ เนื้อหาของการฝึกอบรมจะเน้นเรื่องที่จำเป็นในการปฏิบัติงานอย่างละเอียดทุกด้าน ซึ่งมักจะรวมถึงการสร้างทักษะในการปฏิบัติงานไว้ด้วย โดยทั่วไปรายวิชาที่จะบรรจุในหลักสูตรจะเป็นเรื่องเกี่ยวกับการปฐมนิเทศ (Orientation) อาทิ การแนะนำองค์กร วัฒนธรรมองค์กร สวัสดิการและค่าตอบแทน วิชาพื้นฐานในงาน เป็นต้น

2) หลักสูตรทบทวน/พัฒนาความรู้/ทักษะเฉพาะในงานที่ปฏิบัติ (In-Service Training) เป็นหลักสูตรฝึกอบรมที่มีวัตถุประสงค์ในการเพิ่มพูนความรู้ ทักษะ ทัศนคติ แก่ผู้เข้ารับการฝึกอบรม ให้สามารถปฏิบัติงานได้อย่างมีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น หรือช่วยแก้ปัญหาในการปฏิบัติงานอันมีสาเหตุมาจากตัวผู้ปฏิบัติงานเอง หรือเพื่อการเตรียมบุคลากรให้พร้อมสำหรับการเปลี่ยนสายงาน หลักสูตรประเภทนี้มีการดำเนินการในหลายรูปแบบ อาทิ ฝึกอบรมในงาน (On the Job Training) การฝึกอบรมในชั้นเรียน (Classroom Training) การเรียนรู้ด้วยตนเอง (Self-Learning หรือ E-Learning) เป็นต้น

3) หลักสูตรด้านการบริหาร (Pre-Promotion Training) เป็นหลักสูตรฝึกอบรมที่มีวัตถุประสงค์ในการเพิ่มพูนความรู้ด้านการบริหารจัดการ ความเป็นผู้นำ การบริหารคน ฯลฯ แก่ผู้เข้ารับการฝึกอบรมให้มีสมรรถนะตามบทบาท (Role Competency) ได้อย่างมีประสิทธิภาพ หรือกล่าวอีกนัยหนึ่งเป็นหลักสูตรที่ใช้เตรียมความพร้อมบุคลากรสำหรับการเลื่อนตำแหน่งให้สูงขึ้น

สำคัญอื่น ๆ

รายชื่อบุคคลที่ได้รับมอบหมายให้รับผิดชอบโดยตรงในส่วนงานสำคัญของบริษัท

เลขานุการบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2561 มีมติแต่งตั้ง นายชัยนาท บัวทอง ดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัท (รายละเอียดเกี่ยวกับเลขานุการบริษัทปรากฏตามเอกสารแนบ 1) โดยคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัทจะต้องเป็นผู้ที่จบการศึกษาด้านกฎหมายหรือบัญชี หรือได้ผ่านการอบรมในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่ของเลขานุการบริษัท ทั้งนี้ เลขานุการบริษัทมีหน้าที่ความรับผิดชอบดังนี้

1) แจ้งมติและนโยบายของคณะกรรมการและผู้ถือหุ้นให้ผู้บริหารที่เกี่ยวข้องรับทราบ พร้อมทั้งให้คำปรึกษาและข้อเสนอแนะเบื้องต้นแก่คณะกรรมการตามระเบียบปฏิบัติของบริษัทฯ และข้อพึงปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการ
2) จัดทำและจัดเก็บเอกสาร ดังนี้
   (ก) ทะเบียนกรรมการ
   (ข) หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ รายงานประชุมคณะกรรมการ และรายงานประจำปีของบริษัทฯ
   (ค) หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
3) ดำเนินการให้กรรมการและผู้บริหารจัดทำรายงานการมีส่วนได้เสียของตนเอง และผู้ที่เกี่ยวข้องตามข้อกำหนดของกฎหมาย พร้อมทั้งเก็บรักษารายงานดังกล่าว รวมถึงส่งสำเนาให้ประธานกรรมการบริษัท และประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
4) จัดการประชุมผู้ถือหุ้น และการประชุมคณะกรรมการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับของบริษัทฯ กฎบัตรของคณะกรรมการแต่ละชุด รวมถึงข้อพึงปฏิบัติ รวมทั้งบันทึกรายงานการประชุมและติดตามให้มีการปฏิบัติตามมติที่ประชุม
5) ดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูล และรายงานสารสนเทศในส่วนที่รับผิดชอบต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
6) ดูแลกิจการของคณะกรรมการบริษัทและเป็นผู้ประสานงานระหว่างคณะกรรมการและผู้บริหาร พร้อมทั้งให้ข่าวสารและข้อมูลแก่กรรมการในประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ รวมถึงรายงานการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญแก่กรรมการบริษัททราบ
7) จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการประเมินตนเองเป็นรายบุคคล และรายงานผลการประเมินดังกล่าวต่อคณะกรรมการบริษัท
8) ดำเนินการอื่นใดเพื่อให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดทรัพย์ รวมถึงกฎหมายและข้อบังคับอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง
9) ดำเนินการอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

หัวหน้างานตรวจสอบภายในที่ว่าจ้างจากภายนอก

บริษัทฯ ได้ว่าจ้าง บริษัท สำนักงาน เอ.เอ็ม.ที. โซลูชั่น จำกัด (“AMT”) เป็นผู้ตรวจสอบภายใน และแต่งตั้ง นางณัฐสรวง วิค ให้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน (รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายในปรากฏตามเอกสารแนบ 3)

ผู้ควบคุมดูแลการทำบัญชี

บริษัทฯ ได้มอบหมายให้ นางสาววรรณี ศักดิ์พิบูลรัตน์ สมุห์บัญชี เป็นผู้รับผิดชอบโดยตรงในการควบคุมดูแลการทำบัญชีของบริษัท (รายละเอียดเกี่ยวกับผู้ควบคุมดูแลการทำบัญชีปรากฏตามเอกสารแนบ 1)

รายชื่อหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์

นายวรวิทย์ จิตรพัฒนากุล
ตำแหน่ง นักลงทุนสัมพันธ์
โทรศัพท์: 061-274-7184
อีเมล์: ir@ace-energy.co.th

ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี (Audit Fee)

กลุ่มบริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนให้แก่ บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด และบริษัท ทีพีดับบลิว ออดิท แอนด์ แอ๊ดไวเซอรี่ เซอร์วิสเซส จำกัด ในฐานะผู้ทำการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยค่าตอบแทนสำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565, 2566 และ 2567 มีรายละเอียดดังนี้

ค่าตอบแทน จากการสอบบัญชี	สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่		
	วันที่ 31 ธันวาคม 2565 (บาท)	วันที่ 31 ธันวาคม 2566 (บาท)	วันที่ 31 ธันวาคม 2567 (บาท)
บริษัทฯ	2,125,000	2,125,000	2,125,000
บริษัทย่อยและบริษัทย่อยโดยอ้อม	9,697,000	9,711,000	10,586,000
รวม	**11,822,000**	**11,836,000**	**12,711,000**

ทั้งนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานที่ผู้สอบบัญชีสังกัดข้างต้น ไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ

ค่าบริการอื่น (Non-Audit Fee)

สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2565, 2566 และ 2567 บริษัทฯ ไม่มีค่าบริการอื่น (Non-Audit Fee)

รายงานผลการดำเนินงานสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการ

สรุปผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการในรอบปีที่ผ่านมา

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทฯ จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อย เป็นประจำทุกปี โดยที่คณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการตรวจสอบ ได้จัดให้มีการประเมินเป็น 2 รูปแบบ คือ การประเมินผลทั้งคณะ (As a Whole) และการประเมินตนเองเป็นรายบุคคล (Self-Assessment) ส่วนคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหารนั้น ได้จัดให้มีการประเมินรูปแบบเดียว คือ การประเมินผลทั้งคณะ (As a Whole) เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทฯ ร่วมกันพิจารณาผลงานของทั้งคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อย และปัญหาในการปฏิบัติงาน เพื่อการปรับปรุงแก้ไขการทำงานให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น โดยกระบวนการในการประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อยนั้น เลขานุการบริษัทฯ และเลขานุการคณะกรรมการชุดย่อยจะจัดส่งแบบประเมิน ให้กรรมการทุกท่านทำการประเมินและส่งกลับมายังเลขานุการบริษัทฯ และเลขานุการคณะกรรมการชุดย่อย เพื่อทำการประมวลผลและสรุปผลคะแนนรายงานต่อที่ประชุมคณะกรรมการชุดย่อยและที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อทราบ

หัวข้อหลักในการประเมินผลการปฏิบัติงาน สามารถสรุปได้ดังนี้

การประเมินตนเองแบบทั้งคณะ					การประเมินตนเองแบบรายบุคคล	
	คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ	คณะกรรมการสรรหาฯ	คณะกรรมการบริหาร	คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ
1) โครงสร้างและคุณสมบัติของคณะกรรมการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2) การประชุมคณะกรรมการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4) เรื่องอื่นๆ เช่น ความสัมพันธ์ระหว่างคณะกรรมการและการพัฒนาตนเองของกรรมการและการพัฒนาผู้บริหาร	✓					

ผลการประเมิน

ในปี 2567 ผลการประเมินคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อย เป็นดังนี้

1) ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ **แบบรายคณะ** ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อคิดเป็นร้อยละ 98.00 และผลการประเมินการปฏิบัติงาน **แบบรายบุคคล** ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ 98.00
2) ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ **แบบรายคณะ** ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อคิดเป็นร้อยละ 95.00 และผลการประเมินการปฏิบัติงาน **แบบรายบุคคล** ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ 95.50
3) ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน **แบบรายคณะ** ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ 96.00

4) ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหาร **แบบรายคณะ** ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ 97.00

5) ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง **แบบรายคณะ** ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ 96.00

การประชุมและค่าตอบแทนกรรมการ

ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นและที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติอนุมัติค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัท รวมถึงคณะกรรมการชุดย่อย ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการบริหาร โดยมีรายละเอียดดังนี้

เบี้ยประชุมและค่าตอบแทนรายเดือน

คณะกรรมการ	จำนวนการเข้าประชุม	ค่าเบี้ยประชุมต่อครั้ง (บาท/ครั้งที่เข้าประชุม)	ค่าตอบแทนรายเดือน (บาท/เดือน)
	ปี 2567[1]	ปี 2567[1]	ปี 2567[1]
คณะกรรมการบริษัท			
- ประธานกรรมการ	7 / 7	30,000	30,000
- กรรมการ	7 / 7	25,000	25,000
คณะกรรมการตรวจสอบ			
- ประธานกรรมการตรวจสอบ	6 / 6	25,000	-
- กรรมการตรวจสอบ	6 / 6	20,000	-
คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน			
- ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	2 / 2	25,000	-
- กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	2 / 2	20,000	-
คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง			
- ประธานกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง	1 / 1	25,000	-
- กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง	1 / 1	20,000	-
คณะกรรมการบริหาร			
- ประธานกรรมการบริหาร	9 / 9	25,000	-
- กรรมการบริหาร	9 / 9	20,000	-

หมายเหตุ [1] ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2567 มีมติอนุมัติค่าตอบแทนประจำปี 2567 ของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ ของบริษัทฯ

ทั้งนี้ เงื่อนไขการจ่ายเบี้ยประชุมและค่าตอบแทนรายเดือน มีดังนี้

1) กรรมการที่ดำรงตำแหน่งกรรมการหลายตำแหน่งในกรรมการชุดต่างๆ ให้ได้รับค่าตอบแทนรายเดือนในตำแหน่งสูงสุดตำแหน่งเดียว

2) กรรมการตรวจสอบและประธานกรรมการตรวจสอบได้รับค่าตอบแทนรายเดือนในฐานะกรรมการ

3) กรรมการที่ได้รับค่าตอบแทนในฐานะพนักงานของบริษัทฯ จะไม่ได้รับค่าตอบแทนรายเดือนในฐานะกรรมการอีก

4) อัตราค่าตอบแทนตามที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นดังกล่าวให้มีผลใช้บังคับไปจนกว่าที่ประชุมผู้ถือหุ้นคราวถัดไปจะมีมติให้แก้ไขเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น

โบนัส

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2567 มีมติอนุมัติการจ่ายโบนัสกรรมการจากผลการดำเนินงานของบริษัทประจำปี 2566 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 เป็นวงเงินจำนวนไม่เกิน 1,000,000 บาท โดยมอบอำนาจให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเป็นผู้พิจารณาจัดสรรเงินจำนวนดังกล่าวให้แก่กรรมการแต่ละรายภายใต้วงเงินที่ได้รับอนุมัติดังกล่าว ซึ่งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนพิจารณาจัดสรรเงินโบนัสให้แก่กรรมการแต่ละรายรวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,000,000 บาท สำหรับการจ่ายโบนัสกรรมการจากผลการดำเนินงานของบริษัทประจำปี 2567 (สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566) จะเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2568 เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายค่าตอบแทนกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง และกรรมการบริหารรายละเอียดดังนี้

รายชื่อ		รวมค่าใช้จ่ายค่าตอบแทนกรรมการ (บาท) สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567				
	กรรมการบริษัท	กรรมการตรวจสอบ	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	คณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง	กรรมการบริหาร	รวม
1. นายมณฑล สุดประเสริฐ	570,000	-	-	-	-	570,000
2. นายจรูญ อินทจาร	475,000	-	-	-	-	475,000
3. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	475,000	-	40,000	25,000	225,000	765,000
4. นายนึกรัก ใบเงิน	475,000	150,000	-	-	-	625,000
5. นางพัชนี สุธีวิตานันท์	475,000	120,000	50,000	-	-	645,000
6. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	475,000	120,000	40,000	-	-	635,000
7. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	175,000	-	-	20,000	180,000	375,000
8. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	175,000	-	-	20,000	180,000	375,000
9. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	175,000	-	-	-	180,000	355,000
10. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	175,000	-	-	20,000	180,000	375,000
11. พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์	-	-	-	20,000	180,000	200,000
รวม	**3,645,000**	**390,000**	**130,000**	**105,000**	**1,125,000**	**5,395,000**

ค่าตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน

-ไม่มี-

การกำกับดูแลบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

อำนาจอนุมัติของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

บริษัทฯ ได้กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจอนุมัติเรื่องต่างๆ ของบริษัทฯ ตามขอบเขตหน้าที่ที่กำหนดโดยกฎหมาย ข้อบังคับของบริษัทฯ กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงการทบทวนกลยุทธ์ในการดำเนินงานเป็นประจำทุกปี และแก้ไขแผนงาน งบประมาณประจำปี แผนการลงทุน ค่าใช้จ่ายการลงทุนรายครั้ง รวมทั้งงบประมาณค่าใช้จ่ายบริหารของบริษัทฯ การติดตามและประเมินผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนที่กำหนดไว้ การอนุมัติรายการระหว่างกันที่สำคัญ ในขณะที่ผู้บริหารมีหน้าที่บริหารกิจการงานต่างๆ ของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการมอบหมายและอนุมัติธุรกรรมที่อยู่ในงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ

การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

1) คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ติดตามและกำกับดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่างๆ ของบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม (โดยอนุโลม) ให้เป็นไปตามนโยบายที่บริษัทฯ กำหนด กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยอนุโลม เท่าที่ไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายอื่น

2) คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่แต่งตั้งผู้แทนเข้าไปเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลัก และมีระเบียบปฏิบัติหรือข้อกำหนดที่ทำให้การส่งบุคคลดังกล่าวจะต้องได้รับมติเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งกำหนดขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้แทนที่ได้รับการแต่งตั้งเข้าไปเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยนั้นไว้อย่างชัดเจน และที่มีผลให้การพิจารณาของกรรมการและผู้บริหารดังกล่าวในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยในเรื่องสำคัญต้องได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทก่อน เว้นแต่จะมีข้อจำกัดตามกฎหมายอื่นหรือเงื่อนไขการร่วมทุนกับภาครัฐ หรือกรณีอื่นใดตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยจะกำหนด ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ข้างต้นที่ได้รับการแต่งตั้งหรือเสนอชื่อต้องเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติ บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัท

3) คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ดำเนินการให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีระบบควบคุมภายใน ระบบบริหารความเสี่ยง และระบบป้องกันการทุจริต รวมทั้งกำหนดมาตรการในการติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างมีประสิทธิภาพและสม่ำเสมอ และรัดกุมเพียงพอที่ทำให้มั่นใจได้ว่าการดำเนินการต่างๆ ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะเป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ นโยบายของบริษัทฯ รวมถึงกฎหมายและประกาศ เรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียน รวมถึงประกาศ ข้อบังคับ และหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ได้อย่างแท้จริงและต่อเนื่อง นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทยังมีหน้าที่ในการติดตามดูแลให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมปฏิบัติให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนด

4) คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่ดูแลติดตามให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการที่เกี่ยวโยงกันและรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญ และรายการอื่นใดที่สำคัญ

ซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมเป็นต้น ทั้งนี้ การเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะต้องให้ข้อมูลเพียงพอ ครบถ้วน ถูกต้อง และภายในระยะเวลาที่บริษัทฯ กำหนดและสอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

5) ในกรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทย่อย หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดไว้ในเรื่องนั้นๆ ก่อนเข้าทำรายการดังกล่าวโดยอนุโลม โดยบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดเช่นเดียวกับกรณีที่บริษัทฯ เป็นผู้ทำรายการดังกล่าวเอง

6) ทั้งนี้ รายการประเภทดังกล่าวจำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องนั้น ให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยพิจารณาขนาดของรายการเทียบกับงบการเงินรวมของบริษัทฯ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

กรรมการบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบในการบริหารจัดการบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ และข้อบังคับของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ตลอดจนมติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม การปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมนั้น ให้มีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดโดยที่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีดุลพินิจในการพิจารณา และออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการทั่วไป และการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมได้ตามที่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และผู้ถือหุ้น ดังต่อไปนี้

1) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนด และเป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ และนโยบายของบริษัทฯ

2) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ต้องเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการที่เกี่ยวโยงกันและรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญและรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมให้แก่บริษัทฯ ทราบโดยเพียงพอ ครบถ้วน ถูกต้องและภายในระยะเวลาที่บริษัทฯ กำหนดโดยอนุโลม อนึ่ง ให้คณะกรรมการของบริษัทย่อยพิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญและรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย โดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาใช้บังคับโดยอนุโลม

3) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง[1] ต่อคณะกรรมการของบริษัทและบริษัทย่อย และ/หรือเลขานุการบริษัท ให้ทราบถึงความสัมพันธ์และ

[1] ตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ กจ.17/2551 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2551 นิยาม “บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง” ว่า (1) กรรมการหรือผู้บริหาร (2) ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ (3) ผู้มีอำนาจควบคุม (4) บุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิตทางการสมรส หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมายกับบุคคลตาม (1) (2) หรือ (3) ซึ่งได้แก่ บิดา มารดา คู่สมรส พี่

การทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยหรือบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทย่อยหรือบริษัทฯ โดยคณะกรรมการของบริษัทย่อยมีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัททราบภายในกำหนดเวลาที่บริษัทฯ กำหนดเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใดๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของบริษัทย่อยและบริษัทฯ เป็นสำคัญ

ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมต้องไม่มีส่วนร่วมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์นั้นด้วย

อนึ่ง การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหารหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติ หรือเป็นเหตุให้บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมหรือบริษัทฯ ได้รับความเสียหาย ให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดหรือแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมหรือบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

ก. การทำธุรกรรมระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของบริษัทย่อย โดยมิได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน

ข. การใช้ประโยชน์ข้อมูลของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมที่ล่วงรู้มาเพื่อผลประโยชน์ของตนเองหรือผู้อื่น เว้นแต่เป็นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณชนแล้ว

ค. การใช้ทรัพย์สินหรือโอกาสทางธุรกิจของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ในลักษณะเดียวกันกับที่บริษัทฯ หรือบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมกระทำและเป็นการฝ่าฝืนหลักเกณฑ์หรือหลักปฏิบัติทั่วไปตามที่คณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือคณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

4) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องรายงานแผนการประกอบธุรกิจ การขยายธุรกิจ โครงการลงทุนขนาดใหญ่ ตลอดจนการเข้าร่วมลงทุนกับผู้ประกอบการรายอื่นต่อบริษัทฯ ผ่านรายงานผลการดำเนินงานประจำเดือน และเข้าชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบการพิจารณากรณีดังกล่าวในกรณีที่บริษัทฯ ร้องขอ

5) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องนำส่งข้อมูลหรือเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานให้กับบริษัทฯ เมื่อได้รับการร้องขอตามความเหมาะสม

6) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมต้องชี้แจงหรือนำส่งเอกสารประกอบแก่บริษัทฯ ในกรณีที่บริษัทตรวจพบประเด็นที่มีนัยสำคัญใดๆ

7) กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ลูกจ้างหรือผู้รับมอบหมายของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของบุคคลดังกล่าวต้องไม่ใช้ข้อมูลภายในของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ทั้งที่ได้มาจากการกระทำตามหน้าที่หรือในทางอื่นใด ที่มีหรืออาจจะมีผลกระทบเป็นนัยสำคัญต่อบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม เพื่อประโยชน์ต่อตนเองหรือผู้อื่น ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม และไม่ว่าจะได้รับผลตอบแทนหรือไม่ก็ตาม

8) กรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของบริษัทย่อย จะกระทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยได้ต่อเมื่อธุรกรรมดังกล่าวได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทย่อย และ/หรือคณะกรรมการของบริษัท หรือผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย และ/หรือผู้ถือหุ้นของบริษัท (แล้วแต่กรณี) ตามแต่ขนาดรายการที่คำนวณได้โดยนำตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวโยงกัน และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์

น้อง บุตร หรือคู่สมรสของบุตร (5) นิติบุคคลใดๆ ที่บุคคลตาม (1) (2) หรือ (3) ถือหุ้น หรือมีอำนาจควบคุมหรือมีส่วนได้เสียอื่นใด ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมอย่างมีนัยสำคัญ

และตลาดหลักทรัพย์ และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดมาใช้โดยอนุโลม ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นการทำธุรกรรมที่เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (แล้วแต่กรณี) และเป็นข้อตกลงทางการค้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท หรือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติไว้แล้ว

9) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ต้องจัดให้มีระบบการควบคุมภายใน ที่เหมาะสม มีประสิทธิภาพและรัดกุมเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รวมทั้งควรให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจน เพื่อแสดงได้ว่า บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม มีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูล การทำรายการที่มีนัยสำคัญตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ในการติดตามดูแลผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วมกับกรรมการหรือผู้บริหารของบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วมและการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วมได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ ต้องจัดให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมอย่างต่อเนื่อง โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยตรง และให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ทราบ เพื่อให้มั่นใจได้ว่า บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่างสม่ำเสมอ

ทั้งนี้ เพื่อปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม ให้กรณีดังต่อไปนี้ของบริษัทย่อยต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทฯ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) ก่อนที่จะได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการ หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี)

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ (3/4) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นซึ่งมาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน
  - (1) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการที่บริษัทย่อยจะทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่เกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
  - (2) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนและ/หรือทุนชำระแล้วของบริษัทย่อย ซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้น หรือการดำเนินการอื่นใดในลักษณะเดียวกันอันเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ และ/หรือการใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใด ๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าสัดส่วนที่กำหนดในกฎหมายที่ใช้บังคับกับบริษัทย่อย อันมีผลทำให้บริษัทฯ ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัทนั้น ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่

กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม

(3) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย ทั้งนี้ เฉพาะเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดกิจการของบริษัทย่อยที่จะเลิกนั้นเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่ในเกณฑ์ที่ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

(4) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย และเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการที่บริษัทย่อยเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่ในเกณฑ์ที่ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

(5) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยในเรื่องที่อาจส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงการแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยที่ส่งผลกระทบต่อสิทธิในการออกเสียงลงคะแนนของบริษัทฯ ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย เป็นต้น

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

(1) การแต่งตั้งหรือเสนอชื่อบุคคลเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อย โดยให้กรรมการและผู้บริหารที่บริษัทฯ แต่งตั้งหรือเสนอชื่อมีดุลยพินิจในการพิจารณาออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการทั่วไปและการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อยได้ตามแต่ที่กรรมการและผู้บริหารรายดังกล่าวจะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) ทั้งนี้เว้นแต่เรื่องที่กำหนดไว้ให้ต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ

ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยที่ได้รับการแต่งตั้ง ต้องเป็นบุคคลที่มีรายชื่ออยู่ในระบบข้อมูลรายชื่อกรรมการและผู้บริหารของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ (White List) และมีคุณสมบัติ บทบาท หน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้ว่างใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย

(2) การพิจารณาการจ่ายเงินปันผลประจำปี และเงินปันผลระหว่างกาล (หากมี) ของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นกรณีที่บริษัทย่อยจ่ายเงินปันผลเป็นจำนวนรวมทั้งปีไม่ต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในงบประมาณรวมประจำปีของแต่ละบริษัทย่อย

(3) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นกรณีดังนี้

- การแก้ไขข้อบังคับในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้น ซึ่งเป็นไปตามที่ได้ระบุไว้ในงบประมาณประจำปีรวมของแต่ละบริษัทย่อย และ/หรือ
- การแก้ไขข้อบังคับในเรื่องที่มีนัยสำคัญ ซึ่งต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น

(4) การพิจารณาอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นกรณีที่กำหนดไว้ในคู่มืออำนาจอนุมัติและดำเนินการของบริษัทย่อย

(5) การแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย เฉพาะกรณีที่ผู้สอบบัญชีดังกล่าวไม่ได้อยู่ในสังกัดสำนักงานสอบบัญชีที่เป็นสมาชิกประเภทเต็มรูปแบบ (Full Member) ในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ซึ่ง

ไม่เป็นไปตามนโยบายการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ที่ผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อยจะต้องสังกัดสำนักงานสอบบัญชีในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

(6) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียน และ/หรือทุนชำระแล้วของบริษัทย่อยซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้น หรือการดำเนินการอื่นใดอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ และ/หรือ การใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนของบริษัทฯ ทั้งทางตรงและทางอ้อมในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยไม่ว่าทอดใด ๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 (สิบ) ของทุนชำระแล้วของบริษัทย่อยหรือจำนวนเสียงทั้งหมดของบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) นั้น เว้นแต่เป็นกรณีที่อยู่ในแผนธุรกิจหรืองบประมาณประจำปีของบริษัทย่อยซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ แล้ว

(7) รายการตั้งแต่ข้อ ก. ถึงข้อ ง. ของข้อนี้เป็นรายการที่ถือว่ามีสาระสำคัญ และหากเข้าทำรายการจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ดังนั้น ก่อนที่จะมีการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และกรรมการซึ่งบริษัทฯ แต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในบริษัทย่อยจะออกเสียงในเรื่องต่อไปนี้ กรรมการรายดังกล่าวจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการของบริษัทฯ เกี่ยวกับเรื่องดังกล่าวเสียก่อน ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของบริษัทฯ โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ซึ่งรายการดังต่อไปนี้

ก. กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงกรณีดังต่อไปนี้

(1) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย

(2) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น

(3) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทย่อย

(4) การเข้าทำ แก้ไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เช่ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการของบริษัทย่อยกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน

(5) การเช่าหรือให้เช่าซื้อกิจการหรือทรัพย์สินของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ

ข. การกู้ยืมเงิน การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้น หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่นและมิใช่ธุรกิจปกติของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นการกู้ยืมเงินระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย หรือ ระหว่างบริษัทย่อยและบริษัทย่อยอื่นของบริษัทฯ

ค. การเลิกกิจการของบริษัทย่อย

ง. รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย และเป็นรายการที่มีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

อนึ่ง ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมข้างต้น ได้กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทย่อย และมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติทั้งก่อนและภายหลังจากที่บริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตราบเท่าที่บริษัทฯ ยังคง

สถานะเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และบริษัทฯ ยังมีอำนาจควบคุมกิจการในบริษัทย่อย ทั้งนี้ คำนิยามของอำนาจควบคุมกิจการให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

การติดตามให้มีการปฏิบัติตามนโยบายและแนวปฏิบัติในการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทให้ความสำคัญในเรื่องการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยได้กำหนดนโยบายและแนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งส่งเสริมให้เกิดการปฏิบัติอย่างแท้จริงเพื่อสร้างความเชื่อมั่นต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม ในรอบปีที่ผ่านมา บริษัทได้มีการติดตามเพื่อให้เกิดการปฏิบัติตามการกำกับดูแลกิจการที่ดีครอบคลุมเรื่องต่างๆ ดังนี้

แนวปฏิบัติเกี่ยวกับการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์

กลุ่มบริษัทกำหนดนโยบายเกี่ยวกับการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์บนหลักการที่ว่าการตัดสินใจใด ๆ ในการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจจะต้องเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและบริษัทย่อย และผู้ถือหุ้นของบริษัท และควรหลีกเลี่ยงการกระทำที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมแก่ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกฝ่าย ดังนั้นนโยบายนี้จึงถือได้ว่าเป็นนโยบายที่จะป้องกันการแสวงหาผลประโยชน์ส่วนตนจากการเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานของบริษัทหรือบริษัทย่อย โดยได้มีการกำหนดแนวทางปฏิบัติสำหรับกรรมการและพนักงานกลุ่มบริษัทดังนี้

1) หลีกเลี่ยงการทำรายการที่เกี่ยวโยงกับตนเองหรือบุคคลที่เกี่ยวโยงกันที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทและ/หรือบริษัทย่อย
2) หากมีความจำเป็นต้องทำรายการที่เกี่ยวโยงกันอันเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและ/บริษัทย่อยให้กระทำรายการนับเสมือนกับทำรายการกับบุคคลภายนอก ทั้งนี้ ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหารหรือพนักงานของบริษัทหรือบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียในรายการนั้น ๆ มีส่วนในการพิจารณาอนุมัติ และต้องไม่เข้าร่วมในการพิจารณารวมทั้งไม่มีอำนาจในการอนุมัติธุรกรรมนั้น ๆ
3) ไม่หาผลประโยชน์เพื่อตนเองและบุคคลอื่นโดยนำสารสนเทศภายในที่ยังไม่ได้เปิดเผยหรือที่เป็นความลับไปใช้หรือนำไปเปิดเผยกับบุคคลภายนอก
4) ไม่ใช้เอกสารหรือข้อมูลที่ได้จากการเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงาน ของบริษัทหรือบริษัทย่อย ในการทำธุรกิจด้วยตนเองหรือบุคคลอื่นที่มีลักษณะเป็นการแข่งขันหรือมีลักษณะเดียวกันหรือเกี่ยวเนื่องกันกับบริษัทหรือบริษัทย่อย

ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารต้องรายงานให้บริษัทหรือบริษัทย่อยทราบถึงการมีส่วนได้ส่วนเสียของตน หรือของบุคคลที่เกี่ยวข้องกรณีมีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องกับการบริหารจัดการกิจการของบริษัท หรือบริษัทย่อย โดยให้มีรายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการและผู้บริหาร ดังนี้

1) รายงานในครั้งแรก: ให้รายงานต่อบริษัทโดยแจ้งต่อเลขานุการบริษัทเมื่อกรรมการหรือผู้บริหารเข้ารับตำแหน่งกรรมการหรือผู้บริหาร
2) รายงานการเปลี่ยนแปลงข้อมูลการมีส่วนได้ส่วนเสีย: ให้รายงานโดยมิชักช้าภายใน 3 วันทำการนับจากวันที่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล โดยระบุแจ้งจำนวนครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงไว้ด้วย
3) รายงานการมีส่วนได้เสียหรือส่วนเกี่ยวข้องโดยนัยสำคัญกับรายการที่พิจารณา: ให้กรรมการ และผู้บริหารผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย หรือมีส่วนเกี่ยวข้องอย่างมีนัยสำคัญกับรายการที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณา แจ้งต่อเลขานุการบริษัทเพื่อให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์ หรือการมีส่วนได้ส่วนเสียของตนในรายการดังกล่าวอย่างน้อยก่อนการพิจารณาวาระการประชุมคณะกรรมการ และบันทึกไว้ในรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งนั้น ๆ และต้องไม่เข้าร่วมในการพิจารณารวมถึงไม่มีอำนาจในการอนุมัติธุรกรรมนั้นๆ

แนวปฏิบัติเกี่ยวกับการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาผลประโยชน์

1) ให้ความรู้แก่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ เกี่ยวกับหน้าที่ในการรายงานการถือครองหลักทรัพย์ของตนเอง คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามแนวทางที่กำหนดไว้ในมาตรา 59 และบทกำหนดโทษตามมาตรา 275 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

2) กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ รวมทั้งคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ จัดทำและเปิดเผยรายงานการถือครองหลักทรัพย์ และรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามมาตรา 59 และบทกำหนดโทษตามมาตรา 275 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และจัดส่งสำเนารายงานนี้ให้แก่เลขานุการบริษัทในวันเดียวกันกับที่ส่งรายงานต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

3) กำหนดให้กรรมการ กรรมการชุดย่อย เช่น กรรมการบริหาร กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน เป็นต้น ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของบริษัทฯ บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ที่ได้รับทราบข้อมูลภายในจะต้องปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติที่กำหนดไว้ในข้อ 4) อย่างเคร่งครัด โดยที่ **"ข้อมูลภายใน"** หมายถึง ข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งมีผลหรืออาจมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ และเป็นข้อเท็จจริงที่ยังไม่เคยถูกเปิดเผยต่อสาธารณชน ทั้งนี้ ตัวอย่างของเหตุการณ์หรือข้อเท็จจริงที่เข้าข่ายเป็นข้อมูลภายใน เช่น

   ก. การร่วมทุน การรวมกิจการ หรือการได้มาซึ่งกิจการ
   ข. การประกาศจ่าย หรือไม่จ่ายเงินปันผล หรือการประกาศผลกำไรหรือขาดทุน
   ค. การเปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ การจ่ายหุ้นปันผล
   ง. การได้มาหรือสูญเสียสัญญาทางการค้าที่สำคัญ
   จ. การออกผลิตภัณฑ์ใหม่ที่สำคัญ การพัฒนาที่สำคัญเกี่ยวกับทรัพยากร เทคโนโลยี ผลิตภัณฑ์ และตลาด หรือการค้นพบที่สำคัญเกี่ยวกับทรัพยากรธรรมชาติ
   ฉ. การเปลี่ยนแปลงอำนาจในการควบคุมหรือการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญในคณะกรรมการและผู้บริหาร
   ช. การเรียกไถ่ถอนหลักทรัพย์
   ซ. การกู้ยืมเงินในจำนวนที่มีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน
   ฌ. การออกหุ้นเพิ่มทุนในจำนวนที่มีนัยสำคัญ โดยเสนอขายให้แก่ประชาชนหรือบุคคลใด ๆ
   ญ. ข้อพิพาททางกฎหมายที่สำคัญ
   ฏ. การซื้อหรือขายสินทรัพย์ที่สำคัญ
   ฏ. การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญในโครงการจ่ายลงทุน
   ฐ. การเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์ของบริษัท
   ฑ. ข้อพิพาทที่สำคัญเกี่ยวกับแรงงาน ผู้รับเหมาช่วง ผู้ขายสินค้าให้บริษัท
   ฒ. การทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ของบริษัทอื่น
   ณ. การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4) ห้ามมิให้ กรรมการ กรรมการชุดย่อย เช่น กรรมการบริหาร กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน เป็นต้น ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของบริษัท บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ที่ได้รับทราบข้อมูลภายใน ทำการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ในช่วงกำหนดเวลาดังต่อไปนี้

   - นับแต่วันที่ได้รับทราบข้อมูลภายใน จนถึงวันที่บริษัทฯ ได้เปิดเผยข้อมูลภายในดังกล่าวต่อสาธารณชนตามแนวปฏิบัติของประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง แนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการเปิดเผยสารสนเทศของบริษัทจดทะเบียน วันที่ 30 เมษายน 2536 และในช่วงเวลา 24 ชั่วโมงภายหลังจากที่บริษัทฯ ได้เปิดเผยข้อมูลภายในดังกล่าวต่อสาธารณชนแล้ว

- นับแต่วันสุดท้ายของแต่ละไตรมาสหรือวันสิ้นสุดของรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) จนถึงวันที่บริษัทฯ ได้เปิดเผยงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีดังกล่าวของบริษัทฯ ต่อสาธารณชน และในช่วงเวลา 24 ชั่วโมงภายหลังจากที่บริษัทฯ ได้เปิดเผยงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีดังกล่าวของบริษัทฯ ต่อสาธารณชนแล้ว

นอกจากนี้ ผู้ที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลภายในดังกล่าวจะต้องไม่เปิดเผยข้อมูลนั้นให้ผู้อื่นทราบจนกว่าจะได้มีการแจ้งข้อมูลนั้นต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ หากมีการกระทำอันฝ่าฝืนระเบียบปฏิบัติดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ จะถือเป็นความผิดทางวินัยตามข้อบังคับการทำงานของบริษัทฯ โดยจะพิจารณาลงโทษตามควรแก่กรณี ตั้งแต่ การตักเตือนด้วยวาจา การตักเตือนเป็นหนังสือ การภาคทัณฑ์ ตลอดจนการเลิกจ้างให้พ้นสภาพการเป็นพนักงาน

สรุปผลการติดตามการใช้ข้อมูลภายในเพื่อแสวงหาประโยชน์

ในปี 2567 ไม่มีกรรมการและผู้บริหารรายใดที่มีการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัท ในช่วงที่บริษัทกำหนดให้งดการซื้อขาย

แนวปฏิบัติเกี่ยวกับการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

กลุ่มบริษัทมีการบริหารกิจการบนพื้นฐานความโปร่งใส มีจริยธรรม ยึดมั่นในหลักการการกำกับดูแลกิจการที่ดี และปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันและต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน การให้หรือรับสินบนกับเจ้าหน้าที่ของรัฐหรือภาคเอกชน โดยได้กำหนดโครงสร้างองค์กรให้มีการแบ่งหน้าที่ความรับผิดชอบ กระบวนการทำงาน และสายการบังคับบัญชาในแต่ละหน่วยงานให้มีความชัดเจน เพื่อให้มีการถ่วงดุลอำนาจและมีความรัดกุมในการตรวจสอบระหว่างกันอย่างเหมาะสม นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทยังได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ดังนี้

1) ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัทเรียกร้อง ดำเนินการ หรือยอมรับการทุจริตคอร์รัปชันในทุกรูปแบบทั้งทางตรงหรือทางอ้อม เพื่อประโยชน์ต่อตนเอง ครอบครัว เพื่อน และคนรู้จัก โดยครอบคลุมถึงทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และให้มีการสอบทานการปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชันนี้อย่างสม่ำเสมอเพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย
2) กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัท มีหน้าที่ต้องรายงานให้กลุ่มบริษัททราบถึงการกระทำที่เข้าข่ายการทุจริตคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัท โดยแจ้งต่อผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่รับผิดชอบ และให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริงต่างๆ
3) กลุ่มบริษัทจะให้ความเป็นธรรมและคุ้มครองผู้ร้องเรียนที่แจ้งเรื่องการทุจริตและคอร์รัปชัน รวมทั้งบุคคลที่ให้ความร่วมมือในการรายงานและในกระบวนการสอบสวนการทุจริตคอร์รัปชัน
4) คณะกรรมการและผู้บริหารของกลุ่มบริษัทต้องปฏิบัติตนเป็นแบบอย่างในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และมีหน้าที่ในการให้การส่งเสริมและสนับสนุนนโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน เพื่อสื่อสารไปยังพนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย รวมทั้งทบทวนความเหมาะสมของนโยบายและมาตรการต่างๆ เพื่อให้เหมาะสมกับการเปลี่ยนแปลงของสภาพธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย
5) ผู้ที่กระทำการทุจริตคอร์รัปชันจะต้องได้รับการพิจารณาโทษทางวินัยตามระเบียบที่กลุ่มบริษัทกำหนดไว้ และอาจได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมาย
6) กลุ่มบริษัทจัดให้มีการฝึกอบรมและการเผยแพร่ความรู้ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัทให้มีความเข้าใจในการปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านทุจริตและคอร์รัปชัน และส่งเสริมด้านคุณธรรม ความซื่อสัตย์ความรับผิดชอบ และภาระหน้าที่ของตน
7) กลุ่มบริษัทสนับสนุนให้คู่สัญญา คู่ค้า หรือบุคคลอื่นที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัท รายงานการละเมิดนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของกลุ่มบริษัท
8) กลุ่มบริษัทมีนโยบายในการสรรหาหรือการคัดเลือกบุคลากร การเลื่อนตำแหน่ง การฝึกอบรม การประเมินผลการปฏิบัติงาน และการกำหนดค่าตอบแทนของพนักงานและลูกจ้างของกลุ่มบริษัทอย่างเป็นธรรมและเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันภายในองค์กร และเป็นการสร้างหลักประกันให้แก่พนักงานและลูกจ้างของกลุ่มบริษัท
9) เพื่อให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินการในเรื่องที่มีความเสี่ยงสูงกับการเกิดการทุจริตคอร์รัปชันในเรื่องดังต่อไปนี้ ให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของกลุ่มบริษัท ต้องปฏิบัติด้วยความระมัดระวัง
    9.1 การให้ มอบหรือรับของกำนัล และการเลี้ยงรับรองจะต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส ถูกต้องตามกฎหมาย เป็นตามธรรมเนียมทางการค้าปกติหรือประเพณีนิยมในมูลค่าที่เหมาะสม
    9.2 การให้หรือรับเงินบริจาค หรือเงินสนับสนุนต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส และถูกต้องตามกฎหมาย โดยต้องมั่นใจว่าการให้หรือรับเงินบริจาค หรือเงินสนับสนุนดังกล่าวไม่ได้เป็นการอำพรางการติดสินบน
    9.3 ในการดำเนินกิจการ การติดต่อ การเจรจา การประมูล และการดำเนินการอื่นๆ กับหน่วยงานภาครัฐหรือเอกชนจะต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส และถูกต้องตามกฎหมาย นอกจากนี้ กรรมการบริษัท ผู้บริหาร

พนักงาน และลูกจ้างของกลุ่มบริษัทจะต้องไม่ให้หรือรับสินบนในทุกขั้นตอนของการดำเนินกิจการ ซึ่งรวมถึงการจ่ายค่าอำนวยความสะดวกในรูปแบบใดๆ ทั้งในทางตรงหรือทางอ้อม

9.4 การให้ความช่วยเหลือหรือสนับสนุนกิจกรรมทางการเมืองเป็นการส่วนตัวสามารถทำได้ แต่ต้องพึงระวังไม่ให้การเกิดความเข้าใจผิดว่าการช่วยเหลือหรือสนับสนุนนั้นๆ เป็นในนามของกลุ่มบริษัท เนื่องจาก กลุ่มบริษัทมีนโยบายเป็นกลางทางการเมือง ไม่สนับสนุนหรือกระทำการอันเป็นการฝักใฝ่พรรคการเมืองพรรคใดพรรคหนึ่ง ซึ่งรวมถึงการไม่ให้การช่วยเหลือทางด้านการเงิน หรือทรัพยากรอื่นใดของบริษัท

10) จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงด้านการทุจริตและคอร์รัปชัน เพื่อระบุความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นในกระบวนการทางธุรกิจ รวมถึงกำหนดมาตรการรองรับในการจัดการความเสี่ยงดังกล่าว โดยให้มีการทบทวนการประเมินความเสี่ยงนั้นๆ ตามความเหมาะสม

การแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องเรียน

บริษัทได้เปิดช่องทางให้ผู้มีส่วนได้เสียสามารถรายงานหรือแจ้งเบาะแสต่อกลุ่มบริษัท โดยสามารถเลือกที่จะเปิดเผยหรือไม่เปิดเผยชื่อ พร้อมทั้งระบุข้อสงสัยหรือข้อเท็จจริง และหลักฐานที่ชัดเจนเพียงพอที่แสดงให้เห็นว่ามีเหตุอันควรให้เชื่อได้ว่ามีการกระทำทุจริตคอร์รัปชัน หรือได้รับผลกระทบจากการปฏิเสธการทุจริตคอร์รัปชัน ผ่านช่องทางใดช่องทางหนึ่งดังต่อไปนี้

1) การแจ้งเบาะแสหรือข้อร้องเรียนทางอีเมลหรือโดยตรงถึง
   - คณะกรรมการตรวจสอบ
   - คณะกรรมการบรรษัทภิบาล
   - ผู้บังคับบัญชาที่รับผิดชอบโดยตรง หรือผู้บังคับบัญชาที่ไว้วางใจ (ตั้งแต่ระดับผู้จัดการขึ้นไป)
   - หัวหน้าหน่วยงานทรัพยากรบุคคล
   - หัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน
   - เลขานุการบริษัท
2) ทางไปรษณีย์
   โดยส่งจดหมายปิดผนึกและจ่าหน้าซองถึง “ผู้รับแจ้งข้อร้องเรียน” หน่วยงานกำกับการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์
   บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
   อาคารไอทีเอฟ-ทาวเวอร์ 140/6 ชั้นที่ 7 ถนนสีลม
   แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
3) ช่องทางการร้องเรียนผ่านทางเว็บไซต์ https://www.ace-energy.co.th/

สรุปผลการติดตามการแจ้งเบาะแส หรือข้อร้องรียน

ในปี 2567 “ไม่มี” ข้อร้องเรียนที่เกี่ยวข้องกับการทุจริต หรือการละเมิดนโยบายและแนวปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการของบริษัท

การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่น ๆ

หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่บริษัทฯ ปฏิบัติ

บริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาโดยตลอด โดยในปีที่ผ่านมา บริษัทฯ มีการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่สำคัญดังนี้

1. การส่งเสริมและอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้นด้วยการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมสำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประจำปี 2568 เป็นการล่วงหน้าตั้งแต่วันที่ 4 ธันวาคม 2567 ถึงวันที่ 15 มกราคม 2568
2. การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกันด้วยการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อรับการพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัทฯ จากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประจำปี 2568 เป็นการล่วงหน้าตั้งแต่วันที่ 4 ธันวาคม 2567 ถึงวันที่ 15 มกราคม 2568
3. การพัฒนากรรมการบริษัทฯ และผู้บริหาร โดยในปีที่ผ่านมา กรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารได้เข้าร่วมการอบรมสัมมนาในหลักสูตรที่จัดขึ้นโดยสถาบันภายนอกดังต่อไปนี้

    (1) นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ กรรมการ/ กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ เข้ารับการอบรมสัมมนา ดังนี้

    - การสัมมนาเรื่อง Grounding Greater Governance for Good โดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 15กุมภาพันธ์ 2567
    - การสัมมนาเรื่อง ESG Integration for Sustainable Business Success โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2567
    - การสัมมนาเรื่อง Empowering Boards: Enhancing, Governance, Standards and Financial โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย เมื่อวันที่ 24 กรกฎาคม 2567
    - การสัมมนาเรื่อง Challenges from global minimum tax reforms and opportunities to strengthen organizational tax โดย KPMG เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2567
    - การสัมมนาเรื่อง Sustainability reporting and ESG โดย PWC เมื่อวันที่ 4/09/2567
    - การสัมมนาเรื่อง Insight in SET AC Focus โดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 19-20 พฤศจิกายน 2567

    (2) นางพัชนี สุธีวิตานันท์ กรรมการ/กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน/กรรมการตรวจสอบ เข้ารับการอบรมสัมมนา ดังนี้

    - การสัมมนาเรื่อง Empowering CAE with the Future of Risk Management and Insights on the New Global Internal Audit Standards โดยบริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด (PwC) เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2567
    - การสัมมนาเรื่อง Enhancing the Audit Committee's oversight capabilities with emerging standards and technologies โดยบริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด (PwC) เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2567

    (3) นายนึกรัก ใบเงิน กรรมการ/กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน เข้ารับการอบรมสัมมนา ดังนี้

- การสัมมนาเรื่อง Empowering CAE with the Future of Risk Management and Insights on the New Global Internal Audit Standards โดยบริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด (PwC) เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2567
- การสัมมนาเรื่อง Sustainability reporting and ESG โดยบริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด (PwC) เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2567
- การสัมมนาเรื่อง Enhancing the Audit Committee's oversight capabilities with emerging standards and technologies โดยบริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด (PwC) เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2567

(4) นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ กรรมการ / กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง / กรรมการบริหาร / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เข้ารับการอบรมสัมมนา ดังนี้

- การอบรมหลักสูตร Successful Formulation & Execution of Strategy (SFE) รุ่นที่ 44/2567 โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย เมื่อวันที่ 7-8 มีนาคม 2567
- การอบรมหลักสูตร The Board's Role in Mergers and Acquisitions (BMA) รุ่นที่ 7/2567 โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2567
- การอบรมหลักสูตร Internal Controls: Key issues updated & Case study โดยชมรมวาณิชธนกิจ สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทย เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2567
- การอบรมหลักสูตร ESG in the Boardroom: A Practical Guide for Board (ESG) รุ่นที่ 2/2567 โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย เมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม 2567
- การอบรมหลักสูตร The Board's Roles in Climate Governance (BCG) รุ่นที่ 1/2567 โดย สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2567
- การอบรมหลักสูตร กฎหมายฟอกเงิน: ธุรกิจที่ปรึกษาทางการเงินและธุรกิจสินทรัพย์ดิจิทัล โดยชมรมวาณิชธนกิจ สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทย เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2567

(5) นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย กรรมการ กรรมการบริหาร และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี (CFO) เข้ารับการอบรมสัมมนา ดังนี้

- การอบรมหลักสูตร UPDATE TAS ฉบับสำคัญ 4 ฉบับ โดยบริษัทฝึกอบรมและสัมมนาธรรมนิติ จำกัด เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2567
- การอบรมหลักสูตร ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับนักบัญชีภาษีอากร โดยบริษัทฝึกอบรมและสัมมนาธรรมนิติ จำกัด เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2567
- การอบรมหลักสูตร e-learning CFO ' s Refresher (ภาษาไทย) ปี 2567 โดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2567
- การอบรมหลักสูตร เจาะลึกโอกาสทำกำไรด้วย Currency Futures ใน TFEX โดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2567

หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่บริษัทฯ ยังมิได้ปฏิบัติให้ครบถ้วน

ข้อที่ยังมิได้ปฏิบัติให้ครบถ้วน	เหตุผล
การพัฒนากรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ ด้วยการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้เข้าร่วมการอบรมสัมมนาที่จัดขึ้นโดยสถาบันภายนอก	จากสถานการณ์ฝุ่น PM2.5 ที่รุนแรงในเขตกรุงเทพมหานครในช่วงปี 2567 ทำให้บริษัทฯ ไม่อาจดำเนินการให้กรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารเข้าร่วมการอบรมสัมมนาที่จัดขึ้นโดยสถาบันภายนอกได้อย่างเต็มที่เท่าที่ควร เนื่องด้วยเล็งเห็นถึงความปลอดภัยในด้านสุขภาพ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้สนับสนุน ส่งเสริม และอำนวยความสะดวกให้กรรมการและผู้บริหารเข้าร่วมการอบรมสัมมนาที่จัดด้วยระบบออนไลน์ (online) แทน เพื่อให้การพัฒนากรรมการและผู้บริหารเป็นไปอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ในปี 2568 บริษัทฯ จะได้พิจารณาดำเนินการให้มีการพัฒนากรรมการและผู้บริหาร ซึ่งรวมทั้งกรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบด้วยการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้เข้าร่วมการอบรมสัมมนาที่จัดขึ้นโดยสถาบันภายนอกในรูปแบบ on site ให้มากขึ้น

รายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) ("บริษัทฯ" หรือ "ACE") ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการอิสระซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิ มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอและเหมาะสมที่จะทำหน้าที่สอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน และมีคุณสมบัติครบถ้วนตามหลักเกณฑ์และข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยคณะกรรมการตรวจสอบ มีจำนวน 3 ท่าน ได้แก่

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นางพัชนี สุธีวิตานันท์	กรรมการตรวจสอบ
3. นายนึกรัก ใบเงิน	กรรมการตรวจสอบ

หมายเหตุ: - นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ เป็นผู้ที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้

- นายสมชาย เจี่ยบียะสกุล ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างเป็นอิสระตามขอบเขตและความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ และตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งสอดคล้องกับข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีการสอบทานและผลักดันให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อให้บริษัทฯ มีการดำเนินงานภายใต้หลักธรรมาภิบาล มีความโปร่งใส สุจริตและเที่ยงธรรม มีการบริหารจัดการที่ให้ความสำคัญกับความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น เพื่อการเติบโตและพัฒนาอย่างมั่นคงและยั่งยืน โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ โดยในรอบปี 2567 คณะกรรมการตรวจสอบได้จัดให้มีการประชุมร่วมกับผู้บริหาร พนักงานที่เกี่ยวข้อง ผู้ตรวจสอบภายใน (Outsourcing) และผู้สอบบัญชี รวม 6 ครั้ง และการประชุมร่วมกันเป็นการเฉพาะกับผู้สอบบัญชีและผู้ตรวจสอบภายใน (Outsourcing) โดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุม 1 ครั้ง ซึ่งสาระสำคัญของการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบสรุปได้ดังนี้

<u>การสอบทานรายงานการเงิน</u>

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาสอบทานงบการเงินรายไตรมาส และงบการเงินประจำปีเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และงบการเงินรวม รวมถึงรายการระหว่างกัน โดยได้ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี และผู้บริหารที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำงบการเงินเพื่อทำการสอบทานให้มั่นใจว่า รายงานทางการเงินได้จัดทำขึ้นอย่างถูกต้องตามข้อกำหนดของกฎหมาย และเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมกับการจัดทำรายงานทางบัญชี มีการเปิดเผยข้อมูลประกอบงบการเงินที่ครบถ้วนในสาระสำคัญอย่างเพียงพอและเหมาะสม และเป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้งบการเงิน

