

ACE

ABSOLUTE CLEAN ENERGY
PUBLIC COMPANY LIMITED

รายงานประจำปี 2563



The image features a large, bold, white 'ACE' logo on a green background. The background is composed of several geometric shapes: a large green triangle on the right, a white triangle on the left, and a light green triangle pointing upwards in the center. The text 'ACE' is positioned in the upper right area, above the company name.

ACE

ABSOLUTE CLEAN ENERGY
PUBLIC COMPANY LIMITED



ปลอดภัยไว้ก่อน

สารบัญ

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

01	วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมายระยะยาว
05	สารจากประธานกรรมการบริหาร
07	ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น
14	นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ
34	ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ
44	ลักษณะการประกอบธุรกิจ
78	ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น
83	รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต
224	คำอธิบาย และการวิเคราะห์ฐานะการเงิน และผลการดำเนินงาน
242	ความรับผิดชอบต่อสังคม
269	รายละเอียดคณะกรรมการ ผู้บริหารและเลขานุการบริษัท
301	โครงสร้างการจัดการ
314	การกำกับดูแลกิจการ
353	รายงานความรับผิดชอบต่อของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน
354	รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ
357	รายการระหว่างกัน
379	ปัจจัยความเสี่ยง
396	ข้อพิพาททางกฎหมาย
398	การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง
405	คำนิยามและคำย่อ



วิสัยทัศน์

เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดต้นแบบของโลก
ที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น

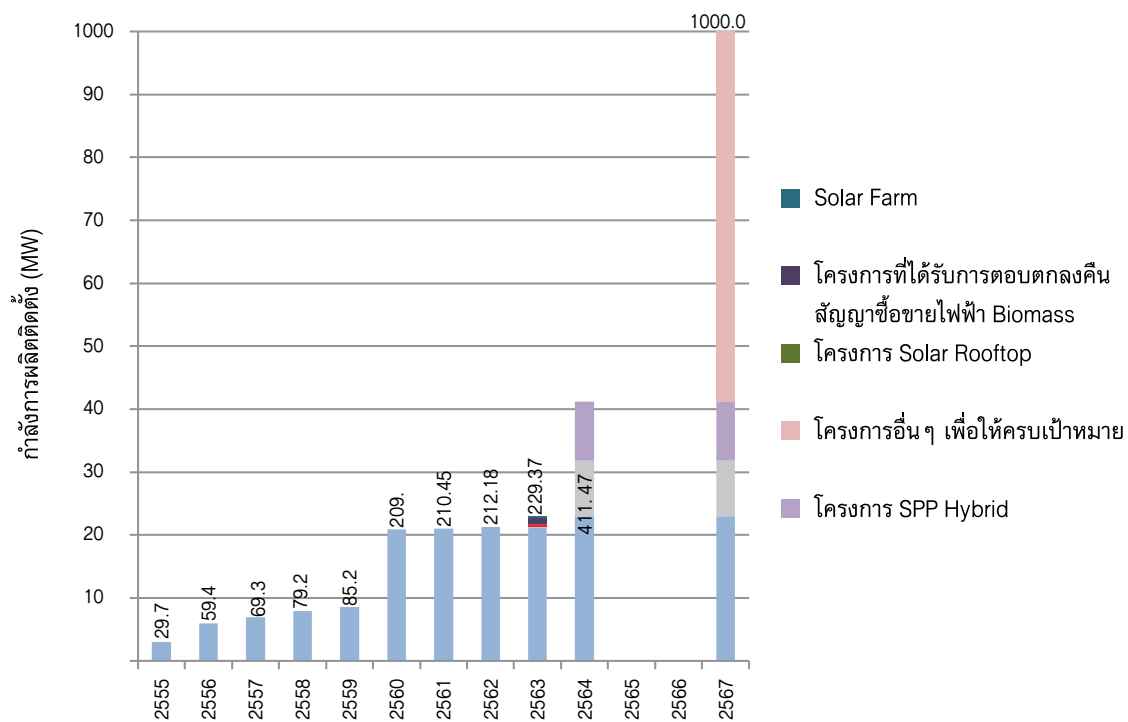
พันธกิจ

- 1) เป็นหนึ่งในผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าชั้นนำของโลกที่พัฒนาระบบการผลิตไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงสุด
- 2) ขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าไปยังพื้นที่ที่มีศักยภาพทั้งในและต่างประเทศ
- 3) สร้างความมั่นคงและมั่นคงทางธุรกิจอย่างยั่งยืน ควบคู่กับการมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น





- แผนภาพแสดงกำลังการผลิตติดตั้งของกลุ่มบริษัทฯ ในปัจจุบันและเป้าหมาย ภายในปี 2567



กำลังการผลิตติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัทฯ (Equity MW)



เป้าหมาย

บริษัทฯ มุ่งที่จะขยายการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและชุมชน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยมีโรงไฟฟ้าชีวมวล โรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ โรงไฟฟ้าขยะชุมชน โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ และโรงไฟฟ้าพลังงานลม ซึ่งบริษัทฯ มีประสบการณ์ ความเชี่ยวชาญ และความได้เปรียบในการแข่งขัน เป็นเป้าหมายสำคัญ ควบคู่ไปกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของเกษตรกรซึ่งเป็นคู่ค้า และชุมชนที่อยู่โดยรอบโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะเพิ่มกำลังการผลิตติดตั้งรวม ให้มากกว่า 1,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2567

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมเท่ากับ 245.91 เมกะวัตต์ และมีเป้าหมายที่จะเพิ่มกำลังการผลิตติดตั้งรวมให้มากกว่า 1,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2567 ซึ่งแม้ว่าจะเป็นเป้าหมายที่ค่อนข้างท้าทาย แต่ก็มีความเป็นไปได้ โดยบริษัทฯ มีแผนที่จะเข้าลงทุนในโครงการต่างๆ ทั้งโครงการภาครัฐและเอกชน โครงการใหม่ และโครงการที่มีอยู่แล้ว ทั้งในประเทศและต่างประเทศ นอกจากนี้ เป้าหมาย 1,000 เมกะวัตต์ดังกล่าว ยังเป็นเป้าหมายที่ไม่ได้จำกัดแต่เพียงกำลังการผลิตติดตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าที่ COD แล้วเท่านั้น แต่หมายรวมถึงกำลังการผลิตติดตั้งของโครงการโรงไฟฟ้าที่ได้ PPA แล้วแต่ยังอยู่ระหว่างการพัฒนาด้วย

สารจากประธานกรรมการบริหาร

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

ปี 2563 ที่ผ่านมาเป็นปีที่ทั่วโลกรวมถึงประเทศไทยต้องเผชิญกับปัญหาการแพร่ระบาดของโรค COVID-19 โดยที่การแพร่ระบาดของโรคภายในประเทศไทยอาจจะไม่ได้รุนแรงนักเมื่อเทียบกับอีกหลายประเทศ แต่ในด้านเศรษฐกิจ ประเทศไทยกลับได้รับผลกระทบเชิงลบอย่างรุนแรงจนทำให้ GDP ปี 2563 ของประเทศไทยหดตัว 6.1% จากปี 2562 ซึ่งถือเป็นระดับการหดตัวทางเศรษฐกิจที่มากที่สุดในรอบ 22 ปี นับแต่เกิดวิกฤติต้มยำกุ้งในปี 2541 ที่ GDP ของประเทศไทยหดตัว 7.6% และแม้ว่าภาวะเศรษฐกิจโดยรวมของประเทศไทยในปี 2563 จะถดถอยอย่างรุนแรงดังกล่าวกว่า แต่ด้วยความทุ่มเทของผู้บริหารและพนักงานทุกคนที่ร่วมแรงร่วมใจกันฝ่าอุปสรรคต่างๆ ทำให้ปี 2563 บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) ยังคงมีรายได้จากธุรกิจหลักที่เติบโตอย่างต่อเนื่องจาก 4,951 ล้านบาท ในปี 2562 เพิ่มขึ้นเป็น 4,988 ล้านบาท ในปี 2563 และมีกำไรสุทธิที่เติบโตอย่างก้าวกระโดดจาก 815 ล้านบาท ในปี 2562 เพิ่มขึ้น 85% เป็น 1,508 ล้านบาท ในปี 2563 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่บริษัทสามารถเดินเครื่องโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องยาวนานเต็มประสิทธิภาพ มีการบริหารและควบคุมต้นทุนต่างๆ ได้เป็นอย่างดีจนทำให้โรงไฟฟ้าทุกประเภทมีอัตรากำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งมีการบริหารต้นทุนทางการเงินที่ทำได้ต่อเนื่องต่อเนื่อง โดยปี 2563 นับเป็นปีที่ 4 ที่บริษัทมีกำไรสุทธิที่เติบโตอย่างก้าวกระโดดต่อเนื่องติดต่อกันทุกปี นับตั้งแต่ปี 2560 เป็นต้นมา

นอกเหนือจากผลการดำเนินงานที่โดดเด่นแล้ว ในปี 2563 บริษัทยังมีผลงานความสำเร็จและพัฒนาการที่สำคัญในด้านอื่นๆ อีก ได้แก่ การเข้าซื้อและรับโอนกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวล 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 26.90 เมกะวัตต์ จากบริษัท เอื้อวิทยา จำกัด (มหาชน) ได้เป็นผลสำเร็จเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2563 การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 6.00 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่เทศบาลเมือง จังหวัดกระบี่ เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2563 ได้เป็นผลสำเร็จและเร็วกว่าแผนงานที่วางไว้ การที่บริษัทได้รับการประเมินด้านการกำกับดูแลกิจการประจำปี 2563 เป็นครั้งแรกจากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) ร่วมกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้อยู่ในเกณฑ์ระดับ 4 ดาว หรือ ดีมาก และการที่หุ้นของบริษัทได้รับการคัดเลือกเข้าคำนวณดัชนี SET100 Index, FTSE SET Mid Cap Index และ FTSE SET Shariah Index

สำหรับทิศทางการดำเนินงานของบริษัทในปี 2564 บริษัทยังคงเน้นการเพิ่มประสิทธิภาพและควบคุมต้นทุนของโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วซึ่งมีจำนวน 19 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 245.91 เมกะวัตต์ (ข้อมูล ณ 31 ธ.ค. 63) ควบคู่ไปกับการดำเนินการให้มีการเซ็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและการก่อสร้างโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา 17 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 203.66 เมกะวัตต์ (ข้อมูล ณ 31 ธ.ค. 63) รวมทั้งการแสวงหาโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ๆ เข้ามาเพิ่มเพื่อมุ่งสู่เป้าหมายกำลังการผลิตติดตั้งรวมที่มากกว่า 1,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2567 โดยโครงการใหม่ที่บริษัทคาดว่าจะมีโอกาสจะได้มาเพิ่มเติมในปี 2564 ได้แก่ โครงการที่ได้มาจากการเข้าร่วมประมูลโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดต่างๆ ที่ภาครัฐอาจเปิดให้มีการประมูล เช่น โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน 150 เมกะวัตต์ (โครงการนำร่อง) และโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน 400 เมกะวัตต์ เป็นต้น นอกจากนี้จะเป็นโครงการใหม่ที่บริษัทอาจได้มาเพิ่มจากการซื้อกิจการ (M&A) ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยอาจเป็นโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วหรือโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา ทั้งนี้ ในการตัดสินใจซื้อกิจการดังกล่าว บริษัทจะพิจารณาจากอัตราผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับ ความคุ้มค่าในการลงทุน และความเสี่ยงของการลงทุน เป็นสำคัญ

ในฐานะตัวแทนของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) ดิฉันใคร่ขอขอบคุณ ผู้ถือหุ้น ลูกค้า คู่ค้า พันธมิตรทางธุรกิจ เกษตรกร สถาบันการเงิน ชุมชน หน่วยงานภาครัฐและเอกชนที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของกลุ่มบริษัททุกท่าน ที่ได้สนับสนุนและร่วมเดินทางมา กับบริษัทจนถึงวันที่บริษัทประสบความสำเร็จเช่นนี้ และหวังเป็นอย่างยิ่งว่าทุกท่านจะเดินจับมือร่วมทางกันกับบริษัทเพื่อไปสู่เป้าหมายความสำเร็จที่ยิ่งใหญ่ในอนาคต ตามวิสัยทัศน์และปณิธานของบริษัทที่ได้วางไว้ คือ การเป็นโรงงานไฟฟ้าพลังงานสะอาดต้นแบบของโลกที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ตามแนวคิด ESG (Environmental, Social, and Governance) และ TSI (Total Societal Impact) และดำเนินธุรกิจอย่างมีธรรมาภิบาล (Good Corporate Governance) ที่มุ่งสร้างผลประกอบการที่ดีและมั่นคงเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน (Sustainability Growth) ต่อไป



นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา
ประธานกรรมการบริหาร

ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

ข้อมูลทั่วไป (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563)

ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัทฯ	
ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	ลงทุนในกิจการอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ
โทรสาร	ไม่มี
เว็บไซต์	http://www.ace-energy.co.th
ทุนจดทะเบียน	5,487,999,980 บาท / 10,975,999,960 หุ้น (มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท/หุ้น)
ทุนชำระแล้ว	5,087,999,980 บาท / 10,175,999,960 หุ้น (มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท/หุ้น)

ข้อมูลเกี่ยวกับนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นทางตรงตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	
ชื่อบริษัท	บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ASCE”)
ชื่อเดิม	บริษัท เอเชีย อีโค เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	ลงทุนในกิจการอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ
สัดส่วนการถือหุ้นโดยบริษัทฯ	ร้อยละ 100
โทรสาร	ไม่มี
ทุนชำระแล้ว	9,000,000,000 บาท / 900,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)