<u>การเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันรายไตรมาสและประจำปีของบริษัทฯ</u>

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาการเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวโยงกันรายไตรมาส และประจำปีของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุผล และไม่ทำให้กลุ่มบริษัทฯ เสียประโยชน์ และเป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

<u>การสอบทานความเพียงพอและเหมาะสมของระบบการควบคุมภายใน</u>

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยพิจารณาจากรายงานผลการตรวจสอบของผู้ตรวจสอบภายใน (Outsourcing) ซึ่งทำหน้าที่ประเมินความเพียงพอของ

ระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ และรายงานของผู้สอบบัญชี ซึ่งไม่พบประเด็นหรือข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญ การดำเนินงานสอดคล้องกับนโยบาย และอำนาจอนุมัติที่กำหนดไว้ ตลอดจนฝ่ายบริหารได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขตามข้อเสนอแนะ แสดงให้เห็นว่าบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสม เพียงพอกับการดำเนินธุรกิจ โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในเพียงพอและเหมาะสมกับขนาดของกิจการ และสภาวะปัจจุบันของบริษัทฯ มีการติดตาม ควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจากการที่กรรมการ ผู้บริหาร หรือพนักงานนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงพิจารณาการทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและบุคคลที่เกี่ยวโยงกันอย่างเพียงพอ

การกำกับดูแลผู้ตรวจสอบภายใน (Outsourcing)

คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของผู้ตรวจสอบภายใน (Outsourcing) โดยการพิจารณาและอนุมัติแผนการตรวจสอบภายในประจำปี เพื่อให้มั่นใจว่ามีแผนการตรวจสอบประจำปีสอดคล้องและครอบคลุมระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงมีความเหมาะสมกับลักษณะที่แตกต่างกันไปในแต่ระยะของการดำเนินกิจการ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาผลการตรวจสอบภายในและการติดตามให้เป็นไปตามแผนการตรวจสอบภายในประจำปีของผู้ตรวจสอบภายใน (Outsourcing)

การพิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีประจำปี 2567

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ โดยพิจารณาคุณสมบัติ ความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ ผลการปฏิบัติงาน ขอบเขตแนวทางการตรวจสอบ รวมทั้งความเหมาะสมของค่าตอบแทน คณะกรรมการตรวจสอบจึงได้นำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นให้พิจารณาแต่งตั้งนายกฤษณ์ ชัชวาลวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 5016 และ/หรือ นางสาวสินสิริ ทังสมบัติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 7352 และ/หรือ นายไพบูล ตันกูล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4298 จากบริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ประจำปี 2567 ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีตามรายนามข้างต้น เป็นผู้สอบบัญชีตามรายชื่อที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ มีประสบการณ์ ความรู้และความสามารถที่เหมาะสมกับการตรวจสอบงบการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

การสอบทานและให้ความเห็นเกี่ยวกับนโยบายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ทบทวนกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ นโยบายบัญชีที่สำคัญของกลุ่มบริษัท นโยบายการตั้งค่าเผื่อการบัญชี และประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ สำหรับปี 2567 เพื่อให้สอดคล้องกับภาวการณ์ปัจจุบัน

การประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการตรวจสอบ

กรรมการตรวจสอบได้ทำการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบทั้งรายบุคคลและทั้งคณะ เพื่อให้มั่นใจว่าการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบดำเนินไปอย่างมีประสิทธิภาพ สนันสนุนและส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ มีคุณสมบัติที่ครบถ้วน รวมทั้งมีการปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ จากผลการประเมินดังกล่าว คณะกรรมการตรวจสอบมีคุณสมบัติที่ครบถ้วน และได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นไปตามขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ โดยสรุปคณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ และตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยใช้ความรู้ความสามารถ ความระมัดระวัง ความรอบคอบ และมีความเป็นอิสระอย่างเพียงพอ ตลอดจนให้ความเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ อย่างสร้างสรรค์เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียม คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าคณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร ตลอดจนพนักงานในระดับต่างๆ ของบริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการปฏิบัติหน้าที่เพื่อให้บรรลุเป้าหมายที่ตั้งไว้อย่างเป็นมืออาชีพ มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยเฉพาะการให้ความสำคัญในการปฏิบัติงาน มีระบบการบริหารจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสม มีนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตลอดจนมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสม รัดกุม และเพียงพอ

จากการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบในรอบปี 2567 ตามที่รายงานข้างต้น ทำให้เชื่อมั่นว่า กลุ่มบริษัทฯ มีการการจัดทำรายงานทางการเงินที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน เชื่อถือได้ และเป็นไปตามมาตรฐานทางการบัญชีที่รับรองทั่วไป มีการบริหารความเสี่ยงและระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมกับลักษณะธุรกิจ อีกทั้งกลุ่มบริษัทฯ มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี คำนึงถึงความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น โดยมีเป้าหมายเพื่อการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน

(นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์)
ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

การควบคุมภายในและรายการระหว่างกัน

การควบคุมภายใน

ระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญของการมีการจัดการระบบควบคุมภายในที่ดีเพื่อเป็นการสนับสนุนให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีระบบควบคุมภายในที่เพียงพอและครอบคลุมทุกด้าน เพื่อให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับ และระเบียบที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีกลไกการตรวจสอบและถ่วงดุลที่มีประสิทธิภาพเพียงพอในการปกป้องดูแลรักษาทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ อยู่เสมอ โดยจัดให้มีการกำหนดลำดับขั้นของอำนาจอนุมัติ (Delegation of Authority) และการแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบ (Segregation of Duties and Responsibilities) เพื่อให้การบริหารจัดการทั้งในระดับผู้บริหารและพนักงานมีการตรวจสอบและถ่วงดุลที่เหมาะสม มีการกำหนดระเบียบการปฏิบัติงานอย่างเป็นลายลักษณ์อักษร มีผู้ตรวจสอบภายใน (Outsourcing) ที่เป็นอิสระทำหน้าที่ตรวจสอบการปฏิบัติงานของหน่วยงานในกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปตามระเบียบที่วางไว้และรายงานโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีระบบการควบคุมภายใน (Internal Control) และระบบการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับกลุ่มบริษัทฯ โดยมีระบบงานที่ชัดเจนสามารถตรวจสอบได้ ซึ่งสอดคล้องกับแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2567 เมื่อวันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2567 โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบทุกท่านเข้าร่วมประชุมด้วย คณะกรรมการบริษัทได้ประเมินระบบควบคุมภายในโดยการซักถามข้อมูลจากฝ่ายบริหารของบริษัทฯ และอ้างอิงจากรายงานการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน และรายงานติดตามผลการตรวจสอบการควบคุมภายใน ที่ตรวจสอบและจัดทำโดยบริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์นอล ออดิท จำกัด และบริษัท พีแอนด์แอล ไอที ออดิท จำกัด (รวมเรียกว่า “P&L”) คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและประเมินระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ ใน 5 ด้าน ตามแนวทางของ COSO (The Committee of Sponsoring Organizations of the Tread-way Commission) ที่ได้ปรับปรุง Framework ใหม่ เมื่อเดือนพฤษภาคม 2556 นำมาปรับให้เหมาะสมกับบริษัทจดทะเบียนไทย ซึ่งคำถามหลักยังแบ่งออกเป็น 5 ส่วน เช่นเดียวกับแนวทาง COSO เดิม ดังนี้ 1) สภาพแวดล้อมการควบคุม 2) การประเมินความเสี่ยง 3) มาตรการควบคุม 4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล และ 5) ระบบการรายงานและติดตาม ทั้งนี้ ได้ขยายความแต่ละส่วนออกเป็นหลักการย่อยรวม 17 หลักการ ซึ่งประกอบด้วย

1) สภาพแวดล้อมการควบคุม (Control Environment)

บริษัทฯ ส่งเสริมและสนับสนุนให้เกิดสภาพแวดล้อมการควบคุมภายในที่ดี โดยกำหนดเป้าหมายและทิศทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการ (Corporate Governance) จรรยาบรรณ และจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจ (Code of Conduct) และคู่มือการปฏิบัติงานไว้เป็นลายลักษณ์อักษร มีการสื่อสารให้พนักงานทุกระดับได้รับทราบและถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด รวมทั้งกำหนดบทลงโทษหากมีการฝ่าฝืน มีการจัดโครงสร้างองค์กรที่ชัดเจนและมีกลไกการตรวจสอบและถ่วงดุล (Check and Balance) และมีผู้ตรวจสอบภายใน (Outsourcing) ทำหน้าที่ตรวจสอบและสอบทานการปฏิบัติงานสนับสนุนให้เกิดสภาพแวดล้อมของการควบคุมภายในที่ดี ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

1.1 องค์กรแสดงถึงความยึดมั่นในคุณค่าของความซื่อตรง (Integrity) และจริยธรรม

1.2 คณะกรรมการมีความเป็นอิสระจากฝ่ายบริหาร และทำหน้าที่กำกับดูแล (Oversight) และพัฒนาการดำเนินการด้านการควบคุมภายใน

1.3 ฝ่ายบริหารได้จัดให้มีโครงสร้างสายการรายงาน การกำหนดอำนาจในการสั่งการและความรับผิดชอบที่เหมาะสมเพื่อให้องค์กรบรรลุวัตถุประสงค์ ภายใต้การกำกับดูแล (Oversight) ของคณะกรรมการ

1.4 องค์กรแสดงถึงความมุ่งมั่นในการจูงใจ พัฒนาและการรักษาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ

1.5 องค์กรกำหนดให้บุคลากรมีหน้าที่และรับผิดชอบในการควบคุมภายใน เพื่อให้บรรลุตามวัตถุประสงค์ขององค์กร

2) การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

บริษัทฯ จัดให้มีระบบการบริหารความเสี่ยงโดยมีการแต่งตั้งคณะกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ทำงานบริหารความเสี่ยง มีหน้าที่ในการกำหนดกรอบนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของ COSO และมีหน้าที่ในการพิจารณาแนวทางและมาตรการในการจำกัดความเสี่ยงเพื่อจำกัดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น รวมทั้งมีหน้าที่ด้านการส่งเสริมให้มีการปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

2.1 องค์กรกำหนดวัตถุประสงค์ไว้อย่างชัดเจนเพียงพอ เพื่อให้สามารถระบุและประเมินความเสี่ยงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการบรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กร

2.2 องค์กรระบุและวิเคราะห์ความเสี่ยงทุกประเภทที่อาจกระทบต่อการบรรลุวัตถุประสงค์ไว้อย่างครอบคลุมทั้งองค์กร

2.3 องค์กรได้พิจารณาถึงโอกาสที่จะเกิดทุจริต ในการประเมินความเสี่ยงที่จะบรรลุวัตถุประสงค์ต่อองค์กร

2.4 องค์กรสามารถระบุและประเมินความเปลี่ยนแปลงที่อาจมีผลกระทบต่อระบบการควบคุมภายใน

3) มาตรการควบคุม (Control Activities)

บริษัทฯ จัดให้มีระเบียบกรอบอำนาจดำเนินการในการอนุมัติรายการที่ชัดเจนและเป็นลายลักษณ์อักษร โดยมีการแบ่งแยกหน้าที่ที่เหมาะสมและมีการสอบทานระหว่างกัน บริษัทฯ มีการกำหนดวิธีปฏิบัติในการทำธุรกรรมที่เข้าเงื่อนไขเป็นรายการที่เกี่ยวโยงกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และให้ผู้ตรวจสอบภายใน (Outsourcing) ตรวจสอบและติดตามการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบข้อบังคับ ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

3.1 องค์กรมีมาตรการควบคุมที่ลดความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กรให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้

3.2 องค์กรเลือกและพัฒนากิจกรรมการควบคุมทั่วไปด้วยระบบเทคโนโลยี เพื่อช่วยสนับสนุนการบรรลุวัตถุประสงค์

3.3 องค์กรจัดให้มีกิจกรรมการควบคุมผ่านทางนโยบาย ซึ่งได้กำหนดสิ่งที่คาดหวังและขั้นตอนการปฏิบัติ เพื่อให้นโยบายที่กำหนดไว้นั้นสามารถนำไปสู่การปฏิบัติได้

4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information and Communication)

บริษัทฯ จัดให้มีระบบข้อมูลสารสนเทศที่ต่อเนื่องและจัดให้มีช่องทางในการติดต่อสื่อสารที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้มีข้อมูลสำคัญเพียงพอที่จะใช้สนับสนุนการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัท และผู้บริหาร มีการจัดเก็บเอกสารข้อมูลตามข้อกำหนดของกฎหมาย มีการสอบทานและตรวจสอบงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปี ตลอดจนการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอและทันต่อเวลาเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้น นักลงทุนและผู้ใช้งบการเงินโดยผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และมีระบบการสื่อสารภายในและภายนอกเพื่อให้บุคลากรได้รับทราบข้อมูลสารสนเทศที่ใช้สำหรับการปฏิบัติงานได้อย่างครบถ้วน ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

4.1 องค์กรข้อมูลที่เกี่ยวข้องและมีคุณภาพ เพื่อสนับสนุนให้การควบคุมภายในสามารถดำเนินไปได้ตามที่กำหนดไว้

4.2 องค์กรสื่อสารข้อมูลภายในองค์กร ซึ่งรวมถึงวัตถุประสงค์และความรับผิดชอบต่อการควบคุมภายในที่จำเป็นต่อการสนับสนุนให้การควบคุมภายในสามารถดำเนินไปได้ตามที่วางไว้

4.3 องค์กรได้สื่อสารกับหน่วยงานภายนอก เกี่ยวกับประเด็นที่อาจมีผลกระทบต่อการควบคุมภายใน

5) ระบบการรายงานและติดตาม (Monitoring Activities)

บริษัทฯ มีการติดตามผลการดำเนินงานเปรียบเทียบกับเป้าหมายธุรกิจหรือตัวชี้วัด (KPI) และรายงานผลพร้อมทั้งวิเคราะห์สาเหตุของผลต่างเพื่อกำหนดแนวทางการแก้ไขภายในระยะเวลาที่เหมาะสมต่อผู้บริหารและคณะกรรมการบริษัท สำหรับด้านระบบการควบคุมภายใน บริษัทฯ กำหนดให้ผู้ตรวจสอบภายใน (Outsourcing) รับผิดชอบในการตรวจสอบและรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอในระยะเวลาที่เหมาะสม ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

5.1 องค์กรติดตามและประเมินผลการควบคุมภายใน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการควบคุมภายในยังดำเนินไปอย่างครบถ้วน เหมาะสม

5.2 องค์กรประเมินและสื่อสารข้อบกพร่องของการควบคุมภายในอย่างทันเวลาต่อบุคคลที่รับผิดชอบ ซึ่งรวมถึงผู้บริหารระดับสูงและคณะกรรมการตามความเหมาะสม

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่า ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในของกลุ่มบริษัทฯ มีความเพียงพอและเหมาะสม ทั้งนี้ในระหว่างปี 2567 กลุ่มบริษัทฯ มีการเปลี่ยนแปลงผู้ตรวจสอบภายใน (Outsourcing) โดยได้ว่าจ้าง บริษัท เอ.เอ็ม.ที. ออดิท จำกัด (“AMT”) เพื่อทำการตรวจสอบระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ โดยได้เข้าทำการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT General Control) และการควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย แทน P&L ซึ่งมีการดำเนินงานต่อเนื่องกันตั้งแต่ปี 2567 เป็นต้นไป รวมทั้งมีระบบควบคุมภายในในเรื่องการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ จากการที่กรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงการทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและบุคคลที่เกี่ยวโยงกันอย่างเพียงพอแล้ว นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาอนุมัติแบบประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ ซึ่งจัดทำขึ้นตามแบบประเมินของสำนักงาน ก.ล.ต.

การแต่งตั้งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

กลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้าง บริษัท สำนักงาน เอ.เอ็ม.ที. โซลูชั่น จำกัด (“AMT”) เป็นผู้ตรวจสอบภายใน และแต่งตั้ง นางณัฐสรวง วิค ให้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในมีวุฒิการศึกษา ประสบการณ์ การอบรม ที่เหมาะสม และมีความเข้าใจในกิจกรรมและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ จึงเห็นว่า มีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวได้อย่างเหมาะสมเพียงพอ ทั้งนี้ การพิจารณา และอนุมัติ แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ จะต้องผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ โดยบริษัทได้มอบหมายให้นายชัยนาท บัวทอง เลขานุการบริษัท เป็นผู้รับผิดชอบในการประสานงานร่วมกับนางณัฐสรวง วิค ซึ่งเป็นหัวหน้างานตรวจสอบภายในองค์กรที่บริษัทได้ว่าจ้างจากภายนอก

การตรวจสอบและสอบทานระบบควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้าง P&L เพื่อทำการตรวจสอบระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ โดยได้เข้าทำการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT General Control) และการควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย ตั้งแต่ปี 2560 จนถึง วันที่ 29 กุมภาพันธ์ ปี 2567 ต่อมาได้ว่าจ้าง บริษัท สำนักงาน เอ.เอ็ม.ที. โซลูชั่น จำกัด (“AMT”) เพื่อเป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ ปี 2567 และรายงานให้แก่คณะกรรมการตรวจสอบรับทราบในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ โดยได้ทำการตรวจสอบระบบควบคุมภายในแยกเป็น 7 วงจรหลัก ได้แก่

1) วงจรรายได้
2) วงจรรายจ่าย
3) การบริหารสินทรัพย์ถาวร
4) การบริหารงานทรัพยากรบุคคล
5) การบริหารสินค้าและคลังสินค้า
6) การบริหารความเสี่ยง
7) การตอบแบบประเมินความเพียงพอระบบการควบคุมภายใน (COSO)

โดยการดำเนินงานเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ ผู้ตรวจสอบภายใน (Outsourcing) ได้ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายใน หมุนเวียนไปตาม 7 ระบบงานหลัก (87 ระบบงานย่อย) ซึ่งสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
1. ระบบวงจรรายได้	1.1 นโยบาย/ระเบียบ/ขั้นตอนการปฏิบัติงานเกี่ยวกับวงจรรายได้ 1.2 อำนาจดำเนินการ/อำนาจอนุมัติ และตัวอย่างลายเซ็น 1.3 การจัดทำประมาณการรายได้ หรือ Business Plan 1.4 การขึ้นทะเบียนลูกค้า 1.5 การกำหนดราคาค่าบริการ/สัญญาหรือข้อตกลง 1.6 การบันทึกลูกหนี้และรับชำระ 1.7 การควบคุมการพิสูจน์ยอดเงินฝากธนาคาร 1.8 การควบคุมเช็ครับ (Cheque On Hand) 1.9 การวิเคราะห์อายุลูกหนี้และการตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ 1.10 ภาษีขาย 1.11 ภาษีถูกหัก ณ ที่จ่าย 1.12 การกำหนดสิทธิ์ในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ
2. ระบบวงจรรายจ่าย	2.1 นโยบาย/ระเบียบและขั้นตอนการปฏิบัติงานเกี่ยวกับระบบงานวงจรรายจ่าย 2.2 อำนาจดำเนินการ/อำนาจอนุมัติ และตัวอย่างลายเซ็น 2.3 การควบคุมงบประมาณด้านรายจ่าย 2.4 กระบวนการคัดเลือกและขึ้นทะเบียนผู้ขายรายใหม่/การประเมินผู้ขายรายเดิมประจำปี 2.5 กระบวนการขอซื้อ (PR) 2.6 กระบวนการจัดซื้อ/จัดจ้าง 2.7 กระบวนการทำสัญญาจัดจ้าง 2.8 กระบวนการรับของ 2.9 การบันทึกรายการเจ้าหนี้ 2.10 การจ่ายชำระหนี้ 2.11 การควบคุมเช็คจ่าย 2.12 การวิเคราะห์อายุเจ้าหนี้ (AP Aging) 2.13 การควบคุมเงินสดย่อย

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
	2.14 การควบคุมเงินทดรองจ่าย 2.15 การพิสูจน์ยอดเงินฝากธนาคาร (Bank Reconciliation) 2.16 การควบคุมภาษีซื้อ 2.17 ภาษีหัก ณ ที่จ่าย 2.18 การกำหนดสิทธิ์ในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ
3. ระบบการบริหารทรัพย์สินถาวร	3.1 การจัดทำ นโยบาย/ระเบียบและขั้นตอนการปฏิบัติงานเกี่ยวกับกระบวนการบริหารสินทรัพย์ถาวร 3.2 การจัดทำ ขอบเขตอำนาจหน้าที่/ความรู้ความเข้าใจในการปฏิบัติงาน 3.3 การควบคุมอำนาจดำเนินการ/อำนาจอนุมัติ และตัวอย่างลายเซ็น 3.4 การควบคุมกระบวนการขอซื้อสินทรัพย์ถาวร 3.5 การควบคุมทะเบียนสินทรัพย์ถาวร 3.6 การควบคุมการคำนวณค่าเสื่อมราคา 3.7 การควบคุมสินทรัพย์เช่า 3.8 การควบคุมการจำหน่าย การเลิกใช้ การบริจาคสินทรัพย์ถาวร และการตัดออกจากบัญชีคุมสินทรัพย์ถาวร 3.9 การควบคุมการตรวจนับสินทรัพย์ถาวร 3.10 การควบคุมการนำสินทรัพย์ออกนอกบริษัท 3.11 การควบคุมการโอนย้ายสินทรัพย์ระหว่างบุคคลหรือแผนก 3.12 การควบคุมการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร 3.13 การควบคุมการทำประกันภัยสำหรับสินทรัพย์ถาวร 3.14 การควบคุมการกำหนดสิทธิ์ในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ
4. ระบบการบริหารทรัพยากรบุคคล	4.1 นโยบาย/ระเบียบและขั้นตอนการปฏิบัติงาน เกี่ยวกับการบริหารทรัพยากรบุคคล 4.2 แผนผังโครงสร้างองค์กร/โครงสร้างหน่วยงาน/ขอบเขตอำนาจหน้าที่/ความรู้ความเข้าใจในการปฏิบัติงาน และการวางแผนกำลังพล 4.3 การจัดทำ อำนาจดำเนินการ อำนาจอนุมัติ และตัวอย่างลายเซ็น 4.4 การสรรหา และว่าจ้าง 4.5 การควบคุมค่าตอบแทน 4.6 การควบคุมสวัสดิการ 4.7 การควบคุมเงินเดือน 4.8 การควบคุมการปฏิบัติงาน 4.9 การประเมินผล 4.10 การพัฒนาบุคลากร 4.11 การเลิกจ้างและลาออก 4.12 การกำหนดสิทธิ์ในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ 4.13 อื่น ๆ
5. ระบบการบริหารสินค้าคงคลัง	5.1 นโยบาย/ระเบียบและขั้นตอนการปฏิบัติงานเกี่ยวกับการบริหารคลังสินค้า 5.2 อำนาจดำเนินการ/อำนาจอนุมัติ และตัวอย่างลายเซ็น 5.3 กระบวนการรับสินค้า 5.4 กระบวนการจ่ายสินค้า 5.5 การตรวจนับสินค้าคงเหลือ 5.6 การควบคุม และการดูแลความปลอดภัยของคลังสินค้า 5.7 การปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง 5.8 การกำหนดสิทธิ์ในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ
6. การบริหารความเสี่ยง	6.1 นโยบายการบริหารความเสี่ยงขององค์กร 6.2 โครงสร้างการบริหารความเสี่ยงและความรับผิดชอบ 1) โครงสร้างการบริหารความเสี่ยง 2) บทบาทและความรับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยง 3) คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
	6.3 กระบวนการบริหารความเสี่ยงขององค์กร 4) การกำหนดวัตถุประสงค์ (Objective Setting) 5) การบ่งชี้เหตุการณ์ (Event Identification) 6) การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment) 7) การตอบสนองความเสี่ยง (Risk Response) 6.4 กิจกรรมควบคุม (Control Activities) 6.5 ระบบการติดตาม (Monitoring Activities)
7. การตอบแบบประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน (COSO)	7.1 องค์กรแสดงถึงความยึดมั่นในคุณค่าของความซื่อตรง (Integrity) และจริยธรรม 7.2 คณะกรรมการมีความเป็นอิสระจากฝ่ายบริหาร และทำหน้าที่กำกับดูแล (Oversight) และพัฒนาการดำเนินการด้านการควบคุมภายใน 7.3 ฝ่ายบริหารได้จัดให้มีโครงสร้างสายการรายงาน การกำหนดอำนาจในการสั่งการและความรับผิดชอบที่เหมาะสมเพื่อให้องค์กรบรรลุวัตถุประสงค์ ภายใต้การกำกับดูแล (Oversight) ของคณะกรรมการ 7.4 องค์กรแสดงถึงความมุ่งมั่นในการจูงใจ พัฒนาและการรักษาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ 7.5 องค์กรกำหนดให้บุคลากรมีหน้าที่และรับผิดชอบในการควบคุมภายใน เพื่อให้บรรลุตามวัตถุประสงค์ขององค์กร <u>การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)</u> 7.6 องค์กรกำหนดวัตถุประสงค์ไว้อย่างชัดเจนเพียงพอ เพื่อให้สามารถระบุและประเมินความเสี่ยงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการบรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กร 7.7 องค์กรระบุและวิเคราะห์ความเสี่ยงทุกประเภทที่อาจกระทบต่อการบรรลุวัตถุประสงค์ไว้อย่างครอบคลุมทั่วทั้งองค์กร 7.8 องค์กรได้พิจารณาถึงโอกาสที่จะเกิดทุจริต ในการประเมินความเสี่ยงที่จะบรรลุวัตถุประสงค์ต่อองค์กร 7.9 องค์กรสามารถระบุและประเมินความเปลี่ยนแปลงที่อาจมีผลกระทบต่อระบบการควบคุมภายใน <u>มาตรการควบคุม (Control Activities)</u> 7.10 องค์กรมีมาตรการควบคุมที่ลดความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุวัตถุประสงค์ขององค์กรให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ 7.11 องค์กรเลือกและพัฒนากิจกรรมการควบคุมทั่วไปด้วยระบบเทคโนโลยี เพื่อช่วยสนับสนุนการบรรลุวัตถุประสงค์ 7.12 องค์กรจัดให้มีกิจกรรมการควบคุมผ่านทางนโยบาย ซึ่งได้กำหนดสิ่งที่คาดหวังและขั้นตอนการปฏิบัติเพื่อให้นโยบายที่กำหนดไว้นั้นสามารถนำไปสู่การปฏิบัติได้ <u>ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication)</u> 7.13 องค์กรมีข้อมูลที่เกี่ยวข้องและมีคุณภาพ เพื่อสนับสนุนให้การควบคุมภายในสามารถดำเนินไปได้ตามที่กำหนดไว้ 7.14 องค์กรสื่อสารข้อมูลภายในองค์กร ซึ่งรวมถึงวัตถุประสงค์และความรับผิดชอบต่อการควบคุมภายในที่จำเป็นต่อการสนับสนุนให้การควบคุมภายในสามารถดำเนินไปได้ตามที่วางไว้ 7.15 องค์กรได้สื่อสารกับหน่วยงานภายนอก เกี่ยวกับประเด็นที่อาจมีผลกระทบต่อการควบคุมภายใน <u>ระบบการติดตาม (Monitoring Activities)</u> 7.16 องค์กรติดตามและประเมินผลการควบคุมภายใน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการควบคุมภายในยังดำเนินไปอย่างครบถ้วน เหมาะสม 7.17 องค์กรประเมินและสื่อสารข้อบกพร่องของการควบคุมภายในอย่างทันเวลาต่อบุคคลที่รับผิดชอบ ซึ่งรวมถึงผู้บริหารระดับสูงและคณะกรรมการตามความเหมาะสม

ในส่วนการดำเนินงานเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายใน เรื่อง การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT General Control) AMT ได้ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายใน เรื่อง การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ 14 หัวข้อ ซึ่งสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
1. การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ	1.1 นโยบายความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ 1.2 โครงสร้างความปลอดภัยสารสนเทศ 1.3 ความมั่นคงปลอดภัยด้านทรัพยากรบุคคล 1.4 การบริหารจัดการทรัพย์สิน 1.5 การควบคุมการเข้าถึง 1.6 การเข้ารหัสข้อมูล 1.7 ความมั่นคงปลอดภัยทางกายภาพและสภาพแวดล้อม 1.8 ความมั่นคงปลอดภัยสำหรับการดำเนินการ 1.9 ความมั่นคงปลอดภัยสำหรับการสื่อสารข้อมูล 1.10 การจัดหา การพัฒนา และการบำรุงรักษาระบบ 1.11 ความสัมพันธ์กับผู้ให้บริการภายนอก 1.12 การบริหารจัดการเหตุการณ์ความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ 1.13 การบริหารจัดการสารสนเทศเพื่อสร้างความต่อเนื่องทางธุรกิจ 1.14 ความสอดคล้อง

ในส่วนการดำเนินงานเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายใน เรื่อง การควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย AMT ได้ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายใน เรื่อง การควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย 9 หัวข้อ ซึ่งสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
1. การควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย	1.1 นโยบาย/ระเบียบ/ขั้นตอนการปฏิบัติงานของฝ่ายกฎหมาย 1.2 แนวทางการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามระเบียบขั้นตอน และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง 1.3 แผนผังโครงสร้างหน่วยงานของฝ่ายกฎหมายและฝ่ายที่เกี่ยวข้อง 1.4 ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของฝ่ายกฎหมายและฝ่ายที่เกี่ยวข้อง 1.5 กฎหมายที่สำคัญเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า 1.6 การปฏิบัติตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 1.7 การปฏิบัติตามข้อกำหนดตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย 1.8 การจัดทำทะเบียนคุมสัญญา และเอกสารสำคัญที่เกี่ยวข้อง 1.9 ภาพแวดล้อมและความปลอดภัยในการจัดเก็บข้อมูลและเอกสารสำคัญต่างๆ

โดยภาพรวม จากการตรวจสอบระบบควมคุมภายในโดย AMT สรุปได้ว่า กลุ่มบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายในที่ได้กำหนดขึ้นมา กลุ่มบริษัทฯ มีการควบคุมภายในในส่วนที่เป็นสาระสำคัญที่เพียงพอ ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทฯ บรรลุวัตถุประสงค์เพื่อ

- เพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ
- เพิ่มความเชื่อมั่นของผู้บริหารระดับสูงว่ากลุ่มบริษัทฯ มีระบบข้อมูลที่เชื่อถือได้ และไม่มีข้อผิดพลาดที่มีสาระสำคัญ
- ให้เกิดความมั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอ และพนักงานมีการปฏิบัติงานตามระบบการควบคุมภายในที่กำหนดไว้

ข้อสังเกตจากผู้สอบบัญชี

บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด (“PwC”) ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกลุ่มบริษัทฯ ไม่มีข้อสังเกตเกี่ยวกับระบบควบคุมภายใน และระบบบัญชี สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567

ข้อบกพร่องเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายใน

-ไม่มี-

ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบในกรณีที่มีความเห็นแตกต่างไปจากความเห็นของคณะกรรมการบริษัท

-ไม่มี-

รายการระหว่างกัน

บริษัท / บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท โกลบัล วู้ดชิพ จำกัด (“GWC”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิพเชื้อเพลิง เปลือกไม้ และเชื้อเพลิงอื่น ให้บริการชั่งน้ำหนัก ให้บริการขนส่ง	GWC เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท ชัยโย ซัพพลายเชน จำกัด (“SSC”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิพเชื้อเพลิง และเปลือกไม้ ให้บริการขนส่ง	1. SSC เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ 2. มีกรรมการร่วมกันจำนวน 1 ท่าน ได้แก่ นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย
บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด (“SBP”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิพเชื้อเพลิง และเปลือกไม้ ให้บริการขนส่ง	SBP เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท โกลบัล วู้ดชิพ เทรดดิ้ง จำกัด (“GWT”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิพเชื้อเพลิง และเปลือกไม้ ให้บริการขนส่ง	GWT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท อะโกร เอ็นเนอร์จี้ ซัพพลาย จำกัด (“AES”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิพเชื้อเพลิง	AES เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท สยาม อะโกร อินดัสตรี้ โปรดักส์ เทรดดิ้ง จำกัด (“SAIPT”)	ธุรกิจจำหน่ายเปลือกไม้	SAIPT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท แอ๊ดวานซ์ อัลไลแอนซ์ โลจิสติกส์ จำกัด (“AAL”)	ธุรกิจให้บริการขนส่งสินค้า	AAL เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท น้ำพองสมาย จำกัด (“NPS”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำดิบ	NPS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท แอ๊ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด (“AUT”) (เดิมชื่อ บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด (“BBR”))	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำดิบและน้ำอุตสาหกรรม	AUT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท แอ๊ดวานซ์ อาเซี่ยน จำกัด (“AAS”)	ธุรกิจผลิตกล้าไม้และต้นกล้าทางการเกษตร	AAS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (“AED”)	ธุรกิจให้บริการปรึกษาด้านวิศวกรรม ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ ให้บริการ EPC ออกแบบและจัดหาอุปกรณ์ก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักร	AED เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
Ascender Limited (“ASD”)	ธุรกิจจำหน่ายเครื่องจักร	ASD เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียร์ริ่ง จำกัด (“GIE”)	ธุรกิจให้บริการทางด้านวิศวกรรม ก่อสร้างอาคาร ถนน ลานคอนกรีต ให้บริการจ้างเหมาเครื่องจักรกลหนัก, ให้บริการจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล ให้บริการแม่บ้าน ให้บริการขนย้ายขยะเก่าเข้ากระบวนการผลิตและขนย้ายขี้เถ้าเข้าสู่กระบวนการกำจัด	GIE เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท เออีดี แฟบริเคชั่น จำกัด (“AEDF”)	ธุรกิจเชื่อมประกอบและแปรรูปโลหะตามลักษณะการใช้งานและการผลิตตามความต้องการของลูกค้า และงานโครงสร้างเหล็กและจำหน่ายอะไหลและอุปกรณ์	AEDF เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด (“AAF”)	ธุรกิจผลิตแผ่นใยไม้อัดแข็ง	AAF เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท ทริปเปิ้ล เอ บอร์ด จำกัด (“TAB”)	ธุรกิจผลิตแผ่นไม้อัดและแผ่นไม้วีเนียร์	1. TAB เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ 2. กรรมการของ TAB เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่และกรรมการของบริษัทฯ จำนวน 1 ท่าน ได้แก่ นายพรเมตต์ ทรงเมตตา
บริษัท แอ๊ดวานซ์ โปรเฟสชั่นแนล เทรนนิ่ง จำกัด (“APT”)	ธุรกิจฝึกอบรมและให้บริการอบรมต่างๆ	APT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท ซีเอสอาร์ แอนด์ จีอาร์เอ็ม แมนเนจเม้นท์ จำกัด (“CSRGRM”)	ธุรกิจบริการให้คำปรึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ	CSRGRM เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท ซัยโย สไมล์ จำกัด (“SS”)	ธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์เพื่อจำหน่ายหรือให้เช่า	SS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (“AIR”)	ธุรกิจวิจัยและพัฒนาเชิงบูรณาการที่เน้นทางด้านวิศวกรรมและเทคโนโลยี	AIR เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท เออีดี เซอร์วิส จำกัด (“AEDS”)	ธุรกิจผลิตแผ่นไม้บางและผลิตภัณฑ์ไม้	AEDS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท อีโค่ กรีน ทรี จำกัด (“”EGT”)	ธุรกิจการปลูกพืชยืนต้น	EGT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท เรดิอัส จำกัด (“RDI”)	ธุรกิจการจัดทำซอฟต์แวร์สำเร็จรูป	RDI เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท ซัยโย ไบโอฟูเอล จำกัด (“SBF”)	ธุรกิจขายส่งวัตถุดิบ ทางการเกษตร	SBF เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท ไบโอแมส เทรดดิ้ง จำกัด ("BMT")	ธุรกิจขายส่งวัตถุดิบ ทางการเกษตร	BMT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
นายวิระชัย ทรงเมตตา	-	เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 22.66 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
นายณัฏฐ์ ทรงเมตตา	-	เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 15.80 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	-	เป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 19.02 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	-	เป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 21.06 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	-	เป็นประธานกรรมการบริหาร กรรมการบริษัท และกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	-	เป็นผู้บริหาร กรรมการบริษัท และกรรมการบริหาร
นางสาวจินตนา ทรงเมตตา	-	เป็นญาติสนิทของกลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE

(1) บริษัทย่อยซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิง

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
ค่าซื้อวัตถุดิบและค่าขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวล			**1. การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล** และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้นสามารถซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลทุกชนิดกับผู้ขายเชื้อเพลิงรายอื่นที่ไม่เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันได้ รวมทั้งกำหนดให้มีปริมาณการส่งมอบขั้นต่ำหรือค่าความร้อนขั้นต่ำต่อปีเพื่อควบคุมคุณภาพของเชื้อเพลิง บริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดยกำหนดให้ราคาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลประเภทเปลือกไม้ไม่สูงกว่าราคาตลาด ซึ่งคำนวณจากต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม และกำหนดราคาซื้อเชื้อเพลิงประเภทอื่น เช่น ไม้สับ ไม้ท่อน เปลือกไม้ ขี้เลื่อย ฝุ่นไม้ ไม้อัด เศษไม้อัด และต้นพลังงาน เป็นต้น ในราคาที่เทียบเคียงได้กับราคาตลาด เนื่องจากเชื้อเพลิงเหล่านี้เป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตและให้ค่าความร้อนสูง ซึ่งโรงงานของบริษัทที่เกี่ยวข้องข้างต้นตั้งอยู่บริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยจึงซื้อเชื้อเพลิงเหล่านี้เพื่อใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า **2. การจ้างขนส่งวัตถุดิบเชื้อเพลิง** บริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลจ้างบริษัทที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ GWC SSC GWT และ SBP ขนส่งเชื้อเพลิงที่รับซื้อจากบุคคลภายนอกมาส่งที่โรงไฟฟ้า โดยคิดค่าบริการขนส่งในราคาที่ใกล้เคียงกับราคาตลาด เนื่องจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวมีธุรกิจขนส่งและมีรถบรรทุกเป็นของตัวเอง จึงมีความพร้อมในการให้บริการและยังมีความชำนาญเส้นทางโรงไฟฟ้า โดยที่ค่าจ้างขนส่งเชื้อเพลิง ขึ้นอยู่กับชนิดเชื้อเพลิงและระยะทาง	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความจำเป็นและเหมาะสม เนื่องจากเป็นรายการปกติธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ และเป็นรายการที่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป และเชื้อเพลิงเป็นวัตถุดิบสำคัญสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้า นอกจากนี้ ขณะที่ราคาซื้อขายได้กำหนดให้ไม่สูงกว่าราคาตลาดซึ่งเป็นราคาที่เหมาะสม
AES	404,923	413,959		
GWC	75,516	40,088		
SSC	21,720	23,773		
GWT	8,966	19,427		
SBP	2,765	2,375		
BMT	-	8,004		
SBF	-	1,882		
รวม	513,890	509,508		
เจ้าหนี้การค้า				
AES	6,853	15,955		
GWC	4,647	3,371		
GWT	575	1,356		
SSC	1,256	1,985		
SBP	94	148		
BMT	-	454		
SBF	-	223		
รวม	13,425	23,492		

(2) บริษัทย่อยซื้อน้ำเพื่อใช้ในการดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
ค่าซื้อน้ำเพื่อใช้ในการดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า NPS (ALCP3)	2,691	2,367	บริษัทย่อยราย ALCP ซื้อน้ำดิบจาก NPS เพื่อใช้ในขั้นตอนการผลิตกระแสไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าขยะ ALCP3 เนื่องจากพื้นที่โครงการไม่เพียงพอต่อการขุดบ่อ ALCP จึงจำเป็นต้องซื้อน้ำดิบจาก NPS โดยทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบระยะยาว โดยอัตราค่าน้ำดิบตามสัญญาเป็นราคาที่ใกล้เคียงกับราคาตลาด	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความจำเป็นและเหมาะสม เนื่องจากเป็นสิ่งที่จำเป็นในการผลิตกระแสไฟฟ้า และบริษัทที่เกี่ยวข้องสามารถจัดหาน้ำให้แก่โรงไฟฟ้าได้ในเวลาที่ขาดแคลน นอกจากนี้อัตราค่าน้ำที่ซื้อจากบริษัทที่เกี่ยวข้องเป็นราคาที่ใกล้เคียงหรือถูกกว่าราคาตลาด และเป็นรายการที่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป
เจ้าหนี้ค่าน้ำ NPS (ALCP3)	381	280		

(3) บริษัทย่อยจ้างบริการสร้างและติดตั้งเครื่องจักร จ้างเหมาก่อสร้าง ซ่อมแซมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และซื้อสินทรัพย์ถาวร

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
ค่าบริการจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรภายใต้สัญญาจ้างติดตั้งเครื่องจักร (EPC)			AED เป็นผู้มีความเชี่ยวชาญในการจัดหา ติดตั้งและทดสอบอุปกรณ์และเครื่องจักรสำหรับโรงไฟฟ้า โดยมีประสบการณ์ในการสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ตั้งแต่เริ่มแรก ได้แก่ โครงการ ACP1 ACP2 ALCP1 ALCP2 ALCP3 AAPP1 AAPP2 AAP1 และ ABA1 นอกจากนี้ AED ยังมีความพร้อมในด้านบุคลากรและเครื่องมือ มีความรู้ความสามารถในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้ตามแบบที่กลุ่มบริษัทฯ กำหนด ซึ่งทำให้สามารถใช้เชื้อเพลิงได้อย่างมีประสิทธิภาพ ในปี 2566 BPP และ ABP มีรายการจ่ายค่าบริการจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรภายสัญญาจ้างเหมาติดตั้งเครื่องจักร (EPC) ให้แก่ AED และ ASD โดยจ่ายตาม Progress ของงาน ในปี 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้า มีรายการจ่ายค่าบริการจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรภายสัญญาจ้างเหมาติดตั้งเครื่องจักร (EPC) สำหรับโครงการ Solar farm ให้แก่ AED และ ASD โดยจ่ายตาม Progress ของงาน	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก AED และ ASD มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า นอกจากนี้อัตราค่าบริการตามสัญญาจ้างติดตั้งเครื่องจักรของ AED และ ASD เป็นมูลค่าที่เทียบเคียงได้กับราคาตลาด เปรียบเทียบโดยการเสนอราคาจากผู้ประกอบการ 3 ราย รวมทั้ง บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามขั้นตอนการลงทุนโครงการใหม่ที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครบถ้วน
AED	257,902	1,515,026		
ASD	189,755	2,197,830		
รวม	447,657	3,712,856		
เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ถาวร				
ASD	6,318	3,146		
AED	-	71,795		
รวม	6,318	74,941		

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้าภายใต้สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (งานโยธา)			GIE เป็นผู้ก่อสร้างอาคารและงานโยธาสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง โดยพิจารณาจากการที่ GIE เป็นผู้มีความเชี่ยวชาญและก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัทฯ มาแล้วหลายโครงการ ในปี ในปี 2566 และ 2567 BPP NCE และ ABP ได้มีการจ้างก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า SPP คลองขลุง (BPP3) โครงการโรงไฟฟ้าขยะเชียงหวาง(NCE) และโครงการโรงไฟฟ้าขยะโชคชัย(ABP) ภายใต้สัญญาจ้าง GIE AED และ AEDS	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก GIE มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า นอกจากนี้อัตราค่าบริการตามสัญญาก่อสร้างของ GIE เป็นมูลค่าที่เทียบเคียงได้กับราคาตลาด เปรียบเทียบโดยการเสนอราคาจากผู้ประกอบการ 3 ราย รวมทั้ง บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามขั้นตอนการลงทุนโครงการใหม่ที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครบถ้วน
GIE	68,118	176,712		
AEDS	30,522	5,627		
รวม	98,640	182,339		
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร				
GIE	464	3,850		
AEDS	-	3,920		
รวม	464	7,770		
รายการซื้อสินทรัพย์ถาวร			กลุ่มบริษัทมีรายการซื้อสินทรัพย์ประเภทเครื่องจักรและชิ้นส่วนอะไหล่ สำหรับงาน 3 ประเภท คือ งานท่อ (Fabricated Duct) งานโครงสร้าง (Fabricated Structure) และเครื่องจักร (Fabricated Equipment) จาก AEDF เพื่อใช้ในงานซ่อมบำรุงและปรับปรุงโรงไฟฟ้าสำหรับทุกโครงการเป็นรายปี และบริษัทย่อยราย ALCP BPP และ ACES มีการจัดทำสัญญาศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการกับ CSRGRM นอกจากนี้ GIE เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าและมีเครื่องมืออุปกรณ์พร้อมในการทำงาน มีประสบการณ์ในงานปรับปรุงที่ดิน และสามารถส่งมอบงานภายในระยะเวลาที่กำหนด บริษัทย่อยจึงว่าเช่าเครื่องจักรกลหนักในการปรับปรุงที่ดินเพื่อเตรียมพื้นที่สำหรับก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า ACP4, ALCP6 และโครงการหลุมฝังกลบขยะเพ็ญ สำหรับปี 2566 และ 2567 บริษัท BBTF ได้ทำรายการจ้าง EGT เพื่อดูแลรักษาต้นไม้	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่าราคาสินทรัพย์ดังกล่าวสมเหตุสมผลเนื่องจาก AED และ AEDF มีศักยภาพในการจัดหาเครื่องมืออุปกรณ์ในราคาที่ถูกกว่าการซื้อจากบุคคลภายนอก เป็นประโยชน์แก่บริษัทฯ และ การจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่ AEDF เพื่อผลิตเครื่องจักรและอุปกรณ์ตามลักษณะที่บริษัทฯ เป็นผู้กำหนดในอัตราร้อยละ 30 เป็นอัตราที่เหมาะสมเนื่องจากใกล้เคียงกับอัตราที่บริษัทฯ จ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่บริษัทอื่นภายนอก เป็นตามราคาตลาดและมีเงื่อนไขการค้าทั่วไป นอกจากนี้การซื้อสินทรัพย์อื่นๆ เช่น ตู้คอนเทนเนอร์ แผ่นฮาร์ดบอร์ด และรถยนต์ เป็นราคาเหมาะสมที่สามารถเทียบเคียงได้กับราคาตลาด และมีความเห็นว่าราคาสินทรัพย์รายการซื้อที่ดินกับ ACIP และนางสาวจินตนา ทรงเมตตา และรายการซื้อที่ดิน AUT และนายธีรวุฒิ ทรงเมตตา ดังกล่าวสมเหตุสมผลเนื่องจากราคาดังกล่าวเทียบเคียงได้กับราคาประเมินที่ดินเฉลี่ยจากผู้
AEDF	2,205	4,532		
CSRGRM	6,535	5,432		
GIE	87,211	61,861		
EGT	600	1,200		
รวม	96,551	73,025		
เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์ถาวร				
AEDF	-	8,822		
AED	1,622	-		
CSRGRM	2,726	-		
รวม	4,348	8,822		
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อสินทรัพย์และค่าซ่อมแซม				
AEDF	6,386	1,212		
CSRGRM	7,477	5,329		
AAS	-	49		
รวม	13,863	6,590		
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย				
EGT	300	300		
เงินจ่ายล่วงหน้าซื้อสินทรัพย์ถาวร				
CSRG	7,477	7,982		
AEDF	15,604	55		
GIE	36,050	84		
ASD	70,924	3,173		

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
รวม	130,055	11,294		ประเมินอิสระ 2 รายที่ได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
รายการซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน			กลุ่มบริษัทฯ มีรายการซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตนประเภทระบบงาน ERP จาก APT เพื่อใช้เป็นระบบงานสารสนเทศสำหรับเก็บรวบรวมข้อมูลของ นอกจากนี้ APT เป็นผู้ให้บริการติดตั้งระบบ ERP และมีเครื่องมืออุปกรณ์พร้อมในการทำงาน และสามารถส่งมอบงานภายในระยะเวลาที่กำหนด บริษัทย่อยจึงว่าจ้างให้ APT เป็นผู้ติดตั้งระบบให้กับกลุ่มบริษัทฯ และมีการว่าจ้าง RDI มาเขียนเว็บไซต์สำหรับจัดกิจกรรมต่างๆ ซึ่งทาง RDI เป็นผู้จัดทำซอฟต์แวร์สำเร็จรูป สำหรับปี 2566 และ 2567 มีการทำรายการจ้าง AIR เพื่อจัดทำระบบ Simulator ในการเดินเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงานของเครื่องจักร	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่าราคาสินทรัพย์ดังกล่าวสมเหตุสมผลเนื่องจาก APT มีศักยภาพในการจัดหาเครื่องมืออุปกรณ์ในราคาที่ถูกกว่าการซื้อจากบุคคลภายนอก เป็นประโยชน์แก่บริษัทฯ จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
APT	2,977	220		
AIR	5,762	6,184		
รวม	8,739	6,404		
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน				
APT	640	640		
ซื้อชิ้นส่วนอะไหล่			บริษัทย่อยว่าจ้าง AEDF ในการผลิตเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ เนื่องจากบริษัทดังกล่าวมีความเชี่ยวชาญในการผลิตเครื่องจักรและอุปกรณ์ตามลักษณะที่กำหนด เช่น งานท่อ (Fabrication Duct) งานโครงสร้าง Fabrication Structure) และเครื่องจักร (Fabrication Equipment) เพื่อใช้ในงานซ่อมบำรุงและปรับปรุงโรงไฟฟ้าสำหรับทุกโครงการ	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยราคาซื้อขายถูกกว่าราคาเปรียบเทียบจากบุคคลภายนอกเป็นอัตราที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอกที่กลุ่มบริษัทฯ เคยใช้บริการในโครงการอื่น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
AEDF	44,978	81,849		
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อชิ้นส่วนอะไหล่				
AEDF	15,717	1,267		
เจ้าหนี้-ซื้อชิ้นส่วนอะไหล่				
AEDF	367	386		

(4) บริษัทย่อยจ้างบริการอื่น ๆ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
ค่าบริการชั่งน้ำหนักเชื้อเพลิง			บริษัทย่อยได้แก่ ACP AAPP และ AAP ว่าจ้าง GWC ชั่งน้ำหนักเชื้อเพลิงต่าง ๆ สำหรับใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้า โดยโครงการที่เกิด	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็น
GWC	2,165	2,399		

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
เจ้าหนี้ค่าบริการชั่งน้ำหนักเชื้อเพลิง GWC	208	208	รายการดังกล่าว (ACP1 ACP2 AAPP1 AAPP2 และ AAP1) เป็นโครงการที่ GWC ตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ GWC คิดอัตราค่าบริการเป็นอัตราต่อเที่ยว ซึ่งสามารถเทียบเคียงได้กับราคาตลาด	รายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ เนื่องจากเป็นการตัดสินใจเชิงบริหารของบริษัทฯ ที่จะไม่ลงทุนในสินทรัพย์ถาวรแต่ใช้การจ้างบริการชั่งน้ำหนักจาก GWC ซึ่งมีเครื่องชั่งน้ำหนักอยู่แล้ว และโรงงานตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ อัตราค่าบริการเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าของธุรกิจทั่วไป และเทียบเคียงได้กับอัตราค่าบริการของบุคคลภายนอก จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
ค่าขนส่งเครื่องจักรอุปกรณ์โรงไฟฟ้า GWT SSC GWC SBP รวม	 56 119 860 20 1,055	 35 190 775 - 1,000	บริษัทย่อยว่าจ้าง GWT SSC GWC และ SBP ในการขนส่งเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ เนื่องจากบริษัทดังกล่าวประกอบธุรกิจขนส่งอยู่ด้วย และมีรถพร้อมให้บริการกับกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งมีความชำนาญเส้นทางเนื่องจากขนส่งเชื้อเพลิงไปยังโรงไฟฟ้าเป็นประจำ ขณะที่ราคาค่าขนส่งสามารถเทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป โดยอัตราค่าบริการขนส่งของบริษัทที่เกี่ยวข้องถูกกว่าอัตราค่าบริการที่บุคคลภายนอกรับจ้างขนส่ง จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
เจ้าหนี้ค่าขนส่ง GWC	11	-		
ค่าบริการระบบสารสนเทศด้านทรัพยากรบุคคล RDI	4,951	5,078	บริษัทย่อยว่าจ้าง RDI สำหรับระบบสารสนเทศด้านทรัพยากรบุคคลระบบ HRIS โดยบริษัทดังกล่าวประกอบธุรกิจการจัดทำซอฟต์แวร์สำเร็จรูปอยู่ด้วย คิดอัตราค่าบริการเป็นอัตราต่อผู้ใช้งานในระบบ ซึ่งสามารถเทียบเคียงได้กับราคาตลาด	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป โดยอัตราค่าบริการงถูกกว่าอัตราค่าบริการที่บุคคลภายนอก จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
เจ้าหนี้ซื้อสินทรัพย์ถาวร RDI	3,000	3,000		
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า RDI	2,389	2,575		
ค่าบริการขอใบอนุญาตต่างๆ CSRG ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายค่าขอใบอนุญาต CSRG รวม	 8,096 2,726 10,822	 27,091 2,753 29,844	บริษัทย่อยว่าจ้าง CSRG สำหรับการต่อใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าและดำเนินการปฏิบัติตามประมวลหลักปฏิบัติ (Code of Practice) สำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า โดยบริษัทดังกล่าวประกอบกิจกรรมให้คำปรึกษาด้านการสื่อสารประชาสัมพันธ์ต่างๆ ซึ่งค่าบริการสามารถเทียบเคียงได้กับราคาตลาด	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป โดยอัตราค่าบริการต่ำกว่าอัตราค่าบริการ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
				ที่ว่าจ้างบุคคลภายนอก จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท

(5) บริษัทฯ และบริษัทย่อยเช่าสินทรัพย์เพื่อใช้ในการดำเนินงาน

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
ค่าเช่าอาคารสำนักงานและค่าบริการสาธารณูปโภค			กลุ่มบริษัทฯ ทำสัญญาเช่าอาคารสำนักงาน และสัญญารับบริการสาธารณูปโภคต่างๆ พร้อมใช้บริการอุปกรณ์สำนักงานจาก AED ได้แก่ 1) อาคาร ITF ชั้น 7 พื้นที่เช่ารวมประมาณ 652 ตารางเมตร โดยที่อาคาร ITF ตั้งอยู่บนถนนสีลม ใกล้สถานีรถไฟฟ้า ซึ่งเป็นทำเลที่เหมาะสมสำหรับใช้เป็นสำนักงานของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ ระยะเวลาการเช่าตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2562 ถึงวันที่ 31 มกราคม 2565 และมีเงื่อนไขให้ต่ออายุการเช่าออกไปอีกคราวละ 3 ปี หากไม่มีฝ่ายใดแจ้งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา และค่าบริการสาธารณูปโภค (เช่น ค่าน้ำ ค่าไฟ) และอุปกรณ์สำนักงาน ซึ่งเป็นราคาที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก โดยได้มีการยกเลิกสัญญาเช่าแล้วในระหว่างปี 2563 2) อาคารสำนักงานคลองสาน ชั้น 2 พื้นที่เช่าประมาณ 150 ตารางเมตร และชั้น 3 พื้นที่เช่ารวมประมาณ 170 ตารางเมตร โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นอาคารสำนักงานเพิ่มเติมของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ ระยะเวลาการเช่าตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2561 ถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2564 และมีเงื่อนไขให้ต่ออายุการเช่าออกไปอีกคราวละ 3 ปี หากไม่มีฝ่ายใดแจ้งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา และกำหนดอัตราค่าเช่าใหม่เท่ากับค่าเช่าปีสุดท้าย โดยมีอัตราค่าเช่าและค่าบริการสาธารณูปโภค (เช่น ค่าน้ำ ค่าไฟ) ซึ่งเป็นราคาที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก บริษัทย่อย ได้ทำสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานและบริการจาก TAB โดยอยู่ในอาคารสำนักงานเลขที่ 229 หมู่ที่ 7 ตำบลเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา พื้นที่เช่ารวม 130.90 ตารางเมตร ทั้งนี้ ระยะเวลาการเช่าตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2565 ถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2567 โดยมีอัตราค่าเช่า และค่าบริการสาธารณูปโภค (เช่น ค่าน้ำ ค่าไฟ) ซึ่งเป็นราคาที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยอัตราค่าเช่าและค่าบริการเป็นอัตราที่เทียบเคียงได้กับราคาตลาด และเงื่อนไขสัญญาเช่า เป็นเงื่อนไขการค้าทั่วไป จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
AED	1,908	2,015		
TAB	243	133		
รวม	2,151	2,148		
เงินประกันค่าเช่า				
TAB	26	-		
ค่าเช่าและค่าบริการค้างจ่าย				
AED	51	46		

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
ค่าเช่าที่ดิน นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา SS รวม	 129 373 502	 129 373 502	BPP ทำสัญญาเช่าระยะยาวกับนายธีรวุฒิ ทรงเมตตา จำนวน 14-0-57 ไร่ เพื่อเป็นที่ตั้งโครงการ SPP Hybrid คลองขลุง (BPP3) โดยมีอายุสัญญาเช่า 23 ปี โดยชำระเงินค่าเช่าทั้งจำนวนครั้งเดียว ณ วันจดทะเบียนสิทธิการเช่า ซึ่งค่าจดทะเบียนสิทธิการเช่า BPP เป็นผู้ชำระ BPP ทำสัญญาเช่าระยะยาวกับ SS จำนวน 40-3-4.1 ไร่ โดยมีอายุสัญญาเช่า 23 โดยชำระเงินค่าเช่าทั้งจำนวนครั้งเดียว ณ วันจดทะเบียนสิทธิการเช่า ซึ่งค่าจดทะเบียนสิทธิการเช่า BPP เป็นผู้ชำระ ทั้งนี้ การกำหนดอัตราค่าเช่าที่ดินมาจากวิธีการประเมินอัตราค่าเช่ารายปีจากราคาตลาดของที่ดิน	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยอัตราค่าเช่าเป็นราคาที่ใกล้เคียงกับอัตราค่าเช่าในบริเวณใกล้เคียง และเงื่อนไขการเช่าเป็นเงื่อนไขการค้าทั่วไป จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา SS รวม	 2,632 7,585 10,217	 2,503 7,213 9,716		

(6) บริษัทย่อยซื้อสินค้าและบริการอื่น ๆ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
ค่าบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลและให้บริการงานแม่บ้าน GIE	120,075	139,114	บริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะ จ้าง GIE บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลและให้บริการงานแม่บ้าน ภายใต้สัญญาจ้างระยะเวลา 1 ปี ซึ่งหมดสัญญาวันที่ 31 ธันวาคม 256 และมีการต่อสัญญา 1 มกราคม 2567 - 31 ธันวาคม 2567 โดยมีขอบเขตงานจ้าง ดังนี้ 1. การจัดเตรียม แบ่งประเภท ผสม และป้อนเชื้อเพลิงชีวมวลเข้าสู่กระบวนการผลิตไฟฟ้า 2. การขนย้ายขี้เถ้าจากกระบวนการผลิตไปยังบ่อฝังกลบภายในโครงการ 3. การบริการงานแม่บ้านในสำนักงาน	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อลดต้นทุนในการบริหารจัดการบุคคลากรของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีการกำหนดราคา (ค่าใช้จ่ายรวม) เทียบเคียงได้กับการที่บริษัทย่อยของบริษัทฯ ดำเนินการเอง จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
เจ้าหนี้อื่น - ค่าบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลและให้บริการงานแม่บ้าน GIE	2,976	8,746		
ค่าต้นพลังงาน AAS	110	-	บริษัทย่อยได้ซื้อต้นพลังงานจาก AAS เพื่อทดลองปลูกเองและแจกจ่ายให้เกษตรกรในชุมชนใกล้เคียงเพื่อทดลองปลูกและเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในอนาคต รวมทั้งปลูกภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าเพื่อเป็นพื้นที่แนวกันชนของโรงไฟฟ้า และเพื่อใช้ทำกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ เนื่องจาก AAS เป็นบริษัทที่ทำธุรกิจวิจัยทางด้านการเกษตร โดยที่ราคาซื้อขายสามารถเทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยมีการกำหนดราคาต้นพลังงานในระดับเดียวกันกับที่ AAS ขายให้แก่บุคคลอื่น (บริษัทภายใต้อำนาจควบคุมของผู้ถือหุ้นใหญ่) จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
ค่าจ้างฝึกอบรมพนักงาน APT	1,705	1,336	บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ว่าจ้าง APT ในการฝึกอบรมพนักงาน เนื่องจาก APT ดำเนินธุรกิจ	

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
เจ้าหนี้ค่าฝึกอบรม APT	-	41	ให้บริการการฝึกอบรม และรับจ้างฝึกอบรมให้แก่พนักงานหลายบริษัทในกลุ่มทรงเมตตา โดยอัตราค่าฝึกอบรมเป็นไปตามอัตราที่เทียบเคียงได้กับอัตราค่าฝึกอบรบแก่บริษัทภายในกลุ่มทรงเมตตาและถูกกว่าอัตราเทียบเคียงจากบุคคลภายนอก	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยอัตราค่าฝึกอบรมเป็นราคาที่ถูกกว่าราคาค่าฝึกอบรมโดยบุคคลภายนอก และ APT กำหนดค่าอบรมในระดับเดียวกันกับราคาที่ให้บริการแก่บุคคลอื่น (บริษัทภายใต้อำนาจควบคุมของผู้ถือหุ้นใหญ่) จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าค่าอบรม APT	15	15		
ค่าบริการจักรกลหนัก GIE	4,866	8,182	บริษัทย่อยมีการว่าจ้าง GIE สำหรับการบริการจักรกลหนักโดยรถแบคโฮและรถบรรทุกสำหรับโรงไฟฟ้าขยะมูลฝอยโดยบริษัทดังกล่าวประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้างถนน อาคาร โรงงาน รวมทั้งงานโยธาทุกประเภทให้เช่าเครื่องจักรกลหนักรถบรรทุกซึ่งค่าบริการสามารถเทียบเคียงได้กับราคาตลาด	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยอัตราค่าเช่าและค่าบริการเป็นอัตราที่เทียบเคียงได้กับราคาตลาด และเงื่อนไขสัญญาเช่า เป็นเงื่อนไขการค้าทั่วไป จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ

(7) บริษัทย่อยจำหน่ายไฟฟ้า

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า			บริษัทย่อยจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่กิจการที่เกี่ยวข้องเพื่อใช้ในโรงงานต่าง ๆ เช่น โรงสับไม้โรงงานผลิตแผ่นฮาร์ดบอร์ด และโรงงานผลิตแผ่นไม้อัด เป็นต้น รวมทั้งจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อใช้ในการดำเนินการเป็นการชั่วคราว เช่น สำนักงานหรือห้องชั่ง เนื่องจากโรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตคงเหลือจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ PEA และ EGAT จากการใช้	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ โดยอัตราค่าไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ เรียกเก็บจากบริษัทที่เกี่ยวข้องเป็นอัตราค่าไฟฟ้าที่อ้างอิงจากอัตราประกาศของ PEA จึงถือได้
TAB	2,591	4,233		
AAF	10,955	9,158		
GWC	16,122	14,633		
AAS	1,291	1,130		
AES	11,813	10,879		

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
SBP	-	41	ในโรงงาน ดังนั้นบริษัทย่อยจึงจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ได้แก่ TAB AAF GWC AUT AAS และ AES ในปี 2567 บริษัทย่อย ACE Solar มีโครงการขายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งได้ลงทุนและติดตั้งที่โรงไฟฟ้าให้แก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ได้แก่ AAF SBP GWT SSC SBF และ BMT	ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
GWT	-	26		
SSC	-	33		
SBF	-	10		
BMT	-	3		
รวม	42,772	40,146		
รายได้ค่าไฟฟ้าค้างรับ				
TAB	297	50		
AAF	856	549		
GWC	1,276	1,549		
AAS	93	93		
AES	969	768		
GWT	-	70		
SBP	-	16		
SSC	-	22		
SBF	-	10		
BMT	-	3		
รวม	3,491	3,130		
ลูกหนี้จากการจำหน่ายไฟฟ้า				
TAB	954	1,948		
AAF	6,456	8,194		
GWC	201	138		
AAS	194	96		
AES	686	3,174		
รวม	8,491	13,550		

(8) บริษัทย่อยจำหน่ายไอน้ำ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ			บริษัทย่อยราย AAA จำหน่ายไอน้ำให้กับ TAB ซึ่งตั้งอยู่ใกล้กับโรงไฟฟ้า AAA1 เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีไอน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า ดังนั้น AAA จึงจำหน่ายไอน้ำดังกล่าวเพื่อใช้ในกิจการของ	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งถือเป็นการใช้ประโยชน์จาก
TAB	6,695	12,857		
รายได้ค่าไอน้ำค้างรับ				
TAB	1,118	-		

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
ลูกหนี้จากการจำหน่ายไอน้ำ TAB	4,561	6,508	บริษัทที่เกี่ยวข้อง โดยมีรายละเอียด คือ AAA1 จำหน่ายไอน้ำแรงดันต่ำให้แก่ TAB เพื่อใช้ในโครงการโรงงานผลิตแผ่นไม้อัด (Veneer Plywood) ซึ่งตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้า โดยทำสัญญาระยะสั้น กำหนดระยะเวลา 1 ปีตั้งแต่วันแรกที่เริ่มมีการซื้อขายไอน้ำ กำหนดราคา 700 บาท/ตันไอน้ำในปีแรก และปรับราคาขึ้นทุกปีในอัตราร้อยละ 1 ต่อปี โดยรายได้จากการจำหน่ายไอน้ำดังกล่าวเป็นรายได้ส่วนเพิ่มจากกำลังการผลิตส่วนเกินจากโรงไฟฟ้า โดยมีอัตรากำไรขั้นต้นประมาณร้อยละ 40	เครื่องจักรที่กลุ่มบริษัทฯ มีอยู่แล้วให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด อีกทั้งที่ผ่านมาในอดีต การผลิตไอน้ำเพื่อจำหน่ายโดยส่วนใหญ่แล้วจะเป็นการใช้กำลังการผลิตส่วนเกินที่เหลือจากการจำหน่ายให้ กฟภ. ดังนั้น การจำหน่ายไอน้ำดังกล่าวจึงเป็นการสร้างผลตอบแทนเพิ่มเติมให้แก่กลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ ค่าไอน้ำของ TAB คิดจากประมาณการต้นทุนค่าไอน้ำที่เกิดขึ้นบวกด้วยอัตราร้อยละ 40 ของต้นทุน จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ AAF	3,266	2,664	บริษัทย่อย ราย ABP จำหน่ายน้ำดิบ (น้ำอุตสาหกรรม) ให้กับ AAF ซึ่งตั้งอยู่ใกล้กับพื้นที่ของ ABP เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีพื้นที่บ่อน้ำและยังไม่ได้ใช้งาน ดังนั้น ABP จึงจำหน่ายน้ำดิบดังกล่าวเพื่อใช้ในกิจการของบริษัทที่เกี่ยวข้อง โดยมีรายละเอียด คือ ทำสัญญาระยะเวลา 5 ปีสิ้นสุดสัญญาวันที่ 14 พฤศจิกายน 2569 กำหนดตั้งแต่วันแรกที่เริ่มมีการซื้อขายน้ำดิบ กำหนดราคา 20 บาท/ลูกบาศก์เมตรในปีแรก และปรับราคาขึ้นทุกปีในอัตราไม่เกินร้อยละ 3 ต่อปี	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งถือเป็นการใช้ประโยชน์จากพื้นที่ของกลุ่มบริษัทฯ มีอยู่แล้วให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ดังนั้น การจำหน่ายน้ำดิบดังกล่าวจึงเป็นการสร้างผลตอบแทนเพิ่มเติมให้แก่กลุ่มบริษัทฯ
รายได้ค่าไอน้ำค้างรับ AAF	278	176		
ลูกหนี้จากการจำหน่ายไอน้ำ AAF	1,929	2,662		

(9) บริษัทย่อยจำหน่ายสินค้าและบริการอื่น ๆ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
รายได้ค่าเช่าที่ดิน			บริษัทย่อย ได้แก่ ACP AAP และ ACW ให้ AAS เช่าที่ดินเพื่อใช้เป็นสถานที่เพาะปลูกต้นกล้าไม้ที่ตั้งสำนักงาน และใช้ประโยชน์อื่นๆ เกี่ยวกับกิจการของ AAS โดยทำสัญญาเช่าที่ดินระยะเวลา 1 ปี และมีเงื่อนไขการต่ออายุออกไปอีกคราวละ 1	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ
AAS	307	307		
GWC	67	71		
รายได้ค่าเช่าที่ดินค้างรับ AAS	58	58		

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2566	ปี 2567		
รายได้ค่าเช่าที่ดินรับล่วงหน้า AAS GWC	 57 30	 57 33	ปี หากไม่มีคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งแจ้งไม่ต่อสัญญา มีรายละเอียด ดังนี้ โรงไฟฟ้า ACP2 พื้นที่ให้เช่ารวม 57.23 ไร่ โรงไฟฟ้า AAP1 พื้นที่ให้เช่ารวม 31.57 ไร่ โรงไฟฟ้า ACW1 พื้นที่ให้เช่ารวม 115.69 ไร่ ทั้งนี้ อัตราค่าเช่าตามสัญญาไร่ละ 1,500 บาทต่อปี ซึ่งเทียบเคียงได้กับอัตราค่าเช่าของพื้นที่ใกล้เคียงในปี 2565	โดยมีการกำหนดราคาค่าเช่าซึ่งเป็นอัตราที่ไม่สูงกว่าราคาตลาดทั่วไปเมื่อเทียบกับพื้นที่มีคุณสมบัติใกล้เคียงและอยู่ในบริเวณใกล้เคียง ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
รายได้ค่าซ่อมแซมบำรุงเครื่องจักร AAF AES	 119 171	 - 215	ในปี 2566 และ 2567 บริษัทย่อยได้จัดทำสัญญาเดินเครื่องและบำรุงรักษากับโรงไฟฟ้า เพื่อใช้ในการดำเนินงาน ทั้งนี้บริษัทย่อยได้ให้บริการซ่อมแซมและบำรุงรักษาให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน คือ AAF และ AES	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ โดยราคาซื้อขายเป็นอัตราที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
รายได้จากการจัดหาและจำหน่ายอะไหล่และอุปกรณ์ AES	 479	 362	ในปี 2566 และ 2567 บริษัทย่อยได้มีการจัดหาและจำหน่ายอะไหล่และอุปกรณ์ ให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันคือ AES	**คณะกรรมการตรวจสอบ** มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ โดยราคาซื้อขายเป็นอัตราที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
ลูกหนี้จากการจัดหาและจำหน่ายอุปกรณ์ AES	 513	 337		

มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2561 (ซึ่งมีมติเหตุชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 11/2561 เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2561) ได้พิจารณาอนุมัตินโยบายและขั้นตอนการทำรายการที่เกี่ยวโยง โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 19 กรกฎาคม 2561 เป็นต้นไป เพื่อให้รายการระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย กับบุคคลหรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของบริษัทฯ เป็นไปอย่างโปร่งใส และเพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

การเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยจะเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งฉบับแก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ.21/2551 เรื่องหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน ประกอบกับประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ฯ เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวโยงกัน รวมทั้งกฎเกณฑ์ต่างๆ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ฯ ที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี ด้วย

ในกรณีที่กฎหมายกำหนดให้บริษัทฯ ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันในเรื่องใด บริษัทฯ จะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการดังกล่าว และความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบจะถูกนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการตามที่เสนอนั้นเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ ทั้งนี้ การอนุมัติการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกันหรือรายการระหว่างกัน กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้น ที่มีส่วนได้เสียในเรื่องนั้นจะไม่เข้าร่วมประชุมและไม่มีส่วนร่วมในการพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งไม่มีสิทธิออกเสียงในรายการที่ตนเองมีส่วนได้เสีย

กรณีที่มีการเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวโยงกันของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต คณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมด้านราคาของรายการนั้นๆ โดยพิจารณาจากเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติในอุตสาหกรรม และมีการเปรียบเทียบกับราคาของบุคคลภายนอกหรือราคาตลาด หากคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวโยงกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้ผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวโยงกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทฯ คณะกรรมการตรวจสอบ หรือผู้ถือหุ้นตามแต่กรณี โดยกรรมการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจะไม่มีสิทธิออกเสียงในรายการดังกล่าว อีกทั้งจะมีการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ตรวจสอบหรือสอบทานโดยผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ

ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2561 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2562 เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 11/2562 เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2563 เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 3/2563 เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2563 เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2563 เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2564 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 5/2564 เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2564 เมื่อวันที่ 10 กันยายน 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2564 เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 10/2564 เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2564 ครั้งที่ 1/2565 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565 และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 12/2565 เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2565 ตามลำดับ มีมติอนุมัติในหลักการการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน (ฉบับบังคับใช้และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม) กรณีที่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป หรือมีข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในลักษณะเดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจาก

อิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง (แล้วแต่กรณี) โดยประกอบด้วยรายการ 22 ประเภท ดังนี้

1) การจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและ/หรือไอน้ำ
2) การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล ประเภทเปลือกไม้ยูคาลิปตัส
3) การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล ประเภทไม้สับ
4) การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล ประเภทเศษไม้ ฝุ่นไม้ และเศษชิ้นงาน
5) การซื้อน้ำเพื่อใช้ในกระบวนการผลิต
6) การจ้างบริการชั่งน้ำหนักวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล
7) การจ้างขนส่ง
8) การเช่า/จ้างเหมา รถบรรทุก รถพ่วงและเครื่องจักรกลหนัก
9) การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ที่มีอายุสัญญาเช่าไม่เกิน 3 ปี
10) การจ้างเหมาบริการฝึกอบรม
11) การจ้างบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล และ/หรือให้บริการงานแม่บ้าน
12) การรับจ้างซ่อมบำรุงเครื่องจักร
13) การซื้อสินทรัพย์และ/หรือจ้างทำของ เพื่อซ่อมบำรุง
14) การซื้อต้นกล้า ประเภทยูคาลิปตัส
15) การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ
16) การประชาสัมพันธ์โครงการและการมีส่วนร่วมของประชาชน
17) การขออนุญาตตามข้อกำหนดกฎหมาย
18) การบริการขนย้ายขยะเก่าเข้ากระบวนการผลิตและขนย้ายขี้เถ้าเข้าสู่กระบวนการกำจัด
19) การรับจ้างให้บริการเทคโนโลยีสารสนเทศด้านซอฟแวร์ ERP เพื่อติดตั้ง (Implement) บำรุงรักษา (Maintenance) พัฒนาระบบงานเพิ่มเติม (Customize) และแก้ไขปัญหา (Work Order)
20) การจัดหาและจำหน่ายอะไหล่และอุปกรณ์
21) การว่าจ้างให้บริการ การออกแบบวิศวกรรม การจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ การติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้าง (EPC Contractor) สำหรับงานก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า
22) การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ที่มีอายุสัญญาเช่าไม่เกิน 3 ปี

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะให้ความช่วยเหลือทางการเงิน รับความช่วยเหลือทางการเงิน และค้ำประกัน แก่บุคคลที่เกี่ยวโยงกัน

กรณีที่มีการเข้าทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าทั่วไป จะต้องถูกพิจารณาและให้ความเห็นโดยคณะกรรมการตรวจสอบก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป ทั้งนี้ให้ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการที่เกี่ยวโยงกันที่อาจจะเกิดขึ้น บริษัทฯ จะแต่งตั้งผู้เชี่ยวชาญอิสระ หรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวโยงกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือผู้ถือหุ้นตามแต่กรณี เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวมีความจำเป็นและมีความสมเหตุสมผลโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทฯ

แนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยจะมีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในอนาคตอย่างต่อเนื่อง อย่างน้อยตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2561 ซึ่งมีมติอนุมัติในหลักการการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน กรณีที่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป ตามที่ระบุไว้ในข้อ 1 โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายในการเข้าทำรายการที่มีลักษณะเป็นธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ให้มีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไป สามารถเปรียบเทียบ อ้างอิงได้กับลักษณะเงื่อนไขทางธุรกิจประเภทเดียวกันกับการทำธุรกิจกับบุคคลอื่น พร้อมทั้งกำหนดราคาและเงื่อนไขรายการให้ชัดเจน เป็นธรรม และไม่ก่อให้เกิดการถ่ายเทผลประโยชน์

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายเพิ่มเติมเกี่ยวกับการทำรายการระหว่างกันในอนาคต ได้แก่ นโยบายการจัดหาที่ดิน และ นโยบายการจัดจ้างผู้ให้บริการการออกแบบวิศวกรรม การจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้าง (EPC Contractor) ซึ่งนโยบายทั้ง 2 ฉบับ ได้ผ่านความเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 2/2561 (หลังจากการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 5 กันยายน 2561 และได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2561 มีรายละเอียด ดังนี้

1.1 นโยบายการจัดหาที่ดินได้กำหนดข้อปฏิบัติเรื่องการจัดซื้อที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวโยงกันโดยใช้สูตรการคำนวณราคาที่ดิน ซึ่งประกอบด้วยต้นทุนทางตรงในการได้มาซึ่งที่ดิน และอัตราค่านายหน้าที่เรียกเก็บทั่วไปในท้องตลาด โดยราคาที่ดินดังกล่าวจะต้องไม่สูงกว่ามูลค่าที่ดินที่ประเมินได้โดยผู้ประเมินอิสระที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ อาจจะแต่งตั้งหรือมอบหมายให้บุคคลที่เกี่ยวโยงกันเป็นนายหน้าในการรวบรวมที่ดิน หรือ เช่าที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวโยงกัน อย่างไรก็ตาม อัตราค่านายหน้า หรืออัตราค่าเช่าจะต้องไม่สูงเกินกว่าอัตราค่านายหน้าในท้องตลาด หรือ อัตราค่าเช่าที่กลุ่มบริษัทฯ ต้องจ่ายให้บุคคลภายนอก หากเป็นที่ดินที่มีลักษณะ จำนวน เงื่อนไข และ เงื่อนเวลาที่ใกล้เคียงกัน

นอกจากนี้ ในอนาคตกลุ่มบริษัทฯ จะใช้วิธีการทำสัญญาซื้อที่ดินโดยตรงกับเจ้าของที่ดิน หรือจัดจ้างนายหน้าซื้อที่ดินเพื่อดำเนินการแทน ซึ่งคาดว่าจะเป็นบุคคลภายนอกเท่านั้น

1.2 นโยบายการจัดจ้าง EPC Contactor กำหนดแนวทางการจัดจ้าง EPC Contactor ในลักษณะที่เปิดกว้างโดยคำนึงถึงประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ เป็นสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทฯ จะพยายามหลีกเลี่ยงการว่าจ้างบุคคลที่เกี่ยวโยงกันให้เป็น EPC Contactor ในทุกกรณี ยกเว้นกรณีที่มีความจำเป็นและหลีกเลี่ยงไม่ได้ กลุ่มบริษัทฯ อาจเปิดโอกาสให้บุคคลที่เกี่ยวโยงกันเข้าร่วมเป็นหนึ่งในผู้เสนอราคา ทั้งนี้จะต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของขั้นตอนการประมูลหรือคัดเลือก EPC Contactor ตามที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้กับบุคคลภายนอก และรายการดังกล่าวจะต้องเป็นไปตามนโยบายการเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงของบริษัทฯ รวมทั้งกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้มีส่วนได้เสียกับการทำรายการดังกล่าวไม่สามารถเป็นผู้อนุมัติหรือออกเสียงในเรื่องดังกล่าวได้

ทั้งนี้สัญญารับเหมาติดตั้งเครื่องจักร (EPC) ที่กลุ่มบริษัทฯ ทำไว้กับบุคคลที่เกี่ยวโยงในอดีต หากยังไม่เริ่มดำเนินการตามสัญญา กลุ่มบริษัทฯ จะดำเนินการเจรจาเพื่อให้บรรลุข้อตกลงร่วมกันในการยกเลิกสัญญา แต่หากดำเนินการไปแล้วบางส่วนแต่ยังไม่แล้วเสร็จทั้งหมด กลุ่มบริษัทฯ จะให้บุคคลที่เกี่ยวโยงดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใต้เงื่อนไขว่าบริษัทเจ้าของโครงการจะต้องได้รับคืน PPA หรือ มีความแน่นอนเป็นลายลักษณ์อักษรว่าจะได้รับการคืน PPA จึงจะสามารถดำเนินการงานส่วนที่เหลือตามสัญญา EPC ได้

กลุ่มบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการทำรายการระหว่างกันโดยเฉพาะรายการที่ไม่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป เช่น งานก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย การซื้อขายที่ดิน เป็นต้น กลุ่มบริษัทฯ จึงได้กำหนดวิธีการคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าอย่างเหมาะสมและเป็นธรรมกับผู้รับเหมารายอื่น โดยมีการเปรียบเทียบราคา เทคโนโลยีที่ใช้และเงื่อนไขทางการค้า รวมถึงประสบการณ์และขนาดธุรกิจของผู้รับเหมา เพื่อประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ โดยหากบริษัทฯ จะเข้าทำรายการ

ระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวโยงกันที่จะเกิดขึ้นในอนาคต กลุ่มบริษัทฯ จะดำเนินการตามกฎหมาย กฎเกณฑ์และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ กำหนด

ทั้งนี้ หากพิจารณาจากการทำรายการระหว่างกันของบริษัทฯ ที่ผ่านมา จะพบว่าจำนวนและมูลค่ารวมของรายการมีแนวโน้มที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากการลดลงของสัดส่วนปริมาณการซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลจากกลุ่มบริษัทฯ และคาดว่าจะเหลือเฉพาะการทำรายการที่จำเป็นเท่านั้น

หนังสือรับรองของกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่

นอกจากนี้ เพื่อเป็นการป้องกันปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจจะเกิดขึ้นได้ กลุ่มทรงเมตตา ซึ่งเป็นกรรมการและ/หรือ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ได้ทำหนังสือให้คำรับรองแก่บริษัทฯ ฉบับลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2561 โดยมีสาระสำคัญของคำรับรองดังนี้

1) กลุ่มทรงเมตตาจะไม่ดำเนินการด้วยตนเอง หรือดำเนินการผ่านบุคคลที่เกี่ยวโยงกัน หรือบุคคลอื่นใด กระทำการอันมีลักษณะดังต่อไปนี้

   1.1) ประกอบธุรกิจแข่งขัน และ/หรือ ดำเนินการที่เป็นการแข่งขันกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ

   1.2) กระทำการในลักษณะที่เข้าข่ายเป็นผู้มีส่วนร่วมในการบริหารของนิติบุคคลอื่นใด ซึ่งประกอบธุรกิจที่มีลักษณะหรือประเภทเหมือนหรือคล้ายคลึงหรือเป็นการแข่งขันหรือประกอบกิจการค้าแข่งกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ แต่ไม่ตัดสิทธิในการเป็นผู้ถือหุ้นรายย่อย หรือการเป็นผู้ถือครองหลักทรัพย์ในลักษณะใดๆ ที่น้อยกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 2 ในกิจการข้างต้น ทั้งนี้ ให้นับรวมส่วนของผู้ที่เกี่ยวข้องด้วย

   1.3) ชักชวนหรือพยายามชักชวนให้กรรมการ หรือผู้บริหาร หรือที่ปรึกษา หรือพนักงาน หรือลูกจ้างของกลุ่มบริษัทฯ ให้ลาออก หรือให้ยุติการทำงานหรือการให้บริการหรือการรับจ้างให้กับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ

   1.4) ชักชวนหรือพยายามชักชวนลูกค้าภายใต้ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อให้ยุติการเป็นลูกค้าภายใต้ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ หรือเพื่อให้ลดการซื้อสินค้าหรือลดการใช้บริการภายใต้ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ

2) กลุ่มทรงเมตตาตกลงรายงานการมีส่วนได้เสียตามแบบแจ้งรายงานการมีส่วนได้เสีย ภายใน 3 วันทำการนับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล ต่อเลขานุการบริษัทของบริษัทฯ และยินยอมให้เลขานุการบริษัทของบริษัทฯ รายงานแบบแจ้งรายงานการมีส่วนได้เสียของตนต่อที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ และ/หรือ คณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ ตามความเหมาะสม

3) ในกรณีที่กลุ่มทรงเมตตาได้ดำเนินการ ซึ่งมีลักษณะเป็นการประกอบธุรกิจแข่งขัน และ/หรือ ดำเนินการที่เป็นการแข่งขันกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ ก่อนการลงนามในหนังสือให้คำรับรอง กลุ่มทรงเมตตาตกลงที่จะดำเนินการจำหน่าย ขาย หรือโอนซึ่งส่วนของความเป็นเจ้าของ (โดยนิตินัย) ในกิจการข้างต้น ให้กับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยที่บริษัทฯ กำหนด ภายในระยะเวลา 180 วัน นับจากวันที่กลุ่มบริษัทฯ ได้แจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังกลุ่มทรงเมตตา (ยกเว้นกรณีการถือหุ้นในบจก. แอ๊ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ (“APP”) ซึ่งต้องจำหน่ายไปภายใน 180 วันนับจากวันที่ทราบผลการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า) โดยราคาซื้อขายจะต้องเป็นราคาที่สมเหตุสมผลตามเกณฑ์การเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน รวมทั้งจะต้องดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ หากกลุ่มบริษัทฯ ปฏิเสธการใช้สิทธิข้างต้น กลุ่มทรงเมตตาจะดำเนินการจำหน่ายไปซึ่งส่วนของความเป็นเจ้าของในกิจการค้าแข่งให้กับบุคคลอื่นใดที่ไม่ใช่กลุ่มทรงเมตตาหรือบุคคลที่เกี่ยวโยงกันกับกลุ่มทรงเมตตา ภายใน 360 วัน นับจากวันที่กลุ่มบริษัทฯ ปฏิเสธ ตามประกาศรายการที่เกี่ยวโยงกันฯ โดยราคาและเงื่อนไขที่ตกลงขายให้แก่บุคคลอื่นจะต้องไม่ใช่ราคาที่ต่ำกว่าและ/หรือมีเงื่อนไขที่ดีกว่าราคาซื้อขายและเงื่อนไขในการซื้อขายที่ได้ตกลงกันกับบริษัทฯ

4) ในกรณีที่กลุ่มทรงเมตตา ได้รับโอกาสหรือข้อเสนอทางธุรกิจใดๆ ที่อาจมีความขัดแย้งกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ กลุ่มทรงเมตตาจะดำเนินการเสนอโอกาสหรือข้อเสนอทางธุรกิจดังกล่าวให้บริษัทฯ พิจารณาก่อนเป็นอันดับแรก และหากโดยมติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ หรือ มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แล้วแต่กรณี (ตามเกณฑ์การเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน) ซึ่งได้ประชุมอย่างอิสระโดยที่กลุ่มทรงเมตตาและบุคคลที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มทรงเมตตาไม่ได้เข้าร่วมในการพิจารณาและไม่ได้ออกเสียงในวาระดังกล่าว ได้มีมติโดยชัดแจ้งปฏิเสธเข้าลงทุนในโครงการนั้นๆ และยินยอมให้กลุ่มทรงเมตตาลงทุนในโครงการดังกล่าวได้ กลุ่มทรงเมตตาจึงจะพิจารณาเข้าลงทุนด้วยตนเอง โดยจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมาตรา 86 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด อย่างเคร่งครัด

   ทั้งนี้ หากต่อมาในภายหลังกลุ่มทรงเมตตามีความประสงค์ที่จะจำหน่ายไปซึ่งการลงทุนข้างต้นให้แก่ผู้ลงทุนรายอื่น กลุ่มทรงเมตตาตกลงที่จะให้สิทธิในการพิจารณา และ/หรือ สิทธิในการซื้อก่อน (Right of First Refusal) แก่กลุ่มบริษัทฯ ตามราคาซื้อขายและเงื่อนไขในการซื้อขายตามที่จะตกลงกันต่อไป โดยต้องดำเนินการตามกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึง เกณฑ์การเข้าทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และเกณฑ์การเข้าทำรายการที่เกี่ยวโยงกัน โดยเคร่งครัด

5) กลุ่มทรงเมตตา (คนหนึ่งคนใด) ตกลงหลุดพ้นจากการผูกพันตามหนังสือให้คำรับรองทุกประการ นับจากวันที่

   5.1) สิ้นสภาพจากการเป็นกรรมการหรือผู้บริหารของกลุ่มบริษัทฯ และ

   5.2) ถือหุ้นสามัญในบริษัทฯ น้อยกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 5 ของทุนชำระแล้วของบริษัทฯ

   ทั้งนี้ หากบุคคลใดบุคคลหนึ่งในกลุ่มทรงเมตตาได้กระทำการอันเป็นการฝ่าฝืนคำรับรองข้างต้น บุคคลผู้กระทำการฝ่าฝืนคำรับรองจะต้องรับผิดและมีหน้าที่ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในคำรับรองเองเป็นการส่วนตัว โดยบุคคลที่เหลือของกลุ่มทรงเมตตาซึ่งไม่ได้กระทำการหรือไม่ได้ร่วมกระทำการอันเป็นการฝ่าฝืนคำรับรองไม่ต้องร่วมรับผิดแต่อย่างใด

มาตรการข้างต้นกำหนดไว้เพื่อเป็นการขจัดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และเป็นการรักษาผลประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น ภายหลังจากการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ และเพื่อให้เป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของการทำรายการที่เกี่ยวโยงกันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ส่วนที่ 3

งบการเงิน

รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการบริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) เป็นผู้รับผิดชอบต่อรายงานทางการเงินและงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 ซึ่งได้จัดทำขึ้นโดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน โดยใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ตลอดจนจัดให้มีระบบการควบคุมภายในและระบบการบริหารความเสี่ยงที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อให้มั่นใจว่าข้อมูลทางบัญชีมีความน่าเชื่อถือ ทั้งนี้ งบการเงินดังกล่าวได้ผ่านการตรวจสอบและให้ความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตที่เป็นอิสระ

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน ทำหน้าที่กำกับดูแลสอบทานความน่าเชื่อถือและความถูกต้องของรายงานทางการเงินและงบการเงิน รวมถึงการทำรายการระหว่างกัน ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายใน และระบบการบริหารความเสี่ยง โดยได้มีการหารือและประชุมร่วมกับผู้ตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ดังปรากฏในรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปีนี้แล้ว

คณะกรรมการบริษัทฯ มีความเห็นว่า ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในของบริษัทฯ สามารถให้ความเชื่อมั่นได้ว่างบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2567 ได้มีการจัดทำอย่างถูกต้องตามควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมทั้งกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

(นายมณฑล สุดประเสริฐ)	(นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา)
ประธานกรรมการ	ประธานกรรมการบริหาร

วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2568

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการของบริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) และบริษัทย่อย (“กลุ่มกิจการ”) และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ รวมถึงกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบฐานะการเงินรวมและงบฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของรวมและงบการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งประกอบด้วยนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและบริษัทตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ตามประมวลจรรยาบรรณดังกล่าว ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับรอบระยะเวลาปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้ระบุเรื่องการประเมินการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของบริษัทย่อยโดยอ้อมเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
การประเมินการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7 ค) การด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และข้อ 18 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการมีที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (สุทธิ) จำนวน 16,290.93 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 64.87 ของมูลค่ารวมสินทรัพย์ในงบการเงินรวม ผู้บริหารมีการทดสอบการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจเกิดการด้อยค่าเมื่อมีเหตุการณ์ดังต่อไปนี้ • การไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า • การเกิดข้อพิพาทที่อาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานของโครงการหรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้า • การแตกต่างของผลประกอบการจากที่ประมาณการไว้ โดยการทดสอบการด้อยค่านั้นจัดทำในระดับของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดซึ่งเป็นกลุ่มของส่วนปรับปรุงที่ดิน อาคารและส่วนปรับปรุงอาคารและเครื่องจักรและอุปกรณ์ ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าของกลุ่มกิจการโดยการคำนวณหามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (มูลค่ายุติธรรมหักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย หรือมูลค่าจากการใช้แล้วแต่จำนวนเงินใดจะสูงกว่า) ของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดดังกล่าว ผู้บริหารต้องใช้วิจารณญาณที่สำคัญในการระบุหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด และการกำหนดสมมติฐานต่าง ๆ ได้แก่ ประมาณการราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วย กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน โครงสร้างเงินทุน อัตราการเติบโตและอัตราคิดลดที่ใช้ในการคิดลดประมาณการกระแสเงินสด ในระหว่างปี พ.ศ. 2567 ผู้บริหารพบข้อบ่งชี้การด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ใช้ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 1 แห่ง มูลค่ารวม 256.89 ล้านบาท เนื่องจากผลประกอบการแตกต่างจากที่ประมาณการไว้ จากการทดสอบการด้อยค่าผู้บริหารพบว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ดังกล่าว สูงกว่ามูลค่าตามบัญชี ดังนั้นจึงไม่รับรู้ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังกล่าวของบริษัทย่อยโดยอ้อมในปีนี้ ข้าพเจ้าให้ความสำคัญกับเรื่องการทดสอบการด้อยค่าเนื่องจากการกำหนดประมาณการของมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต้องอาศัยข้อสมมติฐานในการคำนวณเป็นจำนวนมาก อีกทั้งการกำหนดสมมติฐานดังกล่าวขึ้นอยู่กับวิจารณญาณที่สำคัญของผู้บริหารในการประเมินความเป็นไปได้ของแผนธุรกิจในอนาคต	ข้าพเจ้าปฏิบัติงานดังต่อไปนี้เพื่อประเมินการทดสอบการด้อยค่าซึ่งจัดทำโดยผู้บริหาร • ประเมินความเหมาะสมของข้อบ่งชี้การด้อยค่าที่จัดทำโดยผู้บริหารและการระบุหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด • หารือกับผู้บริหารเพื่อทำความเข้าใจข้อสมมติฐานที่ผู้บริหารใช้ในการทดสอบการด้อยค่า และประเมินขั้นตอนในการทดสอบการด้อยค่ารวมถึงข้อสมมติฐานที่ใช้เพื่อให้มั่นใจว่าผู้บริหารใช้ขั้นตอนและข้อสมมติฐานดังกล่าวอย่างสอดคล้องกันในกลุ่มกิจการ • สอบถามผู้บริหารในเชิงทดสอบเกี่ยวกับข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ผู้บริหารใช้ในการทดสอบการด้อยค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของบริษัทย่อยดังกล่าวโดยเฉพาะข้อมูลที่เกี่ยวกับประมาณการราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วย กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน โครงสร้างเงินทุน อัตราการเติบโตและอัตราคิดลด รวมทั้งการเปรียบเทียบข้อสมมติฐานที่สำคัญกับสัญญาที่เกี่ยวข้อง แหล่งข้อมูลภายนอกและแผนธุรกิจที่ได้รับการอนุมัติแล้ว • ประเมินความสมเหตุสมผลของแผนธุรกิจ โดยเปรียบเทียบแผนของปี พ.ศ. 2567 กับผลลัพธ์ที่เกิดขึ้นจริง • ประเมินอัตราคิดลดโดยพิจารณาและเปรียบเทียบกับข้อมูลของบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกันที่สามารถอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไป เพื่อให้มั่นใจว่าอัตราคิดลดที่ผู้บริหารใช้อยู่ในเกณฑ์ที่สามารถยอมรับได้ • ทดสอบการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานที่สำคัญเพื่อประเมินหาผลกระทบที่เป็นไปได้จากการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐาน จากผลการปฏิบัติงานดังกล่าว ข้าพเจ้าพบว่าข้อสมมติฐานสำคัญที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนมีความสมเหตุสมผลและสอดคล้องกับหลักฐานสนับสนุน

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับคณะกรรมการตรวจสอบ

ความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายใน หากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรอบระยะเวลาปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด

กฤษณ์ ชัชวาลวงศ์
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 5016
กรุงเทพมหานคร
28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	10	522,604,407	1,180,635,272	6,049,226	7,429,923
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	12	1,222,316,617	1,200,386,957	3,382,680	1,790,737
ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน					
ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	13	126,948,959	107,856,105	-	-
สินค้าคงเหลือ	14	1,040,097,161	1,059,029,669	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)	15	229,990,758	116,987,157	-	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินระยะสั้น	42.3	2,987,179	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย	41 ง)	-	-	53,500,000	56,000,000
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		2,143,759	832,915	300,950	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		3,147,088,840	3,665,728,075	63,232,856	65,220,660
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	11	402,048,665	445,040,861	-	-
ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน (สุทธิ)	13	3,164,902,505	3,225,681,109	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	16	-	-	11,705,019,980	11,330,999,980
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	17	123,782,405	123,782,405	-	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	18	16,290,933,661	12,281,229,584	58,423,592	62,465,521
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร		46,209,569	320,272,857	640,000	640,000
สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)	19	1,302,268,008	1,386,671,690	-	-
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	20	44,490,688	56,145,324	6,373,522	7,656,788
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนจากเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	21	16,000,060	16,000,060	-	-
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สุทธิ)	22	391,391,318	54,507,572	1,197,321	1,431,128
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	23	46,014,043	52,628,709	946,522	1,001,564
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินระยะยาว	42.3	1,113,198	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	24	137,452,249	109,517,999	8,482,746	5,480,903
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		21,966,606,369	18,071,478,170	11,781,083,683	11,409,675,884
รวมสินทรัพย์		25,113,695,209	21,737,206,245	11,844,316,539	11,474,896,544

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
		บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	25	49,000,000	45,000,000	-	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	26	548,259,143	409,804,690	13,851,175	13,970,536
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของ					
- หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	29	4,159,972	3,346,759	1,300,130	1,242,407
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	30	1,119,054,972	1,152,317,380	-	-
- หุ้นกู้ (สุทธิ)	31	234,619,491	-	234,619,491	-
- ประมาณการหนี้สินค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า					
ตามสัญญาสัมปทาน	28	21,426,383	-	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)	15	37,493,105	44,414,471	718,924	588,148
ภาษีเงินได้นิติบุคคลค้างจ่าย		7,853,998	7,693,652	-	-
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินระยะสั้น	42.3	1,052,637	10,835,017	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	27	10,460,224	8,227,710	557,442	589,278
รวมหนี้สินหมุนเวียน		2,033,379,925	1,681,639,679	251,047,162	16,390,369
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
ประมาณการหนี้สินค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า					
ตามสัญญาสัมปทาน	28	18,764,975	28,775,858	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	29	30,751,049	30,632,447	5,778,379	7,078,509
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	30	6,458,664,088	4,069,658,057	-	-
หุ้นกู้ (สุทธิ)	31	155,727,877	389,302,479	155,727,877	389,302,479
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	23	222,819,184	221,063,656	-	-
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินระยะยาว	42.3	18,343,525	-	-	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	32	14,556,839	13,537,904	4,027,622	5,007,818
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		6,919,627,537	4,752,970,401	165,533,878	401,388,806
รวมหนี้สิน		8,953,007,462	6,434,610,080	416,581,040	417,779,175

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ (ต่อ)					
ส่วนของเจ้าของ					
ทุนเรือนหุ้น	33				
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 10,975,999,960 หุ้น					
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท		5,487,999,980	5,487,999,980	5,487,999,980	5,487,999,980
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 10,175,999,960 หุ้น					
มูลค่าที่ชำระแล้วหุ้นละ 0.50 บาท		5,087,999,980	5,087,999,980	5,087,999,980	5,087,999,980
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		3,896,006,978	3,896,006,978	3,896,006,978	3,896,006,978
กำไรสะสม					
- จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	34	170,525,834	151,925,834	170,525,834	151,925,834
- จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองหุ้นทุนซื้อคืน	33	268,010,560	268,010,560	268,010,560	268,010,560
- ยังไม่ได้จัดสรร		6,905,293,388	6,084,296,750	2,273,202,707	1,921,184,577
หุ้นทุนซื้อคืน	33	(268,010,560)	(268,010,560)	(268,010,560)	(268,010,560)
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจ					
ภายใต้การควบคุมเดียวกัน		(22,886,961)	(22,886,961)	-	-
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		16,036,939,219	15,197,342,581	11,427,735,499	11,057,117,369
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		123,748,528	105,253,584	-	-
รวมส่วนของเจ้าของ		16,160,687,747	15,302,596,165	11,427,735,499	11,057,117,369
รวมหนี้สินและส่วนของเจ้าของ		25,113,695,209	21,737,206,245	11,844,316,539	11,474,896,544

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายและบริการ	35	6,034,300,664	6,165,978,721	99,600,000	86,400,000
รายได้จากสัญญาเช่าเงินทุนภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า		416,436,520	416,727,287	-	-
รายได้จากสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	41 ข)	112,548	-	-	-
ต้นทุนขายและบริการ	35	(4,826,443,171)	(4,800,411,041)	(59,469,376)	(59,790,515)
กำไรขั้นต้น		1,624,406,561	1,782,294,967	40,130,624	26,609,485
ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน		(7,976,012)	(24,353,501)	-	-
รายได้เงินปันผลจากบริษัทย่อย	16.2	-	-	374,605,000	209,000,000
ขาดทุนสุทธิจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า		(4,460,768)	(12,280,981)	-	-
รายได้อื่น	36	22,254,932	26,678,973	2,570,103	1,066,642
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		1,634,224,713	1,772,339,458	417,305,727	236,676,127
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(435,489,981)	(444,791,110)	(28,723,483)	(28,179,742)
ต้นทุนทางการเงิน	38	(299,259,745)	(194,534,645)	(19,459,384)	(8,136,104)
กำไรก่อนภาษีเงินได้		899,474,987	1,133,013,703	369,122,860	200,360,281
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	39	(61,897,688)	(60,801,725)	255,020	134,811
กำไรสำหรับปี		837,577,299	1,072,211,978	369,377,880	200,495,092
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:					
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยัง					
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
- การวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพันผลประโยชน์					
หลังออกจากงาน	32	1,099,104	(382,144)	1,550,312	853,918
- ภาษีเงินได้ของรายการที่จะไม่จัดประเภท					
รายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	23	(219,821)	76,429	(310,062)	(170,783)
รวมรายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยัง					
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		879,283	(305,715)	1,240,250	683,135
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี		879,283	(305,715)	1,240,250	683,135
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		838,456,582	1,071,906,263	370,618,130	201,178,227

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)					
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		838,716,830	1,072,511,099	369,377,880	200,495,092
ส่วนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		(1,139,531)	(299,121)	-	-
		837,577,299	1,072,211,978	369,377,880	200,495,092
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่		839,596,638	1,072,205,646	370,618,130	201,178,227
ส่วนของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		(1,140,056)	(299,383)	-	-
		838,456,582	1,071,906,263	370,618,130	201,178,227
กำไรต่อหุ้น					
- ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่					
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	40	0.08	0.11	0.04	0.02

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

	งบการเงินรวม (บาท)									
	ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่									
			กำไรสะสม							
			จัดสรรแล้ว							
	ทุนที่ออกและชำระ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	- ทุนตาม	- ทุนหุ้นทุนซื้อ	ยังไม่ได้	หุ้นทุนซื้อ	ส่วนต่ำกว่าทุนการรวมธุรกิจการควบคุม	รวมส่วนของผู้เป็นของบริษัท	ส่วนได้เสียที่อำนาจ	รวมส่วนเจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	5,087,999,	3,896,006,	141,825,8	268,010,5	5,022,191,1	(268,010,5	(22,886,961)	14,125,136,9	59,627,967	14,184,764,
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับ										
การเพิ่มทุนในบริษัทย่อยโดยอ้อม	-	-	-	-	-	-	-	-	45,925,000	45,925,000
ทุนสำรองตามกฎหมาย	-	-	10,100,00	-	(10,100,000	-	-	-	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	1,072,205,6	-	-	1,072,205,64	(299,383)	1,071,906,2
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	5,087,999,	3,896,006,	151,925,8	268,010,5	6,084,296,7	(268,010,5	(22,886,961)	15,197,342,5	105,253,584	15,302,596,

		งบการเงินรวม (บาท)									
		ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่									
				กำไรสะสม							
				จัดสรรแล้ว							
	หมาย	ทุนที่ออกและชำระ	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	- ทุนตาม	- ทุนหุ้นทุนซื้อ	ยังไม่ได้	หุ้นทุนซื้อ	ส่วนต่ำกว่าทุนการรวมธุรกิจการควบคุม	รวมส่วนของผู้เป็นของบริษัท	ส่วนได้เสียที่อำนาจ	รวมส่วนเจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567		5,087,999,	3,896,006,	151,925,8	268,010,5	6,084,296,7	(268,010,5	(22,886,961)	15,197,342,5	105,253,584	15,302,596,
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับ											
การเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทย่อยโดยอ้อม	16.1	-	-	-	-	-	-	-	-	19,635,000	19,635,000
ทุนสำรองตามกฎหมาย		-	-	18,600,00	-	(18,600,000	-	-	-	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	839,596,63	-	-	839,596,638	(1,140,056)	838,456,582
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567		5,087,999,	3,896,006,	170,525,8	268,010,5	6,905,293,3	(268,010,5	(22,886,961)	16,036,939,2	123,748,528	16,160,687,

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

	งบการเงินเฉพาะกิจการ (บาท)						
			กำไรสะสม				
			จัดสรรแล้ว				
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	- ทุนสำรองตามกฎหมาย	- ทุนสำรองหุ้นทุนซื้อคืน	ยังไม่ได้จัดสรร	หุ้นทุนซื้อคืน	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	5,087,999,980	3,896,006,978	141,825,834	268,010,560	1,730,106,350	(268,010,560)	10,855,939,142
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี พ.ศ. 2566							
ทุนสำรองตามกฎหมาย	-	-	10,100,000	-	(10,100,000)	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	201,178,227	-	201,178,227
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	5,087,999,980	3,896,006,978	151,925,834	268,010,560	1,921,184,577	(268,010,560)	11,057,117,369

	งบการเงินเฉพาะกิจการ (บาท)						
			กำไรสะสม				
			จัดสรรแล้ว				
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	- ทุนสำรองตามกฎหมาย	- ทุนสำรองหุ้นทุนซื้อคืน	ยังไม่ได้จัดสรร	หุ้นทุนซื้อคืน	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567	5,087,999,980	3,896,006,978	151,925,834	268,010,560	1,921,184,577	(268,010,560)	11,057,117,369
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี พ.ศ. 2567							
ทุนสำรองตามกฎหมาย	-	-	18,600,000	-	(18,600,000)	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	370,618,130	-	370,618,130
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	5,087,999,980	3,896,006,978	170,525,834	268,010,560	2,273,202,707	(268,010,560)	11,427,735,499