ข้อมูลเกี่ยวกับนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมผ่าน ASCE ตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด	
ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ACP”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 665 หมู่ที่ 6 ตำบลหนองอิรุณ อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี 20220
ที่ตั้งสำนักงานสาขา	(1) 38 หมู่ที่ 11 ตำบลวังสามัคคี อำเภอโพธารอง จังหวัดราชบุรี 76110 (2) 224 หมู่ที่ 6 ตำบลบ่อพลอย อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี 71160
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	1,690,300,000 บาท / 200,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 105,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 6.74 บาท/หุ้น จำนวน 95,000,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ALCP”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 665 หมู่ที่ 6 ตำบลหนองอิรุณ อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี 20220
สำนักงานสาขา	(1) 131 หมู่ที่ 1 ตำบลพระพุทธรบาท อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย 43130 (2) 190 หมู่ที่ 4 ตำบลฝางคำ อำเภอลิขิตร์ จังหวัดอุบลราชธานี 34350 (3) 370 หมู่ที่ 7 ตำบลโนนท่อน อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น 40000
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะชุมชน
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	1,970,000,000 บาท / 197,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAPP”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 231 หมู่ที่ 1 ตำบลตานี อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์ 32140
สำนักงานสาขา	(1) 19 หมู่ที่ 14 ตำบลโชคชัย อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา 30190
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	1,000,000,000 บาท / 100,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAP”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 385 หมู่ที่ 12 ตำบลม่วงหวาน อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น 40310
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	567,200,000 บาท / 57,500,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 50,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 8.96 บาท/หุ้น จำนวน 7,500,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด (“ABA”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 88 หมู่ที่ 8 ตำบลแม่ถอด อำเภอกันทรวิชัย จังหวัดลพบุรี 32160
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	690,500,000 บาท / 75,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 50,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 7.62 บาท/หุ้น จำนวน 25,000,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด (“AFT”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	7,000,000 บาท / 1,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 400,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 5.00 บาท/หุ้น จำนวน 600,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“BPP”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	175,000,000 บาท / 25,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 15,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 2.50 บาท/หุ้น จำนวน 10,000,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด (“ACE SOLAR”) (ชื่อเดิม: บริษัท ศรีเจ้าพระยา จำกัด (“SCP”))
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	305,360,000 บาท / 32,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 20,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 8.78 บาท/หุ้น จำนวน 12,000,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็บโซลูท คลิน วอเตอร์ จำกัด (“ACW”) (เดิมชื่อ บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด (“PSPR”))
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	128,559,000 บาท / 20,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 100,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 6.41 บาท/หุ้น จำนวน 19,900,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด (“AAA”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 224 หมู่ที่ 7 ตำบลเกาะขนุน อำเภอนวมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา 24120
สำนักงานสาขา	(1) เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	1,500,000,000 บาท / 150,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)

ชื่อบริษัท	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด (“PSMS”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	ประกอบกิจการเป็นที่ปรึกษา และบริหารจัดการ ติดตั้ง ดูแลรักษา ซ่อมแซม จำหน่ายวัสดุ อุปกรณ์ และอะไหล่ที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้า ทุกชนิดทุกประเภท
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	30,000,000 บาท / 3,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด (“AAE”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 386 หมู่ที่ 8 ถนนมิตรภาพ ต.บ้านโพธิ์ อ.เมืองนครราชสีมา จ.นครราชสีมา 30310
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
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)

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด (“ABE”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 100 หมู่ที่ 6 ต.ดอนมนต์ อ.สตึก จ.บุรีรัมย์ 31150
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	159,375,000 บาท / 1,593,750 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 100 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)

ชื่อบริษัท	บริษัท สตึกไบโอแมส จำกัด (“SBM”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 100 หมู่ที่ 6 ต.ดอนมนต์ อ.สตึก จ.บุรีรัมย์ 31150
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	166,250,000 บาท 1,662,500 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 100 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)

ชื่อบริษัท	บริษัท พลังงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด (“PRE”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	20,250,000 บาท / 3,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 6.75 บาท/หุ้น จำนวน 3,000,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด (“REC”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	25,424,000 บาท / 2,800,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 9.08 บาท/หุ้น จำนวน 2,800,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด (“REN”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	18,000,000 บาท / 2,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 9.00 บาท/หุ้น จำนวน 2,000,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด (“RENE”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	22,000,000 บาท / 4,400,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 5 บาท/หุ้น จำนวน 4,400,000 หุ้น)

ชื่อบริษัท	บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด ("RESM")
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	25,100,000 บาท / 4,400,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 1,400,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 3.70 บาท/หุ้น จำนวน 3,000,000 หุ้น)

นายทะเบียนหลักทรัพย์	
ชื่อบริษัท	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 93 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ชั้น 14 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
โทรศัพท์	0 2229 2800
โทรสาร	0 2359 1259

ผู้สอบบัญชี	
ชื่อบริษัท	บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 179/74-80 อาคารบางกอกซิตี้ทาวเวอร์ ชั้น 15 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120
โทรศัพท์	0 2344 1000
โทรสาร	0 2286 5050

ข้อมูลสำคัญอื่น
- ไม่มี -

นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “ACE”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ ถือหุ้นในบริษัทย่อยรวม 20 บริษัท ประกอบด้วย บริษัทย่อยโดยตรง 1 บริษัท และบริษัทย่อยโดยอ้อม 19 บริษัท (รวมเรียกบริษัทฯ และบริษัทย่อยทั้งหมดว่า “กลุ่มบริษัทฯ”) โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัทย่อย	ชื่อย่อ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ประเภทธุรกิจ
บริษัทย่อยโดยตรง			
1) บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด	ASCE	100.0	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยมุ่งเน้นการถือหุ้นในบริษัทที่ดำเนินธุรกิจในประเทศเป็นหลัก
บริษัทย่อยโดยอ้อม			
1) บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ACP	100.0	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
2) บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ALCP	100.0	
3) บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	AAPP	100.0	
4) บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	AAP	100.0	
5) บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด	ABA	100.0	
6) บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด	AFT	100.0	
7) บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	BPP	100.0	
8) บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด	ACE SOLAR	100.0	
9) บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด (“PSPR”))	ACW	100.0	
10) บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	AAA	100.0	
11) บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอมัส จำกัด (“UKB”))	AAE	100.0	
12) บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอมัส จำกัด (“UAB”))	ABE	100.0	
13) บริษัท สติก ไบโอมัส จำกัด	SBM	100.0	
14) บริษัท พลังงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด	PRE	100.0	เพื่อรองรับการขยายธุรกิจ
15) บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด	REC	100.0	
16) บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด	REN	100.0	
17) บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด	RENE	100.0	
18) บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด	RESM	100.0	
19) บริษัท เพาเวอร์ ชีฟพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด	PSMS	100.0	ธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ซึ่งปัจจุบันให้บริการการซ่อมบำรุงแก่โครงการโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ เป็นหลัก

1. ประวัติความเป็นมา การเปลี่ยนแปลงและพัฒนากิจการที่สำคัญ

เดิมกลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจวิจัยและพัฒนาด้านพันธุ์พืชพลังงานปลูกไม้โตเร็ว ธุรกิจผลิตภัณฑ์จากไม้ปลูก และเป็นผู้จำหน่ายและส่งออกผลิตภัณฑ์จากไม้ปลูก เช่น ไม้อัดแข็ง ความหนาแน่นสูง (Hardboard) ไม้สับ (Wood chip) เป็นต้น โดยเป็นผู้ประกอบการรายใหญ่รายหนึ่งของโลก มีปริมาณเปลือกไม้ หรือ เศษไม้สับที่ไม่ได้ใช้ประโยชน์เป็นจำนวนมากในแต่ละปี และมีภาระและค่าใช้จ่ายสูงในการที่จะกำจัดเปลือกไม้ที่เป็นขยะเหลือทิ้งของโรงงานไม้สับทุกโรงงาน อีกทั้งยังส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนเมื่อกองเปลือกไม้เหล่านั้นถูกแดดถูกฝนหรือกองทิ้งไว้กลางแจ้ง จึงได้เล็งเห็นถึงโอกาสในการนำเปลือกไม้และของเหลือทางการเกษตรประเภทอื่นๆ มาแปรรูปให้เกิดประโยชน์ทางเศรษฐกิจ กอปรกับตามที่สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (“สนพ.”) ได้กำหนดแผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี (พ.ศ. 2551 - 2565) เพื่อให้ประเทศไทยใช้พลังงานทดแทนเป็นพลังงานทางเลือกของประเทศและลดสัดส่วนการพึ่งพิงการนำเข้าน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ และเพื่อส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานทดแทนในประเทศ โดยในแผนพัฒนาดังกล่าวได้ตระหนักถึงมาตรการการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวมวลด้วยการให้สิทธิประโยชน์ทางภาษี และการสนับสนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (“Very Small Power Producer” หรือ “VSPP”) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (“Small Power Producer” หรือ “SPP”) ทำให้กลุ่มทรงเมตตาได้เล็งเห็นถึงโอกาสทางธุรกิจในอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล จึงได้ทำการจัดตั้งบริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน พาวเวอร์ จำกัด (“ACP”) ขึ้นในปี 2551 เพื่อยื่นคำขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) และได้รับการพิจารณาให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 8.0 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2552

หลังจากนั้น เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2552 ACP จึงได้ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียนจากทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 5.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.0 บาท เป็นทุนจดทะเบียน 500.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.0 บาท (โดยเป็นทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งสิ้น 125.0 ล้านบาท) เพื่อเป็นเงินทุนสำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ตำบลหนองอิรุณ อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี พร้อมทั้งดำเนินการขอใบอนุญาตต่างๆ ตามที่กฎหมายกำหนด โดยโครงการโรงไฟฟ้าก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2555 ซึ่งนับเป็นโครงการโรงไฟฟ้าแห่งแรกภายใต้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

ช่วงกลางปี 2558 กลุ่มทรงเมตตาได้เข้าซื้อหุ้น บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ASCE”) ซึ่งจัดตั้งขึ้นมาโดยกลุ่มผู้ถือหุ้นอื่นเมื่อต้นปี 2551 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

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

ในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดตั้ง PSMS ขึ้น เพื่อประกอบธุรกิจให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งได้มีการซื้อหุ้นของ ACW เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ อีกครั้ง นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้ดำเนินการแปรสภาพจากบริษัทจำกัดเป็นบริษัทมหาชนจำกัด

ในช่วงปลายปี 2562 บริษัทฯ ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) และหุ้นสามัญของบริษัทฯ ได้เข้าจดทะเบียนและเริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยครั้งแรก เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2562

ในเดือนสิงหาคม 2563 ASCE ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมด ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของบริษัทผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 3 บริษัท คือ AAE ABE และ SBM ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 26.9 เมกะวัตต์ โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวม 22.5 เมกะวัตต์ โดยการเข้าซื้อหุ้นดังกล่าวทำให้ AAE ABE และ SBM มีฐานะเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ

สรุปความเป็นมาและพัฒนาการที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

• บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “ACE”)

ปี	เหตุการณ์
2558	<ul style="list-style-type: none"> - 1 ธันวาคม ACE ได้จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นโดยกลุ่มทรงเมตตา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ - 21 ธันวาคม ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ มีมติให้ ACE ลงทุนใน ASCE ซึ่งประกอบธุรกิจถือหุ้นในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยซื้อหุ้นสามัญของ ASCE จำนวนทั้งสิ้น 649,999,998 หุ้น เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นของบริษัทที่ทำธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในกลุ่มทรงเมตตา เพื่อเตรียมความพร้อมในการจะเข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ส่งผลให้บริษัทฯ ถือหุ้น ASCE ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน
2559	<ul style="list-style-type: none"> - 6 มิถุนายน ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2559 มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 300,500,000 บาท เป็น 4,502,499,980 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ - 30 สิงหาคม กลุ่มทรงเมตตาได้ขายหุ้นสามัญเดิมจำนวนทั้งสิ้น 34,500,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.66 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ให้แก่ กลุ่มผู้ถือหุ้นใหม่ ซึ่งไม่ใช่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ได้แก่ ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) บริษัท บรีคเคอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) กลุ่มจิราธิวัฒน์ และนางวัลยา ดำเนินชาวนิชย์ ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการขายหุ้นดังกล่าวลดลงเหลือ ร้อยละ 92.34 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ
2560	<ul style="list-style-type: none"> - 29 มิถุนายน ACE ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 4,502,499,980 บาท เป็น 4,578,999,980 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ จำนวน 7,650,000 หุ้น ตามมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท โดยสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการเพิ่มทุนดังกล่าวเพิ่มขึ้นเป็น ร้อยละ 92.47 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทฯ - 29 มิถุนายน ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2560 มีมติอนุมัติแต่งตั้งกรรมการจำนวน 3 ท่าน ได้แก่ นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ นางพัชนี สุธีรัตนันท์ และนายนิกรัก ใบเงิน เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ และมอบหมายให้กรรมการทั้ง 3 ท่าน เป็นกรรมการตรวจสอบเพื่อเตรียมความพร้อมในการจะเข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ - ในช่วงเดือนตุลาคม - เดือนธันวาคม กลุ่มทรงเมตตาได้ทำการขายหุ้นสามัญเดิมบางส่วนจำนวนทั้งสิ้น 6,719,126 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.47 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ให้แก่ นักลงทุนรายย่อย รวมทั้งสิ้น 19 ราย ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการขายหุ้นดังกล่าวลดลงเหลือ ร้อยละ 91.00 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ

ปี	เหตุการณ์
2561	<ul style="list-style-type: none"> - ในช่วงเดือนมีนาคม กลุ่มทรงเมตตาได้ทำการขายหุ้นสามัญเดิมบางส่วนจำนวนทั้งสิ้น 20,043,374 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.37 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ให้แก่กลุ่มผู้ถือหุ้นใหม่ และซื้อหุ้นสามัญคืนจากผู้ถือหุ้นหนึ่งราย จำนวนทั้งสิ้น 12,500,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.73 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการซื้อ-ขายหุ้นดังกล่าวลดลงเป็น ร้อยละ 89.35 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ <ul style="list-style-type: none"> - 14 กรกฎาคม ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ ACE ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติให้ - ดำเนินการแปรสภาพบริษัท - เปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ของหุ้นสามัญของ ACE เป็น 0.50 บาทต่อหุ้น - เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 4,578,999,980 บาท เป็น 5,487,999,980 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 1,818,000,000 หุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรก - 16 กรกฎาคม ACE ดำเนินการแปรสภาพเป็น บริษัทมหาชน จำกัด แล้วเสร็จ - ในเดือน ตุลาคม กลุ่มทรงเมตตาได้ทำการโอนหุ้นสามัญเดิมจำนวนทั้งสิ้น 227,222.920 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.48 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ให้แก่ กลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมอีกกลุ่มหนึ่ง ซึ่งไม่ใช่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการขายหุ้นดังกล่าวลดลงเหลือ ร้อยละ 86.87 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ 9 พฤศจิกายน ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ ACE ครั้งที่ 2/2561 (หลังการแปรสภาพ) มีมติอนุมัติให้ ACE สามารถออกและเสนอขายหุ้นกู้ในวงเงินไม่เกิน 5,000 ล้านบาท - 20 ธันวาคม ACE ออกและเสนอขายหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกัน มีผู้แทนผู้ถือหุ้น และผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน มูลค่าเสนอขาย 1,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 6.80 ต่อปี ครบกำหนดไถ่ถอนวันที่ 20 มิถุนายน 2563
2562	<ul style="list-style-type: none"> - 9 ตุลาคม ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 9/2562 มีมติอนุมัติให้เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 1,018 ล้านหุ้น ให้แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (“Initial Public Offering” หรือ “IPO”) - 28 ตุลาคม ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าซื้อหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จากกลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ในวงเงิน 394 ล้านบาท ถึง 472 ล้านบาท โดยมีกำหนดการชำระราคาและโอนหุ้นในวันเดียวกัน ภายใน 120 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งมีกำหนดทำสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวภายใน 6 เดือน นับจากวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2562 หรือภายใน 15 วันนับถัดจากวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับคืนจาก กฟผ. แบบ FIT ได้รับการลงนามโดย บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ กฟผ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นหลัง - 13 พฤศจิกายน หุ้นสามัญของบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนและเริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยครั้งแรก - 20 ธันวาคม บริษัทฯ ได้ดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกู้หุ้นกู้ก่อนครบกำหนดทั้งจำนวน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม บริษัทอยู่ระหว่างการปลดหลักประกันหุ้นกู้ดังกล่าว
2563	<ul style="list-style-type: none"> - 15 พฤษภาคม ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2563 มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ในอัตราหุ้นละ 0.03 บาท โดยได้จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน

• บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (“ASCE”)

ปี	เหตุการณ์
2551	- 7 สิงหาคม ASCE (เดิมชื่อ บริษัท เอเชีย อีโค เอ็นเนอร์จี จำกัด) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นโดยกลุ่มบุคคลอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับกลุ่มทรงเมตตา โดย ณ ขณะนั้น ASCE ไม่ได้มีการประกอบธุรกิจแต่อย่างใด
2552	- มิถุนายน ASCE เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ AAPP ACP และ AFT จากกลุ่มทรงเมตตา ซึ่งส่งผลให้ ASCE ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ AAPP ACP และ AFT ซึ่ง ณ ขณะนั้นทั้ง 4 บริษัท ยังไม่มีการดำเนินธุรกิจใดๆ - 24 สิงหาคม กลุ่มทรงเมตตาได้เข้าซื้อหุ้น ASCE จากผู้ถือหุ้นเดิม คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด - ASCE ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียน โดยเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มทรงเมตตา ทำให้ภายหลังการเพิ่มทุน กลุ่มทรงเมตตามีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.88 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด
2553	- 23 ธันวาคม กลุ่มทรงเมตตาได้เข้าซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิมที่ไม่เกี่ยวข้องกันในสัดส่วน ร้อยละ 0.12 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด ทำให้ภายหลังการทำรายการดังกล่าวกลุ่มทรงเมตตามีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด
2558	- 21 มีนาคม ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท มีมติให้ ASCE เข้าลงทุนในบริษัทต่างๆ ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยเป็นการซื้อหุ้นเดิมจากกลุ่มทรงเมตตา เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตา ให้ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำมารวมอยู่ภายใต้ ASCE ได้แก่ ALCP AAP ABA BPP ACE SOLAR และ AAA ส่งผลให้ ASCE ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทข้างต้น - 15 พฤษภาคม ASCE เปลี่ยนชื่อจาก บริษัท เอเชีย อีโค เอ็นเนอร์จี จำกัด เป็น บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด - 30 ธันวาคม ACE ซึ่งเป็นบริษัทที่กลุ่มทรงเมตตาจดทะเบียนจัดตั้งขึ้นใหม่ เข้าลงทุนใน ASCE สัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน โดย ACE ซื้อหุ้น ASCE จากกลุ่มทรงเมตตา เพื่อเป็นการจัดโครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ เพื่อเตรียมความพร้อมในการจะเข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ
2561	- 3 พฤษภาคม ASCE ดำเนินการจัดตั้ง PSMS โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท - 16 ตุลาคม ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท มีมติให้ ASCE เข้าลงทุนใน PSPR ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยเป็นการซื้อหุ้นเดิมจากกลุ่มทรงเมตตา เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตา ให้ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำมารวมอยู่ภายใต้ ASCE ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนใน PSPR
2563	- 21 สิงหาคม ASCE ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมด ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของบริษัทผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 3 บริษัท คือ AAE ABE และ SBM - มีนาคม ASCE จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยโดยอ้อม 5 บริษัท ประกอบด้วย PRE, REC, REN, RENE และ RESM เพื่อรองรับการขยายธุรกิจ นอกจากนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อย จำนวน 157 บริษัท เพื่อรองรับโครงการในอนาคต

• บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ACP”)

ปี	เหตุการณ์
2551	- 7 สิงหาคม กลุ่มทรงเมตตาจดทะเบียนจัดตั้ง ACP โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
2552	- ในช่วงไตรมาสที่ 3 ACP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 10 สัญญา มีกำหนด SCOD ในช่วงปี 2554 - ปี 2556 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2555	- 24 เมษายน โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง (ACP1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2556	- 4 มิถุนายน โครงการโรงไฟฟ้าโพธิ์ทอง (ACP2) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

• บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ACP”) (ต่อ)

ปี	เหตุการณ์
2557	- 30 ธันวาคม กฟภ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จำนวน 6 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	- 6 กุมภาพันธ์ ACP ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟภ. ทั้งสิ้น 4 สัญญา
2559	- 25 กุมภาพันธ์ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย (ACP3) เนื่องจาก กฟภ. พิจารณาแล้วเห็นว่าสาเหตุที่ ACP3 ไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามกำหนด SCOD เป็นเหตุสุดวิสัยจริง - 7 กรกฎาคม กฟภ. แจ้งผลการอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง (ACP4) ว่าความล่าช้าเกิดจากเหตุสุดวิสัยจริง หากแต่ กฟภ. ไม่สามารถคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ได้ทันทีเนื่องจากข้อขัดข้องเกี่ยวกับระบบสายส่ง (Grid Capacity) ของ กฟพ. ที่ยังไม่สามารถรองรับการจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าได้ - กันยายน ACP ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FiT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง โครงการโรงไฟฟ้าโพธิ์ทอง และโครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย โดยมีผลย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559
2560	- 14 มีนาคม ACP เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จำนวนทั้งสิ้น 3 สัญญา ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าสองพี่น้อง โครงการโรงไฟฟ้าบางเลน และโครงการโรงไฟฟ้าชาวนวลักษณ์บุรี - 1 สิงหาคม กฟภ. แจ้งว่า กฟพ. ได้ทำการสำรอง Grid Capacity ให้กับโครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง (ACP4) แล้วในปี 2563 - 16 สิงหาคม โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย (ACP3) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2562	- 21 มิถุนายน อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาด ให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าสองพี่น้อง และโครงการโรงไฟฟ้าชาวนวลักษณ์บุรีให้กับ ACP ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด - 19 กรกฎาคม อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าบางเลน ให้กับ ACP ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด - 7 สิงหาคม กฟภ. ส่งหนังสือแจ้ง ACP ยืนยันร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง (ACP4) ที่จะคืนให้แก่ ACP ว่าเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) ปี 2558 มีรายละเอียดตามร่างสัญญาที่ กฟภ. และ ACP เห็นชอบร่วมกัน
2563	- 6 ตุลาคม กฟภ. ได้คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง (ACP4) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) ให้แก่ ACP

• บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ALCP”)

ปี	เหตุการณ์
2551	- 8 สิงหาคม กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง ALCP โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
2552	- ในเดือนกรกฎาคม ALCP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 10 สัญญา มีกำหนด SCOD ในช่วงปี 2554 – ปี 2558 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ

• บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ALCP”) (ต่อ)

ปี	เหตุการณ์
2556	<ul style="list-style-type: none"> - 24 ตุลาคม ALCP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 4.5 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ โดยมีจุดรับซื้อไฟฟ้าที่ตำบลโนนท่อน จังหวัดขอนแก่น - 26 ธันวาคม โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ (ALCP1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2557	<ul style="list-style-type: none"> - 30 ธันวาคม กฟภ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 7 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	<ul style="list-style-type: none"> - 6 กุมภาพันธ์ ALCP ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟภ. ทั้งสิ้น 1 สัญญา - 14 กรกฎาคม ALCP ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FIT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ - 14 สิงหาคม โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร (ALCP) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2559	<ul style="list-style-type: none"> - 6 กันยายน ALCP ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FIT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ และโครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559 - 29 พฤศจิกายน โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน (ALCP3) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2560	<ul style="list-style-type: none"> - 27 มีนาคม กฟภ. แจ้งการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของโครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 - 14 มีนาคม ALCP เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง 2 - 5 พฤษภาคม ALCP ดำเนินการยื่นโต้แย้งการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ โดย กฟภ. ต่อ กพพ.
2561	<ul style="list-style-type: none"> - 22 มีนาคม ALCP ยื่นฟ้อง กพพ. และ กฟภ. ต่อศาลปกครองกลาง เพื่อขอให้มีคำพิพากษาหรือคำสั่งให้ กฟภ. ยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการศรีสะเกษ และให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าว พร้อมขยายกำหนดวัน SCOD ให้แก่ ALCP
2562	<ul style="list-style-type: none"> - 17 พฤษภาคม ALCP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าขยะ MSW กระบี่ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้าสูงสุด 4.4 เมกะวัตต์ มีระยะเวลาของสัญญา 20 ปี แต่ไม่เกินวันที่ 31 ธันวาคม 2582 - 3 เมษายน ALCP ส่งหนังสือถึง กฟภ. เพื่อขอเจรจาเกี่ยวกับข้อพิพาทในคดีที่ ALCP ยื่นฟ้อง กพพ. และ กฟภ. ต่อศาลปกครองกลาง เพื่อขอให้มีคำพิพากษาหรือคำสั่งให้ กฟภ. ยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการศรีสะเกษ และให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าว พร้อมขยายกำหนดวัน SCOD ให้แก่ ALCP ซึ่ง กฟภ. ก็ได้มีหนังสือตอบกลับแจ้งเงื่อนไขและหลักเกณฑ์การเจรจา ปัจจุบัน อยู่ในขั้นตอนกระบวนการเจรจาระหว่าง ALCP กับ กฟภ. - 19 กรกฎาคม อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FIT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง 2 ให้กับ ALCP ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด
2563	<ul style="list-style-type: none"> - 28 ธันวาคม โครงการโรงไฟฟ้าขยะ MSW กระบี่ (ALCP6) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

• บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAPP”)

ปี	เหตุการณ์
2549	- 1 กรกฎาคม กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง AAPP (เดิมชื่อ บริษัท ศรีตะวันบูรพา จำกัด)
2551	- 26 มิถุนายน AAPP เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีตะวันบูรพา จำกัด เป็นบริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
2552	- ในเดือนกรกฎาคม AAPP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 7 สัญญา มีกำหนด SCOD ในช่วงปี 2555 – ปี 2556 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2555	- 30 ตุลาคม โครงการโรงไฟฟ้าตาดิน (AAPP1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2556	- 16 มกราคม โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ (AAPP2) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2557	- 30 ธันวาคม กฟภ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 5 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	- 6 กุมภาพันธ์ AAPP ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟภ. ทั้งสิ้น 1 สัญญา
2559	- 6 กันยายน AAPP ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FiT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าตาดิน และโครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559
2560	- 14 มีนาคม AAPP เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ 2
2562	- 21 มิถุนายน อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาด ให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์ 2 ให้กับ AAPP ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด

• บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAP”)

ปี	เหตุการณ์
2549	- 27 มิถุนายน กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง AAP (เดิมชื่อ บริษัท ศรีฟ้าประทาน จำกัด)
2551	- 26 มิถุนายน AAP เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีฟ้าประทาน จำกัด เป็นบริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
2552	- 28 กรกฎาคม AAP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 8 สัญญา มีกำหนด SCOD ในช่วงปี 2555 - ปี 2556 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2555	- 2 พฤษภาคม โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง (AAP1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2559	- 6 กันยายน AAP ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FiT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559

• บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด (“ABA”)

ปี	เหตุการณ์
2549	- 27 มิถุนายน กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง ABA (เดิมชื่อ บริษัท ศรีอุดรรุ่งเรือง จำกัด)
2551	- 30 มิถุนายน ABA เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีอุดรรุ่งเรือง จำกัด เป็นบริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด
2552	- 16 กรกฎาคม ABA ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 7 สัญญา มีกำหนด SCOD ในปี 2556 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2556	- 23 ธันวาคม กลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดลำปาง (“ผู้ฟ้องคดี”) ยื่นฟ้อง ABA ต่อศาลปกครองเชียงใหม่ ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ของโครงการ ABA1 โดยระบุว่าขั้นตอนการอนุมัติใบอนุญาตดังกล่าวของโครงการ ABA1 ไม่ชอบด้วยกฎหมาย
2557	- 9 กรกฎาคม โครงการโรงไฟฟ้าเถิน (ABA1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2559	- 30 มีนาคม ศาลปกครองเชียงใหม่มีคำพิพากษาความสรุปว่า การออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่ ABA ชอบด้วยกฎหมายแล้ว จึงพิพากษายกฟ้อง - 29 เมษายน กลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดลำปาง (“ผู้ฟ้องคดี”) ได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่ต่อศาลปกครองสูงสุด ซึ่ง ABA ยื่นคำแก้อุทธรณ์ของผู้ฟ้องคดีเรียบร้อยแล้ว - 6 กันยายน ABA ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FIT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าเถิน โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559

• บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด (“AFT”)

ปี	เหตุการณ์
2549	- 30 มิถุนายน กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง AFT (เดิมชื่อ บริษัท ศรีดอกกุน จำกัด)
2551	- 30 มิถุนายน AFT เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีดอกกุน จำกัด เป็นบริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
2552	- 12 มิถุนายน AFT ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 10 สัญญา มีกำหนด SCOD ทั้งหมด ในปี 2556 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2557	- 30 ธันวาคม กฟภ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 10 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	- 6 กุมภาพันธ์ AFT ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟภ. ทั้งสิ้น 1 สัญญา
2560	- 14 มีนาคม AFT เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าเสนางนิคม
2562	- 21 มิถุนายน อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาด ให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FIT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าเสนางนิคม ให้กับ AFT ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด

• บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“BPP”)

ปี	เหตุการณ์
2549	- 1 กรกฎาคม กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง BPP (เดิมชื่อ บริษัท ศรีสองแคว จำกัด)
2552	- 16 กรกฎาคม BPP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. ทั้งสิ้น 8 สัญญา มีกำหนด SCOD ทั้งหมด ในปี 2556 โดยที่ กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ - 14 ตุลาคม BPP เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีสองแคว จำกัด เป็นบริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
2557	- 30 ธันวาคม กฟผ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 8 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	- 6 กุมภาพันธ์ BPP ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟผ. ทั้งสิ้น 1 สัญญา
2560	- 14 มีนาคม BPP เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าโคกกระเทียม - 14 ธันวาคม กฟผ. ประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือกโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โดย BPP ได้รับคัดเลือก 2 โครงการ (โครงการนาบอน 2 และโครงการคลองขลุง) ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายรวม 34.81 เมกะวัตต์ และ BPP จะต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของทั้ง 2 โครงการ กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิต (“กฟผ.”) ภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562
2562	- 19 กรกฎาคม อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาด ให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าโคกกระเทียม ให้กับ BPP ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟผ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด - 25 กันยายน BPP ยื่นเรื่องต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) เพื่อขอขยายกำหนดวันลงนามสัญญา และขอขยายกำหนดวัน SCOD ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โครงการนาบอน 2 และโครงการคลองขลุง - 20 พฤศจิกายน BPP ยื่นเรื่องต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิต (“กฟผ.”) เพื่อขอขยายกำหนดวันลงนามสัญญาและขอขยายกำหนดวัน SCOD ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โครงการนาบอน 2 และโครงการคลองขลุง ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของ กกพ.

• บริษัท เอชี โซลาร์ จำกัด (“ACE SOLAR”)

ปี	เหตุการณ์
2549	- 1 กรกฎาคม กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง ACE SOLAR
2552	- 30 กรกฎาคม ACE SOLAR ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. ทั้งสิ้น 10 สัญญา มีกำหนด SCOD ในปี 2556 โดยที่ กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2557	- 30 ธันวาคม กฟผ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทุกสัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2560	- 14 ธันวาคม กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือกโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โดย ACE SOLAR ได้รับคัดเลือก 2 โครงการ (โครงการนาบอน 1 และโครงการระนอง) ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายรวม 41.5 เมกะวัตต์ และ ACE SOLAR จะต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. ภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562

• บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด (“ACE SOLAR”) (ต่อ)

ปี	เหตุการณ์
2561	<ul style="list-style-type: none"> - 6 พฤศจิกายน ACE SOLAR ดำเนินการเปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีเจ้าพระยา จำกัด เป็น บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด - 20 พฤศจิกายน โครงการ Solar Rooftop 1 (“ACE SOLAR 3”) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2562	<ul style="list-style-type: none"> - 22 กุมภาพันธ์ โครงการ Solar Rooftop 2 (“ACE SOLAR 4”) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) - 28 กันยายน โครงการ Solar Rooftop 1 (“ACE SOLAR 3”) ส่วนต่อขยาย เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) - 22 สิงหาคม - 25 กันยายน ACE SOLAR ยื่นเรื่องต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) เพื่อขอขยายกำหนดวันลงนามสัญญาและขอขยายกำหนดวัน SCOD ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โครงการระนอง และโครงการนาบอน 1 ตามลำดับ - 20 พฤศจิกายน ACE SOLAR ยื่นเรื่องต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิต (“กฟผ.”) เพื่อขอขยายกำหนดวันลงนามสัญญาและขอขยายกำหนดวัน SCOD ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โครงการนาบอน 1 และโครงการระนอง ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของ กกพ.
2563	<ul style="list-style-type: none"> - 22 พฤษภาคม โครงการ Solar Rooftop 3 (“ACE SOLAR 3”) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

• บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (“ACW”) (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด (“PSPR”))

ปี	เหตุการณ์
2549	<ul style="list-style-type: none"> - 3 กรกฎาคม กลุ่มทรงเมตดาจตตะเบียนจัดตั้ง PSPR
2552	<ul style="list-style-type: none"> - เดือน กรกฎาคม PSPR ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. ทั้งสิ้น 6 สัญญา มีกำหนด SCOD ในช่วงปี 2555 - ปี 2556 โดยที่ กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2557	<ul style="list-style-type: none"> - 30 ธันวาคม กฟผ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 6 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	<ul style="list-style-type: none"> - 6 กุมภาพันธ์ PSPR ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟผ. ทั้งสิ้น 1 สัญญา
2560	<ul style="list-style-type: none"> - 14 มีนาคม PSPR เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) เลขที่ VSPP-PEA-169/2552 สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก
2562	<ul style="list-style-type: none"> - 19 กรกฎาคม อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาด ให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก ให้กับ PSPR ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟผ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด
2563	<ul style="list-style-type: none"> - 2 พฤศจิกายน PSPR เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด เป็นบริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด จำกัด (“ACW”)

• บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด (“AAA”)

ปี	เหตุการณ์
2552	- 12 ธันวาคม กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง AAA
2557	- 4 กรกฎาคม AAA ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. โดยที่ กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 90.0 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 115.0 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 25 ปี นับตั้งแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2558	- 14 ธันวาคม กลุ่มบุคคลในตำบลเกาะขนุน (“ผู้ฟ้องคดี”) ยื่นฟ้อง AAA ต่อศาลปกครองระยอง ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และขอให้เพิกถอนใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) ของโครงการ AAA1 โดยระบุว่าขั้นตอนการอนุมัติใบอนุญาตดังกล่าวของโครงการ AAA1 ไม่ชอบด้วยกฎหมาย อีกทั้ง ผู้ฟ้องคดี ยังได้ยื่นขอให้ศาลมีคำสั่งทุเลาการบังคับตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) รวมทั้งระงับการก่อสร้างและการดำเนินการใด ๆ ตามใบอนุญาตดังกล่าวของ AAA1 (“คำขอทุเลา”)
2559	- 31 มีนาคม ศาลปกครองระยองได้ส่วนแล้วเห็นว่ากรณียังไม่ปรากฏในชั้นนี้ว่าการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) ไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงมีคำสั่งยกคำขอทุเลา
2560	- 10 กุมภาพันธ์ โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน (AAA1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2562	- 6 ธันวาคม ศาลปกครองระยองแจ้งคำสั่งว่ากำหนดให้วันที่ 2 มกราคม 2563 เป็นวันสิ้นสุดการแสวงหาข้อเท็จจริง ปัจจุบันคดีนี้อยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองระยอง

• บริษัท เพาเวอร์ซีฟพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด (“PSMS”)

ปี	เหตุการณ์
2561	- 3 พฤษภาคม ACE ดำเนินการให้ ASCE จัดทะเบียนจัดตั้ง PSMS โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน

• บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย เอ็นเนอร์จี จำกัด (“AAE”) (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอบีโอส จำกัด (“UKB”))

ปี	เหตุการณ์
2563	- 21 สิงหาคม ASCE ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ UKB ส่งผลให้ ASCE ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ UKB โดย UKB มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. 8 เมกะวัตต์ และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2554 - 4 พฤศจิกายน UKB ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทจากเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอบีโอส จำกัด (“UKB”) เป็น บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย เอ็นเนอร์จี จำกัด (“AAE”)

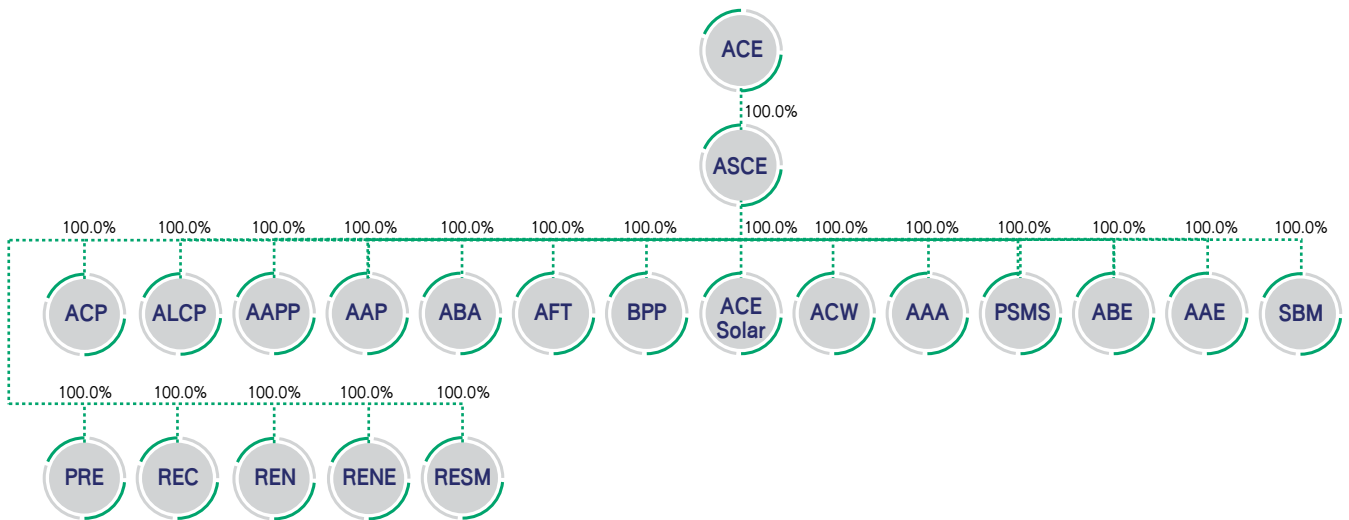
• บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด (“ABE”) (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี จำกัด (“UAB”))

ปี	เหตุการณ์
2563	<ul style="list-style-type: none"> - 21 สิงหาคม ASCE ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ UAB ส่งผลให้ ASCE ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ UAB โดย UAB มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 9.5 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2551 - 6 พฤศจิกายน UAB ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทจากเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี จำกัด (“UAB”) เป็น บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด (“ABE”)

• บริษัท สติก ไบโอแมส จำกัด (“SBM”)

ปี	เหตุการณ์
2563	<ul style="list-style-type: none"> - 21 สิงหาคม ASCE ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ SBM ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ SBM โดย SBM มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 7.5 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 6.5 เมกะวัตต์ และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2549

โครงสร้างกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563



บริษัทฯ ถือหุ้นใน ASCE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยตรงที่ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำภายในประเทศไทย ในสัดส่วนร้อยละ 100 ทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 100 ในบริษัทย่อย โดยอ้อมทั้ง 19 บริษัท ตามรายละเอียดดังนี้

ภาพรวมลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวนทั้งสิ้น 20 บริษัท ดังนี้

1. บริษัทย่อยโดยตรงที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) จำนวน 1 บริษัท

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)
ASCE	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องภายในประเทศไทย	9,000.0

2. บริษัทย่อยโดยอ้อมที่ประกอบธุรกิจหลักโดยการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 18 บริษัท

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)
ACP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	1,690.3
ALCP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล และขยะชุมชน	1,970.0
AAPP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	1,000.0
AAP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล จำนวน 1 โครงการ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว ได้แก่ โครงการ AAP1 รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์	567.2
ABA	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	690.5
AFT	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	7.0
BPP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	175.0
ACE SOLAR	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล และพลังงานแสงอาทิตย์	305.4
PSPR	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	128.6
AAA	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานก๊าซธรรมชาติ	1,500.0
AAE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	540.1
ABE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	159.4
SBM	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	166.3
PRE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	20.3
REC	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	25.4
REN	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	18.0
RENE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	22.0
RESM	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	25.1

3. บริษัทย่อยโดยอ้อมที่ประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า จำนวน 1 บริษัท

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)
PSMS	ประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ซึ่ง PSMS จะให้บริการการซ่อมบำรุงแก่โครงการโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ เป็นหลัก	30.0

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

ชื่อบริษัท	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

¹ คำนวณจากงบการเงินรวมของบริษัทฯ สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

2. ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

กลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 รวมร้อยละ 78.18 ของทุนจดทะเบียน และเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ มีการประกอบธุรกิจอื่น เช่น ธุรกิจปลูกไม้โตเร็ว ธุรกิจผลิตภัณฑ์จากไม้ปลูก รวมถึงการเป็นผู้จำหน่ายและส่งออกไม้สับ ("Woodchip") รายใหญ่รายหนึ่งของโลกนอกจากนี้ ยังมีการประกอบกิจการอื่นๆ นอกเหนือจากธุรกิจการเกษตร เช่น ธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ และธุรกิจก่อสร้าง เป็นต้น ส่งผลให้การทำธุรกิจอื่นของกลุ่มทรงเมตตา มีความสัมพันธ์ซึ่งช่วยส่งเสริมการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เช่น การเสริมสร้างความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงจากแหล่งวัตถุดิบชีวมวลจำนวนมากที่เหลือใช้จากกระบวนการผลิต เป็นต้น