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
		บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไรก่อนภาษีเงินได้		899,474,987	1,133,013,703	369,122,860	200,360,281
รายการปรับปรุง					
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน		9,583,239	14,094,442	-	-
ขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง		4,460,768	12,280,981	-	-
ค่าเสื่อมราคา	18, 20	748,258,557	668,597,071	5,458,212	5,607,117
ขาดทุนจากการด้อยค่า - สินทรัพย์ถาวร	18	10,600,422	-	-	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่าย - สินทรัพย์ถาวร	18	11,231,002	35,849,441	-	-
ค่าตัดจำหน่าย	19, 22	91,046,334	90,319,576	246,007	243,707
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามข้อตกลงสัมปทาน	28	11,415,500	11,412,340	-	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	32	2,118,039	1,939,721	570,116	674,054
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	41 ข)	-	-	(374,605,000)	(209,000,000)
ดอกเบี้ยรับ	36	(5,087,978)	(4,297,721)	(2,570,103)	(1,066,642)
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	36	(461,740)	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	36	(5,527,729)	(1,776,293)	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	38				
- ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม		258,397,898	172,991,487	-	3,783,968
- ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้		18,061,748	3,651,829	18,061,748	3,651,829
- ค่าธรรมเนียมผูกพันวงเงินกู้		246,734	759,226	-	-
- ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย		20,147,559	15,672,933	-	297,534
- ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงหุ้นกู้รอตัดจ่าย		1,044,889	200,409	1,044,889	200,409
- ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าเงินทุน		1,360,917	1,258,761	352,747	202,364
		2,076,371,146	2,155,967,906	17,681,476	4,954,621
การเปลี่ยนแปลงในเงินทุนหมุนเวียน					
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น		(22,048,865)	191,550,731	(406,188)	306,483
- ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน		32,102,511	53,332,515	-	-
- สินค้าคงเหลือ		18,932,508	(101,632,857)	-	-
- ภาษีมูลค่าเพิ่ม		(119,924,967)	(40,013,644)	130,776	336,263
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		(1,310,844)	(832,915)	(300,950)	-
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(1,304,070)	(593,683)	-	-
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น		51,929,741	(27,636,008)	30,439	112,867
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น		2,232,514	731,820	(31,836)	10,708
เงินสดได้มาจากการดำเนินงานก่อนดอกเบี้ยรับ และภาษีเงินได้จ่าย		2,036,979,674	2,230,873,865	17,103,717	5,720,942
ดอกเบี้ยรับ		5,207,183	4,128,085	1,384,348	548,450
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้		(80,217,149)	(56,624,529)	(3,001,843)	(170,800)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		1,961,969,708	2,178,377,421	15,486,222	6,098,592

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินฝากสถาบันการเงินติดภาระค้ำประกัน(เพิ่มขึ้น)ลดลง	11	42,992,196	(47,450,347)	-	-
เงินสดรับสุทธิจากการขายเงินลงทุนชั่วคราว		5,527,729	1,776,293	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร		5,687,537	595,566	-	-
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักร	18	249,438,934	-	-	-
เงินสดรับคืนจากค่าปรับปรุงระบบไฟฟ้า	18	7,600,000	-	-	-
เงินสดจ่ายเพิ่มทุนในบริษัทย่อยโดยตรง	16	-	-	(374,020,000)	(331,000,000)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์	16	(393,830,910)	-	-	-
เงินสดจ่ายจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยตรง	41 ง)	-	-	-	(100,000,000)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยตรง		-	-	2,500,000	88,000,000
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อยโดยตรง	41 ข)	-	-	374,605,000	209,000,000
เงินสดจ่ายซื้อ					
- สินทรัพย์ถาวร		(4,575,813,692)	(1,758,505,532)	(282,817)	(143,006)
- สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	22	(35,160,488)	(572,000)	(12,200)	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยที่ถือเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ถาวร		(4,089,289)	(12,090,345)	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน		(4,697,647,983)	(1,816,246,365)	2,789,983	(134,143,006)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	25	415,500,000	768,700,000	-	50,000,000
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	25	(411,500,000)	(1,120,200,000)	-	(250,000,000)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทย่อยโดยตรง		-	-	-	8,000,000
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทย่อยโดยตรง		-	-	-	(8,000,000)
เงินสดรับจากการจำหน่ายหุ้นกู้		-	391,600,000	-	391,600,000
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงจากการจำหน่ายหุ้นกู้		-	(2,497,930)	-	(2,497,930)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า	29	(4,068,720)	(3,706,550)	(1,242,407)	(1,296,789)
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า	29	(1,360,917)	(1,258,761)	(352,747)	(202,364)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	30	3,672,097,067	1,550,098,600	-	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	30	(1,303,451,772)	(955,509,785)	-	-
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	30	(33,812,366)	(2,500,000)	-	-
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน					
- ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้		(257,329,134)	(186,806,439)	-	(3,836,571)
- ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้		(18,061,748)	-	(18,061,748)	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อหุ้นทุนซื้อคืน		-	(94,438,170)	-	(94,438,170)
เงินสดรับจากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มจากส่วนได้เสียที่ไม่มี					
อำนาจควบคุมในบริษัทย่อยโดยอ้อม		19,635,000	45,925,000	-	-
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท	26	-	(6,188)	-	(6,188)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน		2,077,647,410	389,399,777	(19,656,902)	89,321,988
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ		(658,030,865)	751,530,833	(1,380,697)	(38,722,426)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี		1,180,635,272	429,104,439	7,429,923	46,152,349
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	10	522,604,407	1,180,635,272	6,049,226	7,429,923
รายการที่ไม่ใช่เงินสด					
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวร	26	118,884,719	32,824,894	-	149,800
เงินประกันผลงาน - สินทรัพย์ถาวร	26	502,964	625,440	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) เป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศไทย

บริษัทมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียน เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้นที่ 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียกบริษัทและบริษัทย่อยว่าเป็น “กลุ่มกิจการ”

กลุ่มกิจการดำเนินธุรกิจหลักในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าทั้งจากเชื้อเพลิงชีวมวล ขยะ ก๊าซธรรมชาติ และพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัทประกอบธุรกิจในการลงทุนในบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด โดยการลงทุนร้อยละ 100 และบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ลงทุนในบริษัทย่อยอีกจำนวน 20 บริษัท ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทยและข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยกำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้วิจารณญาณของผู้บริหารตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการไปถือปฏิบัติ กลุ่มกิจการเปิดเผยเรื่องการใช้วิจารณญาณของผู้บริหารหรือรายการที่มีความซับซ้อน และรายการเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกันให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 ที่เกี่ยวข้องและมีผลกระทบต่อกลุ่มกิจการ

ก) **การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน** ได้แก้ไขข้อกำหนดของการเปิดเผยจาก “การเปิดเผยนโยบายการบัญชีที่มีนัยสำคัญ” เป็น “การเปิดเผยข้อมูลนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ” ทั้งนี้ การแก้ไขเพิ่มเติมได้มีการให้แนวทางการพิจารณาว่านโยบายการบัญชีเป็นนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงไม่จำเป็นต้องเปิดเผยข้อมูลนโยบายการบัญชีที่ไม่มีสาระสำคัญ หากกลุ่มกิจการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะต้องไม่บดบังข้อมูลนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ

ข) **การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด** ได้แก้ไขคำนิยามของประมาณการทางบัญชีเพื่อช่วยให้กลุ่มกิจการจำแนกความแตกต่างของ “การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี” จาก “การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี” การจำแนกความแตกต่างนั้นมีความสำคัญ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีรับรู้ผลกระทบโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป ซึ่งถือปฏิบัติกับรายการ เหตุการณ์อื่นและสถานการณ์ที่เกิดขึ้นนับตั้งแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลงเป็นต้นไป ในขณะที่การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีรับรู้ผลกระทบโดยการนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติย้อนหลังไปที่รายการและเหตุการณ์ในอดีตรวมถึงปัจจุบัน โดยถือเสมือนว่าได้มีการนำนโยบายการบัญชีใหม่มาถือปฏิบัติโดยตลอด

ค) **การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้**

ค.1) กำหนดให้กลุ่มกิจการรับรู้ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดขึ้นจากรายการเดียว ซึ่ง ณ การรับรู้เมื่อเริ่มแรกก่อให้เกิดผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีและผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีที่มูลค่าเท่ากัน ตัวอย่างของรายการ เช่น สัญญาเช่า และภาระผูกพันจากการรื้อถอน

การปรับปรุงดังกล่าวถือปฏิบัติกับรายการที่เกิดขึ้นในหรือหลังวันเริ่มต้นของรอบระยะเวลาเปรียบเทียบแรกสุดที่นำเสนอ นอกจากนี้กลุ่มกิจการต้องรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (โดยรับรู้เท่ากับจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้ใช้ประโยชน์) และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันเริ่มต้นของรอบระยะเวลาเปรียบเทียบแรกสุดที่นำเสนอสำหรับผลต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีและที่ต้องเสียภาษีทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับ

- สินทรัพย์สิทธิการใช้ และหนี้สินตามสัญญาเช่า และ
- หนี้สินจากการรื้อถอน หนี้สินจากการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน และจำนวนเงินที่รับรู้เป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

ผลกระทบสะสมของการปรับปรุงนี้ให้รับรู้ในกำไรสะสมยกมาหรือองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของตามความเหมาะสม

ค.2) กำหนดให้กลุ่มกิจการนำภาษีเงินได้ที่เกิดขึ้นจากกฎหมายภาษีอากรที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือจะมีผลบังคับใช้อย่างแน่นอนเกี่ยวกับกฎการคำนวณภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two model rule) ที่เผยแพร่โดยองค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา (OECD) ซึ่งเป็นองค์กรระหว่างประเทศนั้นมาถือปฏิบัติ

ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2564 OECD ได้ออกกฎการคำนวณภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two model rule) ซึ่งใช้กฎ Global anti-Base Erosion Proposal (GloBE) เพื่อปฏิรูปภาษีนิติบุคคลระหว่างประเทศ กิจการขนาดใหญ่ภายในขอบเขตของกฎดังกล่าวจะต้องคำนวณอัตราภาษีที่แท้จริงตามกฎ GloBE ของแต่ละประเทศที่กลุ่มกิจการนั้นดำเนินงาน โดยกิจการขนาดใหญ่ภายในขอบเขตจะต้องรับผิดชอบในการจ่ายภาษีเพิ่มเติม (Top-up tax) สำหรับส่วนต่างระหว่างอัตราภาษีดังกล่าวและอัตราภาษีที่แท้จริงขั้นต่ำร้อยละ 15

ในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566 การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ได้ให้ข้อยกเว้นเป็นการชั่วคราวจากข้อกำหนดการรับรู้รายการและเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two) ที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่จะมีผลบังคับใช้อย่างแน่นอนในการนำกฎการคำนวณภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two model rule) มาถือปฏิบัติ รวมถึงกฎหมายภาษีอากรที่ใ ห้มีการจัดเก็บภาษีอากรเพิ่มเติมขั้นต่ำภายในประเทศ (domestic minimum top-up taxes) ตามเกณฑ์ดังกล่าว นอกจากนี้ การปรับปรุงยังกำหนดให้เปิดเผยดังนี้

- เปิดเผยข้อเท็จจริงว่ากลุ่มกิจการได้ถือปฏิบัติตามข้อยกเว้นในการรับรู้และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง
- เปิดเผยค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันที่เกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (ถ้ามี) และ
- ในรอบระยะเวลาที่นิติบัญญัติเสาหลักที่สอง (Pillar Two legislation) ที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่จะมีผลบังคับใช้อย่างแน่นอน แต่ยังไม่มีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน กิจการต้องเปิดเผยข้อมูลที่ทราบหรือข้อมูลที่ประมาณได้อย่างสมเหตุสมผลที่จะช่วยให้ผู้ใช้งบการเงินเข้าใจฐานะเปิดของกิจการต่อภาษีเงินได้เสาหลักที่สองที่เกิดขึ้นจากนิติบัญญัติดังกล่าว ถ้ายังไม่ทราบข้อมูลหรือยังประมาณไม่ได้อย่างสมเหตุสมผล กิจการต้องเปิดเผยข้อความเกี่ยวกับผลกระทบนั้นและเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความคืบหน้าของกิจการในการประเมินฐานะเปิดดังกล่าวแทน

การปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่ที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2568 ที่เกี่ยวข้องและมีผลกระทบต่อกลุ่มกิจการ

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงนี้ไม่ได้บังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลารายงานปัจจุบันและกลุ่มกิจการไม่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันบังคับใช้

ก) **การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน** อธิบายว่าหนี้สินจะถูกจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน ขึ้นอยู่กับสิทธิที่มีอยู่ ณ สิ้นรอบระยะเวลารายงาน การจัดประเภทจะไม่ได้รับผลกระทบจากความคาดหวังของกิจการหรือเหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน (เช่น การได้รับการยกเว้นหรือการละเมิดการดำรงสถานะของข้อตกลง (a breach of covenant))

การดำรงสถานะของข้อตกลง (covenant) ของการกู้ยืมจะไม่ส่งผลต่อการจัดประเภทหนี้สินเป็นหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน ณ สิ้นรอบระยะเวลารายงานหากกิจการต้องปฏิบัติตามการดำรงสถานะดังกล่าวหลังจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน อย่างไรก็ตาม หากกิจการต้องปฏิบัติตามการดำรงสถานะก่อนหรือ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ก็จะส่งผลต่อการจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน แม้ว่าการดำรงสถานะจะถูกทดสอบการปฏิบัติภายหลังรอบระยะเวลารายงานก็ตาม

การปรับปรุงดังกล่าวกำหนดให้เปิดเผยข้อมูลหากกิจการจัดประเภทหนี้สินเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนและหนี้สินนั้นขึ้นอยู่กับการดำรงสถานะที่กิจการต้องปฏิบัติตามภายใน 12 เดือนภายหลังรอบระยะเวลารายงาน ข้อมูลที่ต้องเปิดเผยรวมถึง:

- มูลค่าตามบัญชีของหนี้สิน
- ข้อมูลเกี่ยวกับการดำรงสถานะ
- ข้อเท็จจริงและสถานการณ์ (ถ้ามี) ที่บ่งชี้ว่ากิจการอาจจะมีความยากลำบากในการปฏิบัติตามการดำรงสถานะ

การปรับปรุงยังชี้แจงความหมายของ 'การชำระ' หนี้สินตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เมื่อคู่สัญญามีสิทธิเลือก เงื่อนไขของหนี้สินที่ให้สามารถชำระด้วยการโอนตราสารทุนของกิจการเองไม่มีผลต่อการจัดประเภทเป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียน หากกิจการจัดประเภทสิทธิเลือกนั้นเป็นตราสารทุน

การปรับปรุงต้องถูกนำมาถือปฏิบัติย้อนหลังตามข้อกำหนดปกติในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด

ข) **การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า** ได้ให้หลักเกณฑ์เกี่ยวกับข้อกำหนดสำหรับรายการขายและเช่ากลับคืน โดยอธิบายวิธีที่กิจการจะบันทึกบัญชีสำหรับการขายและเช่ากลับคืนหลังจากวันที่เกิดรายการการปรับปรุงระบุว่า ในการวัดมูลค่าหนี้สินจากสัญญาเช่าหลังจากการขายและเช่ากลับคืน ผู้ขาย-ผู้เช่าต้องกำหนด 'การจ่ายชำระตามสัญญาเช่า' หรือ 'การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าที่ปรับปรุง' ในวิธีที่ว่าผู้ขาย-ผู้เช่าจะไม่รับรู้จำนวนผลกำไรหรือผลขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับสิทธิในการใช้ที่ยังคงอยู่กับผู้ขาย-ผู้เช่า การแก้ไขดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อรายการขายและเช่ากลับคืนโดยเฉพาะรายการที่มีค่าเช่าผันแปรที่ไม่ได้ขึ้นอยู่กับดัชนีหรืออัตรา

ค) **การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 เรื่อง งบกระแสเงินสด และมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน** กำหนดให้มีการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวกับข้อตกลงจัดหาเงินทุนเพื่อจ่ายผู้ขาย (Supplier Finance Arrangements หรือ SFAs) การแก้ไขนี้ตอบสนองต่อความต้องการเร่งด่วนของนักลงทุนที่ต้องการข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับ SFAs เพื่อประเมินว่าข้อตกลงเหล่านี้มีผลต่อหนี้สิน กระแสเงินสด และความเสี่ยงด้านสภาพคล่องของกิจการอย่างไร

เพื่อตอบสนองความต้องการของนักลงทุน การเปิดเผยข้อมูลแบบใหม่จะให้ข้อมูลเกี่ยวกับ:

(1) ข้อกำหนดและเงื่อนไขของ SFAs
(2) มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินทางการเงินที่เป็นส่วนหนึ่งของ SFAs และรายการรายบรรทัดที่แสดงหนี้สินเหล่านั้น
(3) มูลค่าตามบัญชีของหนี้สินทางการเงินใน (2) ที่ผู้ขายได้รับการชำระเงินเรียบร้อยแล้วจากผู้ให้เงินทุน
(4) ช่วงของวันครบกำหนดชำระของหนี้สินทางการเงินที่เป็นส่วนหนึ่งของ SFAs และเจ้าหนี้การค้าเทียบเคียงที่ไม่ได้เป็นส่วนหนึ่งของข้อตกลงดังกล่าว
(5) การเปลี่ยนแปลงที่ไม่ใช่เงินสดในมูลค่าตามบัญชีของหนี้สินทางการเงินใน (2)
(6) การเข้าถึงวงเงินของ SFAs และการกระจุกตัวของความเสี่ยงด้านสภาพคล่องกับผู้ให้เงินทุน

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาว่าการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาใช้จะไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

4 นโยบายการบัญชี

4.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

4.2 สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

งบการเงินแสดงในสกุลเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

4.3 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าวัดมูลค่าภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายของสิ่งตอบแทนที่กิจการมีสิทธิในการได้รับชำระโดยปราศจากเงื่อนไข หักด้วยค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

ทั้งนี้ การพิจารณาการด้อยค่าของลูกหนี้การค้าได้เปิดเผยในหมายเหตุ 4.5 ช)

4.4 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

4.5 สินทรัพย์ทางการเงิน

ก) การจัดประเภท

กลุ่มกิจการจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้ตามลักษณะการวัดมูลค่า โดยพิจารณาจาก ก) โมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์ดังกล่าว และ ข) ลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่ ดังนี้

- รายการที่วัดมูลค่าภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม (ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือผ่านกำไรหรือขาดทุน) และ
- รายการที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

กลุ่มกิจการจะสามารถจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารหนี้ใหม่ก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในโมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์เท่านั้น

สำหรับเงินลงทุนในตราสารทุน กลุ่มกิจการสามารถเลือก (ซึ่งไม่สามารถเปลี่ยนแปลงได้) ที่จะวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุน ณ วันที่รับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) หรือด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) ยกเว้นเงินลงทุนในตราสารทุนที่ถือไว้เพื่อค้าจะวัดมูลค่าด้วย FVPL เท่านั้น

ข) การรับรู้รายการและการตัดรายการ

ในการซื้อหรือได้มาหรือขายสินทรัพย์ทางการเงินโดยปกติ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายการ ณ วันที่ทำรายการค้า ซึ่งเป็นวันที่กลุ่มกิจการเข้าทำรายการซื้อหรือขายสินทรัพย์นั้น โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินออกเมื่อสิทธิในการได้รับกระแสเงินสดจากสินทรัพย์นั้นสิ้นสุดลงหรือได้ถูกโอนไปและกลุ่มกิจการได้โอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ออกไป

ค) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วย FVPL ด้วยมูลค่ายุติธรรมบวกต้นทุนการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้น สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย FVPL กลุ่มกิจการจะรับรู้ต้นทุนการทำรายการที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการจะพิจารณาสินทรัพย์ทางการเงินซึ่งมีอนุพันธ์แฝงในภาพรวมว่าลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่

ง) ตราสารหนี้

การวัดมูลค่าในภายหลังของตราสารหนี้ขึ้นอยู่กับโมเดลธุรกิจของกลุ่มกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้สามารถแบ่งได้เป็น 3 ประเภทดังนี้

- ราคาทุนตัดจำหน่าย - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น จะวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และรับรู้รายได้ดอกเบี้ยจากสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงและแสดงในรายการรายได้อื่น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการจะรับรู้โดยตรงในกำไรหรือขาดทุน และแสดงรายการในกำไร/ขาดทุนอื่นพร้อมกับกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อ ก) รับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น และ ข) เพื่อขาย จะวัดมูลค่าด้วย FVOCI และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ยกเว้น ก) รายการขาดทุน/กลับรายการการด้อยค่า ข) รายได้ดอกเบี้ยที่คำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และ ค) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เมื่อกิจการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว กำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนจัดประเภทใหม่เข้ากำไรหรือขาดทุนและแสดงในรายการกำไร/ขาดทุนอื่น รายได้ดอกเบี้ยจะแสดงในรายการรายได้อื่น กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจะแสดงในรายการกำไร/ขาดทุนอื่น รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL) - กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่ไม่เข้าเงื่อนไขการวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหรือ FVOCI ข้างต้น ด้วย FVPL โดยกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการวัดมูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและแสดงเป็นรายการสุทธิในกำไร/ขาดทุนอื่นในรอบระยะเวลาที่เกิดรายการ

จ) ตราสารทุน

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรม ในกรณีที่กลุ่มกิจการเลือกรับรู้กำไร/ขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรมในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) กลุ่มกิจการจะไม่โอนจัดประเภทกำไร/ขาดทุนที่รับรู้สะสมดังกล่าวไปยังกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการตัดรายการเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวออกไป ทั้งนี้ เงินปันผลจากเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน และแสดงในรายการเงินปันผลรับ เมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิได้รับเงินปันผลนั้น

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วย FVPL จะรับรู้ในรายการ กำไร/ขาดทุนในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ขาดทุน/กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าของตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วย FVOCI จะไม่แสดงเป็นรายการแยกต่างหากจากการเปลี่ยนแปลงอื่นในมูลค่ายุติธรรม

ฉ) อนุพันธ์ทางการเงิน

อนุพันธ์ทางการเงินรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์ และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยกลุ่มกิจการรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ไปยังกำไรหรือขาดทุนอื่น

อนุพันธ์แฝงที่กลุ่มกิจการแยกรับรู้รายการ และอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม และจะรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่น

ช) การด้อยค่า

กลุ่มกิจการประเมินประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายและ FVOCI โดยใช้การคาดการณ์ในอนาคต (Forward looking) มาประกอบการพิจารณา การประเมินการด้อยค่าดังกล่าวจะพิจารณาว่ามีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่

สำหรับลูกหนี้การค้า กิจการใช้วิธีอย่างง่าย (simplified approach) ในการรับรู้การด้อยค่าตามประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ตลอดอายุลูกหนี้ตั้งแต่วันที่กิจการเริ่มรับรู้ลูกหนี้ ซึ่งการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

4.6 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มกิจการ คือ ที่ดินที่ถือครองไว้เพื่อหาประโยชน์จากรายได้ค่าเช่าและที่ดินที่ถือครองไว้โดยยังมิได้ระบุวัตถุประสงค์ของการใช้ในอนาคต

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกด้วยวิธีราคาทุน รวมถึงต้นทุนในการทำรายการ

หลังจากการรับรู้เมื่อเริ่มแรก อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนจะบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า

ที่ดินไม่มีการหักค่าเสื่อมราคา

4.7 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

ที่ดินและที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงานไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อื่นคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงเพื่อลดราคาทุนของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ดังต่อไปนี้

ส่วนปรับปรุงที่ดิน	5 - 25 ปี
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคารโรงไฟฟ้า	5 - 25 ปี
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคารสำนักงาน	5 - 20 ปี
เครื่องจักรและอุปกรณ์	4 - 25 ปี
เครื่องมือเครื่องใช้	3 - 15 ปี
เครื่องใช้สำนักงานและเครื่องตกแต่งและติดตั้ง	3 - 5 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

4.8 ข้อตกลงสัมปทานบริการ

ภาระผูกพันตามสัญญาในการบำรุงรักษาหรือปรับปรุงซ่อมแซมโครงสร้างพื้นฐานที่ไม่ใช่เป็นการปรับปรุงเพื่อยกระดับ จะรับรู้และวัดมูลค่าด้วยจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของรายจ่ายที่ต้องนำไปจ่ายชำระภาระผูกพันในปัจจุบัน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชี

ปัจจุบันกลุ่มกิจการมีข้อตกลงสัมปทานบริการที่รับรู้สิทธิในการให้บริการข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งได้แสดงเปิดเผยแยกออกมา (ดูหมายเหตุข้อ 4.9 และ หมายเหตุข้อ 19)

4.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

<u>สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน</u>

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสิทธิที่ได้มาจากข้อตกลงสัมปทานในการให้บริการกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการ และกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้าจากภาครัฐ ตามนโยบายการบัญชีที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.8 สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาของสัญญาสัมปทาน 20 ปี ถึง 25 ปี

<u>สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า</u>

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเป็นต้นทุนเพื่อให้ได้สิทธิในการใช้สายส่งกระแสไฟฟ้า

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าแสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 20 ปี ถึง 25 ปี

<u>สัญญาซื้อขายไฟฟ้า</u>

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 7 ปี ถึง 15 ปี

สิทธิการใช้ท่อก๊าซ

สิทธิการใช้ท่อก๊าซเป็นต้นทุนเพื่อให้ได้สิทธิในการใช้ท่อส่งก๊าซสำหรับโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

สิทธิการใช้ท่อก๊าซแสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 25 ปี

สิทธิการใช้ท่อน้ำประปา

สิทธิการใช้ท่อน้ำประปาเป็นต้นทุนเพื่อให้ได้สิทธิในการใช้ท่อน้ำประปาสำหรับโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

สิทธิการใช้ท่อน้ำประปาแสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 25 ปี

โปรแกรมคอมพิวเตอร์

โปรแกรมคอมพิวเตอร์จะรับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุประมาณการให้ประโยชน์ในระยะเวลาไม่เกิน 3 ปี ถึง 10 ปี

4.10 การบัญชีสำหรับสัญญาเช่าระยะยาว

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

กลุ่มกิจการคิดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้ตามวิธีเส้นตรงตามอายุที่สั้นกว่าระหว่างอายุสินทรัพย์และระยะเวลาการเช่า หากกลุ่มกิจการมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่จะใช้สิทธิเลือกซื้อ สินทรัพย์สิทธิการใช้จะถูกคิดค่าเสื่อมราคาตามอายุการใช้ประโยชน์ของสินทรัพย์อ้างอิง

กลุ่มกิจการปันส่วนสิ่งตอบแทนในสัญญาไปยังส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่าตามราคาเอกเทศเปรียบเทียบของแต่ละส่วนประกอบ สำหรับสัญญาที่ประกอบด้วยส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่า ยกเว้นสัญญาเช่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งกลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า โดยกลุ่มกิจการเลือกที่จะไม่แยกส่วนประกอบของสัญญา และรวมแต่ละส่วนประกอบเป็นส่วนประกอบที่เป็นการเช่าเท่านั้น

กลุ่มกิจการจะคิดลดค่าเช่าจ่ายข้างต้นด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยนัยตามสัญญา หากไม่สามารถหาอัตราดอกเบี้ยโดยนัยได้ กลุ่มกิจการจะคิดลดด้วยอัตราการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่า ซึ่งก็คืออัตราที่สะท้อนถึงการกู้ยืมเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกัน ในสภาวะเศรษฐกิจ อายุสัญญา และเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน

ค่าเช่าที่จ่ายตามสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง สัญญาเช่าระยะสั้นคือสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 12 เดือน สินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำประกอบด้วยอุปกรณ์สำนักงานขนาดเล็ก

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าเงินทุนบันทึกเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่า

รายได้ค่าเช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนจูงใจที่ได้จ่ายให้แก่ผู้เช่า) รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

4.11 หนี้สินทางการเงิน

ก) การจัดประเภท

กลุ่มกิจการจะพิจารณาจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ออกเป็นหนี้สินทางการเงินหรือตราสารทุน โดยพิจารณาภาระผูกพันตามสัญญา

ข) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกกลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินทั้งหมดภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

ค) การตัดรายการและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของสัญญา

กลุ่มกิจการตัดรายการหนี้สินทางการเงินเมื่อภาระผูกพันที่ระบุในสัญญาได้มีการปฏิบัติตามแล้ว หรือได้มีการยกเลิกไป หรือสิ้นสุดลงแล้ว

หากกลุ่มกิจการมีการเจรจาต่อรองหรือเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของหนี้สินทางการเงิน กลุ่มกิจการจะต้องพิจารณาว่ารายการดังกล่าวเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการหรือไม่ หากเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะต้องรับรู้หนี้สินทางการเงินใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินใหม่นั้น และตัดรายการหนี้สินทางการเงินนั้นด้วยมูลค่าตามบัญชีที่เหลืออยู่ และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไร/ขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

หากกลุ่มกิจการพิจารณาแล้วว่าการต่อรองเงื่อนไขดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะปรับปรุงมูลค่าของหนี้สินทางการเงินโดยการคิดลดกระแสเงินสดใหม่ตามสัญญาด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม (Original effective interest rate) ของหนี้สินทางการเงินนั้น และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

4.12 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขต้องนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์นั้น โดยสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขคือสินทรัพย์ที่จำเป็นต้องใช้ระยะเวลานานในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขาย

4.13 ภาษีเงินได้รอบระยะเวลาปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษี (และกฎหมาย) ที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มกิจการจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอ ที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกัน สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันและหนี้สินภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายในการนำสินทรัพย์และหนี้สินดังกล่าวมาหักกลบกันและตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของรอบระยะเวลาปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

4.14 ผลประโยชน์พนักงาน

ก) ผลประโยชน์หลังออกจากงาน

กลุ่มกิจการได้จัดให้มีโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานในรูปแบบของโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

ภาระผูกพันสำหรับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุจะรับรู้ในงบฐานะการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงาน ภาระผูกพันนี้คำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งมูลค่าปัจจุบันของโครงการผลประโยชน์จะประมาณโดยการคิดลดกระแสเงินสดออกในอนาคตโดยใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่จะจ่ายภาระผูกพัน และวันครบกำหนดของพันธบัตรรัฐบาลใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานจะต้องรับรู้ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จไปยังส่วนของเจ้าของในรอบระยะเวลาที่เกิด

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

ข) โครงการสมทบเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

เงินจ่ายสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพของกลุ่มกิจการ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกี่ยวข้อง

4.15 ประมาณการหนี้สิน

ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทานและประมาณการหนี้สินอื่นๆ จะรับรู้ก็ต่อเมื่อ กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะส่งผลให้กลุ่มกิจการต้องสูญเสียทรัพยากรออกไป และประมาณการจำนวนที่ต้องจ่ายได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าของจำนวนประมาณการหนี้สิน โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของรายจ่ายที่คาดว่าจะต้องนำมาจ่ายชำระภาระผูกพัน การเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินเนื่องจากมูลค่าของเงินตามเวลา จะรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่าย

ประมาณการหนี้สินนี้ไม่ได้รวมเรื่องภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน เนื่องจากกลุ่มกิจการได้กล่าวถึงนโยบายการบัญชีเรื่องผลประโยชน์พนักงานไว้ในหมายเหตุ 4.14

4.16 การรับรู้รายได้

รายได้จากการซื้อขายไฟฟ้า

(ก) รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ไม่ได้จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้โอนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการโอนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้ระบุไว้ตามสัญญา โดยรายได้จากการขายสินค้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับสุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด

(ข) รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- รายได้จากสัญญาเช่าเงินทุนภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตามระยะเวลาของสัญญา ซึ่งสะท้อนอัตราผลตอบแทนคงที่ในแต่ละรอบระยะเวลาของเงินลงทุนสุทธิ ปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงประมาณการเนื่องจากกระแสเงินสดที่ลดลงซึ่งไม่ได้กำหนดไว้อย่างคงที่ตามระยะเวลาที่ผ่านไปแต่กำหนดให้ขึ้นอยู่กับปัจจัยอื่น เช่น ปริมาณการผลิต เป็นต้น
- รายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าเงินทุนที่เกี่ยวเนื่องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้วตามสัญญา โดยรายได้ค่าบริการประกอบด้วยรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ได้รับจากลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนที่เกี่ยวเนื่องกับการใช้สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว
- รายได้จากสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

รายได้จากสัญญาซื้อขายไอน้ำ

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าขายไอน้ำ ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้โอนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการโอนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้ระบุไว้ตามสัญญา โดยรายได้จากการขายสินค้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับ สุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด

รายได้จากการบริการ

- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากการให้บริการเมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้ว โดยกลุ่มกิจการเสร็จสิ้นการปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง ซึ่งได้แก่รายได้จากการบริการกำจัดขยะ
- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากการให้บริการเมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้ว โดยกลุ่มกิจการเสร็จสิ้นการปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติตลอดช่วงเวลาหนึ่ง ซึ่งได้แก่รายได้จากการบริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ ดังนี้

- รายได้ค่าบริหารจัดการรับรู้ตามเกณฑ์คงค้างซึ่งเป็นไปตามเนื้อหาของสัญญาที่เกี่ยวข้อง
- รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง
- รายได้ค่าเช่ารับรู้ตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า
- รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิได้รับเงินปันผล
- รายได้อื่นรับรู้เมื่อสิทธิที่จะได้รับเกิดขึ้น

4.17 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้ในด้านหนี้สินในงบการเงินของกลุ่มกิจการในรอบระยะเวลาบัญชี ซึ่งที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล เงินปันผลระหว่างกาลจะรับรู้เมื่อได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการ

4.18 สัญญาค้ำประกันทางการเงิน

กลุ่มกิจการรับรู้หนี้สินทางการเงินจากสัญญาค้ำประกันเมื่อกลุ่มกิจการให้การค้ำประกันทางการเงินที่มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่รับรู้เริ่มแรก และรับรู้มูลค่าในภายหลังด้วยจำนวนที่สูงกว่าระหว่าง

- จำนวนผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นที่คำนวณตามข้อกำหนดของ TFRS 9 และ
- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกหักด้วยรายได้ที่รับรู้ตามการรับรู้รายได้ภายใต้ TFRS 15

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาค้ำประกันทางการเงินกำหนดจากมูลค่าปัจจุบันของผลต่างในกระแสเงินสดระหว่าง ก) กระแสเงินสดตามสัญญาของหนี้สินที่เกี่ยวข้อง และ ข) กระแสเงินสดที่จะต้องจ่ายชำระในกรณีที่ไม่มีการค้ำประกันดังกล่าว หรือการประมาณจำนวนเงินที่ต้องจ่ายให้แก่บุคคลภายนอกสำหรับเพื่อโอนภาระผูกพันดังกล่าวออกไป

สัญญาค้ำประกันที่เกี่ยวข้องกับเงินกู้ยืมหรือค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นๆ ที่ไม่ได้รับผลตอบแทน มูลค่ายุติธรรมจะแสดงรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของเงินลงทุน

4.19 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าคือกรรมการผู้จัดการที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

กลุ่มกิจการดำเนินธุรกิจในส่วนงานภูมิศาสตร์เดียว คือ ในประเทศไทย ดังนั้นจึงได้มีการเสนอข้อมูลจำแนกตามส่วนงานธุรกิจเท่านั้น

5 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

ปัจจัยความเสี่ยงด้านการเงิน

5.1 ความเสี่ยงจากตลาด

ก) ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

การดำเนินงานของกลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากหลายสกุลเงินซึ่งเกิดจากการซื้อและนำเข้าเครื่องจักรจากต่างประเทศ ส่วนใหญ่มีรายการเป็นเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (หมายเหตุ 42.3) อย่างไรก็ตาม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการไม่มีเจ้าหนี้คงเหลือที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ส่วนการขายภายในประเทศส่วนใหญ่เป็นสกุลเงินบาทจึงไม่ได้รับผลกระทบจากความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ยกเว้นความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน กฟผ. (หมายเหตุ 13) ซึ่งมีองค์ประกอบบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ โดยความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนที่นำมาใช้ในการคำนวณค่าพลังงานไฟฟ้าของแต่ละเดือนที่เรียกเก็บจาก กฟผ. โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการมีลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน ซึ่งมีองค์ประกอบบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศจำนวน 41.8 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐหรือเทียบเท่า 1,413.2 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 : จำนวน 42.4 ล้านเหรียญดอลลาร์สหรัฐหรือเทียบเท่า 1,444.6 ล้านบาท) ซึ่งหากอัตราแลกเปลี่ยนมีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นหรือลดลงร้อยละ 3 จะส่งผลกระทบต่อลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนเป็นจำนวน 42.4 ล้านบาท (พ.ศ. 2566 : จำนวน 43.3 ล้านบาท)

ข) ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

เนื่องจากกลุ่มกิจการไม่มีสินทรัพย์ที่มีดอกเบี้ย ซึ่งมีจำนวนเงินอันเป็นสาระสำคัญ ดังนั้น รายได้และกระแสเงินสดจากการดำเนินงานของกลุ่มกิจการจึงไม่ได้รับผลกระทบจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

อย่างไรก็ตาม กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงระดับอัตราดอกเบี้ยที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตเนื่องจากกลุ่มกิจการมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ระยะยาว ซึ่งคณะกรรมการบริษัทประเมินว่าความเสี่ยงในเรื่องอัตราดอกเบี้ยจะไม่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่กลุ่มกิจการ ประกอบกับการที่กลุ่มกิจการจะมีการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการกู้ยืมหรือมีการหาแหล่งเงินกู้ใหม่ ที่มีภาระดอกเบี้ยต่ำมาทดแทนแหล่งเงินกู้เดิมอย่างสม่ำเสมอ

5.2 ความเสี่ยงด้านเครดิต

ความเสี่ยงด้านเครดิตโดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด รวมถึงความเสี่ยงด้านสินเชื่อแก่ลูกค้าและลูกหนี้คงค้าง

ก) การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงด้านเครดิตโดยการจัดกลุ่มของความเสี่ยง สำหรับเงินฝากธนาคารและสถาบันการเงิน กลุ่มกิจการจะเลือกทำรายการกับสถาบันการเงินที่ได้รับการจัดอันดับจากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่เป็นอิสระในระดับ A เป็นอย่างน้อย

สำหรับการทำธุรกรรมกับลูกค้า กลุ่มกิจการจะยึดการจัดอันดับจากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่เป็นอิสระ ในกรณีที่ไม่มีการจัดอันดับไว้ กลุ่มกิจการจะประเมินความเสี่ยงจากคุณภาพเครดิตของลูกค้า โดยพิจารณาจากฐานะทางการเงิน ประสบการณ์ที่ผ่านมา และปัจจัยอื่นๆ และกำหนดการให้วงเงินสินเชื่อจากผลการประเมินดังกล่าวซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้ ผู้บริหารในสายงานที่เกี่ยวข้องจะทำการตรวจสอบการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านวงเงินเครดิตของลูกค้าอย่างสม่ำเสมอ

ข) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการและบริษัทมีสินทรัพย์ทางการเงิน 2 ประเภทที่ต้องมีการพิจารณาตามโมเดลการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น
- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม

แม้ว่ากลุ่มกิจการจะมีรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดซึ่งเข้าเงื่อนไขการพิจารณาการด้อยค่าภายใต้ TFRS 9 แต่กลุ่มกิจการพิจารณาว่าการด้อยค่าของรายการดังกล่าวเป็นจำนวนเงินที่ไม่มีนัยสำคัญ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

กลุ่มกิจการใช้วิธีอย่างง่าย (Simplified approach) ตาม TFRS 9 ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ซึ่งคำนวณค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาทั้งหมด

ในการพิจารณาผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ผู้บริหารได้จัดกลุ่มลูกหนี้ตามความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีลักษณะร่วมกันและตามกลุ่มระยะเวลาที่เกินกำหนดชำระ ทั้งนี้เนื่องจากสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญานั้นเป็นงานที่ส่งมอบแต่ยังไม่ได้เรียกเก็บซึ่งมีลักษณะความเสี่ยงใกล้เคียงกับลูกหนี้สำหรับสัญญาประเภทเดียวกัน ผู้บริหารจึงได้ใช้อัตราผลขาดทุนด้านเครดิตของลูกหนี้กับสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาที่เกี่ยวข้องด้วย

เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม

บริษัทมีเงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยโดยอ้อมที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย โดยรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้าสำหรับลูกหนี้ที่ไม่ได้มีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีนัยสำคัญ และรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุสำหรับเงินให้กู้ยืมที่มีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีนัยสำคัญ

5.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กลุ่มกิจการจัดการความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง โดยการรักษาระดับเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดขั้นต่ำเพื่อใช้ในการดำเนินงาน อีกทั้งกลุ่มกิจการยังจัดให้มีวงเงินสินเชื่อจากธนาคาร กลุ่มกิจการพิจารณาความต้องการกระแสเงินสดในอนาคตผ่านแผนการเงินประจำปี รวมถึงแผนการเงินประจำปีสำหรับปีต่อไปได้ผ่านการพิจารณาให้เสร็จสิ้นแล้ว เพื่อให้ความมั่นใจว่าการประมาณการสำหรับความต้องการในอนาคตจะมีการจัดหาวงเงินสินเชื่ออย่างเหมาะสม

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอาจเพิ่มขึ้นถ้าลูกค้าไม่สามารถจ่ายหนี้คืนให้กับกลุ่มกิจการภายใต้ระยะเวลาการชำระหนี้ เพื่อจัดการกับความเสี่ยง กลุ่มกิจการมีการประเมินความสามารถด้านการเงินของลูกค้าเป็นระยะ ๆ

ยอดคงเหลือของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่สำคัญ อัตราดอกเบี้ยและจำนวนเงินตามสัญญาของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้คิดลด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 สรุปได้ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม												
	มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน				มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน					จำนวนเงินตามสัญญาของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้มีการคิดลด			
	ภายใน 1 ปี บาท	มากกว่า 1-5 ปี บาท	มากกว่า 5 ปี บาท	รวม บาท	อัตราดอกเบี้ยคงที่ บาท	อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด บาท	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย บาท	รวม บาท	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ	ภายใน 1 ปี บาท	มากกว่า 1-5 ปี บาท	มากกว่า 5 ปี บาท	รวม บาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566													
สินทรัพย์ทางการเงิน													
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,180,635,272	-	-	1,180,635,272	-	1,179,072,189	1,563,083	1,180,635,272	0.30 ถึง 0.75				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	1,170,588,775	-	-	1,170,588,775	-	-	1,170,588,775	1,170,588,775	-				
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	445,040,861	-	-	445,040,861	-	445,040,861	-	445,040,861	0.50 ถึง 0.55				
ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน (สุทธิ)	107,856,105	249,230,616	2,976,450,493	3,333,537,214	3,333,537,214	-	-	3,333,537,214	12.60				
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	**2,904,121,013**	**249,230,616**	**2,976,450,493**	**6,129,802,122**	**3,333,537,214**	**1,624,113,050**	**1,172,151,858**	**6,129,802,122**					
หนี้สินทางการเงิน													
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	45,000,000	-	-	45,000,000	-	45,000,000	-	45,000,000	Prime rate - 2.50	45,000,000	-	-	45,000,000
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	388,856,574	-	-	388,856,574	-	-	388,856,574	388,856,574	-	388,856,574	-	-	388,856,574
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	3,346,759	13,999,980	16,632,467	33,979,206	33,979,206	-	-	33,979,206	2.50 ถึง 4.55	4,402,899	17,890,043	22,176,920	44,469,862
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,152,317,380	2,673,000,391	1,396,657,666	5,221,975,437	-	5,221,975,437	-	5,221,975,437	3.67 ถึง 5.82				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน													
- กระแสเงินสดจ่ายเงินต้น										1,163,633,772	2,817,210,131	1,317,902,200	5,298,746,103
- กระแสเงินสดจ่ายดอกเบี้ย										236,388,881	527,203,557	163,933,236	927,525,674
หุ้นกู้ (สุทธิ)	-	389,302,479	-	389,302,479	389,302,479	-	-	389,302,479	4.40 ถึง 4.90	-	391,600,000	-	391,600,000
รวมหนี้สินทางการเงินที่มิใช่อนุพันธ์	**1,589,520,713**	**3,076,302,850**	**1,413,290,133**	**6,079,113,696**	**423,281,685**	**5,266,975,437**	**388,856,574**	**6,079,113,696**		**1,838,282,126**	**3,753,903,731**	**1,504,012,356**	**7,096,198,213**
สัญญาอนุพันธ์													
(กระแสเงินสดรับ)จากสัญญาซื้อขาย													
เงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	(293,236,006)	-	-	(293,236,006)	-	-	-	-		(293,236,006)	-	-	(293,236,006)
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาซื้อขาย													
เงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	304,071,023	-	-	304,071,023	-	-	-	-		304,071,023	-	-	304,071,023
รวมหนี้สินอนุพันธ์	**10,835,017**	-	-	**10,835,017**	-	-	-	-		**10,835,017**	-	-	**10,835,017**
รวมหนี้สินทางการเงิน	**1,600,355,730**	**3,076,302,850**	**1,413,290,133**	**6,089,948,713**	**423,281,685**	**5,266,975,437**	**388,856,574**	**6,079,113,696**		**1,849,117,143**	**3,753,903,731**	**1,504,012,356**	**7,107,033,230**

	งบการเงินรวม												
	มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน				มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน					จำนวนเงินตามสัญญาของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้มีการคิดลด			
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	อัตราดอกเบี้ยคงที่	อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	ร้อยละ	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567													
สินทรัพย์ทางการเงิน													
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	522,604,407	-	-	522,604,407	-	521,911,175	693,232	522,604,407	0.25 ถึง 0.60				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	1,178,604,291	-	-	1,178,604,291	-	-	1,178,604,291	1,178,604,291	-				
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	402,048,665	-	-	402,048,665	-	402,048,665	-	402,048,665	0.40				
ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน (สุทธิ)	126,948,959	281,568,634	2,883,333,871	3,291,851,464	3,291,851,464	-	-	3,291,851,464	12.60				
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	**2,230,206,322**	**281,568,634**	**2,883,333,871**	**5,395,108,827**	**3,291,851,464**	**923,959,840**	**1,179,297,523**	**5,395,108,827**					
หนี้สินทางการเงิน													
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	49,000,000	-	-	49,000,000	-	49,000,000	-	49,000,000	Prime rate - 2.50	49,000,000	-	-	49,000,000
									ถึง MLR - 2.50				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	545,477,174	-	-	545,477,174	-	-	545,477,174	545,477,174	-	545,477,174	-	-	545,477,174
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	4,159,972	14,267,453	16,483,596	34,911,021	34,911,021	-	-	34,911,021	0.35 ถึง 4.55	5,798,753	17,886,007	20,591,013	44,275,773
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,119,054,972	3,669,167,453	2,789,496,635	7,577,719,060	-	7,577,719,060	-	7,577,719,060	2.61 ถึง 5.40				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน													
- กระแสเงินสดจ่ายเงินต้น										1,137,352,282	3,722,506,183	2,807,532,933	7,667,391,398
- กระแสเงินสดจ่ายดอกเบี้ย										287,847,440	732,204,192	465,945,697	1,485,997,329
หุ้นกู้ (สุทธิ)	234,619,491	155,727,877	-	390,347,368	390,347,368	-	-	390,347,368	4.40 ถึง 4.90	235,000,000	156,600,000	-	391,600,000
รวมหนี้สินทางการเงินที่มิใช่อนุพันธ์	**1,952,311,609**	**3,839,162,783**	**2,805,980,231**	**8,597,454,623**	**425,258,389**	**7,626,719,060**	**545,477,174**	**8,597,454,623**		**2,260,475,649**	**4,629,196,382**	**3,294,069,643**	**10,183,741,674**
สัญญาอนุพันธ์													
(กระแสเงินสดรับ)จากสัญญาซื้อขาย													
เงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	(160,631,262)	(198,003,792)	(163,888,681)	(522,523,735)	-	-	-	-		(160,631,262)	(198,003,792)	(163,888,681)	(522,523,735)
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาซื้อขาย													
เงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	158,696,720	200,412,800	178,710,000	537,819,520	-	-	-	-		158,696,720	200,412,800	178,710,000	537,819,520
รวมหนี้สินอนุพันธ์	**(1,934,542)**	**2,409,008**	**14,821,319**	**15,295,785**	**-**	**-**	**-**	**-**		**(1,934,542)**	**2,409,008**	**14,821,319**	**15,295,785**
รวมหนี้สินทางการเงิน	**1,950,377,067**	**3,841,571,791**	**2,820,801,550**	**8,612,750,408**	**425,258,389**	**7,626,719,060**	**545,477,174**	**8,597,454,623**		**2,258,541,107**	**4,631,605,390**	**3,308,890,962**	**10,199,037,459**

	งบการเงินเฉพาะกิจการ													
	มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน				มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน					จำนวนเงินตามสัญญาของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้มีการคิดลด			
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	อัตราดอกเบี้ยคงที่	อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	ร้อยละ	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566													
สินทรัพย์ทางการเงิน													
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7,429,923	-	-	7,429,923	-	7,088,625	341,298	7,429,923	0.30 ถึง 0.50				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	532,414	-	-	532,414	-	-	532,414	532,414	-				
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย	56,000,000	-	-	56,000,000	56,000,000	-	-	56,000,000	4.45 ถึง 4.70				
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	**63,962,337**	**-**	**-**	**63,962,337**	**56,000,000**	**7,088,625**	**873,712**	**63,962,337**					
หนี้สินทางการเงิน													
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	13,970,536	-	-	13,970,536	-	-	13,970,536	13,970,536	-	13,970,536	-	-	13,970,536
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	1,242,407	5,573,939	1,504,570	8,320,916	8,320,916	-	-	8,320,916	4.55	1,595,154	6,380,616	1,540,625	9,516,395
หุ้นกู้ (สุทธิ)	-	389,302,479	-	389,302,479	389,302,479	-	-	389,302,479	4.40 ถึง 4.90	-	391,600,000	-	391,600,000
รวมหนี้สินทางการเงินที่มิใช่อนุพันธ์	**15,212,943**	**394,876,418**	**1,504,570**	**411,593,931**	**397,623,395**	**-**	**13,970,536**	**411,593,931**		**15,565,690**	**397,980,616**	**1,540,625**	**415,086,931**

	งบการเงินเฉพาะกิจการ													
	มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน				มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน					จำนวนเงินตามสัญญาของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้มีการคิดลด			
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม	อัตราดอกเบี้ยคงที่	อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามราคาตลาด	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	รวม	อัตราดอกเบี้ย	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	ร้อยละ	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567													
สินทรัพย์ทางการเงิน													
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6,049,226	-	-	6,049,226	-	5,703,691	345,535	6,049,226	0.25 ถึง 0.40				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	1,718,169	-	-	1,718,169	-	-	1,718,169	1,718,169	-				
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย	53,500,000	-	-	53,500,000	53,500,000	-	-	53,500,000	4.70				
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	**61,267,395**	**-**	**-**	**61,267,395**	**53,500,000**	**5,703,691**	**2,063,704**	**61,267,395**					
หนี้สินทางการเงิน													
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	13,851,175	-	-	13,851,175	-	-	13,851,175	13,851,175	-	13,851,175	-	-	13,851,175
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	1,300,130	5,778,379	-	7,078,509	7,078,509	-	-	7,078,509	4.55	1,595,154	6,326,087	-	7,921,241
หุ้นกู้ (สุทธิ)	234,619,491	155,727,877	-	390,347,368	390,347,368	-	-	390,347,368	4.40 ถึง 4.90	235,000,000	156,600,000	-	391,600,000
รวมหนี้สินทางการเงินที่มิใช่อนุพันธ์	**249,770,796**	**161,506,256**	**-**	**411,277,052**	**397,425,877**	**-**	**13,851,175**	**411,277,052**		**250,446,329**	**162,926,087**	**-**	**413,372,416**

6 มูลค่ายุติธรรม

กลุ่มกิจการแสดงสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมในแต่ละระดับ รวมถึงการแสดงมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในแต่ละประเภทแต่ไม่รวมถึงรายการที่ราคาตามบัญชีที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม ซึ่งประกอบด้วยรายการดังต่อไปนี้

งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
สินทรัพย์ทางการเงิน	**สินทรัพย์ทางการเงิน**
- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น	- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อย
- ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน	
หนี้สินทางการเงิน	**หนี้สินทางการเงิน**
- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น	- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น
- หนี้สินตามสัญญาเช่า	- หนี้สินตามสัญญาเช่า

การวิเคราะห์เครื่องมือทางการเงินที่วัดมูลค่าและเปิดเผยด้วยมูลค่ายุติธรรมจำแนกตามวิธีการประมาณมูลค่า ความแตกต่างของระดับข้อมูลสามารถแสดงได้ดังนี้

- ข้อมูลระดับที่ 1: ได้แก่ ราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกัน
- ข้อมูลระดับที่ 2: ได้แก่ ข้อมูลอื่นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับที่ 1 ทั้งที่สามารถสังเกตได้โดยตรง (ได้แก่ ข้อมูลราคาตลาด) หรือโดยอ้อม (ได้แก่ ข้อมูลที่คำนวณมาจากราคาตลาด) สำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น
- ข้อมูลระดับที่ 3: ได้แก่ ข้อมูลสำหรับสินทรัพย์หรือหนี้สินซึ่งไม่ได้มาจากข้อมูลที่สามารถสังเกตได้จากตลาด (ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้)

			การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับมูลค่ายุติธรรม	
			งบการเงินรวม	
			พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	หมายเหตุ	ระดับ	บาท	บาท
งบฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	17	2	125,673,355	125,673,355
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	30	2	7,486,914,149	5,014,011,063
หุ้นกู้	31	2	394,500,538	393,925,890
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	42.3	2	(15,295,785)	(10,835,017)

เครื่องมือทางการเงินในระดับ 2

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่ไม่ได้มีการซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่า ซึ่งใช้ประโยชน์สูงสุดจากข้อมูลในตลาดที่สังเกตได้ที่มีอยู่และอ้างอิงจากประมาณการของกลุ่มกิจการเองมาใช้น้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้ ถ้าข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญทั้งหมดในการวัดมูลค่ายุติธรรมได้มาจากข้อมูลที่สังเกตได้ เครื่องมือนั้นจะรวมอยู่ในระดับ 2

กลุ่มกิจการมีนโยบายการบัญชีในการกำหนดการโอนระหว่างลำดับของมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

7 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐาน และการใช้วิจารณญาณ

การประมาณการ ข้อสมมติฐานและการใช้วิจารณญาณ ได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่นๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลในสถานการณ์ขณะนั้น

การประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐาน

กลุ่มกิจการมีการประมาณการทางบัญชี และใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผลของประมาณการทางบัญชีอาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ และข้อสมมติฐานที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้า มีดังนี้

ก) มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและตราสารอนุพันธ์

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ซึ่งไม่มีการซื้อขายในตลาดซื้อขายคล่องวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่า กลุ่มกิจการใช้วิจารณญาณในการเลือกวิธีการและตั้งข้อสมมติฐานซึ่งส่วนใหญ่อ้างอิงจากสถานะของตลาดที่มีอยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน รายละเอียดของข้อสมมติฐานหลักที่ใช้รวมอยู่ในหมายเหตุข้อ 42.3

ข) การด้อยค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

กลุ่มกิจการได้สอบทานการด้อยค่าของที่ดินที่มีไว้ให้เช่า เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่า มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อาจจะไม่ได้รับคืนหรือเมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์เกินกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยผู้บริหารจะทำการประเมินจากรายได้ค่าเช่า และความผันผวนของราคาที่ดินในพื้นที่ที่ตั้งอยู่อย่างสม่ำเสมอ (หมายเหตุ 17)

ค) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการใช้งานและมูลค่าซากเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และต้องทบทวนอายุการใช้งานและมูลค่าซากใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเช่นนั้นเกิดขึ้น

นอกจากนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการด้อยค่า ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เมื่อมีข้อบ่งชี้และบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าหากคาดว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้วิจารณญาณที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวเนื่องกับสินทรัพย์นั้น (หมายเหตุ 18)

ง) อายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มกิจการประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลาอย่างน้อย 7 ปี โดยพิจารณาจากอายุคงเหลือของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าว อย่างไรก็ตามอายุการให้ประโยชน์จริงอาจจะมีอายุสั้นกว่าหรือยาวกว่าอายุการให้ประโยชน์ที่กำหนดไว้ขึ้นอยู่กับความพร้อมของบริษัทย่อยโดยอ้อมในการต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

จ) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวบางรายการซึ่งมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะใช้สิทธิประโยชน์ทางภาษี โดยการประมาณการของผู้บริหาร ซึ่งมีข้อสมมติฐานจากการคาดการณ์ผลกำไรที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต และปรับปรุงด้วยปัจจัยความผันผวนภายนอกอย่างอื่นที่คาดว่าจะกระทบต่อประมาณผลกำไรที่คาดว่าจะเกิดขึ้น รวมทั้งการพิจารณาการใช้ผลขาดทุนทางภาษีในอดีต ซึ่งผู้บริหารได้พิจารณาด้วยหลักความระมัดระวังรอบคอบ

ฉ) การกำหนดอายุสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการพิจารณาข้อเท็จจริงและสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องทั้งหมดที่ทำให้เกิดสิ่งจูงใจทางเศรษฐกิจสำหรับผู้เช่า ในการใช้สิทธิขยายอายุสัญญาเช่าหรือไม่ใช้สิทธิในการยกเลิกสัญญาเช่าเพื่อกำหนดอายุสัญญาเช่า กลุ่มกิจการพิจารณาการกำหนดอายุสัญญาเช่าก็ต่อเมื่อสัญญาเช่านั้นมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่ระยะเวลาการเช่าจะถูกขยายหรือถูกยกเลิก

สำหรับการเช่าอสังหาริมทรัพย์ ปัจจัยหลักที่เกี่ยวข้องมากที่สุดคือระยะสัญญาเช่าในอดีต ค่าใช้จ่าย และสภาพของสินทรัพย์ที่เช่า

สิทธิขยายอายุสัญญาเช่าส่วนใหญ่ในสัญญาเช่าอาคารสำนักงานไม่ได้ถูกรวมอยู่ในหนี้สินตามสัญญาเช่า เนื่องจากกลุ่มกิจการพิจารณา ก) สภาพของสินทรัพย์ที่เช่า และ/หรือ ข) การเปลี่ยนแทนสินทรัพย์จะไม่ก่อให้เกิดต้นทุนอย่างมีสาระสำคัญ

อายุสัญญาเช่าจะถูกประเมินใหม่เมื่อกลุ่มกิจการใช้ (หรือไม่ใช้) สิทธิหรือกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในการใช้ (หรือไม่ใช้สิทธิ) การประเมินความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลจะเกิดขึ้นเมื่อเกิดเหตุการณ์ที่มีนัยสำคัญหรือการเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อมที่มีนัยสำคัญ ซึ่งมีผลกระทบต่อการประเมินอายุสัญญาเช่าและอยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มกิจการ

ช) การกำหนดอัตราการคิดลดของหนี้สินตามสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการประเมินอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่าดังนี้

- ใช้ข้อมูลที่การจัดหาเงินทุนจากบุคคลที่สามของแต่ละกิจการที่เป็นผู้เช่าและปรับปรุงข้อมูลที่ได้รับให้สะท้อนกับการเปลี่ยนแปลงในปัจจัยทางด้านการเงินของผู้เช่าหากเป็นไปได้
- ปรับปรุงสัญญาเช่าโดยเฉพาะเจาะจง เช่น อายุสัญญาเช่า เป็นต้น

ช) ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานขึ้นอยู่กับหลายปัจจัยที่ใช้ในการคำนวณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยมีข้อสมมติฐานหลายตัว รวมถึงข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราคิดลด การเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานเหล่านี้จะส่งผลกระทบต่อมูลค่าของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน กลุ่มกิจการได้พิจารณาอัตราคิดลดที่เหมาะสมในแต่ละปี ซึ่งได้แก่อัตราดอกเบี้ยที่ควรจะใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ในการพิจารณาอัตราคิดลดที่เหมาะสม กลุ่มกิจการพิจารณาใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาล ซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่ต้องจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ และมีอายุครบกำหนดใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องจ่ายชำระภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่เกี่ยวข้อง

ข้อสมมติฐานหลักอื่นๆ สำหรับภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานอ้างอิงกับสถานการณ์ปัจจุบันในตลาด ข้อมูลเพิ่มเติมเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32

ฌ) การประมาณการหนี้สิน

กลุ่มกิจการมีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นจากการถูกเรียกร้องค่าเสียหาย ฝ่ายบริหารใช้วิจารณญาณในการประเมินผลของคดีที่กลุ่มกิจการถูกฟ้องร้อง ในกรณีที่ฝ่ายบริหารพิจารณาว่าอาจมีผลเสียหายเกิดขึ้น กลุ่มกิจการจะบันทึกประมาณการหนี้สินสำหรับความเสียหายที่อาจจะเกิดขึ้นดังกล่าว หากฝ่ายบริหารพิจารณาแล้วและเชื่อมั่นว่ากลุ่มกิจการจะไม่มีความเสียหายเกิดขึ้น กลุ่มกิจการจะไม่บันทึกประมาณการหนี้สินดังกล่าว ณ วันสิ้นรอบบัญชี

ญ) การด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย และสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มกิจการทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย และสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนซึ่งคำนวณด้วยวิธีมูลค่าจากการใช้หรือวิธีมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่าย การคำนวณมูลค่าจากการใช้ต้องอาศัยวิจารณญาณที่สำคัญของผู้บริหารในการประมาณการผลการดำเนินงานในอนาคต ประมาณการกระแสเงินสด รวมถึงการใช้อัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคิดลดกระแสเงินสด ข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าจากการใช้หรือวิธีมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่าย ประกอบด้วย ราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วย กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า อัตราการเติบโต ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่จะเปลี่ยนแปลงในอนาคต และอัตราคิดลดที่ใช้ในการคิดลดประมาณการกระแสเงินสด

8 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มกิจการในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มกิจการ เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนของเงินทุน

ในการดำรงไว้หรือปรับโครงสร้างของทุน กลุ่มกิจการอาจปรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้น การคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้น การออกหุ้นใหม่ การซื้อหุ้นทุนคืน หรือการขายทรัพย์สินเพื่อลดภาระหนี้

9 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มกิจการดำเนินธุรกิจใน 4 ส่วนงาน คือส่วนงานธุรกิจโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และกลุ่มกิจการดำเนินธุรกิจในส่วนงานทางภูมิศาสตร์เดียว คือในประเทศไทย ดังนั้น ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน (คณะกรรมการบริหาร) จึงพิจารณาข้อมูลจำแนกตามส่วนงานของกลุ่มกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ดังนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม (บางส่วน)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 (บาท)

	โรงไฟฟ้าชีวมวล		โรงไฟฟ้าขยะ		โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		รวม	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
รายได้จากการขายและบริการ										
- จังหวะเวลาการรับรู้รายได้										
- เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น	3,711,600,440	3,524,788,580	373,753,419	486,857,088	1,840,711,821	2,112,823,138	21,269,073	41,509,915	5,947,334,753	6,165,978,721
- ตลอดช่วงเวลาที่ปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ	-	-	-	-	-	-	86,965,911	-	86,965,911	-
รายได้จากสัญญาเช่าเงินทุนภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	-	-	-	-	416,436,520	416,727,287	-	-	416,436,520	416,727,287
รายได้จากสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	112,548	-	112,548	-
ต้นทุนขายและบริการ	(2,806,156,096)	(2,570,071,976)	(235,753,715)	(224,152,368)	(1,701,904,952)	(1,982,310,080)	(82,628,408)	(23,876,617)	(4,826,443,171)	(4,800,411,041)
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	905,444,344	954,716,604	137,999,704	262,704,720	555,243,389	547,240,345	25,719,124	17,633,298	1,624,406,561	1,782,294,967
ขาดทุนสุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน									(7,976,012)	(24,353,501)
ขาดทุนสุทธิจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า									(4,460,768)	(12,280,981)
รายได้อื่น									22,254,932	26,678,973
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร									(435,489,981)	(444,791,110)
ต้นทุนทางการเงิน									(299,259,745)	(194,534,645)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้									(61,897,688)	(60,801,725)
กำไรสุทธิสำหรับปี									837,577,299	1,072,211,978
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุ 18 และ 20)	681,533,230	613,871,970	27,769,209	22,320,597	30,394,395	25,315,605	8,561,723	7,088,899	748,258,557	668,597,071
ค่าตัดจำหน่าย (หมายเหตุ 19 และ 22)	5,573,858	5,022,752	84,632,511	84,522,942	791,825	747,898	48,140	25,984	91,046,334	90,319,576

กลุ่มกิจการมีลูกค้าหลักสองรายที่มีรายได้รวมกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ร้อยละ 96.74 ของรายได้ของกลุ่มกิจการ (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 97.88) ได้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าชีวมวล โรงไฟฟ้าขยะ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าชีวมวล และโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

10 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินสดในมือ	274,451	291,909	-	-
เงินฝากธนาคาร - ประเภทกระแสรายวัน	400,048	395,962	345,535	341,298
- ประเภทออมทรัพย์	521,911,175	1,179,072,189	5,703,691	7,088,625
เช็คในมือ	18,733	875,212	-	-
	522,604,407	1,180,635,272	6,049,226	7,429,923

เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 0.25 ถึง 0.60 ต่อปี (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 0.30 ถึง 0.75 ต่อปี)

11 เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน

เงินฝากสถาบันการเงินประเภทออมทรัพย์ที่ติดภาระค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
เพื่อค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาว กับสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 30)				
- เงินฝากธนาคาร	393,531,591	393,842,975	-	-
เพื่อค้ำประกันวงเงินสินเชื่อหมุนเวียน จากสถาบันการเงิน				
- เงินฝากธนาคาร	8,057,774	50,742,586	-	-
เพื่อค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า (หมายเหตุ 43.1)				
- เงินฝากธนาคาร	459,300	455,300	-	-
	402,048,665	445,040,861	-	-

เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกันของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 393,531,591 บาท (พ.ศ. 2566 : 393,842,975 บาท) เป็นบัญชีเงินฝากสถาบันการเงินที่เปิดไว้เพื่อรับชำระเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กลุ่มกิจการใช้เพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันตามที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสำหรับสำรองเงินไว้เพื่อให้เพียงพอในการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ย และสำรองเพื่อการซ่อมแซมบำรุงรักษาโครงการ เงินสำรองดังกล่าวกันจากรายได้ค่าขายไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม การเบิกถอนเงินฝากสถาบันการเงินดังกล่าวสามารถเบิกใช้ได้หากได้รับอนุมัติจากสถาบันการเงิน

เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีอัตราดอกเบี้ยดังนี้

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
เงินฝากธนาคาร - ประเภทออมทรัพย์	0.40	0.50 ถึง 0.55	-	-

12 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้า				
- ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	318,064,018	346,896,172	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	186,332,477	176,351,235	-	-
- กิจการอื่น	10,961,690	9,719,274	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	20,059,022	14,982,392	-	-
	535,417,207	547,949,073	-	-
- ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	315,519,699	316,600,197	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	260,842,615	182,752,073	-	-
- กิจการอื่น	760,137	845,646	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	3,059,169	4,888,077	-	-
	580,181,620	505,085,993	-	-
รวมลูกหนี้การค้า	1,115,598,827	1,053,035,066	-	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น				
- กิจการอื่น	43,295,220	4,042,179	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	8,239,309	513,250	-	-
ดอกเบี้ยค้างรับ				
- กิจการอื่น	91,230	210,435	614	1,154
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	-	-	1,717,555	531,260
ค่าเช่าที่ดินค้างรับ				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	58,003	57,845	-	-
เงินทดรองจ่าย				
- พนักงาน	109,663	153,688	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร				
- กิจการอื่น	1,162,822	3,192,307	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	1,212,380	113,032	-	-
เบี้ยประกันจ่ายล่วงหน้า	25,930,086	13,794,743	345,114	361,668
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	15,297,375	12,544,412	1,319,397	896,655
เงินมัดจำที่จะได้รับคืนภายในหนึ่งปี	11,321,702	112,730,000	-	-
รวม	1,222,316,617	1,200,386,957	3,382,680	1,790,737

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
ลูกหนี้การค้า				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	318,064,018	346,896,172	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	315,519,699	316,600,197	-	-
	633,583,717	663,496,369	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	32,355,157	21,218,655	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	36,093,350	17,710,121	-	-
	68,448,507	38,928,776	-	-
- กิจการอื่น				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	7,171,655	9,321,102	-	-
ส่วนที่เกินกำหนดน้อยกว่า 3 เดือน	3,790,035	398,172	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	760,137	845,646	-	-
	11,721,827	10,564,920	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	1,639,729	3,930,932	-	-
ส่วนที่เกินกำหนดน้อยกว่า 3 เดือน	10,433,010	11,051,460	-	-
ส่วนที่เกินกำหนดมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 6 เดือน	7,986,283	-	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	3,008,464	4,888,077	-	-
	23,067,486	19,870,469	-	-

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้าจากการให้บริการภายใต้				
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า				
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	153,977,320	155,132,580	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	224,749,265	165,041,952	-	-
	378,726,585	320,174,532	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))				
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	50,705	-	-	-
	50,705	-	-	-
รวม	1,115,598,827	1,053,035,066	-	-

กลุ่มกิจการมีระยะเวลาชำระหนี้สำหรับลูกหนี้การค้าที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระตามปกติคือ 30 วัน

13 ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน (สุทธิ)

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่จังหวัดฉะเชิงเทราเสร็จสิ้นและได้เริ่มขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อย่างไรก็ตาม ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้พิจารณาสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าวตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง “การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่” แล้วพบว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าวมีลักษณะเป็นสัญญาเช่าเงินทุน ดังนั้นผู้บริหารของกลุ่มกิจการจึงบันทึกโอนอาคารและอุปกรณ์ มาเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนและแสดงสุทธิด้วยรายได้ทางการเงินรอการรับรู้ ส่วนรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าวจะรับรู้เป็นรายได้จากสัญญาเช่าเงินทุนภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและรายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยรวมอยู่ในรายได้จากการขายและบริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน	8,159,497,202	8,627,273,931	-	-
หัก รายได้ทางการเงินรอการรับรู้	(4,867,645,738)	(5,293,736,717)	-	-
	3,291,851,464	3,333,537,214	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	(126,948,959)	(107,856,105)	-	-
	3,164,902,505	3,225,681,109	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่าหนึ่งปี				
แต่ไม่เกิน 5 ปี	(281,568,634)	(249,230,616)	-	-
ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกิน 5 ปี แต่ไม่เกิน 25 ปี	2,883,333,871	2,976,450,493	-	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการมีลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนค้างชำระ 2 เดือน เป็นจำนวนเงิน 75,753,594 บาท (พ.ศ. 2566 : ค้างชำระ 2 เดือน เป็นจำนวนเงิน 63,643,834 บาท)

จำนวนเงินขั้นต่ำที่จะได้รับทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าเงินทุนข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
ครบกำหนดชำระ				
ภายใน 1 ปี	528,342,805	517,739,968	-	-
ภายหลัง 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,810,356,843	1,816,384,534	-	-
ภายหลัง 5 ปี แต่ไม่เกิน 25 ปี	5,820,797,554	6,293,149,429	-	-
	8,159,497,202	8,627,273,931	-	-

14 สินค้าคงเหลือ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
วัตถุดิบเชื้อเพลิง	850,317,206	861,494,302	-	-
วัตถุดิบสิ้นเปลือง	21,388,922	21,478,924	-	-
งานระหว่างทำ	11,713,230	-	-	-
ชิ้นส่วนอะไหล่	156,677,803	176,056,443	-	-
	1,040,097,161	1,059,029,669	-	-

มูลค่าของสินค้าคงเหลือที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในปีบัญชีซึ่งรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขายมีจำนวน 3,166,101,258 บาท (พ.ศ. 2566 : 3,310,574,158 บาท)

15 ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างรับ	234,325,791	111,694,029	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย	(11,287,073)	(14,736,178)	(773,981)	(642,597)
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนดชำระ	12,394,339	17,267,213	55,057	54,449
ภาษีขายยังไม่ถึงกำหนดชำระ	(42,935,404)	(41,652,378)	-	-
	192,497,653	72,572,686	(718,924)	(588,148)
แสดงเป็นสินทรัพย์ (สุทธิ)	229,990,758	116,987,157	-	-
แสดงเป็นหนี้สิน (สุทธิ)	(37,493,105)	(44,414,471)	(718,924)	(588,148)

16 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง		งบการเงินเฉพาะกิจการ									
			ทุนจดทะเบียน		ทุนที่ชำระแล้ว		สัดส่วนการถือหุ้น		วิธีราคาทุน		เงินปันผลรับ	
			พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
บริษัทย่อยโดยตรง		ลักษณะธุรกิจ	บาท	บาท	บาท	บาท	ร้อยละ	ร้อยละ	บาท	บาท	บาท	บาท
บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในบริษัทต่างๆ	11,840,000,000	11,500,000,000	11,705,020,000	11,331,000,000	100.00	100.00	11,705,019,980	11,330,999,980	374,605,000	209,000,000
									11,705,019,980	11,330,999,980	374,605,000	209,000,000

รายการเคลื่อนไหวสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี	11,330,999,980	10,999,999,980
การลงทุนเพิ่ม	374,020,000	331,000,000
ราคาตามบัญชีปลายปี	11,705,019,980	11,330,999,980

การลงทุนเพิ่มในบริษัทย่อยโดยตรง

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีมติเห็นชอบให้เพิ่มทุนโดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวนเงิน 340,000,000 บาท เป็นหุ้นสามัญจำนวน 34,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท บริษัทได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 34,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 6.03 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 205,020,000 บาท

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีมติให้เรียกชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 50,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท) เพิ่มเติมจากเดิม 6.62 บาทต่อหุ้น เป็น 10.00 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 169,000,000 บาท

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีมติเห็นชอบให้เพิ่มทุนโดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวนเงิน 500,000,000 บาท เป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10.00 บาท บริษัทได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 50,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 6.62 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวม 331,000,000 บาท

บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้งหมดถือหุ้นโดยบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ตามรายละเอียดดังนี้

บริษัทย่อยโดยอ้อม	สถานที่ประกอบธุรกิจ/ประเทศที่จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน		ทุนที่ชำระแล้ว		สัดส่วนการถือหุ้น		วิธีราคาทุน		เงินปันผลรับ - บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	
			พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
			บาท	บาท	บาท	บาท	ร้อยละ	ร้อยละ	บาท	บาท	บาท	บาท
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดชลบุรี ร้อยเอ็ดกาญจนบุรี และกำแพงเพชร	2,000,000,000	2,000,000,000	2,000,000,000	1,858,450,000	100.00	100.00	1,999,999,980	1,858,449,980	197,151,448	116,410,249
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดสุรินทร์และนครราชสีมา	1,000,000,000	1,000,000,000	1,000,000,000	1,000,000,000	100.00	100.00	999,999,970	999,999,970	322,999,990	134,999,996
บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด	ประเทศไทย	ถือครองสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จังหวัดอำนาจเจริญ	10,000,000	10,000,000	9,400,000	8,800,000	100.00	100.00	9,399,934	8,799,938	-	-
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดหนองคายอุบลราชธานี ขอนแก่น และกระบี่	4,400,000,000	4,400,000,000	4,336,800,000	3,849,600,000	100.00	100.00	4,338,500,000	3,851,300,000	238,311,783	214,428,849
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดฉะเชิงเทรา	1,500,000,000	1,500,000,000	1,500,000,000	1,500,000,000	100.00	100.00	1,500,000,000	1,500,000,000	209,999,996	254,999,995
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดขอนแก่น	600,000,000	575,000,000	600,000,000	570,725,000	100.00	100.00	601,370,000	572,095,000	35,384,949	50,223,798
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดลำปาง	750,000,000	750,000,000	699,500,000	699,500,000	100.00	100.00	661,500,000	661,500,000	52,462,498	57,358,998
บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดชลบุรี นครราชสีมา สมุทรสาคร ปราจีนบุรี ขอนแก่น ศรีสะเกษ และชัยภูมิ	380,000,000	380,000,000	380,000,000	343,220,000	100.00	100.00	378,700,000	341,920,000	-	-
บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดกำแพงเพชร	1,590,000,000	650,000,000	1,516,560,000	530,150,000	100.00	100.00	1,514,760,000	528,350,000	-	-
บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด	ประเทศไทย	ให้บริการด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า	82,000,000	82,000,000	82,000,000	82,000,000	100.00	100.00	81,999,970	81,999,970	-	-
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดนครศรีธรรมราช	600,000,000	200,000,000	328,400,000	180,299,000	100.00	100.00	324,431,980	176,330,980	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดนครราชสีมา	650,000,000	650,000,000	540,120,000	540,120,000	100.00	100.00	499,079,983	499,079,983	51,851,518	8,641,920
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดบุรีรัมย์	650,000,000	650,000,000	650,000,000	650,000,000	100.00	100.00	490,640,938	490,640,938	-	-
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าที่จังหวัดบุรีรัมย์และให้บริการด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า	590,000,000	590,000,000	590,000,000	590,000,000	100.00	100.00	423,766,625	423,766,625	-	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ประเทศไทย	ถือครองที่ดินและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จังหวัดชลบุรี	73,500,000	-	73,500,000	-	100.00	-	394,199,893	-	-	-
บริษัท พลังงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในโรงไฟฟ้าชุมชน	220,000,000	220,000,000	149,890,000	129,940,000	100.00	100.00	149,889,970	129,939,970	-	-
บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในโรงไฟฟ้าชุมชน	450,000,000	150,000,000	363,600,000	83,510,000	100.00	100.00	363,599,970	83,509,970	-	-
บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด	ประเทศไทย	ลงทุนในโรงไฟฟ้าชุมชน	400,000,000	400,000,000	400,000,000	147,600,000	100.00	100.00	399,999,970	147,599,970	-	-
บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดพิษณุโลก	480,000,000	480,000,000	359,040,000	224,760,000	100.00	100.00	359,039,970	224,759,970	-	-
บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดพิจิตร	400,000,000	250,000,000	400,000,000	162,120,000	100.00	100.00	399,999,970	162,119,970	-	-
									15,890,879,123	12,742,163,234	1,108,162,182	837,063,805

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการมีการทบทวนค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนในบริษัทย่อย โดยพิจารณาค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนดังกล่าวจากผลดำเนินงานที่ผ่านมาและคาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคตของบริษัทย่อย รวมทั้งปัจจัยอื่นๆ (ถ้ามี)
หุ้นทั้งหมดของบริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวนทั้งสิ้น 8 บริษัท ได้นำไปเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 25 และ 30)

16.1 การเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทย่อยโดยอ้อม

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของบริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 12 แห่ง มีมติเห็นชอบให้บริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 12 แห่งเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจากบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยตรง คิดเป็นจำนวนเงินรวม 2,754,515,996 บาท

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของบริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 1 แห่ง มีมติเห็นชอบให้บริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 1 แห่งเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจากบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อม และบริษัท แอ๊ดวานซ์ อัลไลแอนซ์ โลจิสติกส์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน คิดเป็นจำนวนเงิน 176,679,300 บาท และ 19,635,000 บาท ตามลำดับ

16.2 การจ่ายเงินปันผล

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น โดยจ่ายตามสัดส่วนมูลค่าหุ้นที่ได้รับชำระแล้ว รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 374,605,000 บาท และได้จัดสรรกำไรสุทธิเป็นทุนสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนเงิน 196,161,000 บาท

การอนุมัติการซื้อและรับโอนหุ้นทั้งหมดของบริษัท แอ๊ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จากบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นบริษัท ครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าซื้อหุ้นของบริษัท แอ๊ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จากกลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวโยงกัน ในวงเงิน 394 ล้านบาท ถึง 472 ล้านบาท โดยมีกำหนดการชำระราคาและโอนหุ้นในวันเดียวกัน ภายใน 120 วัน นับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท แอ๊ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด หรือภายใน 15 วัน นับถัดจากวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับคืนจาก กฟภ. แบบ FiT ได้รับการลงนามโดย บริษัท แอ๊ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ กฟภ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นหลัง

เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 กฟภ. ตกลงคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT ตามประกาศ FiT พ.ศ. 2559 ให้แก่บริษัท แอ๊ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวแล้ว

เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท แอ๊ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด เพื่อเข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท แอ๊ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด กับผู้ถือหุ้นของบริษัทดังกล่าว ซึ่งเป็นบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด มูลค่ารวม 394.20 ล้านบาท โดยมีกำหนดการชำระราคาและโอนหุ้นในวันเดียวกัน ภายใน 120 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าว โดยมีเงื่อนไขว่าหากภายหลังการโอนหุ้นแล้วปรากฏว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้รับการพิจารณาเปลี่ยนเป็นแบบ FiT ตามประกาศ FiT พ.ศ. 2558 บริษัทย่อยผู้ซื้อหุ้นจะชำระราคาซื้อขายหุ้นเพิ่มเติมให้ครบมูลค่า 471.60 ล้านบาท โดยผู้ขายหุ้นเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินการเปลี่ยนรูปแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งหมด ทั้งนี้ บริษัทย่อยได้ชำระเงินให้ผู้ถือหุ้นของบริษัทดังกล่าวและรับโอนหุ้นทั้งหมดครบถ้วนแล้วในวันที่ 27 ธันวาคม พ.ศ. 2567

บริษัท แอ๊ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด เป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทตั้งแต่วันที่ 27 ธันวาคม พ.ศ. 2567

ในการซื้อหุ้นดังกล่าว บริษัทจะได้มาซึ่งกลุ่มสินทรัพย์ของธุรกิจ ซึ่งประกอบด้วยที่ดิน และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) เป็นหลัก ในการพิจารณาตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 เรื่องการรวมธุรกิจ ในกรณีนี้ถือเป็นการซื้อสินทรัพย์ เนื่องจากบริษัท แอ๊ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ไม่มีการดำเนินธุรกิจใดๆ มาเป็นเวลานานหลายปี และบริษัทจะต้องมีการลงทุนที่สำคัญในการก่อสร้างอาคาร อุปกรณ์และเครื่องจักรในการผลิตไฟฟ้าในอนาคต

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินของบริษัท แอ๊ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ณ วันที่ 27 ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีรายละเอียดดังนี้

	บาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	369,090
ที่ดิน	85,500,000
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สัญญาซื้อขายไฟฟ้า)	308,365,910
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(35,000)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ (สุทธิ)	394,200,000
มูลค่าสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	394,200,000
กระแสเงินสด:	
เงินสดรับจากการลงทุน	369,090
หัก เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุน	(394,200,000)
เงินสดจ่ายสุทธิจากการลงทุน	(393,830,910)

กลุ่มกิจการมีข้อตกลงเกี่ยวกับสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทแอ๊ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ หากสามารถเปลี่ยนรูปแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นแบบ FiT ตามประกาศ FiT พ.ศ. 2558 โดยกำหนดจำนวนเงินสูงสุดที่ไม่ได้คิดลดเป็นจำนวน 77,400,000 บาท อย่างไรก็ตาม ผู้บริหารคาดการณ์ว่าโอกาสที่บริษัทจะได้รับการพิจารณาเปลี่ยนแปลงรูปแบบสัญญานั้นมีน้อย เนื่องจากยังไม่มีประกาศอย่างเป็นทางการจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและบริษัทยังไม่ได้ดำเนินการใดๆ เพื่อให้ได้มาซึ่งรูปแบบสัญญาดังกล่าว ด้วยเหตุนี้ ผู้บริหารจึงพิจารณาไม่บันทึกมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายในงบการเงิน สมมติฐานนี้เป็นไปตามการคาดการณ์ของผู้บริหาร ณ วันที่ได้มาและจนถึงปัจจุบันไม่มีการเปลี่ยนแปลงในการคาดการณ์นี้

17 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ) ของกลุ่มกิจการ คือ ที่ดินให้เช่าและที่ดินที่ยังไม่มีวัตถุประสงค์ในการใช้งาน ซึ่งมีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ดังนี้

	งบการเงินรวม		
	ที่ดินให้เช่า	ที่ดินที่ยังไม่มีวัตถุประสงค์ในการใช้งาน	รวม
	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566			
ราคาทุน	40,416,137	88,538,355	128,954,492
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(5,172,087)	-	(5,172,087)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	35,244,050	88,538,355	123,782,405
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566			
ราคาตามบัญชีสุทธิ	35,244,050	88,538,355	123,782,405
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	35,244,050	88,538,355	123,782,405
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566			
ราคาทุน	40,416,137	88,538,355	128,954,492
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(5,172,087)	-	(5,172,087)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	35,244,050	88,538,355	123,782,405
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567			
ราคาตามบัญชีสุทธิ	35,244,050	88,538,355	123,782,405
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	35,244,050	88,538,355	123,782,405
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567			
ราคาทุน	40,416,137	88,538,355	128,954,492
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(5,172,087)	-	(5,172,087)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	35,244,050	88,538,355	123,782,405
มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	37,135,000	88,538,355	125,673,355
มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	37,135,000	88,538,355	125,673,355

กลุ่มกิจการได้ทำการทดสอบการด้อยค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนโดยการเปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่า ที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (จำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่าจากการใช้หรือมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย) ได้คำนวณโดยอ้างอิงจากหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดซึ่งก็คือที่ดินให้เช่าแต่ละแปลง มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกำหนดจากมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายของที่ดินโดยราคาขายสุทธิดังกล่าวมาจากการประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ คือ บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซัลแทนส์ จำกัด (พ.ศ. 2566 : บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซัลแทนส์ จำกัด) ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับการรับรองตามมาตรฐานวิชาชีพและเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินมูลค่าในที่ดินประเภทเดียวกันและอยู่ในทำเลที่ตั้งเดียวกับหรือใกล้เคียงกับที่ดินที่ได้รับการประเมินมูลค่าดังกล่าวโดยใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) (พ.ศ. 2566 : ใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach)) ในการประเมินมูลค่า

รายการเคลื่อนไหวการด้อยค่าของที่ดินให้เช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2566	**กลับรายการ**	**พ.ศ. 2567**
	บาท	**บาท**	**บาท**
การด้อยค่าของที่ดินให้เช่าในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	(5,172,087)	-	(5,172,087)
	(5,172,087)	-	(5,172,087)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการได้นำอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนที่มีราคาทุนจำนวน 30,891,137 บาท ไปจดจำนองเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 30)

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ประเมินโดยผู้ประเมินอิสระซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับการรับรองตามมาตรฐานวิชาชีพและเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินมูลค่าในที่ดินประเภทเดียวกันและอยู่ในทำเลที่ตั้งเดียวกับหรือใกล้เคียงกับที่ดินที่ได้รับการประเมินมูลค่าดังกล่าวโดยใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม (พ.ศ. 2566 : ใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม) อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนที่ทำการประเมินมีมูลค่ายุติธรรมจำนวน 125,673,355 บาท (พ.ศ. 2566 : 125,673,355 บาท)

จำนวนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนจากอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ได้แก่

	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**
รายได้ค่าเช่า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	133,282	133,125

กลุ่มกิจการไม่มีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานโดยตรงที่เกิดจากอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566

18 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)

	งบการเงินรวม									
	ที่ดิน บาท	ส่วนปรับปรุงที่ดิน บาท	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคารโรงไฟฟ้า บาท	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคารสำนักงาน บาท	เครื่องจักรและอุปกรณ์ บาท	เครื่องมือเครื่องใช้ บาท	เครื่องใช้สำนักงานและเครื่องตกแต่งและติดตั้ง บาท	ยานพาหนะ บาท	งานระหว่างก่อสร้างและงานระหว่างติดตั้งเครื่องจักร บาท	รวม บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566										
ราคาทุน	3,595,939,916	841,810,471	1,094,680,635	253,523,403	8,177,359,292	63,700,731	46,915,563	22,830,602	1,076,589,646	15,173,350,259
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(230,645,973)	(398,638,597)	(68,504,567)	(3,104,140,764)	(39,492,486)	(31,336,950)	(10,346,722)	-	(3,883,106,059)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(4,045,000)	-	-	-	-	-	-	-	(59,380,421)	(63,425,421)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	3,591,894,916	611,164,498	696,042,038	185,018,836	5,073,218,528	24,208,245	15,578,613	12,483,880	1,017,209,225	11,226,818,779
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566										
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	3,591,894,916	611,164,498	696,042,038	185,018,836	5,073,218,528	24,208,245	15,578,613	12,483,880	1,017,209,225	11,226,818,779
ซื้อสินทรัพย์	710,138,854	21,753,847	4,726,679	2,344,283	187,571,391	11,632,436	5,069,448	3,163,456	784,333,908	1,730,734,302
ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	-	-	-	12,090,345	12,090,345
โอนเข้า (ออก)	22,955,450	27,801,349	128,603,578	-	6,553,228	35,000	93,377	-	(186,041,982)	-
จำหน่ายสินทรัพย์ - ราคาทุน	-	-	-	-	(623,445)	-	-	-	-	(623,445)
- ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	-	-	27,879	-	-	-	-	27,879
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ - ราคาทุน	-	-	(77,209)	(69,721)	(143,475,113)	(3,735,214)	(5,155,004)	-	(24,032,850)	(176,545,111)
- ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	76,807	69,719	131,686,770	3,734,417	5,127,957	-	-	140,695,670
ค่าเสื่อมราคา	-	(50,684,443)	(63,252,272)	(11,227,006)	(510,140,852)	(8,592,850)	(5,700,974)	(2,370,438)	-	(651,968,835)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	4,324,989,220	610,035,251	766,119,621	176,136,111	4,744,818,386	27,282,034	15,013,417	13,276,898	1,603,558,646	12,281,229,584
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566										
ราคาทุน	4,329,034,220	891,365,667	1,227,933,683	255,797,965	8,227,385,353	71,632,953	46,923,384	25,994,058	1,662,939,067	16,739,006,350
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(281,330,416)	(461,814,062)	(79,661,854)	(3,482,566,967)	(44,350,919)	(31,909,967)	(12,717,160)	-	(4,394,351,345)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(4,045,000)	-	-	-	-	-	-	-	(59,380,421)	(63,425,421)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	4,324,989,220	610,035,251	766,119,621	176,136,111	4,744,818,386	27,282,034	15,013,417	13,276,898	1,603,558,646	12,281,229,584

	งบการเงินรวม									
	ที่ดิน บาท	ส่วนปรับปรุงที่ดิน บาท	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคารโรงไฟฟ้า บาท	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคารสำนักงาน บาท	เครื่องจักรและอุปกรณ์ บาท	เครื่องมือเครื่องใช้ บาท	เครื่องใช้สำนักงานและเครื่องตกแต่งและติดตั้ง บาท	ยานพาหนะ บาท	งานระหว่างก่อสร้างและงานระหว่างติดตั้งเครื่องจักร บาท	รวม บาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567										
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	4,324,989,220	610,035,251	766,119,621	176,136,111	4,744,818,386	27,282,034	15,013,417	13,276,898	1,603,558,646	12,281,229,584
ซื้อสินทรัพย์	226,135,299	22,803,723	11,838,912	7,442,336	398,879,444	14,073,335	8,451,191	11,359,421	4,234,830,668	4,935,814,329
รับโอนจากการซื้อสินทรัพย์ (หมายเหตุ 16)	85,500,000	-	-	-	-	-	-	-	-	85,500,000
ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	-	-	-	4,089,289	4,089,289
โอนเข้า (ออก)	-	46,864,458	79,945,658	18,903,216	2,100,936,445	1,519,939	8,949,212	-	(2,257,118,928)	-
จำหน่ายสินทรัพย์ - ราคาทุน	-	-	-	-	(492,590)	-	-	(1,915,270)	(4,733,204)	(7,141,064)
- ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	-	-	-	-	-	-	1,915,267	-	1,915,267
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ - ราคาทุน	-	(44,214)	(23,480)	-	(53,198,926)	(357,794)	(267,323)	-	(7,997)	(53,899,734)
- ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	44,213	23,080	-	41,996,379	354,585	250,475	-	-	42,668,732
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักร	-	-	-	-	-	-	-	-	(249,438,934)	(249,438,934)
เงินสดรับคืนค่าปรับปรุงระบบไฟฟ้าจากการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	-	-	(7,600,000)	(7,600,000)
ค่าเสื่อมราคา	-	(55,288,713)	(80,196,689)	(11,229,082)	(565,217,728)	(9,331,297)	(6,886,993)	(3,452,884)	-	(731,603,386)
ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	(875,783)	-	(9,724,639)	-	-	-	-	(10,600,422)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	4,636,624,519	624,414,718	776,831,319	191,252,581	6,657,996,771	33,540,802	25,509,979	21,183,432	3,323,579,540	16,290,933,661
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567										
ราคาทุน	4,640,669,519	960,989,634	1,319,694,773	282,143,517	10,673,509,726	86,868,433	64,056,464	35,438,209	3,382,959,961	21,446,330,236
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(336,574,916)	(541,987,671)	(90,890,936)	(4,005,788,316)	(53,327,631)	(38,546,485)	(14,254,777)	-	(5,081,370,732)
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(4,045,000)	-	(875,783)	-	(9,724,639)	-	-	-	(59,380,421)	(74,025,843)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	4,636,624,519	624,414,718	776,831,319	191,252,581	6,657,996,771	33,540,802	25,509,979	21,183,432	3,323,579,540	16,290,933,661

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคารสำนักงาน	เครื่องมือเครื่องใช้	เครื่องใช้สำนักงานและเครื่องตกแต่งและติดตั้ง	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566				
ราคาทุน	70,602,801	177,570	8,224,388	79,004,759
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(8,121,352)	(66,538)	(4,483,866)	(12,671,756)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	62,481,449	111,032	3,740,522	66,333,003
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566				
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	62,481,449	111,032	3,740,522	66,333,003
ซื้อสินทรัพย์	-	-	292,806	292,806
ค่าเสื่อมราคา	(2,822,257)	(35,493)	(1,302,538)	(4,160,288)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	59,659,192	75,539	2,730,790	62,465,521
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566				
ราคาทุน	70,602,801	177,570	8,517,194	79,297,565
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(10,943,609)	(102,031)	(5,786,404)	(16,832,044)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	59,659,192	75,539	2,730,790	62,465,521
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567				
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	59,659,192	75,539	2,730,790	62,465,521
ซื้อสินทรัพย์	-	-	133,017	133,017
ค่าเสื่อมราคา	(2,829,989)	(35,590)	(1,309,367)	(4,174,946)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	56,829,203	39,949	1,554,440	58,423,592
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567				
ราคาทุน	70,602,801	177,570	8,650,211	79,430,582
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(13,773,598)	(137,621)	(7,095,771)	(21,006,990)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	56,829,203	39,949	1,554,440	58,423,592

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กลุ่มกิจการได้นำที่ดิน อาคารและเครื่องจักร (รวมที่ดิน อาคารและเครื่องจักรภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จัดประเภทไปเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุนและสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน) ที่มีราคาทุนจำนวน 16,647,665,091 บาท (พ.ศ. 2566 : 13,426,838,365 บาท) ไปจดจำนองและจำนำเพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 25 และ 30) ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมที่กำหนดให้กลุ่มกิจการต้องนำที่ดินและสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินไปจดจำนองและนำเครื่องจักรที่ใช้ในโรงไฟฟ้าไปจดจำนำกับสถาบันการเงิน

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยโดยตรงกู้ยืมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพื่อให้บริษัทย่อยโดยอ้อมนำไปใช้ก่อสร้างโรงไฟฟ้า SPP-Hybrid คลองขลุง กลุ่มกิจการได้บันทึกต้นทุนการกู้ยืมเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ จำนวน 4,089,289 บาท (พ.ศ. 2566 : 12,090,345 บาท)

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยโดยอ้อมสองแห่งได้รับคืนค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงระบบไฟฟ้าจากการใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 7,600,000 บาท บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจึงได้กลับรายการค่าปรับปรุงระบบไฟฟ้าที่ได้รับคืนออกจากงานระหว่างก่อสร้าง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ราคาทุนของอาคารและอุปกรณ์ซึ่งหักค่าเสื่อมราคาทั้งจำนวนแล้วแต่ยังคงใช้งานอยู่ในงบการเงินรวมมีจำนวนทั้งสิ้น 909,494,159 บาท (พ.ศ. 2566 : 716,907,599 บาท)

การด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ดำเนินงาน

ในระหว่างปี พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ประเมินความคืบหน้าของที่ดินที่ยังไม่ได้ดำเนินงาน และพิจารณาว่ามีข้อบ่งชี้การด้อยค่าของที่ดิน กลุ่มกิจการจึงได้ทำการทดสอบการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงานดังกล่าวโดยการเปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (จำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่าจากการใช้หรือมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย) ได้คำนวณโดยอ้างอิงจากหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดซึ่งก็คือที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงานแต่ละแปลงตามการกำหนดของผู้บริหาร มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกำหนดจากมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายของที่ดินโดยราคาขายสุทธิดังกล่าวมาจากการประเมินโดยผู้ประเมินอิสระได้แก่ บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซัลแทนส์ จำกัด (พ.ศ. 2566 : บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซัลแทนส์ จำกัด) ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับการรับรองตามมาตรฐานวิชาชีพและเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินมูลค่าในที่ดินประเภทเดียวกันและอยู่ในทำเลที่ตั้งเดียวกับหรือใกล้เคียงกับที่ดินที่ได้รับการประเมินมูลค่าดังกล่าวโดยใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) ในการประเมินมูลค่า มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม (พ.ศ. 2566 : ใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม) ทั้งนี้ จากการทดสอบพบว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงานมีมูลค่าที่สูงกว่ามูลค่าตามบัญชี จึงไม่พบการลดลงของมูลค่าเพิ่มเติมนอกเหนือจากส่วนที่ได้รับรู้ไว้แล้วในงบการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการมีที่ดินที่เป็นที่ดินที่ยังไม่ได้ดำเนินงานซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีสุทธิ 154,636,598 บาท (ราคาทุน 154,864,098 บาท หักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า 227,500 บาท) เป็นที่ดินของกลุ่มกิจการที่มีวัตถุประสงค์สำหรับการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าหรือการปลูกพืชพลังงานสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าในอนาคต ดังนั้นที่ดินดังกล่าวจึงไม่ถือเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนและแสดงรวมอยู่ในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในงบการเงินรวม

ขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

ในระหว่างปี พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ประเมินความคืบหน้าของการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทย่อยโดยอ้อม (หมายเหตุ 45) และพิจารณาว่ามีข้อบ่งชี้การด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้างของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ที่เป็นเจ้าของโครงการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 บริษัทย่อยโดยอ้อมนั้นได้ลงทุนในโครงการดังกล่าวเป็นจำนวน 278,115,649 บาท ประกอบด้วยเครื่องจักรและอุปกรณ์ระหว่างติดตั้งตามสัญญาติดตั้งเครื่องจักรจำนวน 249,438,934 บาท และค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างจำนวน 28,676,715 บาท

เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้เข้าทำบันทึกข้อตกลงเพื่อยกเลิกสัญญาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้าดังกล่าวกับผู้ขาย โดยผู้ขายตกลงคืนเงินจำนวน 249,438,934 บาท ซึ่งมีมูลค่าเท่ากับมูลค่างานระหว่างก่อสร้างและงานระหว่างติดตั้งเครื่องจักรให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าว ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงจำหน่ายงานระหว่างก่อสร้างและงานระหว่างติดตั้งเครื่องจักรออกจากงานระหว่างก่อสร้างและงานระหว่างติดตั้งเครื่องจักร ทั้งนี้ ผู้ขายได้คืนเงินให้กับบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวครบถ้วนแล้วในวันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567

ในส่วนของค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า หากบริษัทย่อยโดยอ้อมซึ่งเป็นเจ้าของโครงการไม่ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กลุ่มกิจการพิจารณาว่าการที่จะนำไปปรับเปลี่ยนแบบให้สอดคล้องกับพื้นที่ของแต่ละโครงการนั้นเป็นไปได้ยากเนื่องจากแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้ามีความเฉพาะเจาะจงสำหรับพื้นที่ของแต่ละโครงการ กลุ่มกิจการจึงพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าวจำนวน 28,676,715 บาท (พ.ศ. 2566 : 28,676,715 บาท)

ขาดทุนจากการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า - บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด และบริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ในระหว่างปี พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ประเมินการใช้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตของงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยโดยอ้อมสองแห่ง และพิจารณาว่ามีข้อบ่งชี้การด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้า ผู้บริหารของกลุ่มกิจการจึงตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าวจำนวน 30,703,706 บาท ซึ่งเป็นการพิจารณาตามส่วนของงานระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่จะไม่สามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตได้

ขาดทุนจากการด้อยค่าของอาคารและเครื่องจักรโรงไฟฟ้า - บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียร์ริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด

ในระหว่างปี พ.ศ. 2567 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ประเมินการใช้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตของอาคารและเครื่องจักรโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยโดยอ้อมแห่งหนึ่งซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยสัญญาจะสิ้นสุดอายุในวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2568 และพิจารณาว่ามีข้อบ่งชี้การด้อยค่าของอาคารและเครื่องจักรโรงไฟฟ้า ผู้บริหารของกลุ่มกิจการจึงตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับอาคารและเครื่องจักรโรงไฟฟ้าดังกล่าวจำนวน 10,600,422 บาท ซึ่งเป็นการพิจารณาตามส่วนของอาคารและเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่จะไม่สามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตได้

รายการด้อยค่าของที่ดินและสินทรัพย์มีการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ตามรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2566	กลับรายการ (บันทึกเพิ่ม)	พ.ศ. 2567
	บาท	บาท	บาท
ขาดทุนจากการด้อยค่าของที่ดิน			
ในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	(3,817,500)	-	(3,817,500)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงาน			
ในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด	(227,500)	-	(227,500)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า			
ในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	(28,676,715)	-	(28,676,715)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้าง			
ในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	(19,811,362)	-	(19,811,362)
- บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	(10,892,344)	-	(10,892,344)
	(30,703,706)	-	(30,703,706)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของอาคารและเครื่องจักรโรงไฟฟ้า			
ในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียร์ริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	-	(10,600,422)	(10,600,422)
รวม	(63,425,421)	(10,600,422)	(74,025,843)

19 สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)

สัญญาที่ 1 : สัญญารับจ้างทำงานกำจัดขยะกับเทศบาลนครขอนแก่น

เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2554 บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้เข้าทำสัญญากับเทศบาลนครขอนแก่นในการรับจ้างทำงานกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา ซึ่งกำหนดให้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวก่อสร้างอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุในสัญญาบนพื้นที่เช่าจากเทศบาลนครขอนแก่น โดยมีระยะเวลาการเช่าตามสัญญาการรับจ้างทำงานกำจัดขยะ อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าวจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่นเมื่อครบกำหนดในสัญญาดังกล่าวโดยไม่คิดมูลค่า นอกจากนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุไว้ในสัญญาที่เกี่ยวข้อง

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาสัญญาฉบับดังกล่าวตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 “เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ” แล้วพบว่าสัญญาดังกล่าวมีลักษณะอยู่ภายใต้ขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ ดังนั้นผู้บริหารของกลุ่มกิจการจึงบันทึกสิทธิการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 886,850,976 บาท เพื่อเป็นสิ่งตอบแทนจากการก่อสร้างสินทรัพย์ตามข้อตกลงสัมปทานและตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวตลอดอายุสัญญาสัมปทาน

สัญญาที่ 2 : สัญญารับจ้างทำงานกำจัดขยะกับเทศบาลเมืองกระบี่

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้เข้าทำสัญญากับเทศบาลเมืองกระบี่ในการรับจ้างทำงานกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา ซึ่งกำหนดให้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวก่อสร้างอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุในสัญญาบนพื้นที่เช่าจากเทศบาลเมืองกระบี่ โดยมีระยะเวลาการเช่าตามสัญญาการรับจ้างทำงานกำจัดขยะ อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าวจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลเมืองกระบี่เมื่อครบกำหนดในสัญญาดังกล่าวโดยไม่คิดมูลค่า นอกจากนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุไว้ในสัญญาที่เกี่ยวข้อง

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาสัญญาฉบับดังกล่าวตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 “เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ” แล้วพบว่าสัญญาดังกล่าวมีลักษณะอยู่ภายใต้ขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ ดังนั้นผู้บริหารของกลุ่มกิจการจึงรับรู้สิทธิการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 975,181,768 บาท เพื่อเป็นสิ่งตอบแทนจากการก่อสร้างสินทรัพย์ตามข้อตกลงสัมปทานและตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวตลอดอายุสัญญาสัมปทาน

บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจะต้องบันทึกประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัมปทานตามภาระผูกพันตามสัญญาสัมปทานจำนวน 2 สัญญาในการปรับปรุงซ่อมแซมให้สินทรัพย์ตามข้อตกลงสัมปทานอยู่ในสภาพที่จะสามารถให้บริการได้ตามที่ระบุในสัญญาสัมปทาน (หมายเหตุ 28)

รายการเคลื่อนไหวสำหรับสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีดังนี้

	งบการเงินรวม
	สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน
	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	
ราคาทุน	1,862,032,744
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(391,072,639)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,470,960,105
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	1,470,960,105
ค่าตัดจำหน่ายระหว่างปี	(84,288,415)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,386,671,690
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	
ราคาทุน	1,862,032,744
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(475,361,054)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,386,671,690
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	1,386,671,690
ค่าตัดจำหน่ายระหว่างปี	(84,403,682)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,302,268,008
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	
ราคาทุน	1,862,032,744
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(559,764,736)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,302,268,008

20 สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)

	งบการเงินรวม				งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ที่ดินเช่า	อาคาร	ยานพาหนะ	รวม	อาคาร	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566						
ราคาทุน	67,220,105	17,425,518	3,692,311	88,337,934	7,993,637	7,993,637
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(14,813,162)	(4,948,548)	(18,256)	(19,779,966)	(3,105,612)	(3,105,612)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	52,406,943	12,476,970	3,674,055	68,557,968	4,888,025	4,888,025
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566						
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	52,406,943	12,476,970	3,674,055	68,557,968	4,888,025	4,888,025
เพิ่มระหว่างปี	-	4,215,592	-	4,215,592	4,215,592	4,215,592
ค่าเสื่อมราคา	(13,655,439)	(2,726,000)	(246,797)	(16,628,236)	(1,446,829)	(1,446,829)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	38,751,504	13,966,562	3,427,258	56,145,324	7,656,788	7,656,788
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566						
ราคาทุน	67,220,105	21,641,110	3,692,311	92,553,526	12,209,229	12,209,229
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(28,468,601)	(7,674,548)	(265,053)	(36,408,202)	(4,552,441)	(4,552,441)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	38,751,504	13,966,562	3,427,258	56,145,324	7,656,788	7,656,788
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567						
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	38,751,504	13,966,562	3,427,258	56,145,324	7,656,788	7,656,788
เพิ่มระหว่างปี	2,853,722	283,262	1,863,551	5,000,535	-	-
ค่าเสื่อมราคา	(13,757,092)	(2,565,647)	(332,432)	(16,655,171)	(1,283,266)	(1,283,266)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	27,848,134	11,684,177	4,958,377	44,490,688	6,373,522	6,373,522
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567						
ราคาทุน	70,073,827	21,924,372	5,555,862	97,554,061	12,209,229	12,209,229
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(42,225,693)	(10,240,195)	(597,485)	(53,063,373)	(5,835,707)	(5,835,707)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	27,848,134	11,684,177	4,958,377	44,490,688	6,373,522	6,373,522

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ค่าเสื่อมราคาแสดงรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับงบการเงินรวมจำนวน 16,655,171 บาทและสำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 1,283,266 บาท (พ.ศ. 2566 : สำหรับงบการเงินรวมจำนวน 16,628,236 บาทและสำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 1,446,829 บาท)

ค่าเช่าที่จ่ายตามสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง สัญญาเช่าระยะสั้น คือสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 12 เดือน สินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำประกอบด้วยอุปกรณ์สำนักงานขนาดเล็ก ค่าเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีดังนี้