อย่างไรก็ตาม กลุ่มทรงเมตตาอาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยสามารถแบ่งตามประเภทธุรกิจ ได้ดังนี้

2.1 กลุ่มธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาเชื้อเพลิง

กลุ่มทรงเมตตา มีอำนาจควบคุมในบริษัทอื่นๆ ภายนอกกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวข้องเนื่องกับการจัดหาเชื้อเพลิง ดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด (“GWC”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ชี้นไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้
บริษัท ชัยโย ชัพพลาย เซน จำกัด (“SSC”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ชี้นไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้
บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด (“SBP”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ชี้นไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ เทรดดิ้ง จำกัด (“GWT”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ชี้นไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้
บริษัท สยาม อะโกร อินดัสตรี โปรดักส์ เทรดดิ้ง จำกัด (“SAIPT”)	ธุรกิจซื้อมา/ขายไป ชี้นไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้
บริษัท แอ็ดวานซ์อาเซียน จำกัด (“AAS”)	ธุรกิจวิจัยและผลิตกล้าไม้และต้นกล้าทางการเกษตร

กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง โดยที่ระบุวิธีการคำนวณราคาซื้อขายที่มีหลักการชัดเจน สามารถเทียบเคียงราคาตลาดได้ และมีเงื่อนไขของสัญญาตามหลักการทั่วไป ทั้งนี้ เพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น และเพื่อให้เป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

2.2 กลุ่มธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

กลุ่มทรงเมตตา มีอำนาจควบคุมในบริษัทอื่นๆ ภายนอกกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวข้องเนื่องกับการพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้า ดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (“AED”)	ประกอบธุรกิจให้บริการด้านวิศวกรรม บริการปรับปรุง ซ่อมแซมและบำรุงรักษา อาคารโรงงานและเครื่องจักร
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (“GIE”)	ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง
บริษัท เออีดี แพบรีเคชั่น จำกัด (“AEDF”)	ประกอบธุรกิจผลิตโครงสร้างโลหะ สำหรับงานก่อสร้างหรืองานอุตสาหกรรม ผลิตเครื่องจักร อุปกรณ์และชิ้นส่วน
Ascender Limited (“ASD”)	ประกอบธุรกิจซื้อมา/ขายไป เครื่องจักรและอุปกรณ์

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

2.3 กลุ่มธุรกิจที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

กลุ่มทรงเมตตา มีอำนาจควบคุมในบริษัทอื่นๆ ภายนอกกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า แต่ยังไม่ได้มีการดำเนินธุรกิจ เนื่องจากบริษัทดังกล่าวเคยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายสูงสุด 8.00 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะมีกำลังผลิตติดตั้ง 9.90 เมกะวัตต์ แต่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ไปแล้ว ตามรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ
บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("APP")	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล

เหตุที่ไม่ได้มีการรวม APP เข้ามารวมภายใต้กลุ่มบริษัทฯ ในการปรับโครงสร้างก่อนการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ เนื่องจากเดิม APP อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จาก กฟภ. ต่อมา ภายหลัง APP ได้รับคำชี้ขาดจากคณะอนุญาโตตุลาการ ตามข้อพิพาทหมายเลขแดงที่ 73/2562 ลงวันที่ 21 มิถุนายน 2562 โดยมีคำชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ให้แก่ APP และเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2562 กลุ่มผู้ถือหุ้นของ APP ได้ส่งจดหมายแจ้งข้อเสนอในการขายหุ้นสามัญของ APP ให้แก่บริษัทฯ และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นบริษัท ครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าซื้อหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จากกลุ่มทรงเมตตา ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ในวงเงิน 394 ล้านบาท ถึง 472 ล้านบาท โดยมีกำหนดการชำระราคาและโอนหุ้นในวันเดียวกัน ภายใน 120 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งมีกำหนดทำสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวภายใน 6 เดือน นับจากวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2562 หรือภายใน 15 วันนับถัดจากวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับคืนจาก กฟภ. แบบ FIT ได้รับการลงนามโดย บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ กฟภ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นหลัง

นอกจากความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจที่ได้กล่าวถึงในข้างต้นแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังมีความสัมพันธ์กับธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้า เช่น การซื้อน้ำดิบเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้า โดยเฉพาะโครงการ ALCP 3 ซึ่งพื้นที่โครงการไม่เพียงพอต่อการขุดบ่อ จึงต้องซื้อน้ำดิบจากบริษัท น้ำพองสมาย จำกัด ("NPS") เพื่อทำการผลิตไฟฟ้า โดย ALCP 3 ได้มีการทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบระยะยาวกับ NPS

นอกจากนี้ เพื่อเป็นการป้องกันปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นได้ โดยเฉพาะเรื่องการประกอบธุรกิจที่เป็นการแข่งขัน หรือเข้าข่ายการประกอบกิจการเพื่อแข่งกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ กลุ่มทรงเมตตา ซึ่งเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ได้ทำหนังสือให้คำรับรองแก่บริษัทฯ ฉบับลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2561 โดยจะไม่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าทุกประเภทแข่งขันกับกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2562 เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม 2562 ได้มีมติอนุมัติมาตรการเกี่ยวกับการตอบรับหรือปฏิเสธข้อเสนอการลงทุนจากกลุ่มทรงเมตตา และการให้ความยินยอมกลุ่มทรงเมตตาลงทุนในกิจการที่อาจแข่งกับธุรกิจหลักของ ACE หากบริษัทฯ ปฏิเสธข้อเสนอการลงทุน





ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

1. สรุปรายงานของผู้สอบบัญชี

1.1 ผู้สอบบัญชี

งบการเงิน	ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561	นายสุตวิณ ปัญญาวงศ์ขันติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ทะเบียนเลขที่ 3534 บริษัท ไพร์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562	
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563	นายกฤษณ์ ชีवालวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ทะเบียนเลขที่ 5016 บริษัท ไพร์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด

1.2 สรุปรายงานการสอบบัญชี

งบการเงิน	รายงานความเห็นผู้สอบบัญชี
งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561	<ul style="list-style-type: none">ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ แสดงฐานะทางการเงินรวมของกลุ่มกิจการ และฐานะทางการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินผู้สอบบัญชีขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 13 เรื่องเงินลงทุนในบริษัทย่อย - การจัดตั้งบริษัทย่อยโดยอ้อมและการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ซึ่งอธิบายถึงการที่กลุ่มกิจการนำแนวปฏิบัติทางการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันมาใช้ปฏิบัติสำหรับการที่กลุ่มกิจการรับโอนธุรกิจซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าและการที่กลุ่มกิจการไม่สามารถปรับปรุงรายการย้อนหลังภายใต้การควบคุมเดียวกันสำหรับการรับโอนธุรกิจซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า เนื่องจากความไม่เพียงพอของข้อมูล กลุ่มกิจการจึงต้องปฏิบัติตามข้อยกเว้นที่กำหนดไว้ในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง นโยบายการบัญชีการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด กลุ่มกิจการได้ปรับปรุงรายการโดยใช้วิธีการปรับปรุงไปข้างหน้าตามวิธีเปลี่ยนทันที

งบการเงิน	รายงานความเห็นผู้สอบบัญชี
<p>งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562</p>	<ul style="list-style-type: none"> ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ แสดงฐานะการเงินรวมของกลุ่มกิจการและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้สอบบัญชีได้รับรู้เรื่องการพิจารณาการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้างและเครื่องจักรระหว่างติดตั้งสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคินสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้
<p>งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563</p>	<ul style="list-style-type: none"> ผู้สอบบัญชีให้ความเห็นว่า งบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ แสดงฐานะการเงินรวมของกลุ่มกิจการและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวม และกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้สอบบัญชีได้รับรู้เรื่องการซื้อบริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด) บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด) และบริษัท สติก ไบโอแมส จำกัด เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

2. สรุปงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563

• งบแสดงฐานะทางการเงิน

รายการ	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2561		2562		2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	104.50	0.75	71.92	0.51	482.89	2.94
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนภายในหนึ่งปี	-	-	250.26	1.77	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	829.13	5.97	819.99	5.80	829.02	5.04
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดรับชำระ ภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	97.94	0.71	96.17	0.68	93.31	0.57
สินค้าคงเหลือ	95.51	0.69	185.21	1.31	402.08	2.45
ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)	4.54	0.03	11.06	0.07	33.94	0.21
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	1,131.62	8.15	1,434.61	10.14	1,841.24	11.21
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	324.98	2.34	248.38	1.76	277.60	1.69
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	3,324.32	23.94	3,197.15	22.60	3,163.02	19.25
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	100.67	0.72	124.19	0.88	144.85	0.88
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	8,129.43	58.54	8,059.37	56.98	9,095.28	55.36
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสินทรัพย์ถาวร	19.69	0.14	153.18	1.08	53.51	0.33
สิทธิการในการให้บริการจากข้อตกลง สัมปทาน (สุทธิ)	760.98	5.48	811.67	5.74	1,639.54	9.98
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	-	-	-	-	37.41	0.23
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สุทธิ)	50.72	0.37	48.28	0.34	49.54	0.30
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	43.81	0.32	56.06	0.40	85.91	0.52
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	0.52	-	12.29	0.08	41.79	0.25
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	12,755.12	91.85	12,710.57	89.86	14,588.45	88.79
รวมสินทรัพย์	13,886.74	100.00	14,145.18	100.00	16,429.69	100.00

รายการ	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2561		2562		2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	369.05	2.66	227.40	1.61	265.30	1.61
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	412.14	2.97	249.42	1.76	268.97	1.64
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของ หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	0.38	-	0.39	-	1.33	0.01
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของ เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	747.06	5.38	856.18	6.05	575.29	3.50
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของหุ้นกู้ (สุทธิ)	49.21	0.36	-	-	-	-
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า ตามข้อตกลงสัมปทาน	-	-	-	-	32.33	0.20
ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)	41.41	0.30	30.73	0.22	36.34	0.22
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	0.62	-	1.20	0.01	11.21	0.07
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินระยะสั้น	-	-	-	-	12.09	0.07
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	4.35	0.03	7.89	0.06	9.87	0.06
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,624.22	11.70	1,373.21	9.71	1,212.73	7.38
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า ตามสัญญาสัมปทาน	17.29	0.12	25.22	0.18	0.09	-
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	0.56	-	0.17	-	24.47	0.15
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	5,204.39	37.48	1,911.32	13.51	3,081.86	18.76
หุ้นกู้ (สุทธิ)	1,427.29	10.28	-	-	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	37.48	0.27	38.54	0.27	109.89	0.67
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	3.87	0.03	3.68	0.03	7.81	0.05
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	6,690.88	48.18	1,978.93	13.99	3,224.12	19.63
รวมหนี้สิน	8,315.10	59.88	3,352.14	23.70	4,436.85	27.01
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนจดทะเบียน	5,488.00		5,488.00		5,488.00	
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	4,579.00	32.97	5,088.00	35.97	5,088.00	30.97
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	-	3,896.01	27.54	3,896.01	23.71
กำไรสะสม - จัดสรรแล้ว	-	-	-	-	26.03	0.16
ทุนสำรองตามกฎหมาย						
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	1,015.53	7.31	1,831.92	12.95	3,005.69	18.29
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้	(22.89)	(0.16)	(22.89)	(0.16)	(22.89)	(0.14)
การควบคุมเดียวกัน						
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	5,571.64	40.12	10,793.04	76.30	11,992.84	72.99
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	13,886.74	100.00	14,145.18	100.00	16,429.69	100.00

• จบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

จบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2561		2562		2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้						
รายได้จากการขายและบริการ	4,416.19	91.37	4,540.25	89.81	4,586.36	78.29
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	417.02	8.63	410.38	8.12	401.23	6.85
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	-	-	104.64	2.07	870.55	14.86
รวมรายได้	4,833.21	100.00	5,055.27	100.00	5,858.14	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	(3,415.75)	(70.67)	(3,324.70)	(65.77)	(3,196.27)	(54.56)
ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	-	-	(104.64)	(2.07)	(870.54)	(14.86)
กำไรขั้นต้น	1,417.46	29.33	1,625.93	32.16	1,791.33	30.58
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน	(10.04)	(0.21)	(103.51)	(2.05)	18.77	0.32
กำไรจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	2.18	0.04
ขาดทุนสุทธิจากสัญญาซื้อขายเงินตรา	-	-	-	-	(12.09)	(0.21)
ต่างประเทศล่วงหน้า						
รายได้อื่น	15.73	0.33	32.90	0.65	178.63	3.05
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	1,423.15	29.45	1,555.32	30.77	1,978.82	33.78
ค่าใช้จ่าย						
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(378.53)	(7.83)	(330.36)	(6.53)	(322.25)	(5.50)
ต้นทุนทางการเงิน	(482.52)	(9.99)	(412.57)	(8.17)	(106.32)	(1.82)
รวมค่าใช้จ่าย	(861.05)	(17.82)	(742.93)	(14.70)	(428.57)	(7.32)
กำไรก่อนภาษีเงินได้	562.10	11.63	812.39	16.07	1,550.25	26.46
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(15.53)	(0.32)	2.91	0.06	(42.61)	(0.73)
กำไรสำหรับปี	546.57	11.31	815.30	16.13	1,507.64	25.73
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	5.45	0.11	1.09	0.02	(2.57)	(0.04)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	552.02	11.42	816.39	16.15	1,505.07	25.69
การแบ่งปันกำไร						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	546.57		815.30		1,507.64	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-		-		-	
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	552.02		816.39		1,505.07	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-		-		-	
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.06 ¹		0.091		0.15	