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค่าเช่า	478,003	465,900	-	-

สิทธิเลือกในการขยายและการยกเลิกสัญญาเช่า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 อายุสัญญาเช่าจะได้รับการประเมินใหม่เมื่อมีการใช้สิทธิเลือก (หรือไม่ใช้สิทธิเลือก) หรือกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันที่จะใช้สิทธิเลือก (หรือไม่ใช้สิทธิเลือก) เหล่านั้น การประเมินความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลจะได้รับการปรับปรุงเฉพาะในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ที่มีนัยสำคัญหรือการเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อมที่มีนัยสำคัญซึ่งส่งผลต่อการประเมินนี้ และอยู่ภายใต้การควบคุมของผู้เช่า ในปีปัจจุบัน ผลกระทบทางการเงินของการปรับปรุงอายุสัญญาเช่าเพื่อสะท้อนผลของการใช้สิทธิเลือกในการขยายและยกเลิกสัญญาเช่าคือหนี้สินตามสัญญาเช่าและสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่รับรู้เพิ่มขึ้น 4,838,939 บาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 : เพิ่มขึ้น 4,842,489 บาท)

21 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนจากเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 18 บริษัทได้รับคัดเลือกจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ให้เข้าร่วมโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) โดยมีเงื่อนไขให้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวร่วมทุนกับบริษัทวิสาหกิจชุมชนและแบ่งปันผลประโยชน์ให้แก่บริษัทวิสาหกิจชุมชนและชุมชนรอบโรงไฟฟ้าตามรายละเอียดดังนี้

1) ให้หุ้นบุริมสิทธิร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนของบริษัทย่อยโดยอ้อม โดยเป็นหุ้นบุริมสิทธิที่บริษัทวิสาหกิจชุมชนมีสิทธิได้รับเงินปันผลเป็นประจำทุกปีในจำนวนขั้นต่ำตามอัตราที่ตกลงกันไว้ หากปีใดที่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวไม่ประกาศจ่ายเงินปันผลให้กับบริษัทวิสาหกิจชุมชน บริษัทวิสาหกิจชุมชนจะได้รับเงินปันผลของปีที่ไม่ประกาศจ่ายเงินปันผลสะสมไปด้วยทุกปี จนกว่าบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจะมีการประกาศจ่ายเงินปันผล และจะต้องจ่ายเงินปันผลที่สะสมทั้งหมดจนครบจำนวนจึงจะสามารถจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญได้
2) ให้ผลประโยชน์อื่นๆ สำหรับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าที่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวและชุมชนรอบโรงไฟฟ้าทำความตกลงกัน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประโยชน์ในการพัฒนาชุมชนและสวัสดิการสังคม

ในระหว่างปี พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ให้หุ้นบุริมสิทธิแก่บริษัทวิสาหกิจชุมชนแล้วเป็นจำนวนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนเป็นจำนวน 16,000,060 บาท ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้รับรู้รายการดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจากเงื่อนไขตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและจะตัดจำหน่ายตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ลงนามแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566

22 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สุทธิ)

	งบการเงินรวม						
	สิทธิการใช้ท่อก๊าซ	สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า	สิทธิการใช้ท่อน้ำประปา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	โปรแกรมคอมพิวเตอร์	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ระหว่างติดตั้ง	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566							
ราคาทุน	1,240,000	66,937,513	7,497,428	3,000,000	7,447,431	4,452,000	90,574,372
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(263,123)	(26,912,110)	(604,483)	(918,086)	(1,909,837)	-	(30,607,639)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	976,877	40,025,403	6,892,945	2,081,914	5,537,594	4,452,000	59,966,733
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566							
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	976,877	40,025,403	6,892,945	2,081,914	5,537,594	4,452,000	59,966,733
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	-	-	-	572,000	-	572,000
โอนเข้า (ออก)	-	-	-	-	78,000	(78,000)	-
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(44,615)	(3,954,917)	(356,812)	(388,297)	(1,286,520)	-	(6,031,161)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	932,262	36,070,486	6,536,133	1,693,617	4,901,074	4,374,000	54,507,572
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566							
ราคาทุน	1,240,000	66,937,513	7,497,428	3,000,000	8,097,431	4,374,000	91,146,372
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(307,738)	(30,867,027)	(961,295)	(1,306,383)	(3,196,357)	-	(36,638,800)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	932,262	36,070,486	6,536,133	1,693,617	4,901,074	4,374,000	54,507,572
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567							
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	932,262	36,070,486	6,536,133	1,693,617	4,901,074	4,374,000	54,507,572
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	34,254,776	-	-	905,712	-	35,160,488
เพิ่มขึ้นจากการซื้อสินทรัพย์ (หมายเหตุ 16)	-	-	-	308,365,910	-	-	308,365,910
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(44,729)	(4,349,866)	(357,721)	(389,362)	(1,500,974)	-	(6,642,652)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	887,533	65,975,396	6,178,412	309,670,165	4,305,812	4,374,000	391,391,318
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567							
ราคาทุน	1,240,000	101,192,289	7,497,428	311,365,910	9,003,143	4,374,000	434,672,770
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(352,467)	(35,216,893)	(1,319,016)	(1,695,745)	(4,697,331)	-	(43,281,452)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	887,533	65,975,396	6,178,412	309,670,165	4,305,812	4,374,000	391,391,318

	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	โปรแกรมคอมพิวเตอร์
	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	
ราคาทุน	2,309,000
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(634,165)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,674,835
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	1,674,835
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(243,707)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,431,128
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	
ราคาทุน	2,309,000
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(877,872)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,431,128
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	1,431,128
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	12,200
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(246,007)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,197,321
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	
ราคาทุน	2,321,200
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(1,123,879)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,197,321

23 สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)

สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	95,284,603	85,041,906	2,221,226	1,001,564
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(272,089,744)	(253,476,853)	(1,274,704)	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	(176,805,141)	(168,434,947)	946,522	1,001,564
สินทรัพย์/(หนี้สิน)				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)				
ที่แสดงในงบฐานะการเงิน				
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	46,014,043	52,628,709	946,522	1,001,564
- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	(222,819,184)	(221,063,656)	-	-
	(176,805,141)	(168,434,947)	946,522	1,001,564

สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 คำนวณจากผลแตกต่างชั่วคราวตามวิธีหนี้สิน โดยใช้อัตราภาษีร้อยละ 20

สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ) มีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
ยอดคงเหลือต้นปี	(168,434,947)	(153,032,410)	1,001,564	1,037,536
เพิ่ม/(ลด)ในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 39)	(8,150,373)	(15,478,966)	255,020	134,811
เพิ่ม/(ลด)ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(219,821)	76,429	(310,062)	(170,783)
ยอดคงเหลือปลายปี	(176,805,141)	(168,434,947)	946,522	1,001,564

กลุ่มกิจการจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับขาดทุนสะสมทางภาษีไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น

	งบการเงินรวม			
		ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน		
	1 มกราคม พ.ศ. 2567	กำไรหรือขาดทุน	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	31 ธันวาคม พ.ศ. 2567
	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ค่าเผื่อการด้อยค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	1,034,418	-	-	1,034,418
ค่าเผื่อการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงาน	809,000	-	-	809,000
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมจากการซื้อธุรกิจ	7,982,404	(1,213,428)	-	6,768,976
ค่าเผื่อการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้าง	11,876,085	-	-	11,876,085
ผลแตกต่างระหว่างค่าเสื่อมราคาทางบัญชีและทางภาษีของอาคารและอุปกรณ์	39,718,781	440,161	-	40,158,942
ผลแตกต่างระหว่างค่าตัดจำหน่ายทางบัญชีและทางภาษีของสิทธิสายส่ง	837,936	121,701	-	959,637
ประมาณการหนี้สินจากข้อตกลงสัมปทาน	5,755,172	2,283,100	-	8,038,272
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	2,167,003	1,712,230	-	3,879,233
ประมาณการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากคดีความ	6,832,000	-	-	6,832,000
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	2,688,969	423,594	(219,821)	2,892,742
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	6,649,561	-	6,649,561
ตัดรายการระหว่างกัน	5,340,138	45,599	-	5,385,737
	85,041,906	10,462,518	(219,821)	95,284,603
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน (สุทธิ)	(163,806,283)	(18,491,135)	-	(182,297,418)
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	(8,542,554)	-	(8,542,554)
ผลแตกต่างระหว่างค่าเสื่อมราคาทางบัญชีและทางภาษีของอาคารและอุปกรณ์	(1,090,315)	(363,642)	-	(1,453,957)
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าทางบัญชีและทางภาษีของสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน	(34,534,359)	(8,700,277)	-	(43,234,636)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและทางภาษีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(4,469,324)	156,898	-	(4,312,426)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและทางภาษีของค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	(10,884,809)	(1,883,636)	-	(12,768,445)
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	-	(820,076)	-	(820,076)
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมจากการซื้อธุรกิจ	(38,691,763)	20,031,531	-	(18,660,232)
	(253,476,853)	(18,612,891)	-	(272,089,744)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	(168,434,947)	(8,150,373)	(219,821)	(176,805,141)

	งบการเงินรวม			
		ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน		
	1 มกราคม พ.ศ. 2566	กำไรหรือขาดทุน	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ค่าเผื่อการด้อยค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	1,034,418	-	-	1,034,418
ค่าเผื่อการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงาน	809,000	-	-	809,000
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมจากการซื้อธุรกิจ	10,641,949	(2,659,545)	-	7,982,404
ค่าเผื่อการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้าง	11,876,085	-	-	11,876,085
ผลแตกต่างระหว่างค่าเสื่อมราคาทางบัญชีและทางภาษีของอาคารและอุปกรณ์	40,560,582	(841,801)	-	39,718,781
ผลแตกต่างระหว่างค่าตัดจำหน่ายทางบัญชีและทางภาษีของสิทธิสายส่ง	602,490	235,446	-	837,936
ประมาณการหนี้สินจากข้อตกลงสัมปทาน	3,472,704	2,282,468	-	5,755,172
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	47,880	2,119,123	-	2,167,003
ประมาณการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากคดีความ	-	6,832,000	-	6,832,000
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	2,224,563	387,977	76,429	2,688,969
ตัดรายการระหว่างกัน	5,516,136	(175,998)	-	5,340,138
ขาดทุนสะสมทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไป	7,249,010	(7,249,010)	-	-
	84,034,817	930,660	76,429	85,041,906
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ลูกหนี้สัญญาเช่าเงินทุน (สุทธิ)	(145,354,393)	(18,451,890)	-	(163,806,283)
ผลแตกต่างระหว่างค่าเสื่อมราคาทางบัญชีและทางภาษีของอาคารและอุปกรณ์	(770,865)	(319,450)	-	(1,090,315)
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าทางบัญชีและทางภาษีของสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน	(26,377,436)	(8,156,923)	-	(34,534,359)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและทางภาษีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(1,218,403)	(3,250,921)	-	(4,469,324)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและทางภาษีของค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	(13,459,889)	2,575,080	-	(10,884,809)
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	(337,073)	337,073	-	-
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรมจากการซื้อธุรกิจ	(49,549,168)	10,857,405	-	(38,691,763)
	(237,067,227)	(16,409,626)	-	(253,476,853)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	(153,032,410)	(15,478,966)	76,429	(168,434,947)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน		
	1 มกราคม พ.ศ. 2567 บาท	กำไรหรือขาดทุน บาท	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น บาท	31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	1,001,564	114,022	(310,062)	805,524
หนี้สินตามสัญญาเช่า	-	1,415,702	-	1,415,702
	1,001,564	1,529,724	(310,062)	2,221,226
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
สินทรัพย์สิทธิการใช้	-	(1,274,704)	-	(1,274,704)
	-	(1,274,704)	-	(1,274,704)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	1,001,564	255,020	(310,062)	946,522

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน		
	1 มกราคม พ.ศ. 2566 บาท	กำไรหรือขาดทุน บาท	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น บาท	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	1,037,536	134,811	(170,783)	1,001,564
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	1,037,536	134,811	(170,783)	1,001,564

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีอันเกิดจากขาดทุนสะสมทางภาษีที่สามารถยกไปเพื่อหักกลบกำไรทางภาษีในอนาคตได้ ตามรายละเอียดข้างล่างนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567 บาท	พ.ศ. 2566 บาท	พ.ศ. 2567 บาท	พ.ศ. 2566 บาท
ขาดทุนทางภาษีที่จะสิ้นสุดเวลาหักกลบปี				
- พ.ศ. 2567	-	222,101,310	-	30,609,996
- พ.ศ. 2568	167,902,555	178,680,607	-	-
- พ.ศ. 2569	56,689,734	56,714,112	12,221,448	12,221,448
- พ.ศ. 2570	64,944,182	64,988,196	14,484,881	14,484,881
- พ.ศ. 2571	71,890,042	71,874,956	9,873,189	10,239,725
- พ.ศ. 2572	123,038,192	-	3,796,235	-
	484,464,705	594,359,181	40,375,753	67,556,050
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หากบันทึก)	96,892,941	118,871,836	8,075,151	13,511,210

กลุ่มกิจการจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับขาดทุนสะสมทางภาษีไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น

24 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายจ่ายล่วงหน้า	89,068,583	62,438,403	8,083,569	5,081,726
ค่าธรรมเนียมจดสิทธิการเช่าจ่ายล่วงหน้า	133,571	145,388	-	-
เงินมัดจำ	45,000,465	44,884,567	399,177	399,177
อื่นๆ	3,249,630	2,049,641	-	-
	137,452,249	109,517,999	8,482,746	5,480,903

25 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	49,000,000	45,000,000	-	-
หัก ค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย	-	-	-	-
	49,000,000	45,000,000	-	-

ตั๋วสัญญาใช้เงินคงค้าง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 เป็นตั๋วสัญญาใช้เงินในสกุลเงินบาทที่ใช้หลักทรัพย์ค้ำประกันร่วมกับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 30) มีดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ Prime rate ลบ 2.50 ต่อปี ถึง MLR ลบ 2.50 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนภายใน 90 วัน (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 : ร้อยละ Prime rate ลบ 2.50 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนภายใน 90 วัน)

ตั๋วสัญญาใช้เงินมีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	45,000,000	396,202,466	-	199,702,466
กระแสเงินสด:				
เงินกู้เพิ่มระหว่างปี	415,500,000	768,700,000	-	50,000,000
จ่ายชำระระหว่างปี	(411,500,000)	(1,120,200,000)	-	(250,000,000)
การเปลี่ยนแปลงรายการที่ไม่ใช่เงินสด:				
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย	-	297,534	-	297,534
ยอดคงเหลือปลายปี	49,000,000	45,000,000	-	-

26 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
เจ้าหนี้การค้า				
- กิจการอื่น	228,820,249	200,501,944	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	25,532,164	14,068,435	-	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น				
- กิจการอื่น	35,932,118	10,650,735	860,693	395,865
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	7,238,474	4,197,960	4,916	-
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวร				
- กิจการอื่น	27,351,814	23,867,965	-	149,800
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	91,532,905	8,956,929	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	88,263,873	82,752,988	1,494,374	1,933,679
โบนัสค้างจ่าย	11,400,000	10,825,000	7,500,000	7,500,000
ค่าตอบแทนกรรมการค้างจ่าย (หมายเหตุ 41 ก))	80,000	269,500	-	-
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาค้างจ่าย - กิจการอื่น	15,500,312	19,365,240	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
- กิจการอื่น	9,293,129	8,740,766	-	-
- หุ้นกู้	3,651,829	3,651,829	3,651,829	3,651,829
เงินปันผลค้างจ่าย	339,363	339,363	339,363	339,363
เงินรับล่วงหน้า				
- ค่าจ้างงานติดตั้งผลิตระบบไฟฟ้า - กิจการอื่น	2,678,433	20,847,522	-	-
- ค่าเช่าพื้นที่ตั้งเสาสัญญาณ - กิจการอื่น	13,158	13,158	-	-
- ค่าเช่าที่ดิน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ก))	90,378	87,436	-	-
เงินประกันผลงาน				
- กิจการอื่น	502,964	625,440	-	-
เงินค้ำประกันพนักงาน	37,980	42,480	-	-
	548,259,143	409,804,690	13,851,175	13,970,536

27 หนี้สินหมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย	9,200,821	7,005,164	521,642	556,478
เงินประกันสังคมค้างจ่าย	1,259,403	1,222,546	35,800	32,800
	10,460,224	8,227,710	557,442	589,278

28 ประมาณการหนี้สินค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน

ประมาณการหนี้สินค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทานมีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	28,775,858	17,363,518	-	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่เพิ่มขึ้น	11,415,500	11,412,340	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	40,191,358	28,775,858	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(21,426,383)	-	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	18,764,975	28,775,858	-	-

29 หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)

หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 เกิดจากการทำสัญญาเช่าอุปกรณ์ ประกอบด้วยรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินตามสัญญาเช่า	44,275,773	44,469,862	7,921,241	9,516,395
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการตัดบัญชี	(9,364,752)	(10,490,656)	(842,732)	(1,195,479)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่า	34,911,021	33,979,206	7,078,509	8,320,916
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	(4,159,972)	(3,346,759)	(1,300,130)	(1,242,407)
	30,751,049	30,632,447	5,778,379	7,078,509

รายการเคลื่อนไหวสำหรับหนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
ยอดคงเหลือต้นปี	33,979,206	33,470,164	8,320,916	5,402,113
กระแสเงินสด:				
เพิ่มระหว่างปี	5,000,535	4,215,592	-	4,215,592
จ่ายชำระระหว่างปี	(5,429,637)	(4,965,311)	(1,595,154)	(1,499,153)
การเปลี่ยนแปลงรายการที่ไม่ใช่เงินสด:				
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่า	1,360,917	1,258,761	352,747	202,364
ยอดคงเหลือปลายปี	34,911,021	33,979,206	7,078,509	8,320,916

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
ถึงกำหนดชำระ				
ภายใน 1 ปี	5,798,753	4,402,899	1,595,154	1,595,154
ภายหลัง 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	17,886,007	17,890,043	6,326,087	6,380,616
เกิน 5 ปี	20,591,013	22,176,920	-	1,540,625
	44,275,773	44,469,862	7,921,241	9,516,395

30 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	7,667,391,398	5,298,746,103	-	-
ผลกระทบจากการคำนวณเงินกู้ยืม ตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง	(21,583,486)	(22,346,621)	-	-
หัก ค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย	(68,088,852)	(54,424,045)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	7,577,719,060	5,221,975,437	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	(1,119,054,972)	(1,152,317,380)	-	-
	6,458,664,088	4,069,658,057	-	-

รายการเคลื่อนไหวสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	5,221,975,437	4,645,180,124	-	-
กระแสเงินสด:				
เงินกู้เพิ่มระหว่างปี	3,672,097,067	1,550,098,600	-	-
จ่ายชำระระหว่างปี	(1,188,451,772)	(955,509,785)	-	-
จ่ายชำระก่อนครบกำหนดสัญญา	(115,000,000)	-	-	-
ค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมจ่าย	(33,812,366)	(2,500,000)	-	-
การเปลี่ยนแปลงรายการที่ไม่ใช่เงินสด:				
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม รอตัดจ่าย	20,147,559	15,375,399	-	-
จัดประเภทค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย	-	(14,414,295)	-	-
ผลกระทบจากการคำนวณเงินกู้ยืม ตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง	763,135	(16,254,606)	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	7,577,719,060	5,221,975,437	-	-

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	1,137,352,282	1,163,633,772	-	-
ครบกำหนดชำระเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	3,722,506,183	2,817,210,131	-	-
ครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี	2,807,532,933	1,317,902,200	-	-
	7,667,391,398	5,298,746,103	-	-

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินในประเทศคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีรายละเอียดดังนี้

	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**
บริษัทย่อย		
บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	2,240,422,143	1,603,810,715
บริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	739,744,788	917,806,388
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	641,772,000	702,099,200
บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	3,202,670,000	2,016,024,000
บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	8,555,400	59,005,800
บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	169,350,000	-
บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด	330,012,848	-
บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด	334,864,219	-
	7,667,391,398	5,298,746,103

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินในประเทศคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ดังนี้

บริษัทย่อยโดยตรง - บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

สัญญาเงินกู้รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2566 (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
1 ก)	700.9	1,114.3	เพื่อใช้ชำระค่าหุ้นในการเพิ่มทุน และ/หรือให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อย เพื่อให้บริษัทย่อยนำไปใช้พัฒนาโครงการต่างๆ ภายใต้แผนการพัฒนาธุรกิจของผู้ขอสินเชื่อ	1,300.0	MLR ลบร้อยละ 2.35 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2564 ชำระเงินต้นและดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยชำระ ณ วันทำการวันสุดท้ายของเดือน เงินต้น ชำระตามงวดที่กำหนดไว้รวมทั้งสิ้น 60 งวด	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 ก) และ 1 ข) มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยจำนำหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัทย่อยโดยอ้อมทั้งสิ้น 5 บริษัท ได้แก่ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด และบริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด 2) โดยสัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันทางธุรกิจ 3) โดยจำนำตั๋วสัญญาใช้เงิน 4) โดยข้อตกลงเงินกู้ด้อยสิทธิ 5) โดยสัญญาหลักประกันทางธุรกิจ (สัญญาซื้อขายไฟฟ้า) ของบริษัทย่อย 6) โดยสัญญาหลักประกันทางธุรกิจบนสัญญาเช่าที่ดินของบริษัทย่อย 7) โดยสัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันทางธุรกิจ ของบริษัทย่อย 8) โดยสัญญาจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและ/หรือสัญญาจำนองสิ่งปลูกสร้าง ของบริษัทย่อย 9) โดยสัญญาจำนองเครื่องจักรและ/หรือสัญญาหลักประกันทางธุรกิจ (เครื่องจักร) ของบริษัทย่อย
1 ข)	1,150.0	-	เพื่อใช้ชำระค่าหุ้นในการเพิ่มทุน และ/หรือให้กู้ยืมเงินให้แก่บริษัทย่อย เพื่อให้บริษัทย่อยนำไปใช้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินต่างๆ และ/หรือ โรงไฟฟ้าพลังงานขยะ และ/หรือ โรงไฟฟ้าชีวมวลต่างๆ ภายใต้แผนการพัฒนาธุรกิจของผู้ขอสินเชื่อ	1,150.0	MLR ลบร้อยละ 2.75 ต่อปี	แก้ไขสัญญาเพิ่มเติม ลงวันที่ 29 กันยายน พ.ศ. 2567 ชำระเงินต้นและดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยชำระ ณ วันทำการวันสุดท้ายของเดือน เงินต้น ชำระตามงวดที่กำหนดไว้รวมทั้งสิ้น 60 งวด	

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2566 (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
2	239.5	299.5	เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม	300.0	Compounded THOR บวกร้อยละ 2.10 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2566 ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยชำระ ณ วันทำการวันสุดท้ายของเดือน เงินต้น ชำระตามงวดที่กำหนดไว้ รวมทั้งสิ้น 60 งวด	สัญญาเงินกู้รายการที่ 2 และ 3 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด (หมายเหตุ 18) 2) โดยจดทะเบียนหลักประกันทางธุรกิจเครื่องจักร และบัญชีหลักประกันของบริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด 3) โดยจำนำหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด (หมายเหตุ 16) 4) โดยหนังสือโอนสิทธิการรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด 5) โดยสัญญาค้ำประกันโดยบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
3	150.0	190.0	เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรม	200.0	Compounded THOR บวกร้อยละ 2.10 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2566 ชำระเงินต้นและดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยชำระ ณ วันทำการวันสุดท้ายของเดือน เงินต้น ชำระตามงวดที่กำหนดไว้ รวมทั้งสิ้น 48 งวด	
รวม	2,240.4	1,603.8					

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2566 (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
1	16.2	112.7	เพื่อ Refinance จากแหล่งเงินกู้เดิม	874.0	MLR ลบร้อยละ 2.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558 ชำระเงินต้นและดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยชำระ ณ วันทำการวันสุดท้ายของทุกเดือน เงินต้น ชำระตามงวดที่กำหนดไว้รวมทั้งสิ้น 120 งวด	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 และ 2 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดินอาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 17 และ 18) 2) โดยหุ้นจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 3) โดยสมุดบัญชีคู่ฝากเงินของบริษัท (หมายเหตุ 11) 4) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 6) โดยการโอนสิทธิตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าอำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี, อำเภอโพนทอง จังหวัดร้อยเอ็ดและอำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี 7) โดยการจัดทำสัญญาประกันภัย 8) โดยการจัดทำสัญญาจำนำตราสารการลงทุน (ถ้ามี) 9) โดยมอบสิทธิตามสัญญาเช่าที่ดินเฉพาะสัญญาเงินกู้รายการที่ 2 10) โดยสิทธิเรียกร้องตามหนังสือค้ำประกันเฉพาะสัญญาเงินกู้รายการที่ 2 11) สัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ
2	156.2	232.2	เพื่อชำระค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลบ่อพลอย	659.0	MLR ลบร้อยละ 2.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2559 ชำระเงินต้นและ ดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยชำระ ณ วันทำการวันสุดท้ายของทุกเดือน เงินต้น ชำระตามงวดที่กำหนดไว้ รวมทั้งสิ้น 120 งวด	
3	567.3	572.9	เพื่อนำไปชำระคืนค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง ที่ผู้ถือหุ้นของผู้ขอสินเชื่อได้ทดรองจ่ายไปก่อน	786.0	ก) ชำระดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ย MLR ลบด้วยร้อยละ 2.50 ต่อปี สำหรับช่วงระยะเวลา 5 ปี นับจากวันใช้สินเชื่อครั้งแรก ข) ชำระดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ย MLR ลบด้วยร้อยละ 2.0 ต่อปี สำหรับช่วงระยะเวลาภายหลังจากที่ระบุไว้ในข้อ (ก) ของสัญญานี้เป็นต้นไป	สัญญาลงวันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2565 ชำระเงินต้นและ ดอกเบี้ย เป็นรายเดือน จำนวน 115 งวด นับจากวันสิ้นสุดระยะการเบิกใช้สินเชื่อ หรือระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง	สัญญาเงินกู้รายการที่ 3 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดินอาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 17 และ 18) 2) โดยสัญญาค้ำประกันโดยบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด 3) โดยหุ้นจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 4) โดยสมุดบัญชีคู่ฝากเงินของบริษัท (หมายเหตุ 11) 5) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 6) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 7) โดยการโอนสิทธิตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าอำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร 8) โดยการจัดทำสัญญาประกันภัย 9) โดยการจัดทำสัญญาจำนำตราสารการลงทุน (ถ้ามี) 10) โดยมอบสิทธิตามสัญญาเช่าที่ดิน 11) โดยสิทธิเรียกร้องตามหนังสือค้ำประกัน (ถ้ามี) 12) สัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ
รวม	739.7	917.8					

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2566 (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
1 ก)	-	54.7	เพื่อใช้จ่ายคืนเงินกู้ และดอกเบี้ยที่กู้มาเพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย	480.0	MLR ลบด้วยร้อยละ 2.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2558 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่เดือนที่ผู้กู้เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวดทั้งสิ้น 120 งวด โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ. 2558 ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2567	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1ก) และ 1ข) มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 18) 2) โดยจำนำหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 3) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5) โดยการโอนสิทธิตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการภายใต้สัญญาซื้อขายและติดตั้งเครื่องจักรโครงการโรงไฟฟ้า 6) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาประกันภัย 7) โดยโอนสิทธิและจำนำในบัญชีเงินฝากของบริษัท (หมายเหตุ 11) 8) โดยจำนำตราสารการลงทุนของบริษัท (ถ้ามี) 9) สัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ
1 ข)	38.9	99.7	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี	545.0	MLR ลบด้วยร้อยละ 2.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2558 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่เดือนที่ผู้กู้เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวดทั้งสิ้น 120 งวด โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่เดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2558 โดยทั้งนี้ต้องชำระเงินกู้ทั้งหมดที่เบิกใช้ภายในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568	

สัญญาเงินกู้รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2566 (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
2	470.6	547.7	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า ตำบลไสไทย อำเภอเมือง จังหวัดกระบี่	706.0	MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี นับตั้งแต่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 จนถึง 31 ธันวาคม พ.ศ. 2570 และหลังจากนั้นใช้อัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 2.00 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2563 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่เดือนที่เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวดทั้งสิ้น 115 งวด โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่เดือนที่ 6 นับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือ กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน โดยทั้งนี้ต้องชำระเงินกู้ทั้งหมดภายใน 10 ปี นับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือภายใน 11 ปี 5 เดือนนับจากวันลงนามสัญญา แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน	สัญญาเงินกู้รายการที่ 2 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยเครื่องจักรและอุปกรณ์ของบริษัท (หมายเหตุ 18) 2) โดยจำนำหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 3) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5) โดยการโอนสิทธิการเช่าภายใต้สัญญาเช่าอาคารและสิ่งก่อสร้าง สัญญาเช่าที่ดิน และสิทธิภายใต้สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอย และสัญญาซื้อขายและติดตั้งเครื่องจักรของโครงการ และสัญญาเกี่ยวกับโครงการ 6) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาประกันภัย 7) โดยสัญญาค้ำประกันโดยกิจการที่เกี่ยวข้องกันคือบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ 8) โดยโอนสิทธิและจำนำในบัญชีเงินฝากของบริษัท (หมายเหตุ 11) 9) โดยจำนำตราสารการลงทุนของบริษัท (ถ้ามี) 10) โดยสัญญาให้การสนับสนุนการเงินจาก บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ (หมายเหตุ 43.2) 11) โดยสัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ 12) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญากู้ยืมเงินด้อยสิทธิและสัญญาจำนำตั๋วสัญญาใช้เงิน

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2566 (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
3	132.3	-	เพื่อให้กู้ยืมแบบหนี้ด้อยสิทธิ แก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด และ/หรือ จ่ายเงินปันผลแก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด เพื่อให้บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด นำไปใช้ลงทุนในโครงการต่างๆ ที่อยู่ภายใต้แผนการลงทุนของกลุ่มบริษัทโรงไฟฟ้า เพื่อให้กู้ยืมแบบหนี้ด้อยสิทธิ แก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด และ/หรือ จ่ายเงินปันผลแก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด เพื่อนำไปชำระหนี้เงินกู้ระยะยาว ภายใต้สัญญาสินเชื่อบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด จำนวนรวมไม่เกิน 15 ล้านบาท	140.8	Compounded THOR บวกร้อยละ 1.55 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่เดือนที่เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวดทั้งสิ้น 85 งวด	สัญญาเงินกู้รายการที่ 3 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยเครื่องจักรและอุปกรณ์ของบริษัท (หมายเหตุ 18) 2) โดยจำนำหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 3) โดยสัญญาค้ำประกันโดยบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด 4) โดยสัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ 5) โดยสัญญาหลักประกันทางธุรกิจบนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำกับ กฟภ. 6) โดยสัญญาหลักประกันทางธุรกิจบนสัญญาเกี่ยวกับโครงการ 7) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาประกันภัย 9) โดยข้อตกลงเงินกู้ด้อยสิทธิ 10) โดยจำนำตราสารการลงทุนของบริษัท (ถ้ามี)
รวม	641.8	702.1					

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2566 (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
1 ก)	1,807.4	2,016.0	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า ตำบลเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา ต่อมาได้ทำสัญญาแก้ไขสัญญาสินเชื่อฉบับลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 ระบุให้วงเงินกู้ยืมของบริษัทฯแบ่งเพิ่มอีก 2 วงเงิน ดังนี้ 1) Tranche D เพื่อใช้ชำระคืนเงินกู้ให้แก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด โดยจะมีผลตั้งแต่วันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 จนถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2564 2) Tranche E เพื่อใช้ชำระคืนเงินกู้ของวงเงิน Tranche D โดยจะมีผลตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ. 2565 จนถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2576	2,940.0	วงเงิน Tranche D มีอัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 2.50 วงเงิน Tranche E มีอัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 2.50 นับแต่วันเบิกใช้สินเชื่อเงินกู้ระยะยาว Tranche E ครั้งแรก จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2570 หลังจากนั้น ใช้อัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 2.00 ต่อปี ต่อมามีแก้ไขสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 3 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ตั้งแต่วันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2567 เป็นต้นไปให้ใช้อัตราดอกเบี้ยใหม่ดังนี้ Compounded THOR บวกร้อยละ 1.55 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2558 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่ 6 เดือนถัดจากวันที่ผลิตกระแสไฟฟ้าจำหน่ายครั้งแรก โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นครั้งแรกไม่เกินวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2560 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด ครั้งที่ 10/2562 เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2562 มีมติอนุมัติให้ชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดให้แก่ สถาบันการเงินแห่งหนึ่งตามสัญญาสินเชื่อ ฉบับลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2558 โดยการนำเงินที่ได้จากการกู้ยืมจากบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มาชำระเงินกู้ยืมดังกล่าว ทั้งนี้ภายใต้เงื่อนไขว่า บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด จะต้องเข้าแก้ไขสัญญาสินเชื่อกับสถาบันการเงินผู้ให้สินเชื่อฉบับเดิมเพื่อให้กลุ่มบริษัทฯไม่มีความเสี่ยง เกี่ยวกับความพร้อมของแหล่งเงินทุนที่จะนำมาใช้ลงทุนในโครงการใหม่ตามวัตถุประสงค์การใช้เงินจากการขายหุ้นเพิ่มทุนที่เสนอขายให้กับประชาชนทั่วไปครั้งแรกของบริษัทฯ โดยเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด ได้จ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวตามสัญญาข้างต้นก่อนครบกำหนดบางส่วนเป็นจำนวน 2,240 ล้านบาท และเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด ได้เข้าทำสัญญาแก้ไขสัญญาสินเชื่อฉบับลงวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2558 ข้างต้น พร้อมชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวส่วนที่เหลือทั้งจำนวน จากสัญญาแก้ไขสัญญาสินเชื่อ ฉบับลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 บริษัทต้องชำระเงินกู้ Tranche D ที่เบิกใช้ให้เหลือเท่าวงเงินกู้ Tranche E ภายในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2564 และจะต้องเบิกเงินกู้ยืม Tranche E ออกมาเป็นจำนวน 2,337 ล้านบาทในวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 โดยจะชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวดทั้งสิ้น 144 งวด โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ. 2565 ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2576	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 ก) มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 18) 2) โดยการโอนสิทธิตามสัญญา EPC, O&M, สัญญาเช่า, สัญญาซื้อขายก๊าซ, สัญญาซื้อขายกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย 3) โดยหุ้นจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 4) โดยสมุดบัญชีคู่ฝากเงินของบริษัท (หมายเหตุ 11) 5) โดยการโอนสิทธิเรียกร้องต่อบุคคลภายนอกทั้งหมดให้แก่สถาบันการเงิน 6) โดยการจัดทำสัญญาประกันภัย

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2566 (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
1 ข)	1,395.3	-	เพื่อนำไปชำระคืนวงเงินกู้ Bridge Revolving P/N และ/หรือ นำไปปล่อยกู้ (on-lending) และ/หรือ จ่ายเงินปันผล ให้แก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด สำหรับลงทุนในโครงการต่าง ๆ ตามแผนการลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ และ/หรือ นำไปปล่อยกู้ (on-lending) และ/หรือ จ่ายเงินปันผล ให้แก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด เพื่อให้บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด นำไปชำระหนี้เงินกู้ระยะยาวที่มีอยู่กับธนาคาร จำนวน 115 ล้านบาท (นำไปลด ตารางชำระเงินกู้ระยะยาวของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด 90 ล้านบาท ในปี พ.ศ. 2567, 18 ล้านบาท ในปี พ.ศ. 2568 และ 7 ล้านบาท ในปี พ.ศ. 2569) หรือตามที่ธนาคารกำหนด และ/หรือ เพื่อชำระหนี้วงเงินกู้ Revolving P/N	1,400.0	Compounded THOR บวกร้อยละ 1.55 ต่อปี	สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาสินเชื่อ ลงวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2567 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 ข) มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน: 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 18) 2) โดยการโอนสิทธิตามสัญญา EPC, O&M, สัญญาเช่า, สัญญาซื้อขายก๊าซ, สัญญาซื้อขายกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย 3) โดยหุ้นจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 4) โดยสมุดบัญชีคู่ฝากเงินของบริษัท (หมายเหตุ 11) 5) โดยการโอนสิทธิเรียกร้องต่อบุคคลภายนอกทั้งหมดให้แก่สถาบันการเงิน 6) โดยการจัดทำสัญญาประกันภัย
รวม	3,202.7	2,016.0					

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2566 (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
1 ก)	7.0	48.0	เพื่อ Refinance จากแหล่งเงินกู้เดิม	358.5	MLR ลบร้อยละ 2.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่เดือนที่เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายเดือนรวม 120 งวด เริ่มตั้งแต่เดือนมีนาคม พ.ศ. 2558 ถึงเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 ก) และ 1 ข) มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 17 และ 18) 2) โดยจำนำหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 3) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5) โดยการโอนสิทธิตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าอำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น 6) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาประกันภัย 7) โดยโอนสิทธิและจำนำในบัญชีเงินฝากของบริษัท (หมายเหตุ 11) 8) โดยจำนำตราสารการลงทุนของบริษัท (ถ้ามี) 9) สัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ
1 ข)	1.6	11.0	เพื่อชำระดอกเบี้ย ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายที่เกิดจาก Refinance และเพื่อให้กู้ยืมแก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด เพื่อให้การสนับสนุนทางการเงินในการพัฒนาโครงการอื่นๆ	82.5			
รวม	8.6	59.0					

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2566 (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
1	81.2	-	เพื่อให้กู้ยืมแบบหนี้ด้อยสิทธิ แก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด และ/หรือ จ่ายเงินปันผลแก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด เพื่อให้บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด นำไปใช้ลงทุนในโครงการต่างๆ ที่อยู่ภายใต้แผนการลงทุนของกลุ่มบริษัท โรงไฟฟ้า เพื่อให้กู้ยืมแบบหนี้ด้อยสิทธิ แก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด และ/หรือ จ่ายเงินปันผลแก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด เพื่อนำไปชำระหนี้เงินกู้ระยะยาว ภายใต้สัญญาสินเชื่อบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด โดยมีเงื่อนไขสำหรับ ก) โครงการ AAPP1 จำนวนไม่เกิน 30 ล้านบาท ข) โครงการ AAPP2 จำนวนไม่เกิน 30 ล้านบาท	120.4	Compounded THOR บวกร้อยละ 1.55 ต่อปี	ชำระหนี้เงินกู้เป็นรายเดือน ภายในวันทำการสุดท้ายของเดือน ในระยะเวลา 19 งวด โดยเริ่มชำระงวดแรกในวันทำการสุดท้ายของเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2567 และ งวดสุดท้ายจะต้องไม่เกินวันทำการสุดท้ายของเดือนมกราคม พ.ศ. 2569	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 และ 2 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน: 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 18) 2) โดยสัญญาหลักประกันทางธุรกิจบนเครื่องจักรและอุปกรณ์ 3) โดยหุ้นจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 4) โดยสัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันทางธุรกิจ 5) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 6) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาประกันภัยและสลักหลังกรมธรรม์ 7) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญากู้ยืมเงินด้อยสิทธิแบบมีเงื่อนไข 8) โดยข้อตกลงเงินกู้ด้อยสิทธิ 9) โดยการจัดทำสัญญาจำนำตราสารการลงทุน (ถ้ามี)
2	88.2	-	เพื่อให้กู้ยืมแบบหนี้ด้อยสิทธิ แก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด และ/หรือ จ่ายเงินปันผลแก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด เพื่อให้บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด นำไปใช้ลงทุนในโครงการต่างๆ ที่อยู่ภายใต้แผนการลงทุนของกลุ่มบริษัท โรงไฟฟ้า เพื่อให้กู้ยืมแบบหนี้ด้อยสิทธิ แก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด และ/หรือ จ่ายเงินปันผลแก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด เพื่อนำไปชำระหนี้เงินกู้ระยะยาว ภายใต้สัญญาสินเชื่อบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด โดยมีเงื่อนไขสำหรับ ก) โครงการ AAPP1 จำนวนไม่เกิน 30 ล้านบาท ข) โครงการ AAPP2 จำนวนไม่เกิน 30 ล้านบาท	126.1	Compounded THOR บวกร้อยละ 1.55 ต่อปี	ชำระหนี้เงินกู้เป็นรายเดือน ภายในวันทำการสุดท้ายของเดือน ในระยะเวลา 21 งวด โดยเริ่มชำระงวดแรกในวันทำการสุดท้ายของเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2567 และ งวดสุดท้ายจะต้องไม่เกินวันทำการสุดท้ายของเดือนมีนาคม พ.ศ. 2569	
รวม	169.4	-					

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด

สัญญาเงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2566 (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
1	273.0	-	เพื่อใช้ชำระค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการ ACW2 (รวมถึงค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการ ACW2 ที่ผู้ขอสินเชื่อได้ทดรองจ่ายก่อนเข้าทำสัญญาสินเชื่อฉบับนี้) และ/หรือ ใช้ชำระคืนเงินต้นของเงินกู้ด้อยสิทธิที่ผู้ถือหุ้นได้ทดรองจ่ายค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการ ACW2 ก่อนเข้าทำสัญญาสินเชื่อฉบับนี้	303.4	Compounded THOR บวกร้อยละ 1.60 ต่อปี สำหรับปีแรกที่เบิกใช้สินเชื่อครั้งแรก ถึง 8 ปี และสำหรับปีที่ 8 เป็นต้องไป Compounded THOR บวกร้อยละ 1.85 ต่อปี	ชำระหนี้เงินกู้เป็นรายเดือน ภายในวันทำการสุดท้ายของทุกเดือน จะต้องชำระคืนเงินต้นที่ได้เบิกใช้ภายใต้วงเงินที่ 1 ครั้งแรก ภายในวันทำการสุดท้ายของเดือนที่ 6 นับจากวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์โครงการ ACW2 หรือ ภายในวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2568 (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน) แต่ทั้งนี้ ผู้ขอสินเชื่อจะต้องชำระหนี้เงินกู้ทั้งหมดที่ได้เบิกใช้ภายใต้วงเงินที่ 1 ภายในระยะเวลา 15 ปี นับจากวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือ ภายในระยะเวลา 16 ปี นับจากวันลงนามในสัญญานี้ (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน)	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 และ 2 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 18) 2) โดยหุ้นจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 3) โดยสัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันทางธุรกิจ (หมายเหตุ 11) 4) โดยสัญญาหลักประกันทางธุรกิจบนเครื่องจักรและอุปกรณ์ 5) โดยสัญญาโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบมีเงื่อนไข 6) โดยสัญญาหลักประกันทางธุรกิจบนสัญญาเกี่ยวกับโครงการ 7) โดยสัญญาโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการแบบมีเงื่อนไข 8) โดยสัญญาให้การสนับสนุนทางการเงินโครงการ ACW2 และโครงการ ACW3 9) โดยสัญญาค้ำประกัน โดยบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด 10) โดยข้อตกลงเงินกู้ด้อยสิทธิ 11) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญากู้ยืมเงินกู้ด้อยสิทธิและ/หรือสัญญาจำนำตั๋วสัญญาใช้เงินซึ่งออกเพื่อกู้ยืมเงินกู้ด้อยสิทธิ 12) โดยสัญญาโอนสิทธิตามหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญา (ถ้ามี) 13) โดยการจัดทำสัญญาจำนำตราสารการลงทุน (ถ้ามี)
2	57.0	-	เพื่อใช้ชำระค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการ ACW3 (รวมถึงค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการ ACW3 ที่ผู้ขอสินเชื่อได้ทดรองจ่ายก่อนเข้าทำสัญญาสินเชื่อฉบับนี้) และ/หรือ ใช้ชำระคืนเงินต้นของเงินกู้ด้อยสิทธิที่ผู้ถือหุ้นได้ทดรองจ่ายค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการ ACW3 ก่อนเข้าทำสัญญาสินเชื่อฉบับนี้	304.4	Compounded THOR บวกร้อยละ 1.60 ต่อปี สำหรับปีแรกที่เบิกใช้สินเชื่อครั้งแรก ถึง 8 ปีและสำหรับปีที่ 8 เป็นต้องไป Compounded THOR บวกร้อยละ 1.85 ต่อปี	ชำระหนี้เงินกู้เป็นรายเดือน ภายในวันทำการสุดท้ายของทุกเดือน จะต้องชำระคืนเงินต้นที่ได้เบิกใช้ภายใต้วงเงินที่ 3 ครั้งแรก ภายในวันทำการสุดท้ายของเดือนที่ 6 นับจากวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์โครงการ ACW3 หรือ ภายในวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569 (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน) แต่ทั้งนี้ ผู้ขอสินเชื่อจะต้องชำระหนี้เงินกู้ทั้งหมดที่ได้เบิกใช้ภายใต้วงเงินที่ 3 ภายในระยะเวลา 15 ปี นับจากวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือ ภายในระยะเวลา 16 ปี นับจากวันลงนามในสัญญานี้ (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน)	
รวม	330.0	-					

บริษัทย่อยของบริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด

สัญญาเงินกู้รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2567 (ล้านบาท)	เงินกู้ยืมคงเหลือ พ.ศ. 2566 (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
1	149.9	-	เพื่อใช้ชำระค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการ RESM1 (รวมถึงค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการ RESM1 ที่ผู้ขอสินเชื่อได้ทดรองจ่ายก่อนเข้าทำสัญญาสินเชื่อฉบับนี้) และ/หรือ นำไปให้กู้ยืม (on-lending) ในจำนวนไม่เกิน 44 ล้านบาท แก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด เพื่อใช้ตามวัตถุประสงค์ทั่วไปของบริษัท (general corporate purpose) และ/หรือ ใช้ชำระคืนเงินต้นของเงินกู้ด้อยสิทธิที่ผู้ถือหุ้นได้ทดรองจ่ายค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการ RESM1 ก่อนเข้าทำสัญญาสินเชื่อฉบับนี้	168.4	Compounded THOR บวกร้อยละ 1.60 ต่อปีสำหรับปีแรกที่เบิกใช้สินเชื่อครั้งแรก ถึง 8 ปี และสำหรับปีที่ 8 เป็นต้องไป Compounded THOR บวกร้อยละ 1.85 ต่อปี	ชำระหนี้เงินกู้เป็นรายเดือน ภายในวันทำการสุดท้ายของทุกเดือน โดยเริ่มชำระงวดแรกในวันทำการสุดท้ายของเดือนที่ 6 นับจากวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์โครงการ RESM1 หรือ ภายในวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2568 (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน) แต่ทั้งนี้ ผู้ขอสินเชื่อจะต้องชำระหนี้เงินกู้ทั้งหมดที่ได้เบิกใช้ภายใต้วงเงินที่ 1 ภายในระยะเวลา 15 ปี นับจากวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือภายในระยะเวลา 16 ปี นับจากวันลงนามในสัญญานี้ (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน)	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 และ 2 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน: 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 18) 2) โดยหุ้นจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 16) 3) โดยสัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันทางธุรกิจ (หมายเหตุ 11) 4) โดยสัญญาหลักประกันทางธุรกิจบนเครื่องจักรและอุปกรณ์ 5) โดยสัญญาโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบมีเงื่อนไข 6) โดยสัญญาหลักประกันทางธุรกิจบนสัญญาเกี่ยวกับ โครงการ 7) โดยสัญญาโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการแบบมีเงื่อนไข 8) โดยสัญญาให้การสนับสนุนทางการเงินโครงการ 9) โดยสัญญาค้ำประกันโดยบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด 10) โดยข้อตกลงเงินกู้ด้อยสิทธิ 11) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญากู้ยืมเงินกู้ด้อยสิทธิ และหรือสัญญาจำนำตั๋วสัญญาใช้เงินซึ่งออกเพื่อกู้ยืมเงินกู้ด้อยสิทธิ 12) โดยสัญญาโอนสิทธิตามหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญา (ถ้ามี) 13) โดยการจัดทำสัญญาจำนำตราสารการลงทุน (ถ้ามี)
2	184.9	-	เพื่อใช้ชำระค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการ RESM2 (รวมถึงค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการ RESM2 ที่ผู้ขอสินเชื่อได้ทดรองจ่ายก่อนเข้าทำสัญญาสินเชื่อฉบับนี้) และ/หรือ นำไปให้กู้ยืม (on-lending) ในจำนวนไม่เกิน 48 ล้านบาท แก่บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด เพื่อใช้ตามวัตถุประสงค์ทั่วไปของบริษัท (general corporate purpose) และ/หรือ ใช้ชำระคืนเงินต้นของเงินกู้ด้อยสิทธิที่ผู้ถือหุ้นได้ทดรองจ่ายค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการ RESM2 ก่อนเข้าทำสัญญาสินเชื่อฉบับนี้	209.7	Compounded THOR บวกร้อยละ 1.60 ต่อปีสำหรับปีแรกที่เบิกใช้สินเชื่อครั้งแรก ถึง 8 ปี และสำหรับปีที่ 8 เป็นต้องไป Compounded THOR บวกร้อยละ 1.85 ต่อปี	ชำระหนี้เงินกู้เป็นรายเดือน ภายในวันทำการสุดท้ายของทุกเดือน โดยเริ่มชำระงวดแรกในวันทำการสุดท้ายของเดือนที่ 6 นับจากวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์โครงการ RESM2 หรือ ภายในวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2568 (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน) แต่ทั้งนี้ ผู้ขอสินเชื่อจะต้องชำระหนี้เงินกู้ทั้งหมดที่ได้เบิกใช้ภายใต้วงเงินที่ 3 ภายในระยะเวลา 15 ปี นับจากวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือภายในระยะเวลา 16 ปี นับจากวันลงนามในสัญญานี้ (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน)	
รวม	334.8	-					
	7,667.4	5,298.7					

กลุ่มกิจการอยู่ภายใต้ข้อกำหนดของสัญญาเงินกู้ยืมซึ่งกำหนดให้แต่ละบริษัทต้องนำที่ดิน อาคารและเครื่องจักรไปจดจำนำและจำนองเป็นหลักประกันการกู้ยืม การกันเงินสำรองตามเงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกันเพื่อการชำระคืนเงินต้นและจ่ายดอกเบี้ยโดยเงินสำรองดังกล่าวกันจากรายได้ค่าขายไฟฟ้า (หมายเหตุ 11) รวมถึงการโอนสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและกรมธรรม์ประกันภัยให้กับสถาบันการเงิน นอกจากนี้ กลุ่มกิจการสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไข ได้แก่ การดำรงอัตราส่วนทางการเงิน สัดส่วนการถือหุ้นและเงื่อนไขอื่นๆ ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงินได้ครบถ้วน

เงินกู้ยืมระยะยาวมีราคาตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินกู้ยืมระยะยาว - ราคาตามบัญชี	7,577,719,060	5,221,975,437	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - มูลค่ายุติธรรม	7,486,914,149	5,014,011,063	-	-

มูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวคำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่ฝ่ายบริหารคาดว่ากลุ่มบริษัทจะต้องจ่าย ณ วันที่ในงบฐานะการเงิน โดยเป็นอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงของธนาคารพาณิชย์และจัดอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมของกลุ่มกิจการ ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	7,667,391,398	5,298,746,103	-	-

อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	2.61 ถึง 5.40	3.67 ถึง 5.82	-	-

วงเงินสินเชื่อที่ยังไม่ได้เบิกออกมาใช้

วงเงินสินเชื่อของกลุ่มกิจการที่ยังไม่ได้เบิกออกมาใช้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม									
	พ.ศ. 2567					พ.ศ. 2566				
	เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	ตั๋วสัญญาใช้เงิน	หนังสือค้ำประกัน	วงเงินกู้ยืมระยะยาว	สัญญาสินเชื่อหมุนเวียน*	เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	ตั๋วสัญญาใช้เงิน	หนังสือค้ำประกัน	วงเงินกู้ยืมระยะยาว	สัญญาสินเชื่อหมุนเวียน*
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว										
- ระยะเวลาเบิกถอนภายใน 1 ปี										
สกุลเงิน : บาท	-	-	-	321,022,933	1,365,591,091	-	200,000,000	-	-	1,298,389,504
สกุลเงิน : ดอลลาร์สหรัฐ	-	-	-	-	97,659,738	-	-	-	-	92,215,765
- ระยะเวลาเบิกถอนเกินกว่า 1 ปี										
สกุลเงิน : บาท	50,000,000	470,818,380	23,507,431	475,000,000	-	50,000,000	464,818,380	19,129,431	70,000,000	-

	งบการเงินเฉพาะกิจการ									
	พ.ศ. 2567					พ.ศ. 2566				
	เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	ตั๋วสัญญาใช้เงิน	หนังสือค้ำประกัน	วงเงินกู้ยืมระยะยาว	สัญญาสินเชื่อหมุนเวียน*	เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	ตั๋วสัญญาใช้เงิน	หนังสือค้ำประกัน	วงเงินกู้ยืมระยะยาว	สัญญาสินเชื่อหมุนเวียน*
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว										
- ระยะเวลาเบิกถอนภายใน 1 ปี										
สกุลเงิน : บาท	-	-	-	-	-	-	200,000,000	-	-	-

*สัญญาสินเชื่อหมุนเวียนประกอบด้วยวงเงินหนังสือค้ำประกัน เงินกู้ระยะสั้น และสัญญาซื้อขายล่วงหน้าและอนุพันธ์

31 หุ้นกู้ (สุทธิ)

หุ้นกู้ (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 เป็นหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ซึ่งประกอบด้วยรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
หุ้นกู้ (สุทธิ)	390,347,368	389,302,479	390,347,368	389,302,479
หัก ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนในหนึ่งปี (สุทธิ)	(234,619,491)	-	(234,619,491)	-
	155,727,877	389,302,479	155,727,877	389,302,479

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 หุ้นกู้มีมูลค่ายุติธรรม 394,500,538 บาท (พ.ศ. 2566: 393,925,890 บาท) โดยมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้อ้างอิงจากราคาตลาดของหุ้นกู้ที่เผยแพร่โดยสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ณ วันที่ในงบฐานะทางการเงิน (ระดับ 2 ของลำดับขั้นมูลค่ายุติธรรม)

รายการเคลื่อนไหวสำหรับหุ้นกู้ (สุทธิ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี (สุทธิ)	389,302,479	-	389,302,479	-
เงินสดรับจากหุ้นกู้	-	391,600,000	-	391,600,000
ค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	-	(2,497,930)	-	(2,497,930)
การตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้ (หมายเหตุ 38)	1,044,889	200,409	1,044,889	200,409
ราคาตามบัญชีปลายปี (สุทธิ)	390,347,368	389,302,479	390,347,368	389,302,479

เมื่อวันที่ 28 เมษายน พ.ศ. 2565 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี พ.ศ. 2565 ของบริษัทมีมติอนุมัติวงเงินการออกหุ้นกู้ของบริษัทมูลค่าไม่เกิน 20,000 ล้านบาท เพื่อเป็นเงินทุนในการขยายธุรกิจ ชำระคืนเงินกู้ยืมสถาบันการเงินของกลุ่มบริษัท และ/หรือใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจ และมอบหมายให้คณะกรรมการบริหารมีอำนาจในการกำหนดหลักเกณฑ์เงื่อนไขและรายละเอียดอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการออกและเสนอขายหุ้นกู้ในอนาคต

ต่อมาเมื่อวันที่ 25 กันยายน พ.ศ. 2566 ที่ประชุมคณะกรรมการบริหารของบริษัท ครั้งที่ 5/2566 มีมติอนุมัติให้มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ของบริษัท โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ประเภทตราสาร	หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	สกุลเงิน	สกุลเงินบาท
มูลค่าการเสนอขาย	หุ้นกู้ชุดที่ 1 : มูลค่าไม่เกิน 300,000,000 บาท หุ้นกู้ชุดที่ 2 : มูลค่าไม่เกิน 200,000,000 บาท	จำนวนหน่วยที่เสนอขาย	หุ้นกู้ชุดที่ 1 : จำนวนไม่เกิน 300,000 หน่วย หุ้นกู้ชุดที่ 2 : จำนวนไม่เกิน 200,000 หน่วย
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	1,000 บาท	ราคาเสนอขายต่อหน่วย	1,000 บาท
ดอกเบี้ย	หุ้นกู้ชุดที่ 1 : คงที่ร้อยละ 4.40 (สี่จุดสี่ศูนย์) ต่อปี หุ้นกู้ชุดที่ 2 : คงที่ร้อยละ 4.90 (สี่จุดเก้าศูนย์) ต่อปี การคำนวณดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้ให้ใช้เกณฑ์ 1 ปี มี 365 วัน โดยการนับจำนวนวันที่ผ่านไปจริงในแต่ละงวดดอกเบี้ย และจะคำนวณดอกเบี้ยโดยคิดจากจำนวนเงินต้นคงค้างตามหุ้นกู้ ทั้งนี้ การคำนวณดอกเบี้ยในแต่ละงวดจะเริ่มคำนวณตั้งแต่ (โดยรวมถึง) วันออกหุ้นกู้หรือวันกำหนดชำระดอกเบี้ยของงวดดอกเบี้ยก่อนหน้านี้ (แล้วแต่กรณี) จนถึง (แต่ไม่นับรวม) วันกำหนดชำระดอกเบี้ยของงวดดอกเบี้ยนั้น หรือวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ดังกล่าว (แล้วแต่กรณี)	การไถ่ถอนก่อนกำหนด	ไม่มี
วันออกหุ้นกู้	วันที่ 18 ตุลาคม พ.ศ. 2566	ระยะเวลาการเสนอขาย	วันที่ 12 และ 16 ถึง 17 ตุลาคม พ.ศ. 2566
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	หุ้นกู้ชุดที่ 1 : วันที่ 18 ตุลาคม พ.ศ. 2568 หุ้นกู้ชุดที่ 2 : วันที่ 18 ตุลาคม พ.ศ. 2569	อายุตราสาร	หุ้นกู้ชุดที่ 1 : 2 ปี หุ้นกู้ชุดที่ 2 : 3 ปี
งวดการจ่ายดอกเบี้ย	ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยทุก ๆ 3 เดือน ในวันที่ 18 มกราคม วันที่ 18 เมษายน วันที่ 18 กรกฎาคม และวันที่ 18 ตุลาคม ของทุกปี ตลอดอายุหุ้นกู้โดยจะชำระดอกเบี้ยงวดแรกในวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2567 และวันชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายจะตรงกับวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	วันจ่ายดอกเบี้ยงวดแรก	18 มกราคม พ.ศ. 2567
ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้	ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) บริษัทหลักทรัพย์ เอเซีย พลัส จำกัด	นายทะเบียนหุ้นกู้	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้แทน
ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทน	ข้อกำหนดในการดำรงอัตราส่วนทางการเงิน (ถ้ามี)	ผู้ออกหุ้นกู้จะดำรงอัตราส่วนของ “หนี้สินสุทธิ” ต่อ “ส่วนของผู้ถือหุ้น” (Net Debt to Equity Ratio) โดยคำนวณตามข้อมูลในงบการเงินรวมประจำปีที่ผู้สอบบัญชีได้ตรวจสอบแล้ว ในอัตราส่วนไม่เกิน 3:1
ข้อจำกัดการโอน	เนื่องจากผู้ออกหุ้นกู้ได้เสนอขายหุ้นกู้ที่ออกใหม่แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ กจ. 39/2564 เรื่อง การกำหนดบทนิยามผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนรายใหญ่พิเศษ และผู้ลงทุนรายใหญ่ ลงวันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2564 ดังนั้น ผู้ออกหุ้นกู้และ/หรือ นายทะเบียนหุ้นกู้จะไม่รับจดทะเบียนการโอนหุ้นกู้ไม่ว่าทอดใด ๆ ให้แก่บุคคลอื่นที่ไม่ใช่ผู้ลงทุนดังกล่าว		
เงื่อนไขการจัดจำหน่าย	ผู้ออกหุ้นกู้และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ตกลงกันให้การดำเนินการจัดจำหน่ายหุ้นกู้เป็นการจัดจำหน่ายแบบที่ไม่มีการรับประกันผลการจำหน่าย (Best Effort)		
หลักประกัน	ไม่มี		
การดำรงมูลค่าหลักประกัน	ไม่มี		

32 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

จำนวนที่รับรู้ในงบฐานะการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
มูลค่าปัจจุบันภาระผูกพันที่ไม่ได้จัดให้มีกองทุน	14,556,839	13,537,904	4,027,622	5,007,818

รายการเคลื่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	13,537,904	11,216,039	5,007,818	5,187,682
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	1,641,315	1,578,603	406,075	513,287
ต้นทุนดอกเบี้ย	476,724	361,118	164,041	160,767
	15,655,943	13,155,760	5,577,934	5,861,736
การวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพัน				
ผลประโยชน์พนักงาน				
ผล(กำไร)/ขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลง				
ข้อสมมติทางประชากรศาสตร์	(1,230,546)	775,035	(2,072,967)	79,173
ผล(กำไร)/ขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลง				
ข้อสมมติทางการเงิน	635,507	(531,822)	256,801	(125,269)
ผล(กำไร)/ขาดทุนที่เกิดจากประสบการณ์	(504,065)	138,931	265,854	(807,822)
	(1,099,104)	382,144	(1,550,312)	(853,918)
ยอดคงเหลือปลายปี	14,556,839	13,537,904	4,027,622	5,007,818

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้สำหรับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุเป็นดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
อัตราคิดลด (ร้อยละ)	2.02 ถึง 3.77	2.92 ถึง 4.03	2.36	2.92
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือนที่คาดไว้ (ร้อยละ)	4.24	4.19	4.24	4.19
อัตราการลาออกของพนักงาน (ร้อยละ)	0.00 ถึง 42.00	0.00 ถึง 50.00	0.00 ถึง 42.00	0.00 ถึง 50.00

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2567		
		ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เนื่องจาก	
	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติ บาท	การลดลงของข้อสมมติ บาท
อัตราคิดลด	ร้อยละ 0.50	(492,345)	537,362
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 0.50	492,741	(456,254)
อัตราการลาออกของพนักงาน	ร้อยละ 0.50	(537,462)	544,012

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2566		
		ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เนื่องจาก	
	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติ บาท	การลดลงของข้อสมมติ บาท
อัตราคิดลด	ร้อยละ 0.50	(488,320)	466,892
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 0.50	427,204	(456,300)
อัตราการลาออกของพนักงาน	ร้อยละ 0.50	(534,466)	366,222

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	พ.ศ. 2567		
		ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เนื่องจาก	
	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติ บาท	การลดลงของข้อสมมติ บาท
อัตราคิดลด	ร้อยละ 0.50	(76,719)	80,754
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 0.50	75,898	(72,897)
อัตราการลาออกของพนักงาน	ร้อยละ 0.50	(82,053)	61,904

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	พ.ศ. 2566		
		ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เนื่องจาก	
	การเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้นของข้อสมมติ บาท	การลดลงของข้อสมมติ บาท
อัตราคิดลด	ร้อยละ 0.50	(143,937)	153,985
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	ร้อยละ 0.50	147,473	(139,400)
อัตราการลาออกของพนักงาน	ร้อยละ 0.50	(151,672)	108,981

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติใดข้อสมมติหนึ่งขณะที่ให้ข้อสมมติอื่นคงที่ ในทางปฏิบัติสถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติบางเรื่องอาจมีความสัมพันธ์กัน ในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติหลักได้ใช้วิธีเดียวกับการคำนวณหนี้สินโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่รับรู้ในงบฐานะการเงิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

วิธีการและประเภทของข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำการวิเคราะห์ความอ่อนไหวไม่ได้เปลี่ยนแปลงจากปีก่อน

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงในหลายๆ ด้านที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ โดยความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญคือการเปลี่ยนแปลงในอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของพันธบัตรโดยอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของพันธบัตรรัฐบาลที่ลดลงจะทำให้หนี้สินของโครงการเพิ่มสูงขึ้น

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุของกลุ่มกิจการคือ 2 ถึง 35 ปี (พ.ศ. 2566 : 8 ถึง 30 ปี)

การวิเคราะห์การครบกำหนดของการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่ไม่มีการคิดลด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีดังนี้

	ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ (บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567 บาท	พ.ศ. 2566 บาท	พ.ศ. 2567 บาท	พ.ศ. 2566 บาท
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	8,382,731	7,097,625	2,695,667	2,709,890
ครบกำหนดชำระเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,589,870	1,277,245	-	-
ครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี	9,376,288	14,197,289	3,077,173	6,248,663
	19,348,889	22,572,159	5,772,840	8,958,553

33 ทุนเรือนหุ้น

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทครั้งที่ 4/2565 มีมติให้บริษัทดำเนินการซื้อหุ้นสามัญคืนเพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารทางการเงินโดยมีรายละเอียดดังนี้

- วงเงินสูงสุดที่ใช้ในการซื้อหุ้นคืนไม่เกิน 1,000 ล้านบาท

- จำนวนหุ้นที่จะซื้อคืนไม่เกิน 400 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท จำนวนหุ้นที่จะซื้อคืนไม่เกินร้อยละ 3.93 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

- วิธีการในการซื้อหุ้นคืนโดยซื้อในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- กำหนดระยะเวลาในการซื้อหุ้นคืนภายในระยะเวลา 6 เดือนนับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

- หลักเกณฑ์ในการกำหนดราคาหุ้นที่จะซื้อคืน โดยให้นำราคาหุ้นเฉลี่ยย้อนหลัง 30 วันก่อนที่บริษัทจะทำการเปิดเผยข้อมูลมาประกอบการพิจารณากำหนดราคาซื้อคืน ราคาซื้อคืนจะไม่เกินกว่าราคาปิดของหุ้นเฉลี่ย 5 วันทำการซื้อขายก่อนหน้าวันที่ทำการซื้อขายในแต่ละครั้งบวกด้วยจำนวนร้อยละ 15 ของราคาปิดเฉลี่ยดังกล่าว

- กำหนดระยะเวลาในการจำหน่ายหุ้นที่ซื้อคืนภายในระยะเวลา 3 เดือน นับแต่การซื้อหุ้นคืนเสร็จสิ้น แต่ไม่เกิน 3 ปี หากจำหน่ายไม่หมดภายในเวลาดังกล่าว บริษัทจะตัดหุ้นทุนซื้อคืนที่เหลือ ทั้งนี้ หุ้นทุนซื้อคืนที่บริษัทถืออยู่จะไม่นับเป็นองค์ประชุมในการประชุมผู้ถือหุ้นรวมทั้งไม่มีสิทธิในการออกเสียงลงคะแนนและสิทธิในการรับเงินปันผล

รายการเคลื่อนไหวสำหรับหุ้นทุนซื้อคืนในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีดังนี้

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	จำนวนหุ้น	มูลค่าของหุ้นทุนซื้อคืน บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	100,365,600	268,010,560
ซื้อหุ้นคืนระหว่างปี	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	100,365,600	268,010,560

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทซื้อคืนหุ้นสามัญจำนวน 100,365,600 หุ้น โดยจ่ายเงินเพื่อซื้อคืนหุ้นเป็นจำนวนเงิน 268,010,560 บาท และได้แสดงเป็นรายการหักจากส่วนของเจ้าของ หุ้นทั้งหมดที่ซื้อคืนยังไม่ได้จดทะเบียนลดทุนและยังถือไว้เป็นหุ้นซื้อคืนเพื่อรอการจำหน่ายอีกครั้งหนึ่งในเวลาต่อไป

ตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย บริษัทต้องจัดสรรกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรมาเป็นทุนสำรองหุ้นทุนซื้อคืนจนกว่าจะมีการจำหน่ายหุ้นทุนซื้อคืนหมดหรือเมื่อลดทุนชำระหุ้นที่ซื้อคืนที่จำหน่ายไม่หมด

34 ทุนสำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด บริษัทจะต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยเงินขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งสำรองตามกฎหมายนี้จะไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้ ทุนสำรองตามกฎหมายต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรรในงบการเงินรวมได้รวมทุนสำรองตามกฎหมายของบริษัทย่อย 10 แห่ง เป็นจำนวนเงินรวม 1,544,320,821 บาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 : บริษัทย่อย 9 แห่ง เป็นจำนวนเงินรวม 1,263,905,740 บาท)

35 รายได้และต้นทุนจากการขายและบริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	3,555,006,744	3,538,810,969	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	383,342,892	201,071,688	-	-
- กิจการอื่น	10,642,860	10,387,712	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	40,032,981	42,773,381	-	-
รายได้จากการขายไฟฟ้าอัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษ	61,962,733	71,962,297	-	-
รายได้จากการให้บริการภายใต้				
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	1,823,622,547	2,103,536,853	-	-
รายได้ค่าชดเชยกระแสไฟฟ้าส่วนเพิ่ม	-	110,791,065	-	-
รายได้จากการบริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า				
พลังงานแสงอาทิตย์	86,965,911	21,501,800	-	-
รายได้จากการบริการกำจัดขยะ				
- กิจการอื่น	59,867,289	58,447,792	-	-
รายได้จากการขายไอน้ำ				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	12,856,707	6,695,164	-	-
รายได้ค่าบริหารจัดการ				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	-	-	99,600,000	86,400,000
	6,034,300,664	6,165,978,721	99,600,000	86,400,000

รายได้จากการขายไฟฟ้าตามอัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษเป็นรายได้ที่ได้รับการสนับสนุนจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคของโครงการ ประกอบด้วย 1) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก อ้างอิงตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน พ.ศ. 2559 โดยมีอัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษ 0.30 บาทต่อหน่วย และจะสิ้นสุดในปีที่ 8 นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) 2) โครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ จังหวัดกระบี่ ที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก อ้างอิงตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 โดยมีอัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษ 0.70 บาทต่อหน่วยและจะสิ้นสุดในปีที่ 8 นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

รายได้ค่าชดเชยกระแสไฟฟ้าส่วนเพิ่มเป็นรายได้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ จังหวัดขอนแก่น ที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก โดยได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าในอัตรา 3.50 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

ต้นทุนขายและบริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
ต้นทุนขาย	(3,050,391,955)	(2,800,424,768)	-	-
ต้นทุนบริการ	(1,776,051,216)	(1,999,986,273)	(59,469,376)	(59,790,515)
	(4,826,443,171)	(4,800,411,041)	(59,469,376)	(59,790,515)

36 รายได้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
ดอกเบี้ยรับ				
- สถาบันการเงิน	5,087,978	4,297,721	19,947	40,779
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	-	-	2,550,156	1,025,863
รายได้ค่าเช่า				
- กิจการอื่น	26,317	26,316	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	377,899	373,722	-	-
รายได้จากการขายอะไหล่				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	17,245	200,877	-	-
รายได้จากการขายน้ำดิบและน้ำอุตสาหกรรม				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	2,663,672	3,266,268	-	-
รายได้จากการให้บริการหลุมฝังกลบขยะ	2,155,155	2,816,950	-	-
กำไรจากการขายสินทรัพย์ถาวร	461,740	-	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	5,527,729	1,776,293	-	-
รายได้อื่นๆ	5,937,197	13,920,826	-	-
	22,254,932	26,678,973	2,570,103	1,066,642

37 ค่าใช้จ่ายตามธรรมชาติ

ค่าใช้จ่ายที่สำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ถูกจัดประเภทตามธรรมชาติของค่าใช้จ่ายดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
วัตถุดิบเชื้อเพลิงและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	(3,166,101,258)	(3,310,574,158)	-	-
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์	(839,304,891)	(758,916,647)	(5,704,219)	(5,850,824)
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	(416,957,342)	(395,102,875)	(53,801,843)	(54,881,950)
ค่าวิศวกรและซื้อบริการต่างๆ	(287,570,825)	(291,610,935)	(10,158,692)	(9,067,792)
ค่าเช่า ค่าไฟฟ้าและค่าสาธารณูปโภค	(61,471,250)	(71,222,674)	(7,160,341)	(7,500,419)
ค่าใช้จ่ายเพื่อการบริหาร	(76,252,815)	(75,712,299)	-	-
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	(165,803,970)	(192,506,888)	(21,996)	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	(11,412,708)	(13,877,212)	-	-
ต้นทุนบริการจากงานจัดหาและติดตั้งเครื่องจักร	(74,146,264)	(17,676,193)	-	-
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ถาวร	(10,600,422)	-	-	-

38 ต้นทุนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม				
- สถาบันการเงิน	(258,397,898)	(172,991,487)	-	(3,622,740)
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 41 ข))	-	-	-	(161,228)
ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้	(18,061,748)	(3,651,829)	(18,061,748)	(3,651,829)
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า	(1,360,917)	(1,258,761)	(352,747)	(202,364)
ค่าธรรมเนียมผูกพันวงเงินกู้	(246,734)	(759,226)	-	-
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงหุ้นกู้รอตัดจ่าย	(1,044,889)	(200,409)	(1,044,889)	(200,409)
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย	(20,147,559)	(15,672,933)	-	(297,534)
	(299,259,745)	(194,534,645)	(19,459,384)	(8,136,104)

39 รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้

รายการกระทบยอดภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
ภาษีเงินได้รอบระยะเวลาปัจจุบัน	(53,665,166)	(45,115,567)	-	-
ตัดจำหน่ายภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	(82,149)	(207,192)	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุ 23)	(8,150,373)	(15,478,966)	255,020	134,811
	(61,897,688)	(60,801,725)	255,020	134,811

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มกิจการและบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคูณกับอัตราภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
กำไรก่อนภาษีทางบัญชี	899,474,987	1,113,013,703	369,122,860	200,360,281
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษีร้อยละ 20 (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 20)	(179,894,997)	(226,602,741)	(73,824,572)	(40,072,056)
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ:				
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักทางภาษีได้	(3,629,803)	(346,178)	(82,161)	(62,131)
รายได้ที่ได้รับการยกเว้นภาษี	-	-	74,921,000	41,800,000
ค่าใช้จ่ายที่สามารถหักทางภาษีได้เพิ่มขึ้น	23,818,010	33,658,231	-	516,943
กำไรที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน	115,434,409	144,759,584	-	-
การใช้ขาดทุนทางภาษีในรอบระยะเวลาก่อนซึ่งยังไม่ได้รับรู้เป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	7,608,221	3,025,651	-	-
ผลแตกต่างชั่วคราวที่ไม่ได้บันทึกเป็นภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(337,419)	(714,089)	-	-
รายได้ภาษีเงินได้ของปีก่อน	(206,322)	-	-	-
ขาดทุนทางภาษีในรอบระยะเวลาปัจจุบันที่ไม่ได้รับรู้เป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(24,607,638)	(14,374,991)	(759,247)	(2,047,945)
ตัดจำหน่ายภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	(82,149)	(207,192)	-	-
	(61,897,688)	(60,801,725)	255,020	134,811

อัตราภาษีเงินได้ถัวเฉลี่ยที่ใช้สำหรับกลุ่มกิจการและบริษัท คืออัตราร้อยละ 6.9 และร้อยละ 0.1 ตามลำดับ (พ.ศ. 2566 : ร้อยละ 5.5 และร้อยละ 0.1 ตามลำดับ)

40 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ (บาท)	838,716,830	1,072,511,099	369,377,880	200,495,092
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น (หุ้น)	10,075,634,360	10,075,634,360	10,075,634,360	10,075,634,360
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.08	0.11	0.04	0.02

บริษัทไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างที่นำเสนอรายงาน ดังนั้นจึงไม่มีการนำเสนอกำไรต่อหุ้นปรับลด

41 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลและกิจการที่มีความสัมพันธ์กับบริษัทไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมโดยที่บุคคลหรือกิจการนั้นมีอำนาจควบคุมบริษัท ถูกควบคุมโดยบริษัท หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ดำเนินธุรกิจการลงทุน บริษัทร่วม การร่วมค้า และบุคคลหรือกิจการซึ่งมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญเหนือบริษัท ผู้บริหารสำคัญรวมทั้งกรรมการของบริษัท ตลอดจนสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลเหล่านั้น และกิจการที่ถูกควบคุมหรือถูกควบคุมร่วมโดยบุคคลเหล่านั้น ถือเป็นบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

หุ้นของบริษัทส่วนใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ถือโดยสมาชิกในตระกูลทรงเมตตา ในสัดส่วนร้อยละ 78.54 (พ.ศ. 2566: ร้อยละ 77.31) ทำให้กลุ่มกิจการอยู่ในการควบคุมของตระกูลทรงเมตตา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 บริษัทถูกถือหุ้นโดยบุคคลและบริษัทดังต่อไปนี้

		จำนวนหุ้นที่ถือ		ร้อยละจำนวนที่ถือ	
	สัญชาติ	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
สมาชิกในตระกูลทรงเมตตา	ไทย	7,913,596,640	7,788,975,640	78.54	77.31
ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)	ไทย	199,634,240	204,927,640	1.98	2.03
บุคคลและกิจการอื่นๆ	-	1,962,403,480	2,081,731,080	19.48	20.66
		10,075,634,360	10,075,634,360	100.00	100.00

ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีดังนี้

ชื่อบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ประเทศ/สัญชาติ	ความสัมพันธ์
นายวิระชัย ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้น
นายณัฏฐ์ ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้น
นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการ
นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการ
นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการ
นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	ไทย	กรรมการ
นายมณฑล สุดประเสริฐ	ไทย	กรรมการ
นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	ไทย	กรรมการ
นางสาวพัชนี สุธีวิตานันท์	ไทย	กรรมการ
นายนึกรัก ใบเงิน	ไทย	กรรมการ
นายจรูญ อินทจาร	ไทย	กรรมการ
นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	ไทย	กรรมการ
บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
บริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ๊ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียร์ริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ๊ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
บริษัท เรดิอัส จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
บริษัท ทริปเปิ้ล เอ บอร์ด จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกรรมการร่วมกัน

ชื่อบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ประเทศ/สัญชาติ	ความสัมพันธ์
บริษัท ชัยโย ซัพพลาย เชน จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกรรมการร่วมกัน
บริษัท เอสเอ็ม ฟาร์ม ทรี จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกรรมการร่วมกัน
บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท โกลบัล วู้ดชิพ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ๊ดวานซ์ อาเซี่ยน จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท เออีดี แฟบริเคชั่น จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียร์ริ่ง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ซีเอสอาร์ แอนด์ จีอาร์เอ็ม แมนเนจเม้นท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ๊ดวานซ์ โปรเฟสชั่นแนล เทรนนิ่ง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ๊ดวานซ์ อัลไลแอนซ์ โลจิสติกส์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท น้ำพองสมาย จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท โกลบัล วู้ดชิพ เทรดดิ้ง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ๊ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท อีโค่ กรีน ทรี จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ชัยโย ไบโอฟูเอล จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ไบโอแมส เทรดดิ้ง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท เอ็นเนอร์จี้ เวิลด์ กรุ๊ป จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท สยาม อะโกร อินดัสตรี้ โปรดักส์ เทรดดิ้ง จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท ชัยโย สไมล์ จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท อะโกร เอ็นเนอร์จี้ ซัพพลาย จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท เออีดี เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
Ascender Limited	บริติช เวอร์จิ้น ไอซ์แลนด์	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท

รายการต่อไปนี้เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ก) ยอดคงเหลือที่เกิดจากการซื้อ/ขายสินค้า บริการและอื่นๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
ลูกหนี้การค้า - ออกใบแจ้งหนี้แล้ว (หมายเหตุ 12)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	20,059,022	14,982,392	-	-
ลูกหนี้การค้า - ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้ (หมายเหตุ 12)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,059,169	4,888,077	-	-
ลูกหนี้หมุนเวียนอื่น (หมายเหตุ 12)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	8,239,309	513,250	-	-
ดอกเบี้ยค้างรับ (หมายเหตุ 12)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	1,717,555	531,260
ค่าเช่าที่ดินค้างรับ (หมายเหตุ 12)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	58,003	57,845	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร (หมายเหตุ 12)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,212,380	113,032	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	14,933,881	196,598,322	640,000	640,000
เจ้าหนี้การค้า (หมายเหตุ 26)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	25,532,164	14,068,435	-	-
เจ้าหนี้หมุนเวียนอื่น (หมายเหตุ 26)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7,238,474	4,197,960	4,916	-
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวร (หมายเหตุ 26)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	91,532,905	8,956,929	-	-
โบนัสค้างจ่าย				
คณะกรรมการและผู้บริหาร	5,485,000	5,485,000	5,145,000	5,145,000
ค่าตอบแทนกรรมการค้างจ่าย (หมายเหตุ 26)				
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	80,000	269,500	-	-
ค่าเช่าที่ดินรับล่วงหน้า (หมายเหตุ 26)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	90,378	87,436	-	-

ข) รายได้และรายจ่ายกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	**พ.ศ. 2566**	**พ.ศ. 2567**	**พ.ศ. 2566**
	บาท	**บาท**	**บาท**	**บาท**
รายได้จากการขายไฟฟ้า (หมายเหตุ 35)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	40,032,981	42,773,381	-	-
รายได้จากการขายไอน้ำ (หมายเหตุ 35)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	12,856,707	6,695,164	-	-
รายได้ค่าบริหารจัดการ (หมายเหตุ 35)				
บริษัทย่อยโดยตรง	-	-	2,880,000	3,840,000
บริษัทย่อยโดยอ้อม	-	-	96,720,000	82,560,000
	-	-	99,600,000	86,400,000
รายได้จากสัญญาเช่าดำเนินงานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	112,548	-	-	-
รายได้ปันผลรับ				
บริษัทย่อยโดยตรง	-	-	374,605,000	209,000,000
ดอกเบี้ยรับ (หมายเหตุ 36)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	2,550,156	1,025,863
รายได้ค่าเช่า (หมายเหตุ 36)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	377,899	373,722	-	-
รายได้จากการขายอะไหล่ (หมายเหตุ 36)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17,245	200,877	-	-
รายได้จากการขายน้ำดิบและน้ำอุตสาหกรรม (หมายเหตุ 36)			-	
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,663,672	3,266,268	-	-

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงและวัสดุสิ้นเปลือง				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	514,256,343	518,337,006	-	-
ซื้อสินค้าและบริการอื่น ๆ				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	48,551,000	37,724,635	162,280	325,809
ค่าบริการซ่อมแซมบำรุงรักษา				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	407,200	-	-
ค่าเช่าและบริการอาคารสำนักงาน				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,206,779	1,306,695	1,073,840	1,063,280
ค่าบริหารจัดการเชื้อเพลิง				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	132,790,480	122,056,936	-	-
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม (หมายเหตุ 38)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-	161,228
ค่าเช่าจ่าย				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	372,336	372,464	-	-
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	129,189	129,233	-	-
	501,525	501,697	-	-
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร				
- ผลประโยชน์ระยะสั้น	54,685,888	46,878,027	38,420,998	31,735,742
- ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	898,523	3,530,671	523,197	656,671
	55,584,411	50,408,698	38,944,195	32,392,413

ค) รายการซื้อสินทรัพย์กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ซื้อชิ้นส่วนอะไหล่				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	81,953,234	44,826,253	-	-
รายการซื้อ/ก่อสร้างทรัพย์สินระหว่างปี				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,975,030,412	597,359,630	-	-

ง) เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยตรง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
บริษัทย่อยโดยตรง	-	-	53,500,000	56,000,000

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยตรงคงค้าง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 เป็นเงินให้กู้ยืมไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท และมีดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 4.70 (พ.ศ. 2566: ร้อยละ 4.45 ถึง 4.70) และมีกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม

การเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยตรงสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	-	-	56,000,000	44,000,000
ให้กู้เพิ่มระหว่างปี	-	-	-	100,000,000
รับชำระคืนระหว่างปี	-	-	(2,500,000)	(88,000,000)
ยอดคงเหลือปลายปี	-	-	53,500,000	56,000,000

42 ภาระผูกพัน

42.1 ภาระผูกพันจากสัญญาที่สำคัญที่ไม่สามารถยกเลิกได้

กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในสัญญาบริการที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ดังนี้

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2567			พ.ศ. 2566		
	สัญญาบริการ	ค่าบริการภายใต้สัมปทานบริการ	รวม	สัญญาบริการ	ค่าบริการภายใต้สัมปทานบริการ	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	3,309,074	9,031,000	12,340,074	3,329,074	8,331,000	11,660,074
ครบกำหนดชำระภายหลัง 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	2,385,725	38,342,510	40,728,235	4,956,479	37,572,510	42,528,989
ครบกำหนดชำระภายหลัง 5 ปี	-	168,693,650	168,693,650	-	177,163,650	177,163,650
	5,694,799	216,067,160	221,761,959	8,285,553	223,067,160	231,352,713

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	พ.ศ. 2567			พ.ศ. 2566		
	สัญญาบริการ บาท	ค่าบริการภายใต้สัมปทานบริการ บาท	รวม บาท	สัญญาบริการ บาท	ค่าบริการภายใต้สัมปทานบริการ บาท	รวม บาท
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	1,616,754	-	1,616,754	1,636,754	-	1,636,754
ครบกำหนดชำระภายหลัง 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,022,225	-	1,022,225	2,098,979	-	2,098,979
	2,638,979	-	2,638,979	3,735,733	-	3,735,733

42.2 ภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุน

กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนที่ยังไม่ถึงเวลารับรู้ในงบการเงินที่เกี่ยวข้องกับการซื้อที่ดิน ก่อสร้างอาคาร โรงไฟฟ้า และสินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทานโรงไฟฟ้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567 บาท	พ.ศ. 2566 บาท	พ.ศ. 2567 บาท	พ.ศ. 2566 บาท
ซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	1,998,814,885	1,464,293,247	-	-
ซื้อโปรแกรมคอมพิวเตอร์	7,052,000	7,052,000	-	-
	2,005,866,885	1,471,345,247	-	-

42.3 สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด และบริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เพื่อซื้อและนำเข้าเครื่องจักรจากต่างประเทศและค่าซ่อมบำรุงเครื่องจักรที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 มีสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่เปิดสถานะไว้และยังไม่ได้ใช้ดังนี้

	งบการเงินรวม				
	พ.ศ. 2567				
สกุลเงินต่างประเทศ	จำนวนเงินตามสัญญา	อัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญา บาท	เทียบเท่า บาท	มูลค่าตามบัญชี บาท	มูลค่ายุติธรรม เชิงบวก (เชิงลบ) บาท
ดอลลาร์สหรัฐ	5,844,494	32.20 - 33.27	189,963,224	194,063,601	4,100,377
ดอลลาร์สหรัฐ	10,723,768	32.20 - 34.45	347,856,296	328,460,134	(19,396,162)

	งบการเงินรวม				
	พ.ศ. 2566				
สกุลเงินต่างประเทศ	จำนวนเงินตามสัญญา	อัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญา บาท	เทียบเท่า บาท	มูลค่าตามบัญชี บาท	มูลค่ายุติธรรม บาท
ดอลลาร์สหรัฐ	8,784,235	33.65 - 35.16	304,071,023	293,236,006	(10,835,017)

มูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคำนวณโดยใช้ประมาณการกระแสเงินสดคิดลด โดยกระแสเงินสดในอนาคตประมาณจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (จากอัตราการแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่สามารถสังเกตได้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน) และอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าตามสัญญาซึ่งคิดลดด้วยอัตราที่สะท้อนถึงความเสี่ยงด้านสินเชื่อของคู่สัญญาต่างๆ การวัดมูลค่าดังกล่าวจัดอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

43 การค้ำประกัน

43.1 หนังสือค้ำประกันธนาคาร

กลุ่มกิจการมีหนังสือค้ำประกันจากธนาคารเพื่อค้ำประกันการดำเนินงานตามปกติของธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า	12,207,700	14,635,700	-	-
ค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	400,645,000	341,155,000	-	-
ค้ำประกันการขอยื่นประมูลและเสนอขายไฟฟ้า	944,288,500	363,074,240	-	-
ค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาก่อสร้างอาคาร เช่าอาคาร และสิ่งก่อสร้างเช่าที่ดินและจ้างทำงาน กำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า	361,364,112	264,234,869	-	-
ค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาบริการเส้นใยแก้วนำแสง	181,620	181,620	-	-
ค้ำประกันว่าจ้างติดตั้งระบบการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	20,847,522	21,922,612	-	-
	1,739,534,454	1,005,204,041	-	-

43.2 การค้ำประกันระหว่างกลุ่มกิจการ

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 บริษัทมีหนังสือค้ำประกันจากสถาบันการเงินเพื่อค้ำประกันการดำเนินงานตามปกติของธุรกิจให้แก่บริษัทย่อย ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า				
- บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	57,410,000	106,480,000	57,410,000	106,480,000
- บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด	20,000,000	-	20,000,000	-
- บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	9,160,000	-	9,160,000	-
- บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	7,510,000	-	7,510,000	-
- บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	5,210,000	-	5,210,000	-
- บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	3,280,000	-	3,280,000	-
- บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด	12,890,000	-	12,890,000	-
- บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด	4,510,000	-	4,510,000	-
- บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด	14,000,000	-	14,000,000	-
- บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด	4,000,000	-	4,000,000	-
- บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	3,875,000	3,875,000	3,875,000	3,875,000
- บริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	4,000,000	4,000,000	4,000,000	4,000,000
- บริษัทย่อยของบริษัทย่อยโดยอ้อม 4 แห่ง	28,000,000	-	28,000,000	-
ค้ำประกันการขอยื่นประมูลและเสนอขายไฟฟ้า				
- บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	934,288,500	353,074,240	934,288,500	353,074,240
ค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาก่อสร้างอาคารและดำเนินโครงการบริหารและจัดการขยะมูลฝอย				
- บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	98,100,000	98,100,000	98,100,000	98,100,000
- บริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	97,500,000	97,500,000	97,500,000	97,500,000
- บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	97,129,243	-	97,129,243	-
ค้ำประกันว่าจ้างติดตั้งระบบการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์				
- บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	20,847,522	21,922,612	20,847,522	21,922,612
ค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า				
- บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
	1,422,710,265	685,951,852	1,422,710,265	685,951,852

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 บริษัทมีวงเงินสัญญาค้ำประกันกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวัตถุประสงค์ในการค้ำประกันการชำระหนี้ของบริษัทย่อย ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566
ค้ำประกันการชำระหนี้สัญญาสินเชื่อหมุนเวียน				
- บริษัทย่อยโดยตรง และบริษัทย่อยโดยอ้อม จำนวน 24 บริษัท (พ.ศ. 2566 : จำนวน 16 บริษัท)				
สกุลเงิน : บาท	2,731,319,240	1,749,562,240	2,731,319,240	1,749,562,240
สกุลเงิน : ดอลลาร์สหรัฐ	100,000,000	100,000,000	100,000,000	100,000,000
ค้ำประกันการชำระหนี้สัญญาสินเชื่อระยะยาว				
- บริษัทย่อยโดยตรง				
สกุลเงิน : บาท	500,000,000	500,000,000	500,000,000	500,000,000

<u>บริษัทย่อยโดยตรง - บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีสัญญาค้ำประกันการชำระหนี้ของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด และบริษัท แอ๊บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด ภายใต้สัญญาสินเชื่อกับสถาบันการเงิน จำนวน 1,015,360,000 บาท 826,800,000 บาท 4,190,000,000 บาท 486,315,000 บาท และ 780,850,000 บาท ตามลำดับ (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 : มีสัญญาค้ำประกันการชำระหนี้ของบริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด และบริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ภายใต้สัญญาสินเชื่อกับสถาบันการเงิน จำนวน 200,000,000 บาท 807,400,000 บาท และ 826,800,000 บาท ตามลำดับ)

<u>บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด มีหนังสือค้ำประกันจากสถาบันการเงินเพื่อค้ำประกันการดำเนินงานตามปกติของธุรกิจให้แก่บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2567 บาท	พ.ศ. 2566 บาท	พ.ศ. 2567 บาท	พ.ศ. 2566 บาท
การค้ำประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า				
- บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	10,000,000	10,000,000	-	-
	10,000,000	10,000,000	-	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และบริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด มีสัญญาค้ำประกันร่วมกันเพื่อสนับสนุนทางการเงินสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ในสัญญาวงเงินสินเชื่อจำนวน 682,000,000 บาท

44 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

คดีความที่ถูกฟ้องร้อง

<u>บริษัทย่อยโดยอ้อม</u>

1) บริษัทย่อยโดยอ้อมแห่งหนึ่งได้ถูกฟ้องโดยกลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดฉะเชิงเทราต่อศาลปกครองระยอง ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และขอให้เพิกถอนใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคารหรือเคลื่อนย้ายอาคารหรือเปลี่ยนการใช้อาคาร ตามมาตรา 39 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 โดยมิได้ฟ้องเรียกร้องค่าเสียหายเป็นจำนวนเงินแต่อย่างใด และขอให้ศาลมีคำสั่งทุเลาการบังคับตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) ก่อนพิพากษา ซึ่งศาลไต่สวนแล้วมีคำสั่งยกคำขอดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2559 ศาลได้ทำการไต่สวนคำขอและพิจารณาคำชี้แจงของบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวแล้วเห็นว่ากรณียังไม่ปรากฏในชั้นนี้ว่าการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) ไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงมีคำสั่งยกคำขอทุเลาการบังคับตามคำสั่งและการบรรเทาทุกข์ชั่วคราว

   เมื่อวันที่ 8 เมษายน พ.ศ. 2563 ศาลปกครองระยองมีคำพิพากษายกฟ้อง ทั้งนี้ผู้ฟ้องคดีมีสิทธิยื่นอุทธรณ์ต่อศาลปกครองสูงสุดได้ตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด โดยต่อมาเมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม พ.ศ. 2563 ผู้ฟ้องคดียื่นอุทธรณ์ต่อศาลปกครองสูงสุด ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้ว

   ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

2) บริษัทย่อยโดยอ้อมสองแห่งซึ่งเป็นบริษัทที่กลุ่มกิจการรับโอนหุ้นทั้งหมดจากผู้ถือหุ้นเดิมเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2563 และกรรมการบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ถูกฟ้องเป็นคดีแพ่งโดยกลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดบุรีรัมย์ต่อศาลจังหวัดบุรีรัมย์ เมื่อวันที่ 29 กันยายน พ.ศ. 2563 ซึ่งการฟ้องร้องดังกล่าวเกิดขึ้นภายหลังการรับโอนหุ้นเสร็จสิ้นแล้ว โดยผู้ฟ้องอ้างว่าบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้กระทำละเมิดตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2535 และพระราชบัญญัติสาธารณสุข พ.ศ. 2535 ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2555 ถึงปี พ.ศ. 2563 และเรียกค่าเสียหายเป็นเงินจำนวน 129,415,000 บาท พร้อมด้วยดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี นับถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไปจนกว่าจะชำระเสร็จ

   เมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2565 ศาลจังหวัดบุรีรัมย์มีคำพิพากษาให้บริษัทย่อยโดยอ้อมสองแห่งร่วมกันชำระค่าเสียหายให้แก่ผู้ฟ้องเป็นจำนวนเงินรวม 34,160,000 บาท พร้อมด้วยดอกเบี้ยในอัตราที่กฎหมายกำหนด นับถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไปจนกว่าจะชำระเสร็จ และพิพากษายกฟ้องกรรมการบริษัทย่อยโดยอ้อม ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้งสองแห่งได้พิจารณาตั้งประมาณการผลเสียหายจากการฟ้องร้องดังกล่าวแล้วตามความเห็นของที่ปรึกษากฎหมาย และเนื่องจากการกระทำที่อ้างว่าเป็นการกระทำละเมิดตามที่ถูกฟ้องข้างต้นเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นก่อนที่กลุ่มกิจการจะรับโอนหุ้นของบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจากผู้ถือหุ้นเดิม ดังนั้นกลุ่มกิจการจึงอยู่ระหว่างพิจารณาการฟ้องเรียกค่าเสียหายดังกล่าวจากผู้ถือหุ้นเดิมต่อไป

   เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทย่อยโดยอ้อมสองแห่งได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลจังหวัดบุรีรัมย์แล้ว

   เมื่อวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2567 ศาลอุทธรณ์จังหวัดบุรีรัมย์พิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลปกครองชั้นต้น

   เมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม พ.ศ. 2567 บริษัทย่อยโดยอ้อมสองแห่งยื่นคำร้องขออนุญาตฎีกาพร้อมฎีกาต่อศาลฎีกา

   ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา

45 สัญญาที่สำคัญ

กลุ่มกิจการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่อยู่ในระหว่างการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ดังนี้

		จำนวนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่อยู่ในระหว่างการพิจารณา	
		พ.ศ. 2567	พ.ศ. 2566
หน่วยงานที่พิจารณา	บริษัทย่อยโดยอ้อม	สัญญา	สัญญา
ศาลปกครองสูงสุด	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	1	1
		1	1

ศาลปกครองสูงสุด

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาความคืบหน้าของการยื่นหนังสือต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด สำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 1 สัญญา และตัดสินใจยื่นหนังสือต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เพื่อขอให้มีคำสั่งให้ยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าว

เมื่อวันที่ 22 มีนาคม พ.ศ. 2561 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาความคืบหน้าของการยื่นหนังสือของบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวต่อ กกพ. สำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 1 สัญญา และตัดสินใจยื่นคำฟ้องต่อศาลปกครองชั้นต้นเพื่อขอให้มีคำพิพากษาหรือคำสั่งให้ยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าว

นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ส่งหนังสือถึง กฟภ. เพื่อขอเจรจาตกลงระงับข้อพิพาทตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดย กฟภ.ได้มีหนังสือตอบกลับเพื่อแจ้งเงื่อนไขและหลักเกณฑ์การเจรจา ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ดังกล่าวและดำเนินการเจรจาร่วมกัน

เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2563 กฟภ. ได้ส่งหนังสือแจ้งมายังบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าว เพื่อขอพิจารณาทบทวนเงื่อนไข หลักเกณฑ์ และขั้นตอนการเจรจา เพื่อให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินการ ทั้งนี้การทบทวนเงื่อนไขไม่กระทบขั้นตอนดำเนินการทางกฎหมายที่อยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล

เมื่อวันที่ 25 เมษายน พ.ศ. 2565 ศาลปกครองกลางมีคำพิพากษายกฟ้อง และเมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาต่อศาลปกครองสูงสุด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

46 สิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มกิจการได้รับสิทธิพิเศษจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนดังต่อไปนี้

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1842(1)/2553	13 กรกฎาคม พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (บ้านบึง)	24 เมษายน พ.ศ. 2555	23 เมษายน พ.ศ. 2563	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
2554(1)/2554	29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (โพนทอง)	4 มิถุนายน พ.ศ. 2556	3 มิถุนายน พ.ศ. 2564	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
2329(1)/2555	13 มีนาคม พ.ศ. 2555	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (คลองขลุง)	26 พฤศจิกายน พ.ศ.2564	25 พฤศจิกายน พศ.2572	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
2330(1)/2555	29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (บ่อพลอย)	16 สิงหาคม พ.ศ. 2560	15 สิงหาคม พ.ศ. 2568	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
64-0284-1-00-1-0	28 ธันวาคม พ.ศ. 2563	ผลิตน้ำประปาและน้ำเพื่ออุตสาหกรรม ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตน้ำประปา (คลองขลุง)	10 พฤษภาคม พ.ศ. 2567	9 พฤษภาคม พ.ศ. 2575	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
67-0970-2-00-1-0	21 มีนาคม พ.ศ. 2567	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (สลกบาตร)	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
2446(1)/2553	16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (โชคชัย)	16 มกราคม พ.ศ. 2556	15 มกราคม พ.ศ. 2564	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
1019(1)/2554	16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (ปราสาท)	30 ตุลาคม พ.ศ. 2555	29 ตุลาคม พ.ศ. 2563	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1284(1)/2554	18 มกราคม พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (ศรีเชียงใหม่)	26 ธันวาคม พ.ศ. 2556	25 ธันวาคม พ.ศ. 2564	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
1448(1)/2555	13 มีนาคม พ.ศ. 2555	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (สิรินธร)	14 สิงหาคม พ.ศ. 2558	13 สิงหาคม พ.ศ. 2566	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
59-0076-0-13-2-0	29 กรกฎาคม พ.ศ. 2557	ผลิตไฟฟ้าจากขยะมูลฝอยประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (ขอนแก่น)	29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2559	28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
63-0246-1-00-2-0	27 มกราคม พ.ศ. 2563	ผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนประเภท 7.1 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (กระบี่)	28 ธันวาคม พ.ศ. 2563	27 ธันวาคม พ.ศ. 2571	✓	✓	✓	-	-	-	✓	-
67-0901-2-00-1-0	19 มีนาคม พ.ศ. 2567	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (ศรีเชียงใหม่)	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	✓	✓	-	-	-	✓	-
67-0902-2-00-1-0	19 มีนาคม พ.ศ. 2567	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (พยุห์)	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	✓	✓	-	-	-	✓	-

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
58-1885-0-00-1-0	2 เมษายน พ.ศ. 2558	ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากก๊าซประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (เกาะขนุน)	10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560	9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1948(1)/2553	10 สิงหาคม พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (น้ำพอง)	2 พฤษภาคม พ.ศ. 2555	1 พฤษภาคม พ.ศ. 2563	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
64-0378-1-00-1-0	18 มกราคม พ.ศ. 2564	บริการกำจัดของเสียอุตสาหกรรมไม่อันตราย	18 มกราคม พ.ศ. 2564	18 มกราคม พ.ศ. 2572	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
67-0912-2-00-1-0	25 มีนาคม พ.ศ. 2567	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (หนองเรือ)	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1521(1)/2555	29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน (เถิน)	9 กรกฎาคม พ.ศ. 2557	8 กรกฎาคม พ.ศ. 2565	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
61-0856-1-00-1-0	2 กรกฎาคม พ.ศ. 2561	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ประเภท 7.1.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2561	19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2569	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
61-1012-1-00-1-0	23 กรกฎาคม พ.ศ. 2561	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ประเภท 7.1.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562	21 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2570	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
62-0089-1-00-1-0	7 มกราคม พ.ศ. 2562	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ประเภท 7.1.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	28 กันยายน พ.ศ. 2562	27 กันยายน พ.ศ. 2570	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
62-1068-1-00-1-0	12 กันยายน พ.ศ. 2562	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ประเภท 7.1.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	1 พฤษภาคม พ.ศ. 2563	30 เมษายน พ.ศ. 2571	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
63-0656-1-00-1-0	18 พฤษภาคม พ.ศ. 2563	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564	24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2572	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
66-1010-2-00-1-0	29 มิถุนายน พ.ศ. 2566	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
66-1011-2-00-1-0	29 มิถุนายน พ.ศ. 2566	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
66-1012-2-00-1-0	29 มิถุนายน พ.ศ. 2566	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
66-1013-2-00-1-0	29 มิถุนายน พ.ศ. 2566	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	8 สิงหาคม พ.ศ. 2567	7 สิงหาคม พ.ศ. 2575	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
66-1014-2-00-1-0	29 มิถุนายน พ.ศ. 2566	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
66-1336-2-00-1-0	24 สิงหาคม พ.ศ. 2566	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
67-1064-2-00-1-0	17 เมษายน พ.ศ. 2567	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (ระนอง)	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1524(9)/2551	21 พฤษภาคม พ.ศ. 2551	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน	11 ตุลาคม พ.ศ. 2554	10 ตุลาคม พ.ศ. 2562	✓	✓	✓	-	-	✓	✓	-

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
64-0278-1-00-1-0	7 มกราคม พ.ศ. 2564	ผลิตน้ำประปาประเภท 7.12 กิจการผลิตน้ำประปา น้ำเพื่ออุตสาหกรรม หรือไอน้ำ	13 สิงหาคม พ.ศ. 2564	12 สิงหาคม พ.ศ. 2569	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
67-0903-2-00-1-0	25 มีนาคม พ.ศ. 2567	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (ทุ่งสง1)	23 ธันวาคม พ.ศ. 2567	22 ธันวาคม พ.ศ. 2575	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
67-0904-2-00-1-0	25 มีนาคม พ.ศ. 2567	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (ทุ่งสง2)	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
65-0012-1-00-1-0	3 สิงหาคม พ.ศ. 2564	ผลิตไฟฟ้าประเภท 7.1.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือเชื้อเพลิงจากขยะ	2 เมษายน พ.ศ. 2567	1 เมษายน พ.ศ. 2575	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
65-0036-1-00-1-0	2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564	ผลิตไฟฟ้าประเภท 7.1.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือเชื้อเพลิงจากขยะ	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
67-0910-2-00-1-0	22 มีนาคม พ.ศ. 2567	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (นาบอน2)	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัทย่อยของบริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ๊บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
66-1784-2-00-2-0	7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566	ผลิตไฟฟ้าประเภท 7.1.1 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากขยะ หรือเชื้อเพลิงจากขยะ	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	✓	✓	-	-	-	✓	-

บริษัทย่อยของบริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
67-0874-2-00-10	6 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (ดงเสือเหลือง)	25 ธันวาคม พ.ศ. 2567	24 ธันวาคม พ.ศ. 2575	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
67-1025-2-00-10	22 เมษายน พ.ศ. 2567	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (โพธิ์ประทับช้าง)	25 ธันวาคม พ.ศ. 2567	24 ธันวาคม พ.ศ. 2575	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัทย่อยของบริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
67-0907-2-00-10	25 มีนาคม พ.ศ. 2567	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (แก่งโสภา)	24 ธันวาคม พ.ศ. 2567	23 ธันวาคม พ.ศ. 2575	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัทย่อยของบริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
67-0905-2-00-1-0	22 มีนาคม พ.ศ. 2567	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (จอมบึง1)	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓
67-0906-2-00-1-0	22 มีนาคม พ.ศ. 2567	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (จอมบึง2)	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัทย่อยของบริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนพิษณุโลก จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
67-0908-2-00-1-0	25 มีนาคม พ.ศ. 2567	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (แก่งโสภา)	24 ธันวาคม พ.ศ. 2567	23 ธันวาคม พ.ศ. 2575	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัทย่อยของบริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนหนองบัวลำภูพัฒนา จำกัด

เลขที่บัตรส่งเสริม	วันที่ได้รับสิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่วันที่	หมดอายุวันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
67-0909-2-00-1-0	25 มีนาคม พ.ศ. 2567	ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ประเภท 7.1.2 กิจการผลิตพลังงานไฟฟ้า หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิงจากขยะ (หันคา)	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

* สิทธิพิเศษที่สำคัญ

1 ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับการนำเข้าเครื่องจักรเพื่อใช้ในการผลิตตามที่คณะกรรมการอนุมัติ

2 ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้ โดยมีกำหนดเวลา 5-8 ปี

3 ให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนไปใช้สิทธิหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล มีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น

4 ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลาตามข้อ 2

5 ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปาสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้

6 ได้รับสิทธิให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

7 ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลที่ได้รับจากการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้

8 ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน รวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้ โดยมีกำหนดเวลา 5-8 ปี

โดยกลุ่มกิจการจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุนเพื่อได้รับสิทธิและประโยชน์ดังกล่าวข้างต้น

รายได้จำแนกตามส่วนที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและส่วนที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และ พ.ศ. 2566 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 (บาท)			
	กิจกรรมที่ได้รับการส่งเสริม			
	ได้รับยกเว้นภาษี	ได้รับลดหย่อนอัตราภาษีร้อยละ 50 ของอัตราปกติ	กิจกรรมที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	2,940,288,706	2,311,759,756	622,562,295	5,874,610,757
รายได้จากการขายไอน้ำ	12,856,707	-	-	12,856,707
รายได้จากการบริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	86,965,911	86,965,911
รายได้จากการบริการกำจัดขยะ	-	-	59,867,289	59,867,289
รายได้อื่น	4,709,263	759,813	16,785,856	22,254,932
	2,957,854,676	2,312,519,569	786,181,351	6,056,555,596

	งบการเงินรวม			
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 (บาท)			
	กิจกรรมที่ได้รับการส่งเสริม			
	ได้รับยกเว้นภาษี	ได้รับลดหย่อนอัตราภาษีร้อยละ 50 ของอัตราปกติ	กิจกรรมที่ไม่ได้รับการส่งเสริม	รวม
รายได้จากการขายไฟฟ้า	3,228,552,002	2,085,494,845	654,496,053	5,968,542,900
รายได้ค่าชดเชยกระแสไฟฟ้าส่วนเพิ่ม	110,791,065	-	-	110,791,065
รายได้จากการขายไอน้ำ	6,695,164	-	-	6,695,164
รายได้จากการบริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	21,501,800	21,501,800
รายได้จากการบริการกำจัดขยะ	-	-	58,447,792	58,447,792
รายได้อื่น	4,693,447	407,216	21,578,310	26,678,973
	3,350,731,678	2,085,902,061	756,023,955	6,192,657,694