¹ คำนวณเพื่อประโยชน์ในการเปรียบเทียบข้อมูลทางการเงิน โดยใช้จำนวนหุ้นสามัญถ่วงน้ำหนักที่ถือเสมือนว่าได้ทำการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและเรียกชำระแล้ว เพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและเรียกชำระแล้วจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ จากเดิมที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท เป็นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท ซึ่งได้จดทะเบียนกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2561

• **งบกระแสเงินสด**

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนภาษีเงินได้	562.10	812.39	1,550.25
รายการปรับกระทบกำไรเป็นเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรจากการซื้อธุรกิจ	-	-	(2.18)
ขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	-	-	12.09
(กลับรายการ) ขาดทุนจากการด้อยค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	(0.08)	(4.18)	-
ค่าเสื่อมราคา	467.57	469.34	494.53
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	7.34	13.59	14.43
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวรเนื่องจากไฟไหม้	-	2.60	-
(กลับรายการ) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ถาวร	28.86	(11.99)	-
(กลับรายการ) ขาดทุนจากการด้อยค่า - สินทรัพย์ถาวรเนื่องจากไฟไหม้	-	0.80	(0.80)
ค่าตัดจำหน่าย	63.97	57.79	46.86
ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการฟ้องร้องจ่ายล่วงหน้า	9.72	-	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	10.27	102.34	4.80
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินค้าคงเหลือเนื่องจากไฟไหม้	-	7.99	-
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน	9.55	7.93	7.19
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	2.05	1.17	0.93
ดอกเบี้ยรับ	(3.23)	(6.35)	(1.53)
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	(5.40)	-	(0.08)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	-	(1.13)	(0.30)
ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้	-	95.67	-
ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม	464.27	281.60	93.96
ต้นทุนทางการเงิน - ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงหุ้นกู้รอดตัดจ่าย	-	23.49	-
ต้นทุนทางการเงิน - ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอดตัดจ่าย	18.20	11.78	7.29
ต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	0.06	0.03	0.88
ค่าธรรมเนียมผูกพันวงเงินกู้	-	-	4.19
กำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	1,635.25	1,864.86	2,232.51
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(57.32)	9.22	100.21
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	21.01	26.60	32.18
สินค้าคงเหลือ	25.76	(97.70)	(205.15)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม	33.26	(17.20)	(17.27)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(0.28)	(11.77)	(3.08)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	39.99	(157.26)	(222.02)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1.22	3.54	1.97
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนดอกเบี้ยรับและภาษีเงินได้	1,698.89	1,620.29	1,919.35
ดอกเบี้ยรับ	3.22	6.31	1.61
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(4.96)	(8.00)	(26.44)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,697.15	1,618.60	1,894.52

• **งบกระแสเงินสด (ต่อ)**

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนชั่วคราว	-	1.13	0.30
เงินฝากธนาคารพาณิชย์ติดภาระค่าประกัน(เพิ่มขึ้น)ลดลง	(45.22)	(173.66)	251.25
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	-	-	5.34
เงินสดจ่ายเพื่อการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(6.30)	-	-
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ในบริษัทย่อย	(31.77)	-	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	10.73	-	-
เงินสดจ่ายซื้อธุรกิจ	-	-	(83.87)
เงินสดจ่ายสำหรับรับโอนหนี้	-	-	(265.56)
เงินสดจ่ายซื้อ - อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	(19.33)	(20.66)
เงินสดจ่ายซื้อ - สินทรัพย์ถาวร	(333.20)	(531.55)	(655.36)
เงินสดจ่ายซื้อ - สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(1.01)	(1.41)	(2.45)
เงินสดจ่ายซื้อ - สินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทาน	-	(101.30)	(866.53)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยที่ถือเป็นต้นทุนของสินทรัพย์ถาวรและสินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทาน	-	-	(6.92)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	6.12	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(400.65)	(826.12)	(1,644.46)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	75.14	-	-
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	(141.65)	(2.08)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	(1.64)	(0.40)	(3.80)
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า	-	-	(0.88)
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	307.29	124.36	1,854.24
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(2,595.18)	(3,310.98)	(1,274.58)
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	(5.00)	(2.14)	(15.38)
เงินสดรับจากการจำหน่ายหุ้นกู้	1,500.00	-	-
เงินสดจ่ายไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด	-	(1,500.00)	-
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงจากการจำหน่ายหุ้นกู้	(23.73)	-	-
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยจ่าย	(454.15)	(399.25)	(91.57)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการรักษาวงเงินกู้ที่ยังไม่เบิกใช้	-	-	-
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนจดทะเบียนและเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่ม	-	4,405.01	-
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท	-	-	(305.04)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(1,197.27)	(825.05)	160.91
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	99.23	(32.57)	410.97
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยกคงเหลือต้นปี	5.26	104.49	71.92
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยกคงเหลือปลายปี	104.49	71.92	482.89

3. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

งบกระแสเงินสด	หน่วย	งบการเงินรวม		
		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2561	2562	2563
อัตราส่วนสภาพคล่อง (LIQUIDITY RATIO)				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	0.70	1.04	1.52
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.56	0.81	1.04
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.64	1.08	1.47
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า ¹	เท่า	6.24	6.22	6.33
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	57.68	57.88	56.83
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	N/A	N/A	N/A
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	N/A	N/A	N/A
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้ ²	เท่า	12.48	15.43	25.57
ระยะเวลารับหนี้เฉลี่ย	วัน	28.84	23.33	14.08
Cash Cycle	วัน	28.84	34.55	42.75
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (PROFITABILITY RATIO)				
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขายและบริการ ³	ร้อยละ	29.33	32.84	35.92
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน ⁴	ร้อยละ	21.61	24.74	33.21
อัตราส่วนกำไรอื่น	ร้อยละ	0.00	0.00	0.00
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร	ร้อยละ	162.47	132.13	114.36
อัตรากำไรสุทธิ ⁵	ร้อยละ	11.27	16.36	30.23
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	10.32	9.96	13.23
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (EFFICIENCY RATIO)				
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	3.93	5.82	9.86
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	12.36	15.87	23.34
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.35	0.36	0.33
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (FINANCIAL POLICY RATIO)				
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.49	0.31	0.37
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.40	0.28	0.33
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิเงินสดต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ⁶	เท่า	1.38	0.25	0.29
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน(เกณฑ์เงินสด)	เท่า	0.58	0.41	0.61
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	3.75	4.07	20.98

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





2. ภาพรวมการประกอบธุรกิจและสายผลิตภัณฑ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว 19 โครงการ ผ่านการถือหุ้นในบริษัทย่อยโดยอ้อม กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 245.91 เมกะวัตต์ ซึ่งสามารถแบ่งโครงการตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตเป็น 4 ประเภท ได้แก่

- 1) **โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล** ซึ่งนำวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรในพื้นที่ใกล้เคียง เช่น เปลือกไม้ ไม้เชื้อเพลิง แกลบ เป็นต้น มาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า จำนวน 12 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 116.00 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 15 - 16 ปี (เมื่อสิ้นสุดสัญญาโครงการของบริษัทฯ อาจได้รับพิจารณาปรับเพิ่มอายุสัญญาเป็น 20 ปี)¹
- 2) **โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ** ซึ่งใช้เทคโนโลยีโคเจนเนอเรชัน ชนิดกังหันก๊าซมาผลิตกระแสไฟฟ้า จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 114.35 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 25 ปี
- 3) **โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน** ซึ่งรวบรวมขยะชุมชนจากเทศบาลข้างเคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า มากำจัดโดยการนำขยะมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า จำนวน 2 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 12.0 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 5 ปีนับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 20 ปี
- 4) **โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์** ซึ่งนำพลังงานแสงอาทิตย์มาผลิตกระแสไฟฟ้า จำนวน 4 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 3.56 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าเอกชนตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเอกชน (Private PPA) อายุสัญญา 25 ปี

กลุ่มบริษัทฯ ยังมีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนาอีกจำนวน 7 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 104.66 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิง 4 ประเภท ได้แก่

- 1) **โครงการโรงไฟฟ้าภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560** ซึ่งจะใช้พลังงานชีวมวลเป็นเชื้อเพลิงหลัก จำนวน 4 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 93.0 เมกะวัตต์ โดยปัจจุบันได้รับการขยายระยะเวลาการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้ง 4 โครงการ จาก กฟผ. โดยได้รับการขยายออกไปจนถึง 22 มีนาคม 2564 ซึ่งปัจจุบันโครงการ SPP คลองขลุง ได้รับการอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) เป็นที่เรียบร้อยแล้วและคาดว่าจะได้รับการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ในเดือนมกราคม 2564 และปัจจุบัน อีก 3 โครงการ ยังอยู่ระหว่างการพิจารณาอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของ สนง.สผ.และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

¹ เดิม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แบบได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ("VSPM") จากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งมีอายุสัญญา 5 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ ต่อมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น แบบ Feed-in Tariff ("FIT") โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FIT มีระยะเวลาของสัญญาเท่ากับ 20 ปี ปรับลดด้วยระยะเวลาตามที่กำหนดใน ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 โดยประกาศฉบับดังกล่าวได้ระบุว่าภายหลังการสิ้นสุดอายุสัญญา โครงการอาจได้รับพิจารณาต่ออายุสัญญาไปอีกตามระยะเวลาที่ปรับลด และจะต้องพิจารณาอัตราค่าไฟฟ้าใหม่โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของสาธารณะเป็นสำคัญ

2) **โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล** ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แล้ว จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์

3) **โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์**

3.1) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (“โครงการ Solar Rooftop”) จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 0.24 เมกะวัตต์

3.2) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์รูปแบบลอยน้ำ (“โครงการ Solar Floating”) จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 1.52 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมีโครงการที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวนทั้งสิ้น 9 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 89.10 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย

1) **โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล**ที่ได้รับคำชี้ขาดจากคณะอนุญาโตตุลาการให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) และขยายกำหนดวัน SCOD ให้แก่บริษัทเจ้าของโครงการ ซึ่ง กฟผ. ตกลงที่จะปฏิบัติตามคำชี้ขาด โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟผ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด จำนวน 8 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 79.2 เมกะวัตต์

2) **โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล**ที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณาโดยศาลปกครองกลาง จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์

นอกจากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังจำหน่ายไอน้ำซึ่งเป็นผลผลิตพลอยได้จากกระบวนการผลิต ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่อยู่บริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้าโดยผ่านระบบท่อส่งที่เชื่อมไปยังลูกค้าโดยตรง ปัจจุบันมีสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมปริมาณไม่เกิน 127,800 ตัน ต่อปี

• ตารางสรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณผลิตไฟฟ้าเสนอขาย ¹ (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด ²
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง ("ACP1")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.46	FiT + FiT Premium	24 เมษายน 2555	23 กรกฎาคม 2571
โครงการโรงไฟฟ้าหนอง ("ACP2")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.54	FiT + FiT Premium	4 มิถุนายน 2556	3 มิถุนายน 2572
โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย ("ACP3")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT + FiT Premium	16 สิงหาคม 2560	15 ธันวาคม 2575
โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ ("ALCP1")	ALCP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT + FiT Premium	26 ธันวาคม 2556	25 ธันวาคม 2572
โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร ("ALCP2")	ALCP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT + FiT Premium	14 สิงหาคม 2558	13 ธันวาคม 2573
โครงการโรงไฟฟ้าตานี ("AAP1")	AAPP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.46	FiT + FiT Premium	30 ตุลาคม 2555	29 มกราคม 2572
โครงการโรงไฟฟ้าโคชัย ("AAP2")	AAPP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.86	FiT + FiT Premium	16 มกราคม 2556	15 เมษายน 2572
โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง ("AAP1")	AAP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.76	FiT + FiT Premium	2 พฤษภาคม 2555	1 สิงหาคม 2571
โครงการโรงไฟฟ้าเถิน ("ABA1")	ABA	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT + FiT Premium	9 กรกฎาคม 2557	8 มีนาคม 2573
โครงการโรงไฟฟ้าลตีก ("SBM1")	SBM	ชีวมวล	7.50	กฟภ.: 6.50	FiT	24 มกราคม 2549	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดั้งเดิมที่ลงนามในสัญญาและต่อเนื่องครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ
โครงการโรงไฟฟ้าดอนมด็ด ("ABE1")	ABE	ชีวมวล	9.50	กฟภ.: 8.00	FiT	6 กุมภาพันธ์ 2551	30 ตุลาคม 2568
โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช ("AAE1")	AAE	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT	11 ตุลาคม 2554	10 พฤษภาคม 2571
โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน ("AAA1")	AAA	ก๊าซธรรมชาติ	114.35	กฟภ.: 90.00 IU: 2.00	ค่าพลังไฟฟ้า + ค่าพลังงานไฟฟ้า + ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง	10 กุมภาพันธ์ 2560	9 กุมภาพันธ์ 2585
โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น ("ALCP3")	ALCP	ขยะชุมชน	6.00	กฟภ.: 4.50	ราคาขายส่งของ กฟภ. + ค่า Fi ขายส่งเฉลี่ย + ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)	29 พฤศจิกายน 2559	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดั้งเดิมที่ลงนามในสัญญาและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ ³
โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่ ("ALCP6")	ALCP	ขยะชุมชน	6.00	กฟภ.: 4.40	FiT + FiT Premium	28 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2582
โครงการ Solar Rooftop 1 ("ACE SOLAR 3")	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	1.00	IU: 1.00	อัตราส่วนลดจาก ราคา กฟภ.	20 พฤศจิกายน 2561	19 พฤศจิกายน 2586
โครงการ Solar Rooftop 1 ("ACE SOLAR 3") (ส่วนต่อขยาย)	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	1.00	IU: 1.00	อัตราส่วนลดจาก ราคา กฟภ.	28 กันยายน 2562	27 กันยายน 2587
โครงการ Solar Rooftop 2 ("ACE SOLAR 4")	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	0.73	IU: 0.73	อัตราส่วนลดจาก ราคา กฟภ.	22 กุมภาพันธ์ 2562	21 กุมภาพันธ์ 2587
โครงการ Solar rooftop 3 (ACE SOLAR)	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	0.83	IU: 0.83	อัตราส่วนลดจากราคา กฟภ.	22 พฤษภาคม 2563	21 พฤษภาคม 2588
รวมโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว			245.91	กฟภ. & กฟผ.: 193.40 IU: 8.64			

¹ ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำกับลูกค้าแต่ละประเภท ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และ IU

² ในประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โครงการผลิตไฟฟ้าใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 ได้ระบุว่าภายหลังการสิ้นสุดอายุสัญญา คู่สัญญาสามารถเจรจาต่ออายุสัญญาไปอีกตามระยะเวลาที่ปรารถน โดยจะต้องพิจารณาอัตราค่าไฟฟ้าใหม่โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของสาธารณะเป็นสำคัญ อย่างไรก็ตาม FIT ปี 2558 ซึ่งเริ่มอายุสัญญา 20 ปี นับจากวัน COD โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองตามประกาศ FiT ปี 2558 ซึ่งเริ่มอายุสัญญา 20 ปี

³ ตามสัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรณีสิทธิให้เทศบาลนครขอนแก่น ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2554 อาคารและเครื่องจักรของโครงการจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่นในวันที่ 30 กันยายน 2577

• ตารางสรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณผลิตไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่คาดว่าจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด	หมายเหตุ
โครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 2 ("BPP2")	BPP	ชีวมวล	25.00	กฟผ.: 21.50	FIT	ภายใน ไตรมาส 4 ปี 2565	20 ปี นับจาก COD	ได้รับคัดเลือกจาก กฟผ. ให้เข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
โครงการโรงไฟฟ้า SPP คลองขลุง ("BPP3")	BPP	ชีวมวล / แสงอาทิตย์	20.00	กฟผ.: 13.31	FIT		20 ปี นับจาก COD	ในแบบ SPP Hybrid ปัจจุบันได้
โครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 1 ("ACE SOLAR 1")	ACE SOLAR	ชีวมวล	25.00	กฟผ.: 21.50	FIT		20 ปี นับจาก COD	รับการขยายระยะเวลาการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
โครงการโรงไฟฟ้า SPP रणอง ("ACE SOLAR 2")	ACE SOLAR	ชีวมวล	23.00	กฟผ.: 20.00	FIT		20 ปี นับจาก COD	ทั้ง 4 โครงการ จาก กฟผ. โดยได้รับการขยายออกไปจนถึง 22 มีนาคม 2564
โครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง ("ACP4")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟผ.: 8.00	FIT + FIT Premium	ภายใน ไตรมาส 4 ปี 2564	20 ปี นับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้ว
โครงการ Solar Rooftop (ACE SOLAR 6)	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	0.24	IU: 0.24	อัตราส่วนลดจากราคา กฟผ.	ภายใน ไตรมาส 1 ปี 2564	25 ปี นับจาก COD	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
โครงการ Solar Floating ("ACE SOLAR 7")	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	1.52	IU: 1.52	อัตราส่วนลดจากราคา กฟผ.	ภายใน ไตรมาส 1 ปี 2564	25 ปี นับจาก COD	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
รวมโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา				104.86				
					กฟผ.: 84.31 IU: 1.76			

• ตารางสรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณผลิตไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า ⁴	วันที่คาดว่าจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด	หมายเหตุ
โครงการโรงไฟฟ้าสองพี่น้อง ("ACP5")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A	15 ปี 4 เดือนนับจาก COD ⁵	ได้รับคำชี้ขาดจากคณะอนุญาโตตุลาการให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff ("FIT") และขยายกำหนดวัน SCOD ให้แก่บริษัทเจ้าของโครงการ ซึ่ง กฟภ. ตกลงที่จะปฏิบัติตามคำชี้ขาดโดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด
โครงการโรงไฟฟ้าบางเลน ("ACP6")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าหฤฤลักษณ์บุรี ("ACP7")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง 2 ("ALCP5")	ALCP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าโซดชัย 2 ("AAPP3")	AAPP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าเสนางคนิคม ("AFT1")	AFT	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าโคกกระเทียม ("BPP1")	BPP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าพนมดี ("PSPR1")	PSPR	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ ("ALCP4")	ALCP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT ⁶	N/A	20 ปี นับจาก COD	
รวมโครงการที่อยู่ระหว่างขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า				89.10	กฟภ.: 72.00			

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า คือ โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ที่ถูกยกเลิกไป เนื่องจากกลุ่มบริษัท ไม่สามารถดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ตามกำหนด SCOD ในสัญญา เนื่องจากมีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากสาเหตุที่ไม่ใช่ความผิดของกลุ่มบริษัท

⁴ ข้อมูลที่แสดงเป็นข้อมูลล่าสุดของโครงการก่อนยกเลิกสัญญา ทั้งนี้ ในการเสนอข้อพิพาทขอสัญญา PPA คืน ทางบริษัทฯ ได้ร้องขอให้แก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) เพื่อให้ได้รับสิทธิสนับสนุนจากรัฐภายใต้ระบบ FIT ด้วย โดยขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของ กฟภ. อนุญาโตตุลาการ หรือศาลปกครองชั้นต้น (แล้วแต่กรณี)

⁵ คณะอนุญาโตตุลาการชี้ขาดให้คืนสัญญาในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 ตามที่บริษัทฯเคยยื่นคำขอเปลี่ยนสัญญาต่อ กฟภ. ตามประกาศ Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 ซึ่งเป็นการขายไฟฟ้า แต่เนื่องจากบริษัทเคยยื่นขอเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2558 ซึ่งเป็นประกาศ Feed-in Tariff (FIT) ฉบับแรกด้วยเช่นกัน ประกอบกับคณะอนุญาโตตุลาการชี้ขาดว่า กฟภ. บอกลิขสัญญาโดยไม่ชอบด้วยสัญญาและข้อกฎหมาย ด้วยเหตุนี้ หาก กฟภ. ไม่บอกลิขสัญญา บริษัทฯย่อมได้รับการเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2558 ดังที่ได้ยื่นคำขอตามประกาศฉบับนี้ไว้แล้ว ดังนั้น บริษัทฯจึงอยู่ระหว่างพิจารณายื่นคำร้องต่อคณะอนุญาโตตุลาการในข้อพิพาทเดิมเพื่อขอให้แก้ไขคำชี้ขาดเดิมให้คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ FIT ปี พ.ศ. 2558

2.1 ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว 19 โครงการ ผ่านการบริหารจัดการโดยบริษัทย่อยโดยอ้อม กำลังการผลิตติดตั้งรวม 245.91 เมกะวัตต์ สามารถแบ่งโครงการตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตเป็น 4 ประเภท ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีรายละเอียด ดังนี้

2.1.1 โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

ในช่วงเริ่มแรก โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ประเภท Non-Firm ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาในแต่ละโครงการคือ 8 เมกะวัตต์ มีระยะเวลาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ หรือจนกว่าจะมีการบอกยกเลิกหรือยุติสัญญา และไม่ได้กำหนดวันสิ้นสุดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ไว้

ต่อมา กลุ่มบริษัทฯ ได้นำโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลทั้งหมด 9 โครงการ (ณ ขณะนั้น COD แล้ว 8 โครงการ และอีก 1 โครงการอยู่ระหว่างการพัฒนา) ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในเดือน กันยายน 2559 เพื่อเปลี่ยนโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FIT”) โดยให้มีผลบังคับใช้ย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559 ทั้งนี้ การแก้ไขสัญญาดังกล่าวส่งผลดีต่อผู้จำหน่ายไฟฟ้า เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าที่ผู้จำหน่ายไฟฟ้าได้รับจากระบบ FIT มีอัตราที่สูงกว่าอัตราค่าไฟฟ้าในระบบ Adder ในขณะเดียวกัน กฟผ. ได้กำหนดระยะเวลาสิ้นสุดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ให้มีความชัดเจน โดยคำนวณระยะเวลาที่ปรับลดจากระยะเวลาที่ได้เคยจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบไปแล้ว ส่งผลให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีอายุสัญญาประมาณ 15 - 16 ปี นับจากวัน COD

(1) โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง (“ACP1”)

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง (“ACP1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ๊ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ACP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ACP1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี บนพื้นที่ 146-0-55 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ACP1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2555

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	344.00	334.00	346.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	94.22	91.41	94.82
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	5.78	8.59	5.18
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	71,531.66	70,952.60	75,485.48
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	87.54	89.50	91.80
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	63,560.67	62,857.17	67,539.85
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(2) โครงการโรงไฟฟ้าโพหนอง (“ACP2”)

โครงการโรงไฟฟ้าโพหนอง (“ACP2”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำ ในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ ACP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ACP2 ตั้งอยู่ที่ อำเภอโพหนอง จังหวัดร้อยเอ็ด บนพื้นที่ 81-2-55 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ACP2 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2556

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าโพหนอง

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าโพหนอง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	339.00	310.00	342.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	92.75	84.96	93.66
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	7.25	15.04	6.34
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	72,036.51	64,341.49	73,184.61
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	89.55	87.33	90.10
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	64,680.62	57,306.06	65,565.19
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(3) โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย (“ACP3”)

โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย (“ACP3”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำ ในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ ACP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ACP3 ตั้งอยู่ที่ อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี บนพื้นที่ 120-1-50 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ACP3 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2560

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	345.00	340.00	352.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	94.50	93.23	96.48
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	5.50	6.77	3.52
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	72,498.48	70,697.04	74,752.37
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	88.46	87.44	89.34
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	64,430.49	63,217.82	67,485.85
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(4) โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ (“ALCP1”)

โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ (“ALCP1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำ ในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท อัลโลแอนด์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ALCP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ALCP1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย บนพื้นที่ 301-2-86 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ALCP1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2556

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	342.00	351.00	360.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	93.81	96.18	98.74
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	6.19	3.82	1.26
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	72,792.70	74,383.95	76,812.86
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	89.48	89.18	89.70
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	65,472.54	66,542.07	68,511.44
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(5) โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร (“ALCP2”)

โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร (“ALCP2”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำ ในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ ALCP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ALCP2 ตั้งอยู่ที่ อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี บนพื้นที่ 114-3-48 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2558

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	350.00	345.00	357.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	95.86	94.63	97.83
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	4.14	5.37	2.17
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	74,127.57	73,571.47	75,640.74
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	89.16	89.65	89.15
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	66,888.62	66,248.66	68,202.51
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(6) โครงการโรงไฟฟ้าตานี (“AAPP1”)

โครงการโรงไฟฟ้าตานี (“AAPP1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำ ในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAPP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ AAPP1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์ บนพื้นที่ 123-0-33 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ AAPP1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2555

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าตานี

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าตานี			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	328.00	322.00	356.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	89.93	88.34	97.41
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	10.07	11.66	2.59
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	68,891.40	68,291.33	75,426.38
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	88.33	89.13	89.29
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	61,982.34	61,399.42	67,872.16
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(7) โครงการโรงไฟฟ้าโชคชัย (“AAPP2”)

โครงการโรงไฟฟ้าโชคชัย (“AAPP2”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำ ในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ AAPP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ AAPP2 ตั้งอยู่ที่ อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา บนพื้นที่ 59-0-38.4 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ AAPP2 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2556

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าโชคชัย

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าโชคชัย			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	327.00	327.00	347.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	89.50	89.59	95.10
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	10.50	10.40	4.90
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	68,635.30	68,407.61	73,124.89
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	88.42	88.04	88.67
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	61,952.72	61,487.71	65,991.76
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	604.00	32.24	-

(8) โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง (“AAP1”)

โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง (“AAP1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ AAP1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น บนพื้นที่ 52-2-15 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ AAP1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2555

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	354.00	364.00	352.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	96.87	99.76	96.04
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	3.13	0.24	3.96
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	76,286.81	78,676.82	75,808.49
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	90.81	90.94	90.77
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	67,960.68	70,307.20	68,067.24
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(9) โครงการโรงไฟฟ้าเถิน (“ABA1”)

โครงการโรงไฟฟ้าเถิน (“ABA1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด (“ABA”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ABA1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอเถิน จังหวัดลำปาง บนพื้นที่ 69-1-47.6 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ABA1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม 2557

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าเถิน

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าเถิน			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	317.00	335.00	356
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	86.89	91.80	97.53
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	16.27	8.20	2.47
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	64,704.06	68,687.69	75,020.90
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	85.86	86.27	88.69
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	57,937.75	61,602.60	66,774.93
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(10) โครงการโรงไฟฟ้าสตึก (“SBM1”)

โครงการโรงไฟฟ้าสตึก (“SBM1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท สตึก ใโบโอแมส จำกัด (“SBM”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ SBM1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์ บนพื้นที่ 75-2-72 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 7.5 เมกะวัตต์ โครงการ SBM1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2549

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าสตึก

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ 15 ถึง 31 ธันวาคม 2563
	2563
โครงการโรงไฟฟ้าสตึก	
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	19.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	9.24
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	90.76
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	1,996.22
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	68.35
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	1,791.53
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-

(11) โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์ (“ABE1”)

โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์ (“ABE1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ ใโบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด (“ABE”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ABE1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอดอนมนต์ จังหวัดบุรีรัมย์ บนพื้นที่ 62-0-30 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.5 เมกะวัตต์ โครงการ ABE1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2551

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ 27 ถึง 31 ธันวาคม 2563
	2563
โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์	
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	4.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	2.67
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้าตามแผน (ร้อยละ)	97.33
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	638.33
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	75.68
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	555.04
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-

(12) โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช (“AAE1”)

โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช (“AAE1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำ ในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“AAE”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ AAE1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอเมืองนครราชสีมา จังหวัดนครราชสีมา บนพื้นที่ 54-3-4 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ AAE1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2554

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ 21 สิงหาคม ถึง 31 ธันวาคม 2563
	2563
โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช	
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	122.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	91.56
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	8.44
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	24,719.93
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	85.43
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	22,422.73
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-