47 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบการเงิน

47.1 การเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม

บริษัทย่อย	จำนวนหุ้น	ราคาก่อน การเรียกชำระ	ราคาหุ้น เรียกชำระเพิ่มเติม	ราคาหลัง การเรียกชำระ	จำนวนเงิน (บาท)
<u>บริษัทย่อยโดยตรง</u>					
บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	34,000,000	6.03	3.97	10.00	134,980,000

47.2 การเพิ่มทุน

บริษัทย่อย	จำนวนหุ้นเพิ่มทุน	มูลค่าหุ้น (บาท/หุ้น)	จำนวนเงิน (บาท)	มูลค่าหุ้นเพิ่มทุน ที่ได้รับชำระแล้ว (บาท)
<u>บริษัทย่อยโดยตรง</u>				
บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	66,000,000	10.00	660,000,000	660,000,000

47.3 การจ่ายเงินปันผล

บริษัทย่อย	จ่ายปันผล ระหว่างกาลจาก	จำนวนเงิน (บาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล ให้แก่ผู้ถือหุ้น	จัดสรรทุนสำรอง ตามกฎหมาย (บาท)
<u>บริษัทย่อยโดยตรง</u>				
บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	กำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	795,941,360	30 มกราคม พ.ศ. 2568	82,435,000
<u>บริษัทย่อยโดยอ้อม</u>				
บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	กำไรสะสม ณ วันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	34,500,000	29 มกราคม พ.ศ. 2568	7,136,000
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	กำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567	39,031,200	28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568	3,239,000

47.4 การอนุมัติโครงการซื้อหุ้นคืน

เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทครั้งที่ 1/2568 มีมติให้บริษัทดำเนินการซื้อหุ้นสามัญคืนเพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารทางการเงินโดยมีรายละเอียดดังนี้

- วงเงินสูงสุดที่ใช้ในการซื้อหุ้นคืนไม่เกิน 500 ล้านบาท

- จำนวนหุ้นที่จะซื้อคืนไม่เกิน 400 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท จำนวนหุ้นที่จะซื้อคืนไม่เกินร้อยละ 3.93 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

- วิธีการในการซื้อหุ้นคืนโดยซื้อในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

- กำหนดระยะเวลาในการซื้อหุ้นคืนภายในระยะเวลา 6 เดือนนับตั้งแต่วันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2568 ถึงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ. 2568

- หลักเกณฑ์ในการกำหนดราคาหุ้นที่จะซื้อคืน โดยให้นำราคาหุ้นเฉลี่ยย้อนหลัง 30 วันก่อนที่บริษัทจะทำการเปิดเผยข้อมูลมาประกอบการพิจารณากำหนดราคาซื้อคืน ราคาซื้อคืนจะไม่เกินกว่าราคาปิดของหุ้นเฉลี่ย 5 วันทำการซื้อขายก่อนหน้าวันที่ทำการซื้อขายในแต่ละครั้งบวกด้วยจำนวนร้อยละ 15 ของราคาปิดเฉลี่ยดังกล่าว

- กำหนดระยะเวลาในการจำหน่ายหุ้นที่ซื้อคืนภายในระยะเวลา 3 เดือน นับแต่การซื้อหุ้นคืนเสร็จสิ้น แต่ไม่เกิน 3 ปี หากจำหน่ายไม่หมดภายในเวลาดังกล่าว บริษัทจะตัดหุ้นทุนซื้อคืนที่เหลือ ทั้งนี้ หุ้นทุนซื้อคืนที่บริษัทถืออยู่จะไม่นับเป็นองค์ประชุมในการประชุมผู้ถือหุ้นรวมทั้งไม่มีสิทธิในการออกเสียงลงคะแนนและสิทธิในการรับเงินปันผล

เอกสารแนบ

เอกสารแนบ 1 : รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัทของบริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
1. นายมณฑล สุดประเสริฐ ประธานกรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ (28 เมษายน 2564)	65	• ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (โยธา) มหาวิทยาลัยพระจอมเกล้าธนบุรี • ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต (สุขาภิบาล) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • รัฐประศาสนศาสตร์มหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • วปอ. 2552 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร • วุฒิวิศวกร สาขาวิศวกรรมโยธา • หลักสูตรนักบริหารระดับกลาง รุ่นที่ 9 กรมโยธาธิการ • หลักสูตรนักปกครองระดับสูง รุ่นที่ 48 กระทรวงมหาดไทย • หลักสูตรบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน รุ่นที่ 6 สถาบันพระปกเกล้า • ทุนสำนักงาน ก.พ. หลักสูตร Thai Senior Executive Development Program ณ Nation Gradiate Institute for Policy Studies (GRIPS) ประเทศญี่ปุ่น	ไม่มี	ไม่มี	2564 – ปัจจุบัน 2555 – 2563 2553 – 2555 2552 – 2553 2551 – 2552 2548 – 2551	ประธานกรรมการบริษัทและกรรมการอิสระ อธิบดีกรมโยธาธิการและผังเมือง รองอธิบดีกรมโยธาธิการและผังเมือง ผู้อำนวยการสำนักสนับสนุนและพัฒนาตามผังเมือง ผู้ตรวจราชการกรม กรมโยธาธิการและผังเมือง วิศวกรวิชาชีพ 9 วช. (วิศวกรรมโยธา) สำนักวิศวกรรมโครงสร้างและงานระบบ	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) กรมโยธาธิการและผังเมือง กรมโยธาธิการและผังเมือง กรมโยธาธิการและผังเมือง กรมโยธาธิการและผังเมือง กรมโยธาธิการและผังเมือง

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		• การอบรมหลักสูตรโครงการพัฒนานักบริหารระดับสูง ผู้บริหารส่วนราชการ (นบส.2) รุ่นที่ 3 • การอบรมหลักสูตร Director Accreditation Program (DAP) ปี 2547 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย					

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
2. นายจรูญ อินทจาร กรรมการบริษัท และ กรรมการอิสระ (14 กรกฎาคม 2561)	81	• ปริญญาเอก ดุษฎีบัณฑิต สาขารัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยอีสเทิร์นเอเชีย • ปริญญาเอก ดุษฎีบัณฑิต สาขารัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยเวสเทิร์น • ปริญญาโท ศิลปศาสตร์มหาบัณฑิต (รัฐศาสตร์) มหาวิทยาลัยรามคำแหง • เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา • ปริญญาตรี นิติศาสตร์บัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • การอบรมหลักสูตร DCP รุ่นที่ 176 ปี 2556 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • หลักสูตรวิทยาการตลาดทุน (วตท. 13) หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านการค้าและการพาณิชย์ (TEPCoT4)	ไม่มี	ไม่มี	2561 – ปัจจุบัน 2558 – ปัจจุบัน 2558 – ปัจจุบัน 2559 – 2561 2557 – 2558 2556 - 2557	กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ กรรมการกฤษฎีกา กรรมการอิสระ กรรมการสภา กรรมาธิการยกร่างรัฐธรรมนูญ ประธานศาลรัฐธรรมนูญ	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) สำนักงานกฤษฎีกา บริษัท บางกอก โพสต์ จำกัด (มหาชน) มหาวิทยาลัยราชภัฏสุราษฎร์ธานี สำนักงานเลขาธิการสภาผู้แทนราษฎร ศาลรัฐธรรมนูญ

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
3. นางสาวชลธิชา จิตรา อาภรณ์ กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ (14 กรกฎาคม 2561) และประธานกรรมการตรวจสอบ (19 กรกฎาคม 2561)	67	• Master Degree in Applied Economics, Faculty of Ecomonics, University of Michigan, USA • Master Degree in Language and International Trade, Faculty of Ecomonics, Eastern Michigan University, USA • ปริญญาตรี บัญชีบัญฑิต คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 143 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การอบรมหลักสูตร AACP รุ่นที่ 33 ปี 2562 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การสัมมนาเรื่อง เกร็ดความรู้ด้านบัญชีที่ AC ไม่ควรพลาด โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 22/07/2565 • การสัมมนาเรื่อง Value of Audit โดย SEC เมื่อวันที่ 2/12/2565 • การสัมมนาเรื่อง กรรมการบริษัทและผู้บริหารระดับสูงกับการ	ไม่มี	ไม่มี	2567 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท/ กรรมการตรวจสอบ	บริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนรวม บัวหลวง จำกัด
					2565 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง/ กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการอิสระ	บริษัท อาคเนย์ประกันชีวิต (มหาชน)
					2565 - 2567	ที่ปรึกษาด้านการลงทุน	สภากาชาดไทย
					2563 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการ/ กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการบริหารความเสี่ยง/ กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ	บริษัท เมเจอร์ ซีนีเพล็กซ์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน)
					2562 - ปัจจุบัน	ที่ปรึกษาด้านการลงทุน	สำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย
					2560 – 2561	ประธานกรรมการตรวจสอบ/ กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		บริหารความเสี่ยง ESG โดย SECเมื่อวันที่ 26/06/2566 • การสัมมนาเรื่อง Engaging Board in ESG: The Path to Effective Sustainability โดย SET เมื่อวันที่ 13/07/2566 • การสัมมนาเรื่อง ความสำคัญของกรรมการตรวจสอบ กับความเชื่อมั่นต่อตลาดทุนไทย โดย TFAC, SEC, SET, IOD และ TLCA เมื่อวันที่ 24/11/2566 • การสัมมนาเรื่อง Grounding Greater Governance for Good โดย SET เมื่อวันที่ 15/02/2567 • การสัมมนาเรื่อง ESG Integration for Sustainable Business Success โดย Thai Institute of Director เมื่อวันที่ 3/04/2567 • การสัมมนาเรื่อง Empowering Boards: Enhancing, Governance, Standards and Financial โดย Thai Institute of Director เมื่อวันที่ 24/07/2567			2561 - ปัจจุบัน 2565 - 2566 2561 - 2564 2561 – 2564 2557 - 2563	ประธานกรรมการตรวจสอบ/ กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ/ กรรมการอิสระ ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง/ กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริหารความเสี่ยง	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท ควอลลีเทค จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน) บริษัท อินเตอร์เนชั่นแนล รีเสริช คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		• การสัมมนาเรื่อง Challenges from global minimum tax reforms and opportunities to strengthen organizational tax โดย KPMG เมื่อวันที่ 20/08/2567 • การสัมมนาเรื่อง Sustainability reporting and ESG โดย PWC เมื่อวันที่ 4/09/2567 • การสัมมนาเรื่อง Insight in SET AC Focus โดย SET เมื่อวันที่ 19-20/11/2567					

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
4. นายนึกรัก ใบเงิน กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ (14 กรกฎาคม 2561) กรรมการตรวจสอบ (19 กรกฎาคม 2561) และกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (19 กรกฎาคม 2561)	70	• MBA, University of Detroit, Michigan, USA • ปริญาตรี สาขาการตลาด คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 143 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การสัมมนาเรื่อง เกร็ดความรู้ด้านบัญชีที่ AC ไม่ควรพลาด โดย SEC เมื่อวันที่ 22/07/2565 • การสัมมนาเรื่อง Value of Audit โดย SEC เมื่อวันที่ 2/12/2565 • การสัมมนาเรื่อง กรรมการบริษัทและผู้บริหารระดับสูงกับการบริหารความเสี่ยง ESG โดย SECเมื่อวันที่ 26/06/2566 • การสัมมนาเรื่อง Engaging Board in ESG: The Path to Effective Sustainability โดย SET เมื่อวันที่ 13/07/2566 • การสัมมนาเรื่อง ความสำคัญของกรรมการตรวจสอบ กับความเชื่อมั่นต่อตลาดทุนไทย โดย TFAC, SEC, SET, IOD	ไม่มี	ไม่มี	2560 – ปัจจุบัน 2561 –2564 2557 – 2563 2555 – 2559 2543 - 2555	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ หุ้นส่วนผู้จัดการ Advisor –Project Management and Information Technology Executive Vice President-Operation	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน) ห้างหุ้นส่วนจำกัด ปุญญพล บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน) ธนาคาร ซีไอเอ็มบี ไทย จำกัด (มหาชน)

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		และ TLCA เมื่อวันที่ 24/11/2566 • การสัมมนาเรื่อง Empowering CAE with the Future of Risk Management and Insights on the New Global Internal Audit Standards โดย PWC เมื่อวันที่ 9/05/2567 • การสัมมนาเรื่อง Sustainability reporting and ESG โดย PWC เมื่อวันที่ 4/09/2567 • การสัมมนาเรื่อง Enhancing the Audit Committee's oversight capabilities with emerging standards and technologies โดย PWC เมื่อวันที่ 29/10/2567					

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
5. นางพัชนี สุธีวิตานันท์ กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ (14 กรกฎาคม 2561) กรรมการตรวจสอบ (19 กรกฎาคม 2561) และประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน (19 กรกฎาคม 2561)	69	• MA in Counseling Psychology, Faculty of Psychology, Spalding University, USA • ปริญญาตรี ศิลปศาสตรบัณฑิต สาขาวิชาจิตวิทยา เกียรตินิยมอันดับ 2 คณะศิลปศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 143 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การสัมมนาเรื่อง เกร็ดความรู้ด้านบัญชีที่ AC ไม่ควรพลาด โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 22/07/2565 • การสัมมนาเรื่อง Value of Audit โดย ก.ล.ต. เมื่อวันที่ 2/12/2565 • การสัมมนาเรื่อง กรรมการบริษัทและผู้บริหารระดับสูงกับการบริหารความเสี่ยง ESG โดย SECเมื่อวันที่ 26/06/2566 • การสัมมนาเรื่อง Engaging Board in ESG: The Path to Effective Sustainability โดย SET เมื่อวันที่ 13/07/2566 • การสัมมนาเรื่อง ความสำคัญของกรรมการตรวจสอบ กับความเชื่อมั่นต่อตลาดทุนไทย	ไม่มี	ไม่มี	2560 - ปัจจุบัน 2561 - 2564 2558 – 2559 2556 – 2559	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน/กรรมการตรวจสอบ/กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ กรรมการบริษัท กรรมการบริษัท Executive Consultant	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		โดย TFAC, SEC, SET, IOD และ TLCA เมื่อวันที่ 24/11/2566 • การสัมมนาเรื่อง Empowering CAE with the Future of Risk Management and Insights on the New Global Internal Audit Standards โดย PWC เมื่อวันที่ 9/05/2567 • การสัมมนาเรื่อง Enhancing the Audit Committee's oversight capabilities with emerging standards and technologies โดย PWC เมื่อวันที่ 29/10/2567					

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
6. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา กรรมการบริษัท (14 กรกฎาคม 2561) ประธานกรรมการบริหาร (19 กรกฎคม 2561) กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน (19 กรกฎคม 2561) ประธานกรรมการความยั่งยืน และบริหารความเสี่ยง (28 กุมภาพันธ์ 2566) ชื่อ-สกุลเดิม นางศิริวรรณ ดำเนินชาญวนิชย์ ทรงเมตตา	67	• ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต คณะบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยรามคำแหง • หลักสูตรการบริหารการเงินขั้นสูง (Mini MBA) รุ่น 4 ปี 2530 คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชีมหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • การอบรมหลักสูตร DCP รุ่นที่ 4 ปี 2543 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การอบรมหลักสูตรหลักนิติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (นธป.) รุ่นที่ 2 ปี 2557 จากสำนักงานศาลรัฐธรรมนูญ • การอบรมหลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่น 22 ปี 2553 จากสถาบันวิชาการป้องกันประเทศ วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร • การอบรมหลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บ.ย.ส.) รุ่น 13 ปี 2552 จากวิทยาลัยการยุติธรรม สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม/ สำนักงานศาลยุติธรรม	ไม่มี	- เป็นภรรยา (สถานภาพ: หย่า) ของ พล.ต.อ.ดร.วิระชัย ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (22.43%) ของบริษัทฯ - เป็นมารดาของนายธีรวุฒิ ทรงเมตตา กรรมการและผู้ถือหุ้น (ทางตรง 15.89% และทางอ้อม 2.95%) ของบริษัทฯ - เป็นมารดาของนายณัฏฐ์ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (15.65%) ของบริษัทฯ - เป็นมารดาของนายพรเมตต์ ทรงเมตตา กรรมการและผู้ถือหุ้น (20.85%) ของบริษัทฯ	ธ.ค. 2558 – ก.ค. 2561 ก.ค. 2561 – ปัจจุบัน ก.ค. 2561 – ปัจจุบัน ก.ค. 2561 – ปัจจุบัน ก.พ. 2566 - ปัจจุบัน มิ.ย. 2555 – ปัจจุบัน ธ.ค. 2552 – ปัจจุบัน พ.ย. 2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ กรรมการ ประธานกรรมการบริหาร กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประธานกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ประธานกรรมการ ประธานกรรมการ ประธานกรรมการ	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		• การอบรมหลักสูตรประกาศนียบัตรกฎหมายภาษีอากร ปี 2552 จากสถาบันอบรมวิจัย และพัฒนากฎหมายภาษีอากร/ ศาลภาษีอากรกลาง			พ.ย. 2555 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					พ.ย. 2555 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.พ. 2557 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					พ.ย. 2556 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด
					ต.ค. 2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
					ต.ค. 2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
					ต.ค. 2559 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ต.ค. 2561 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรรุ่งเรือง จำกัด)
					พ.ค. 2561 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท พลังงานงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด
					ส.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียร์ริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท สตึกไบโอแมส จำกัด, บริษัท ยูดับบลิวซี บุษราคัม ไบโอแมส จำกัด)
					ส.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอพาวเวอร์ จำกัด)

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					ส.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท ทีอาร์ซี คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด)
					พ.ค. 2565 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
					พ.ค. 2565 – ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท แอ๊บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
โปรดดูรายละเอียดของกลุ่มทรงเมตตาเพิ่มเติมในหัวข้อ รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ของกลุ่มทรงเมตตาในบริษัทอื่น							

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
7. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา กรรมการบริษัท (14 กรกฎาคม 2561) กรรมการบริหาร (19 กรกฎาคม 2561) กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง (28 กุมภาพันธ์ 2566) และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยี (1 มีนาคม 2561)	36	• Bachelor Degree, Industrial and Enterprise Systems Engineering, University of Illinois at Urbana Champaign, USA • การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 146 ปี 2561 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย	- ถือหุ้นโดยตรง 15.89% - ถือหุ้นโดยอ้อม 2.95%	- เป็นบุตร ของ พล.ต.อ.ตร.วิระชัย ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (22.43%) ของบริษัท กับ นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา กรรมการบริษัท กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประธานกรรมการบริหาร และประธานกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ของบริษัทฯ - เป็นพี่ชายของ นายณัฏฐ์ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (15.65%) ของบริษัทฯ - เป็นพี่ชายของ นายพรเมตต์ ทรงเมตตา กรรมการและผู้	ธ.ค. 2558 – ก.ค. 2561 ก.ค. 2561 – ปัจจุบัน ก.ค. 2561 – ปัจจุบัน ก.พ. 2566 – ปัจจุบัน มี.ค. 2561 – ปัจจุบัน ต.ค. 2558 – ปัจจุบัน พ.ย. 2557 – ปัจจุบัน พ.ย. 2557 – ปัจจุบัน พ.ย. 2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยีและนวัตกรรม กรรมการ กรรมการ กรรมการ กรรมการ	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
				ถือหุ้น (20.85%) ของบริษัทฯ	พ.ย. 2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					พ.ย. 2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					พ.ย. 2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด
					ต.ค. 2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
					ต.ค. 2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
					ต.ค. 2559 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ต.ค 2561 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพร รุ่งเรือง จำกัด)
					พ.ค. 2561 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด
					ส.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียร์ริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท สตีกไบโอแมส จำกัด, บริษัท ยูดับบลิวซี บุษราคัม ไบโอแมส จำกัด)
					ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอพาวเวอร์ จำกัด)
					ส.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท ทีอาร์ซี คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด)

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลก้าวหน้า จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลพัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนรางบัวก้าวหน้า จำกัด
					พ.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนจอมบึงรุ่งเรือง จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลรุ่งเรือง จำกัด
					พ.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรก้าวไกล จำกัด
					พ.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนบุรีรัมย์ร่วมใจ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร พัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลร่วมใจ จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้ารุ่งเรือง จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขาณุวรลักษบุรี จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนคลองขลุง พัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้าพัฒนา จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนหนองหงส์ จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้าก้าวหน้า จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้า
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
โปรดดูรายละเอียดของกลุ่มทรงเมตตาเพิ่มเติมในหัวข้อ รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ของกลุ่มทรงเมตตาในบริษัทอื่น							

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
8. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา กรรมการบริษัท (14 กรกฎาคม 2561) กรรมการบริหาร (19 กรกฎาคม 2561) กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง (28 กุมภาพันธ์ 2566) และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ (1 มีนาคม 2561)	33	• ปริญญาตรี สาขาการจัดการธุรกิจระหว่างประเทศ หลักสูตรนานาชาติ คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 139 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การอบรมหลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรมและการลงทุน (วธอ.) รุ่นที่ 5 ปี 2561 จากสถาบันวิทยาการธุรกิจและอุตสาหกรรม	20.85%	- เป็นบุตร ของ พล.ต.อ.ดร.วิระชัย ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (22.43%) ของบริษัทฯ กับ นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา กรรมการบริษัท กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และประธานกรรมการบริหาร และประธานกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ของบริษัทฯ - เป็นน้องชาย ของนายธีรวุฒิ ทรงเมตตา กรรมการและผู้ถือหุ้น (ทางตรง 15.89% และทางอ้อม 2.95%) ของบริษัทฯ	ธ.ค. 2558 – ก.ค.2561 ก.ค.2561 – ปัจจุบัน ก.ค.2561 – ปัจจุบัน ก.พ. 2566 – ปัจจุบัน มี.ค. 2561 – ปัจจุบัน ต.ค. 2558 – ปัจจุบัน ก.ค. 2562 – ปัจจุบัน ก.พ. 2560 – ปัจจุบัน ก.พ. 2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ กรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กรรมการ กรรมการ	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
				- เป็นน้องชายของนายณัฏฐ์ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (15.65%) ของบริษัทฯ	เม.ย. 2562 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					มี.ค. 2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					เม.ย. 2562 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.พ. 2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					เม.ย. 2562 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.พ. 2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					เม.ย. 2562 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.พ. 2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด
					เม.ย. 2562 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					ก.พ. 2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
					ก.ค. 2562 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท แอ๊ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
					ก.พ. 2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
					ก.ค. 2562 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
					ก.พ. 2560 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2562 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ต.ค. 2561 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรรุ่งเรือง จำกัด)
					ก.ค. 2562 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรรุ่งเรือง จำกัด)

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					พ.ค. 2561 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
					ก.ค. 2562 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด
					ส.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียร์ริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท สตีกไบโอแมส จำกัด, บริษัท ยู ดับบลิวซี บุษราคัม ไบโอแมส จำกัด)

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					ธ.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียร์ริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท สตีกไบโอแมส จำกัด, บริษัท ยูดับบลิวซี บุษราคัม ไบโอแมส จำกัด)
					ส.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอพาวเวอร์ จำกัด)
					ธ.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอพาวเวอร์ จำกัด)
					ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท ทีอาร์ซี คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด)
					ธ.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท ทีอาร์ซี คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด)
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลก้าวหน้า จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลพัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนรางบัวก้าวหน้า จำกัด
					พ.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนจอมบึงรุ่งเรือง จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลรุ่งเรือง จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรก้าวไกล จำกัด
					พ.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนบุรีรัมย์ร่วมใจ จำกัด
					พ.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรพัฒนา จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลร่วมใจ จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้ารุ่งเรือง จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขาณุวรลักษบุรี จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนคลองขลุงพัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้าพัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนหนองหงส์ จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้าก้าวหน้า จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้า

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท แอ๊บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
โปรดดูรายละเอียดของกลุ่มทรงเมตตาเพิ่มเติมในหัวข้อ รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ของกลุ่มทรงเมตตาในบริษัทอื่น							

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
9. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย กรรมการบริษัท (14 กรกฎาคม 2561) กรรมการบริหาร (19 กรกฎาคม 2561) และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี (1 มีนาคม 2561) ชื่อ-สกุลเดิม นายวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	62	• ปริญญาตรี หลักสูตรการบัญชี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 45 ปี 2548 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การอบรมหลักสูตร CFO Orientation Course เรื่อง CFO Focus on Financial Reporting รุ่น 1A2018 • การอบรมหลักสูตร UPDATE TAS ฉบับสำคัญ 4 ฉบับ โดยบริษัทฝึกอบรมและสัมมนาธรรมนิติ จำกัด เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม 2567 • การอบรมหลักสูตร ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับนักบัญชีภาษีอากร โดยบริษัทฝึกอบรมและสัมมนาธรรมนิติ จำกัด เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2567 • การอบรมหลักสูตร e-learning CFO ' s Refresher (ภาษาไทย) ปี 2567 โดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2567	0.0%	ไม่มี	มี.ค. 2561 – ก.ค. 2561 ก.ค. 2561 – ปัจจุบัน ก.ค. 2561 – ปัจจุบัน ธ.ค. 2558 – ปัจจุบัน ก.พ. 2560 – ปัจจุบัน ม.ค. 2556 – ปัจจุบัน พ.ย. 2556 – ปัจจุบัน พ.ย. 2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ / ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี กรรมการ/ ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี กรรมการบริหาร กรรมการ กรรมการ กรรมการ กรรมการ กรรมการ	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		• การอบรมหลักสูตร เจาะลึกโอกาสทำกำไรด้วย Currency Futures ใน TFEX โดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2567			ก.ค. 2549 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.พ. 2557 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					พ.ย. 2556 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด
					มิ.ย. 2551 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
					ก.ค. 2549 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
					ก.ค. 2549 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.พ. 2561 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
					ก.ค. 2549 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรรุ่งเรือง จำกัด)
					ม.ค. 2558 – ก.พ. 2561	Co-CEO	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด
					มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด
					ส.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียร์ริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท สตึกไบโอแมส จำกัด, บริษัท ยูดับบลิวซี บุษราคัม ไบโอแมส จำกัด)
					ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอพาวเวอร์ จำกัด)

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					ส.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด, บริษัท ทีอาร์ซี คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด)
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล ก้าวหน้า จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลพัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนรางบัว ก้าวหน้า จำกัด
					พ.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนจอมบึงรุ่งเรือง จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลรุ่งเรือง จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร ก้าวไกล จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					พ.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนบุรีรัมย์ร่วมใจ จำกัด
					พ.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร พัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลร่วมใจ จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้ารุ่งเรือง จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขาณุวรลักษบุรี จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนคลองขลุง พัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้าพัฒนา จำกัด
					มี.ค. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนหนองหงส์ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้าก้าวหน้า จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนต้า
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
					เม.ย. 2563 – ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท แอ๊บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
10. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ กรรมการบริษัท (14 กรกฎาคม 2561) กรรมการบริหาร (19 กรกฎาคม 2561) ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (19 กรกฎาคม 2561) และ กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง (28 กุมภาพันธ์ 2566)	52	• ปริญญาโท (MBA) สาขาการเงิน คณะบริหารธุรกิจ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ • ปริญญาตรี สาขานิติศาสตร์บัณฑิต คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตร์บัณฑิต (โยธา) คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • การอบรมหลักสูตร TLCA Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 9/2552 สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย • การอบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP) รุ่นที่ 252/2561 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การอบรมหลักสูตร Board Nomination & Compensation Program (BNCP) รุ่นที่ 6/2562 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การอบรมหลักสูตรวิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง (วบส.) รุ่นที่ 6 สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์	ไม่มี	ไม่มี	พ.ค. 2560 – ก.ค. 2561 ก.ค. 2561 – ปัจจุบัน ก.ค. 2561 – ปัจจุบัน ก.พ. 2566 – ปัจจุบัน ก.ค. 2561 – ปัจจุบัน ส.ค. 2562 – ปัจจุบัน ส.ค. 2562 – ปัจจุบัน ส.ค. 2562 – ปัจจุบัน ส.ค. 2562 – ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กรรมการบริษัท กรรมการบริษัท กรรมการบริษัท กรรมการบริษัท	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		• การอบรมหลักสูตร Director Leadership Certification Program (DLCP) รุ่นที่ 3/2564 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การอบรมหลักสูตร Ethical Leadership Program (ELP) รุ่นที่ 26/2565 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การอบรมหลักสูตร Subsidiary Governance Program (SGP) รุ่นที่ 1/2565 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การอบรมหลักสูตร Risk Management Program for Corporate Leaders (RCL) รุ่นที่ 29/2565 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การอบรมหลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP) รุ่นที่ 48/2566 สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การอบรมหลักสูตร Successful Formulation & Execution of Strategy (SFE) รุ่นที่ 44/2567 โดย สมาคมส่งเสริมสถาบัน			ส.ค. 2563 – ปัจจุบัน ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน ส.ค. 2563 – ปัจจุบัน ก.พ. 2561 – ปัจจุบัน เม.ย. 2561 – ปัจจุบัน มิ.ย. 2555 – เม.ย. 2560 มี.ค. 2554 – พ.ค. 2555 ต.ค. 2546 – ก.พ. 2554	กรรมการ กรรมการ กรรมการ กรรมการบริษัท กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน FSVP - Head of Investment Banking Senior Vice President - Head of Investment Banking ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียร์ริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท ซินเนอร์เจติค ออโต้ เพอร์ฟอร์มานซ์ จำกัด (มหาชน) บริษัท ซินเนอร์เจติค ออโต้ เพอร์ฟอร์มานซ์ จำกัด (มหาชน) บริษัทหลักทรัพย์ ทิสโก้ จำกัด ธนาคารทิสโก้ จำกัด (มหาชน) บริษัทหลักทรัพย์ ฟินันซ่า จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		กรรมการบริษัทไทย เมื่อวันที่ 7-8 มีนาคม 2567 • การอบรมหลักสูตร The Board's Role in Mergers and Acquisitions (BMA) รุ่นที่ 7/2567 โดย สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2567 • การอบรมหลักสูตร Internal Controls: Key issues updated & Case study โดยชมรมวาณิชธนกิจ สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทย เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2567 • การอบรมหลักสูตร ESG in the Boardroom: A Practical Guide for Board (ESG) รุ่นที่ 2/2567 โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย เมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม 2567 • การอบรมหลักสูตร The Board's Roles in Climate Governance (BCG) รุ่นที่ 1/2567 โดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2567 • การอบรมหลักสูตร กฎหมายฟอกเงิน: ธุรกิจที่ปรึกษาทางการ					

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		เงินและธุรกิจสินทรัพย์ดิจิทัล โดย ชมรมวาณิชธนกิจ สมาคมบริษัทหลักทรัพย์ไทย เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2567					

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
11. พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์ กรรมการบริหาร (19 กรกฎาคม 2561) และกรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง (28 กุมภาพันธ์ 2566)	65	• ปริญญาเอก ปรัชญาดุษฎีบัณฑิต (อาชญาวิทยาการบริหารงานยุติธรรมและสังคม) มหาวิทยาลัยมหิดล • ปริญญาโท พัฒนบริหารศาสตรมหาบัณฑิตทางรัฐประศาสนศาสตร์ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ (นิด้า) • ปริญญาตรีรัฐประศาสนศาสตรบัณฑิต (ตร.) โรงเรียนนายร้อยตำรวจ • หลักสูตรวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร ปี พ.ศ. 2554 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร	ไม่มี	ไม่มี	ก.ย. 2560 - ก.ค. 2561 ก.ค. 2561 – ปัจจุบัน ก.พ. 2566 – ปัจจุบัน 2560 2554 - 2559 2553 - 2554 2552 2551	กรรมการบริหาร กรรมการบริหาร กรรมการความยั่งยืนและบริหารความเสี่ยง ผู้ทรงคุณวุฒิพิเศษ รองผู้บัญชาการตำรวจนครบาล ผู้บังคับการสถาบันส่งเสริมงานสอบสวน ผู้บังคับการประจำ ผู้บังคับการตำรวจภูธรจังหวัดเชียงราย	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) สำนักงานตำรวจแห่งชาติ สำนักงานตำรวจแห่งชาติ สำนักงานตำรวจแห่งชาติ สำนักงานตำรวจแห่งชาติ สำนักงานตำรวจแห่งชาติ

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
12. นางสาวสะดุดตา นวสกุล ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชี (6 พฤศจิกายน 2560)	42	• ปริญญาโท สาขาบริหารธุรกิจ คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • ปริญญาตรี สาขาการบัญชี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์	ไม่มี	ไม่มี	พ.ย. 2560 – ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					ก.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
					ก.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด
					ก.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	บริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					2548 – ต.ค. 2560	ผู้จัดการ, ผู้จัดการอาวุโส	บริษัทสำนักงาน อีวาย จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
13. นางสาววรรณี ศักดิ์พิบูลรัตน์ สมุห์บัญชี (1 ตุลาคม 2560)	53	• ปริญญาตรี สาขาวิชาการบัญชี คณะมนุษยศาสตร์ และสังคมศาสตร์ มหาวิทยาลัยบูรพา	ไม่มี	ไม่มี	ต.ค. 2560 – ปัจจุบัน	สมุห์บัญชี	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					ก.ค. 2556 – พ.ย. 2558	กรรมการ	บริษัท แอ๊ดวานซ์ โปรเฟสชั่นแนล เทรนนิ่ง จำกัด
					ธ.ค. 2555 – มี.ค. 2560	กรรมการ	บริษัท โกลบัล วู้ดชิพ จำกัด
					มี.ค. 2554 – ก.ย. 2560	ผู้จัดการฝ่ายบัญชี	บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
14. นายชัยนาท บัวทอง เลขานุการบริษัท (19 กรกฎาคม 2561) ผู้อำนวยการสายงานกฎหมายและกำกับการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ (1 กรกฎาคม 2563)	44	• ปริญญาโท สาขานิติศาสตร์ (กฎหมายเอกชนและธุรกิจ) คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • ปริญญาตรี สาขานิติศาสตร์ คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • การอบรมหลักสูตรสำหรับเลขานุการบริษัท (Company Secretary Program) รุ่น 85 ปี 2561 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การอบรมหลักสูตร Effective Minutes Taking (EMT) รุ่น 40 ปี 2561 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • ประกาศนียบัตรเนติบัณฑิตไทย สมัยที่ 65 ปีการศึกษา 2555 สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา • การอบรมหลักสูตร Company Reporting Program (CRP) รุ่นที่ 37/2024 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การอบรมหลักสูตร Anti-Corruption: Practical Guide (ACPG) รุ่นที่ 66/2024 จาก	ไม่มี	ไม่มี	ก.ย. 2560 – ก.ค. 2561	เลขานุการบริษัท	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
					ก.ค. 2561 – ปัจจุบัน	เลขานุการบริษัท	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					ก.ค. 2563 – ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานกฎหมายและกำกับการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์	บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					ก.ย. 2565 – ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท เวลไลฟ์แอนด์ลิฟวิ่ง จำกัด
					ก.พ. - ส.ค. 2560	ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย	บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย เพาว์เวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ม.ค. 2560	ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย	บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
					เม.ย. 2558 – ธ.ค. 2559	ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย	บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
					มิ.ย. 2558 – ก.ย. 2559	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด
					ก.ย. 2553 – ก.ย. 2559	กรรมการบริษัท	บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียร์ริ่ง จำกัด

ชื่อ- สกุล/ตำแหน่ง/วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ประวัติอบรม	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 67)	ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน		
					ช่วงเวลา	ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
		สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย • การอบรมหลักสูตรทนายความผู้เชี่ยวชาญคดีฟ้องแบบกลุ่ม – Class Action (ขั้นก้าวหน้า) โดยสภาทนายความ ร่วมกับ สมาคมส่งเสริมผู้ลงทุนไทย • การอบรมหลักสูตรกระบวนพิจารณาอนุญาโตตุลาการ รุ่นที่ 6 โดยคณะนิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ และสถาบันอนุญาโตตุลาการ สำนักงานศาลยุติธรรม • การอบรมหลักสูตรกฎหมายปกครองและวิธีพิจารณาคดีปกครอง (ที่ได้รับการรับรองจาก ก.ศป. แล้ว) รุ่นที่ 6, โรงเรียนกฎหมายและการเมือง มหาวิทยาลัยสวนดุสิต • การอบรมหลักสูตรกฎหมายคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล (PDPA) โดยชมรมนักกฎหมายแรงงาน • การอบรมหลักสูตรเจ้าหน้าที่คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล (DPO) โดยชมรมนักกฎหมายแรงงาน			มี.ค. 2558 2553 – ก.พ. 2558	ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย	บริษัท โกลบัล วู๊ดชิพ เทรดดิ้ง จำกัด บริษัท ชัยโย เอเอ จำกัด

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ของกลุ่มทรงเมตตาในบริษัทอื่น

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
	นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย
1. บริษัท เอเชีย คลีน อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด	A (มิ.ย. 2563 - ปัจจุบัน) A (ต.ค. 2557 – พ.ย. 2561)		A (มิ.ย. 2559 – ก.ย. 2561)	A (ส.ค. 2552 – มี.ค. 2561)
2. บริษัท เบสต์ พับลิชชิ่ง จำกัด	A (ธ.ค. 2557 – ปัจจุบัน)			
3. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ บอร์ด จำกัด	A (พ.ค. 2558 – ส.ค. 2561)		A (ต.ค. 2559 – ปัจจุบัน)	
4. บริษัท แอ๊ดวานซ์อาเซี่ยน จำกัด	A (ก.ค. 2557 – ก.พ. 2561)			
5. บริษัท อีโค่ กรีน ทรี จำกัด	A (ก.ค. 2557 – ก.พ. 2561)			
6. บริษัท แอ๊ดวานซ์ อะโกร เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	A (มิ.ย. 2555 – ม.ค. 2561)			
7. บริษัท ออลไรท์ อัลไลแอนซ์ จำกัด	A (พ.ย. 2557 – ม.ค. 2561)		A (ม.ค. 2561 – ปัจจุบัน)	
8. บริษัท โกลเด้น ซัคเซส แคปปิตอล จำกัด	A (ต.ค. 2557 – ม.ค. 2561)			
9. บริษัท ทรงเมตตา คอร์ปอเรชั่น จำกัด	A (ก.ย. 2559 – ก.พ. 2561)	A (ก.ย. 2559 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2561 – ปัจจุบัน)	A (ก.ย. 2559 – มี.ค. 2561)
10. บริษัท ชัยโย เอเอ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด	A (ต.ค. 2558 – ม.ค. 2561)	A (พ.ค. 2565 – ปัจจุบัน)	A (พ.ค. 2565 – ปัจจุบัน) A (ต.ค. 2558 – เม.ย. 2563)	
11. บริษัท เอสเอ็ม แคปปิตอล จำกัด (เสร็จการชำระบัญชี)	A (พ.ย. 2554 – ก.พ. 2561)	A (ส.ค. 2559 – มี.ค. 2561)	A (ส.ค. 2559 –เม.ย. 2562)	A (ส.ค. 2559 – มี.ค. 2561)
12. บริษัท กู๊ดวิลล์ อาร์คิเทค แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด	A (ต.ค. 2553 – ธ.ค. 2559)			
13. บริษัท แอ๊ดวานซ์ ไบโอเทคโนโลยี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท โชคชัย สไมล์ ซิตี้ จำกัด)	A (พ.ค. 2558 – ต.ค. 2558)			
14. บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย อินดัสเตรียล ปาร์ค จำกัด	A (มี.ค. 2553 – พ.ย. 2556)		A (เม.ย. 2559 –มี.ค. 2561)	A (มี.ค. 2553 – พ.ย. 2556)
15. บริษัท ชะอำ บีช โฮเต็ล จำกัด	A (ม.ค. 2552 – ก.พ. 2557)		A (มิ.ย. 2559 – ปัจจุบัน)	
16. บริษัท แอ๊ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด	A (ม.ค. 2557 – เม.ย. 2558)		A (ก.ค. 2558 – มี.ค. 2561)	A (ม.ค. 2557 – มี.ค. 2561)
17. บริษัท เอบีซีอี กรุ๊ป จำกัด	A (พ.ค. 2558 – ธ.ค. 2560)	A (พ.ค. 2558 – ปัจจุบัน)		
18. บริษัท เออีดี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด	A (พ.ค. 2558 – ธ.ค. 2560)	A (พ.ค. 2558 – ปัจจุบัน)		
19. บริษัท ชัยโย สไมล์ จำกัด	A (ส.ค. 2556 – ธ.ค. 2560)		A (มี.ค. 2561 – ก.ย. 2564)	

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
	นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย
20. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ สเตชั่น จำกัด	A (ธ.ค. 2554 – ธ.ค. 2560)			A (ธ.ค. 2554 – มี.ค. 2561)
21. บริษัท เอบีซี เอ็นเนอร์จี้ จำกัด		A (ธ.ค. 2562 – ปัจจุบัน)	A (มิ.ย. 2555 – ปัจจุบัน)	
22. บริษัท ชัยโย ทริปเปิ้ล เอ จำกัด		A (ก.ค. 2555 – ปัจจุบัน)	A (ก.ค. 2555 – ปัจจุบัน)	
23. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด		A (พ.ย. 2559 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2556 – ปัจจุบัน)	
24. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ โซลาร์ เอ็นจิเนียร์ริ่ง จำกัด		A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 –ปัจจุบัน)	
25. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ โซลาร์ เทคโนโลยี จำกัด		A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 –ปัจจุบัน)	
26. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ กรีน ซิตี้ จำกัด		A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 –ปัจจุบัน)	
27. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ กรีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
28. บริษัท เอเอเอ กรีน ซิตี้ จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
29. บริษัท เอเอเอ กรีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
30. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
31. บริษัท เอเอเอ คลีน ซิตี้ จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
32. บริษัท เอเอเอ คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
33. บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
34. บริษัท เวิลด์ไวด์ อินเทลลิเจนท์ เน็ตเวิร์ค จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท สไมล์ ซิตี้ จำกัด)		A (ก.พ. 2558 – มิ.ย. 2564)	A (ก.พ. 2558 – ก.ค. 2558)	
35. บริษัท สมุย สไมล์ ซิตี้ จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
36. บริษัท คลองสาม สไมล์ ซิตี้ จำกัด		A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 – ก.ค. 2558)	
37. บริษัท แอ๊ดวานซ์ คาร์บอน ซีเคียวริตี้ส์ เวนเจอร์ส จำกัด		A (ส.ค. 2554 – ปัจจุบัน)	A (ธ.ค. 2562 – ปัจจุบัน)	
38. บริษัท สไมล์ คอมมูนิตี้ จำกัด		A (มี.ค. 2561 – ปัจจุบัน) A (มี.ค. 2558 – ต.ค. 2558)	A (มี.ค. 2561 – ปัจจุบัน) A (มี.ค. 2558 – ต.ค. 2558)	
39. บริษัท เรดิอัส จำกัด		A (ม.ค. 2558 – ปัจจุบัน)		
40. บริษัท เดอะ เพ้นท์บาร์ จำกัด		A (ก.ย. 2557 – 2565)		
41. บริษัท เอ็นเนอร์ยี เซฟวิ่ง คอร์ปอร์เรชั่น จำกัด		A (มี.ค. 2559 – มิ.ย. 2561)	A (มี.ค. 2559 – มิ.ย. 2561)	

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
	นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย
42. บริษัท เอสเอ็ม ฟาร์ม ทรี จำกัด			A (ต.ค. 2555 – ปัจจุบัน)	
43. บริษัท อะโกร เอ็นเนอร์จี้ ซัพพลาย จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท โกลบัล โพซิชั่นนิ่ง แอนด์ อินฟอร์เมชั่น เซอร์วิสเซส จำกัด)			A (ส.ค. 2559 – เม.ย. 2563)	
44. บริษัท อุบล สไมล์ ซิตี้ จำกัด		A (พ.ย. 2564 – ปัจจุบัน)	A (เม.ย. 2556 – ปัจจุบัน)	
45. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ อินดัสเตรียล ปาร์ค จำกัด			A (มี.ค. 2561 – ปัจจุบัน)	
46. บริษัท น้ำคลองหลวง จำกัด			A (ธ.ค. 2562 –ปัจจุบัน)	
47. บริษัท เอเชีย ดิจิทัล เน็ตเวิร์ค จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท เอเชีย มารีน สตีวีโดริ่ง จำกัด)			A (ธ.ค. 2562 – มิ.ย. 2564)	
48. บริษัท เออีดี เซอร์วิส จำกัด			A (มี.ค. 2556 –ก.ย. 2557)	
49. บริษัท 304 ไอทาวน์ 1 จำกัด			A (พ.ค. 2559 – มี.ค. 2561)	A (พ.ย. 2553 – พ.ย. 2556)
50. บริษัท ศรีเบญจลักษ์ จำกัด				A (มิ.ย. 2554 – ปัจจุบัน)
51. บริษัท ชัยโย ซัพพลาย เชน จำกัด				A (มิ.ย. 2552 – ปัจจุบัน)
52. บริษัท อินเตอร์แคร์ แอนด์ เซอร์วิส จำกัด				A (พ.ค. 2540 – ปัจจุบัน)
53. บริษัท โกลบอล ชิปปิ้ง แอนด์ เอเจนซี่ จำกัด				A (ส.ค. 2554 – มี.ค. 2561)
54. บริษัท คลีน ไบโอ ฟูเอล จำกัด				A (ก.พ. 2553 – มี.ค. 2561)
55. บริษัท ทริปเปิ้ล เอ วอเตอร์ ซัพพลาย จำกัด				A (ก.พ. 2556 – มี.ค. 2561)
56. บริษัท โกลบัล วู้ดชิพ จำกัด				A (ก.ย. 2552 – ก.พ. 2561)
57. บริษัท ไรซ์ ฟอร์ เฮลธ์ จำกัด				A (ก.ย. 2554 – มี.ค. 2561)
58. บริษัท ชัยโย มอเตอร์ส จำกัด				A (ต.ค. 2553 – มี.ค. 2561)
59. บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด				A (ม.ค. 2551 – มี.ค. 2561)
60. บริษัท แอ๊ดวานซ์ โปรเฟสชั่นแนล เทรนนิ่ง จำกัด				A (ก.พ. 2555 – พ.ย. 2558)
61. บริษัท ชลบุรี สไมล์ ซิตี้ จำกัด		A (พ.ย. 2564 – ปัจจุบัน)		
62. บริษัท ชัยโย ไบโอฟูเอล จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท สมาร์ท คอมมูนิตี้ จำกัด)		A (พ.ย. 2564 – มิ.ย. 2565)		
63. บริษัท แอ๊ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด				A (ก.พ. 2560 – ปัจจุบัน)

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
	นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย
64. บริษัท แอ๊ดวานซ์ อัลไลแอนซ์ โลจิสติกส์ จำกัด				A (มี.ค. 2564 – ปัจจุบัน)
65. บริษัท เอ็ม.เอ.เอ็น. เจนเนอรัล จำกัด		A (ก.ค. 2563 – ปัจจุบัน)		
66. บริษัท เจทีเอส ฟอร์เรสตรี้ จำกัด		A (มี.ค. 2565 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2565 – ปัจจุบัน)	
67. บริษัท เจทีเอส อีพีซี โซลูชั่น จำกัด			A (มี.ค. 2565 – ปัจจุบัน)	
68. บริษัท เอสเอ็ม อะกรี อินโนเวชั่น จำกัด		A (มี.ค. 2565 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2565 – ปัจจุบัน)	
69. บริษัท เอสเอ็ม อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด	A (มี.ค. 2565 – ปัจจุบัน)			

หมายเหตุ A = กรรมการ B = ผู้บริหาร

เอกสารแนบ 2: รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร	ASCE	1	2	2.1	2.2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	15.1	15.2	15.3	15.4	15.5	16	16.1	16.2	16.3	16.4	16.5	17	17.1	17.2	18	18.1	18.2	18.3	18.4	19	19.1	19.2
1. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H						H						H			H					H		
2. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/,	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/,	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/,	/, //	/, //	/,	/, //	/, //	/, //	/, //	/,	/, //	/, //
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	/, //	/,	/,	/,	/,	/,	/,	/,	/,	/,	/,	/,	/,	/,	/,	/,	/,	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
4. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	H	H	H	H	H	/	H	H	H	H	H	/	H	H	/	H	H	H	H	/	H	H
5. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	/									/	/		/	/	/	/																								
6. นางสาวพิมพ์พิศา สว่างอารมณ์	//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//	/,//
7. นายวินัย บัวประดิษฐ์			/																																				
8. นายจักรพันธ์ สังข์อุดม		//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//																							
9. คุณสะดุดตา นวสกุล	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//
10. นายชัยนาท บัวทอง	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//	//
11. นายยุทธนา วิริยะกิตติ						/																																		
12. นายอัมพร แสงสุกดี													//				/																							
13. Miss Nicole Tan Peck Shu													//																											

หมายเหตุ H = ประธานกรรมการ, / = กรรมการ, //=ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ASCE = บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

1 = ACP บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

2 = ALCP บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

2.1 = NCE บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

2.2 = ABP บริษัท แอ็บโซลูท เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

3 = AAPP บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

4 = AAP บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

5 = ABA บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด

6 = AFT บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด

7 = BPP บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

8 = ACE SOLAR บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด

9 = ACW บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด

10 = AAA บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด

11 = AAE บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

12 = ABE บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์ยี่

13 = ACES บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นจิเนียร์ริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด

14 = PSMS บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด

15 = PRE บริษัท พลังงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด

15.1 = KTNP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลก้าวหน้า จำกัด

15.2 = KTDP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลพัฒนา จำกัด

15.3 = KTPP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาล จำกัด

15.4 = RBNP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนรางบัวก้าวหน้า จำกัด

15.5 = CBRP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนจอมบึงรุ่งเรือง จำกัด

16 = REC บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด

16.1 = KTRC บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลร่วมใจ จำกัด

16.2 = TRRP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด่านรุ่งเรือง จำกัด

16.3 = WLCPP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนวาณุวรลักษบุรี จำกัด

16.4 = KACPP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชร จำกัด

16.5 = KHLCP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนคลองขลุงพัฒนา จำกัด

17 = REN บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด

17.1 = BURC บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนบุรีรัมย์ร่วมใจ จำกัด

17.2 = KAMD บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรพัฒนา จำกัด

18 = RENE บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด

18.1 = TDPP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด่านพัฒนา จำกัด

18.2 = NHCP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนหนองหงส์ จำกัด

18.3 = TKNP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด่าก้าวหน้า จำกัด

18.4 = TCPP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนด่า จำกัด

19 = RESM บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด

19.1 = KTRP บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนขุนตาลรุ่งเรือง จำกัด

19.2 = KRKKC บริษัท โรงไฟฟ้าชุมชนกำแพงเพชรก้าวไกล จำกัด

เอกสารแนบ 3: รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

รายละเอียดเกี่ยวกับหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

กลุ่มบริษัทฯ ได้ว่าจ้างหน่วยงานภายนอก คือ บริษัท สำนักงาน เอ.เอ็ม.ที.โซลูชั่น จำกัด เป็นผู้ตรวจสอบระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยหัวหน้าทีมตรวจสอบควบคุมภายใน มีคุณสมบัติ วุฒิการศึกษา และประสบการณ์ในการทำงาน ดังนี้

ชื่อ-สกุล	อายุ (ปี)	คุณวุฒิการศึกษา/ ประวัติการฝึกอบรม	ประสบการณ์การทำงานในระยะเวลา 5 ปี ย้อนหลัง			
			ช่วงเวลา	บริษัท	ตำแหน่ง	ความรับผิดชอบ/ ประเภทธุรกิจ
นางณัฐสรวง วิค	40 ปี	• ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง ปี 2550 • ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (MBA) มหาวิทยาลัยรามคำแหง ปี 2566 • ผู้ตรวจสอบบัญชีรับอนุญาต Certified Public Accountant (CPA) ปี 2565 • ประกาศนียบัตร Certified Tax Accountant (CTA License) ปี 2559 • ประกาศนียบัตรผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย (CPIAT) สมาคมผู้ตรวจสอบภายในแห่งประเทศไทย ปี 2563	2560 - ปัจจุบัน	บริษัท สำนักงาน เอ.เอ็ม.ที. โซลูชั่น จำกัด	ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายใน	ผู้จัดการฝ่าย/ ธุรกิจตรวจสอบภายใน
			2561 – ปัจจุบัน	บริษัท แอดวานซ์ฟู้ด เทคโนโลยี จำกัด	ที่ปรึกษาบัญชีและภาษี	ที่ปรึกษา/ ธุรกิจนำเข้าและจำหน่ายเครื่องจักร
			2558 – ปัจจุบัน	บริษัท พรีเฟอริโอ้ เทรด จำกัด	ที่ปรึกษาบัญชีและภาษี	ที่ปรึกษา/ ธุรกิจนำเข้าและจำหน่ายเยื่อกระดาษ

เอกสารแนบ 4: ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

1. ทรัพย์สินที่ในการประกอบธุรกิจ
   บริษัทฯ ได้อธิบายลักษณะสำคัญของทรัพย์สินที่สำคัญที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยใช้ในการประกอบธุรกิจ ได้เปิดเผยไว้ในหัวข้อ “ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ” แล้ว

2. รายละเอียดเกี่ยวกับรายการประเมินราคาทรัพย์สิน
   -ไม่มี-

บริษัท แอ๊บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้นที่ 7 ถนนสีลม
แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500

www.ace-energy.co.th