- รูปภาพตัวอย่างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ



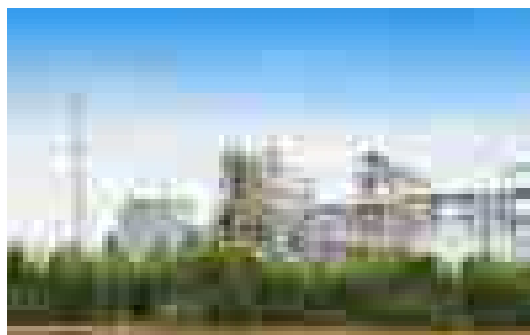
โรงไฟฟ้าชีวมวลบ้านบึง (อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลศรีเชียงใหม่ (อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลพนทอง (อำเภอพนทอง จังหวัดร้อยเอ็ด)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลบ่อพลอย (อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลบ่อพลอย (อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



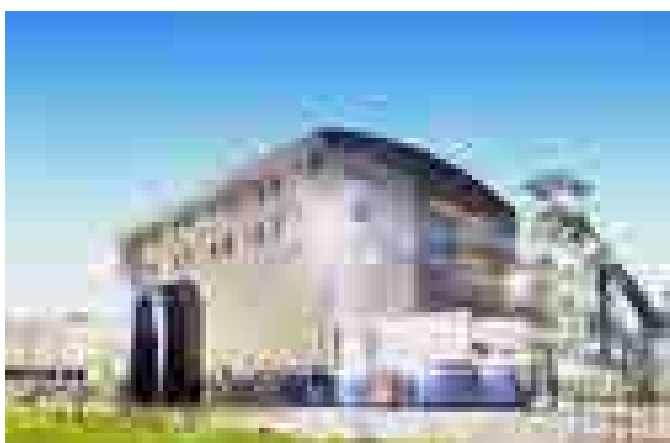
โรงไฟฟ้าชีวมวลสิรินธร (อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลน้ำพอง (อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลน้ำพอง (อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลโชคชัย (อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลตานิ (อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลสติก (อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์)
กำลังการผลิตติดตั้ง 7.5 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลดอนมนต์ (อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์)
กำลังการผลิตติดตั้ง 9.5 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลเมืองโคราช (อำเภอเมือง จังหวัดนครราชสีมา) กำลัง
การผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์

2.1.2 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

(1) โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน (“AAA1”)

โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน (“AAA1”) เป็นโครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติที่ใช้ระบบโคเจนเนอเรชั่นในการผลิตไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด (“AAA”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ AAA1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา บนพื้นที่ 194-2-77 ไร่ โครงการ AAA1 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 114.35 เมกะวัตต์ โครงการ AAA1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560

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

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	365.00	365.00	359.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	97.90	99.45	96.53
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	2.10	0.55	3.42
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์ - ชั่วโมง)	660,714.85	674,885.92	634,231.38
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	83.80	85.61	82.35
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์ - ชั่วโมง)	632,954.25	646,099.04	605,792.21
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	12,905.90	28,746.37	18,372.98
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู)	4,834,640.00	4,971,340.00	4,749,232.00
อัตราการใช้ความร้อนเฉลี่ย (บีทียูต่อหน่วยผลิต)	7,317.29	7,366.19	7990.10

- รูปภาพตัวอย่างโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ



โรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน (อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา) กำลังการผลิตติดตั้ง 114.35 เมกะวัตต์

2.1.3 โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

(1) โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น (“ALCP3”)

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

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 โดยโครงการ ALCP3 จะได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (“Adder”) 3.5 บาท ต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

นอกจากนี้ โครงการ ALCP3 ยังมีรายได้จากการรับกำจัดขยะชุมชนให้แก่องค์การบริหารส่วนท้องถิ่น และลูกค้าเอกชนที่อยู่ในพื้นที่หลายราย ซึ่งขยะชุมชนถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตกระแสไฟฟ้า

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	336.00	346.00	344
ดัชนีความพร้อม (ร้อยละ)	91.98	94.93	94.22
ดัชนีการหยุดผลิต (ร้อยละ)	8.02	5.07	5.78
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	45,589.37	47,689.96	47,902.64
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	94.29	95.58	96.73
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	36,216.83	37,165.32	37,030.46
ปริมาณการกำจัดขยะ (ตัน)	135,944.60	130,067.44	130,340.56

(2) โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่ (“ALCP6”)

โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่ (“ALCP6”) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ ซึ่งใช้ขยะชุมชน (Municipal Solid Waste : MSW) เป็นเชื้อเพลิง ภายใต้การดำเนินงานของ ALCP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ALCP6 ตั้งอยู่ที่ ตำบลไสไทย อำเภอมะนัง 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

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ 28 ถึง 31 ธันวาคม 2563 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม
	2563
โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่	
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	4.00
ดัชนีความพร้อม (ร้อยละ)	88.91
ดัชนีการหยุดผลิต (ร้อยละ)	11.09
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	464.32
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	90.67
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	373.07
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-

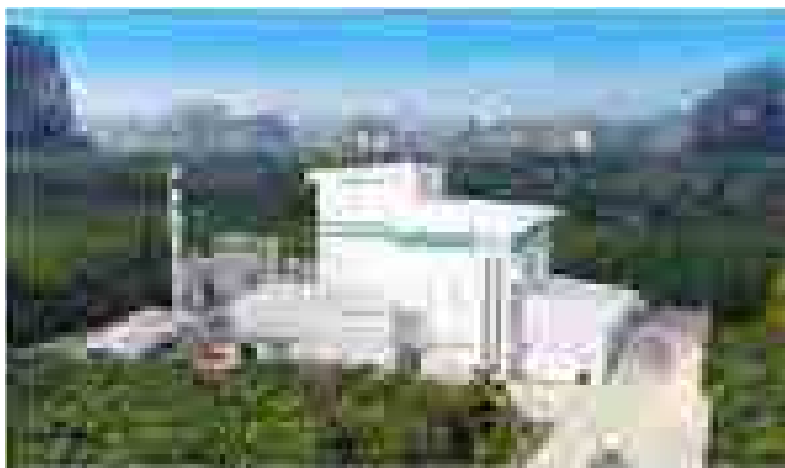
- รูปภาพตัวอย่างโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ



โรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น (อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น)
กำลังการผลิตติดตั้ง 6.0 เมกะวัตต์



การนำขยะเข้าสู่เตาเผาไหม้ โดยเป็นระบบปิดของโรงไฟฟ้า
MSW ขอนแก่น (อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น)



โรงไฟฟ้า MSW กระบี่ (อำเภอเมือง จังหวัดกระบี่) กำลังการผลิตติดตั้ง 6.0 เมกะวัตต์

2.1.4 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

(1) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (“โครงการ Solar Rooftop”)

โครงการ Solar Rooftop เป็นโครงการภายใต้การบริหารจัดการของ บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด (“ACE SOLAR”) โดยกลุ่มบริษัทฯ มีโครงการ Solar Rooftop ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 3 โครงการ มีปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา รวมจำนวน 3.56 เมกะวัตต์ โดยบริษัทฯ ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ผลิตกระแสไฟฟ้า ณ ที่ตั้งของผู้ซื้อเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าตลอดอายุสัญญา โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- รายละเอียดโครงการ Solar Rooftop มีดังต่อไปนี้

โครงการโรงไฟฟ้า	ACE SOLAR 3	ACE SOLAR 3 (ส่วนต่อขยาย)	ACE SOLAR 4	ACE SOLAR 5
ชื่อโครงการ	Solar Rooftop 1	Solar Rooftop 1	Solar Rooftop 2	Solar Rooftop 3
บริษัทที่ดำเนินโครงการ	ACE SOLAR	ACE SOLAR	ACE SOLAR	ACE SOLAR
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์
ที่ตั้งโครงการ - อำเภอ - จังหวัด	ศรีราชา ชลบุรี	ศรีราชา ชลบุรี	โชคชัย นครราชสีมา	เมืองสมุทรสาคร สมุทรสาคร
วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) / กำหนดการเปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์ (SCOD)	20 พฤศจิกายน 2561	28 กันยายน 2562	22 กุมภาพันธ์ 2562	22 พฤษภาคม 2563
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	1.00	1.00	0.73	0.83
ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (เมกะวัตต์)	1.00	1.00	0.73	0.83
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้านับจาก วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	25 ปี	25 ปี	25 ปี	25 ปี
อัตราส่วนลดจากราคาการไฟฟ้า (ร้อยละ)	10.00	10.00	10.00	15.00

- รูปภาพตัวอย่างโครงการ Solar Rooftop ของกลุ่มบริษัทฯ



2.2 ใบอนุญาตในการประกอบธุรกิจ และการส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มบริษัทฯ มีหน้าที่ที่ต้องจัดหาใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ โดยที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการให้ได้ว่าซึ่งใบอนุญาตสำคัญสำหรับการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าได้อย่างครบถ้วน โดยใบอนุญาตที่สำคัญที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้ในการประกอบธุรกิจมีดังต่อไปนี้

- 1) การเห็นชอบการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ไม่ใช้ในกรณีของโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ประเภทพลังงานทดแทน)
- 2) ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน
- 3) ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4)
- 4) ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (แบบ อ.1) หรือ แบบแจ้งการก่อสร้างอาคาร (ม.39 ทวิ)
- 5) ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม (พค. 2)
- 6) ใบรับรองการก่อสร้างอาคาร (อ.6)
- 7) บัตรส่งเสริมการลงทุน

ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วของกลุ่มบริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยบัตรส่งเสริมการลงทุนดังกล่าวให้สิทธิประโยชน์แก่กลุ่มบริษัทฯ ที่สำคัญ ๆ ดังนี้

- 1) ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้ 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 ของเงินลงทุน นอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ
- 3) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลา 8 ปี

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

2.3 ธุรกิจอื่นๆ ของกลุ่มบริษัท

2.3.1 ธุรกิจการให้บริการด้านการบริหารจัดการ

ในปี 2560 บริษัทฯ ได้เริ่มทำสัญญาว่าจ้างบริหารจัดการกับบริษัทย่อยโดยอ้อม ภายใต้สัญญาดังกล่าว บริษัทฯ จะให้บริการด้านการบริหารจัดการภายใต้นโยบาย คำสั่ง และเงื่อนไขต่างๆ ที่กำหนด มีขอบเขตของงานที่รับจ้างเพื่อสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทย่อยโดยอ้อม เช่น การบริหารจัดการด้านบัญชี และการเงิน การบริหารจัดการด้านทรัพยากรมนุษย์ การบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ และการบริหารจัดการด้านกฎหมาย เป็นต้น โดยบริษัทฯ มีหน้าที่ให้คำปรึกษา ประสานงาน และเจรจาต่อรอง แทนบริษัทย่อยในขอบเขตของงานข้างต้น

2.3.2 ธุรกิจการให้บริการด้านการซ่อมบำรุง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นโดยอ้อมร้อยละ 100 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วของ PSMS ซึ่งเป็นกิจการที่จัดตั้งขึ้นภายใต้ ASCE เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2561 เพื่อประกอบธุรกิจให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ PSMS เริ่มมีรายได้จากการประกอบธุรกิจในปี 2561

3. การตลาดและการแข่งขัน

3.1 กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

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

สำหรับการจัดหาลูกค้าอุตสาหกรรมนั้น แม้ว่าในปัจจุบันลูกค้ากลุ่มดังกล่าวจะนับเป็นสัดส่วนรายได้ที่ไม่มากนัก แต่กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายที่จะขยายฐานลูกค้าอุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่ใกล้เคียงกับโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ให้มากขึ้น ผ่านการลงทุนและพัฒนาโครงข่ายและระบบสายส่งไฟฟ้าในพื้นที่ที่ลูกค้าต้องการ เพื่อผลิตไฟฟ้าส่งให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมนั้นๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 โครงการโรงไฟฟ้าที่ COD แล้วของกลุ่มบริษัทฯ (ไม่รวมโครงการ Solar Rooftop) มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า/ไอน้ำกับกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม รวมทั้งสิ้น 179.48 MW โดยเมื่อหักกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในโครงการโรงไฟฟ้าประมาณ 13.74 MW ทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า/ไอน้ำส่วนเกินประมาณ 22.23 MW ที่ยังสามารถนำไปจำหน่ายเพิ่มเติมให้กับลูกค้าได้ดังมีรายละเอียดตามตารางต่อไปนี้

โครงการโรงไฟฟ้า	กำลังการผลิต ติดตั้ง (MW)	ปริมาณไฟฟ้า/ไอน้ำ เสนอขายตาม สัญญา (MW) ¹	ปริมาณไฟฟ้า เพื่อใช้ภายใน โครงการ (MW) ²	กำลังการผลิต กระแสไฟฟ้า ส่วนเกิน (MW)
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านเชียง ("ACP1")	9.90	8.46	0.95	0.49
โครงการโรงไฟฟ้าโพนทอง ("ACP2")	9.90	8.54	0.89	0.47
โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย ("ACP3")	9.90	8.00	0.98	0.92
โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ ("ALCP1")	9.90	8.00	0.89	1.01
โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร ("ALCP2")	9.90	8.00	0.82	1.08
โครงการโรงไฟฟ้าตานี ("AAPP1")	9.90	8.46	0.94	0.50
โครงการโรงไฟฟ้าโซคชัย ("AAPP2")	9.90	8.86	0.87	0.17
โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง ("AAP1")	9.90	8.76	0.97	0.17
โครงการโรงไฟฟ้าเถิน ("ABA1")	9.90	8.00	0.93	0.97
โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน ("AAA1")	114.35	95.50	3.30	15.55
โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น ("ALCP3")	6.00	4.50	1.10	0.40
รวม	215.45	179.48	13.74	22.23

¹ ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำกับลูกค้าทุกประเภทรวมกัน ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และ IU รวมทั้งปริมาณไอน้ำเสนอขายตามสัญญาโดยแปลงกำลังการผลิตเป็นหน่วยเมกะวัตต์เทียบเท่า

² คำนวณจากปริมาณที่ใช้จริงในปี 2562

3.2 การกำหนดราคาจำหน่าย

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

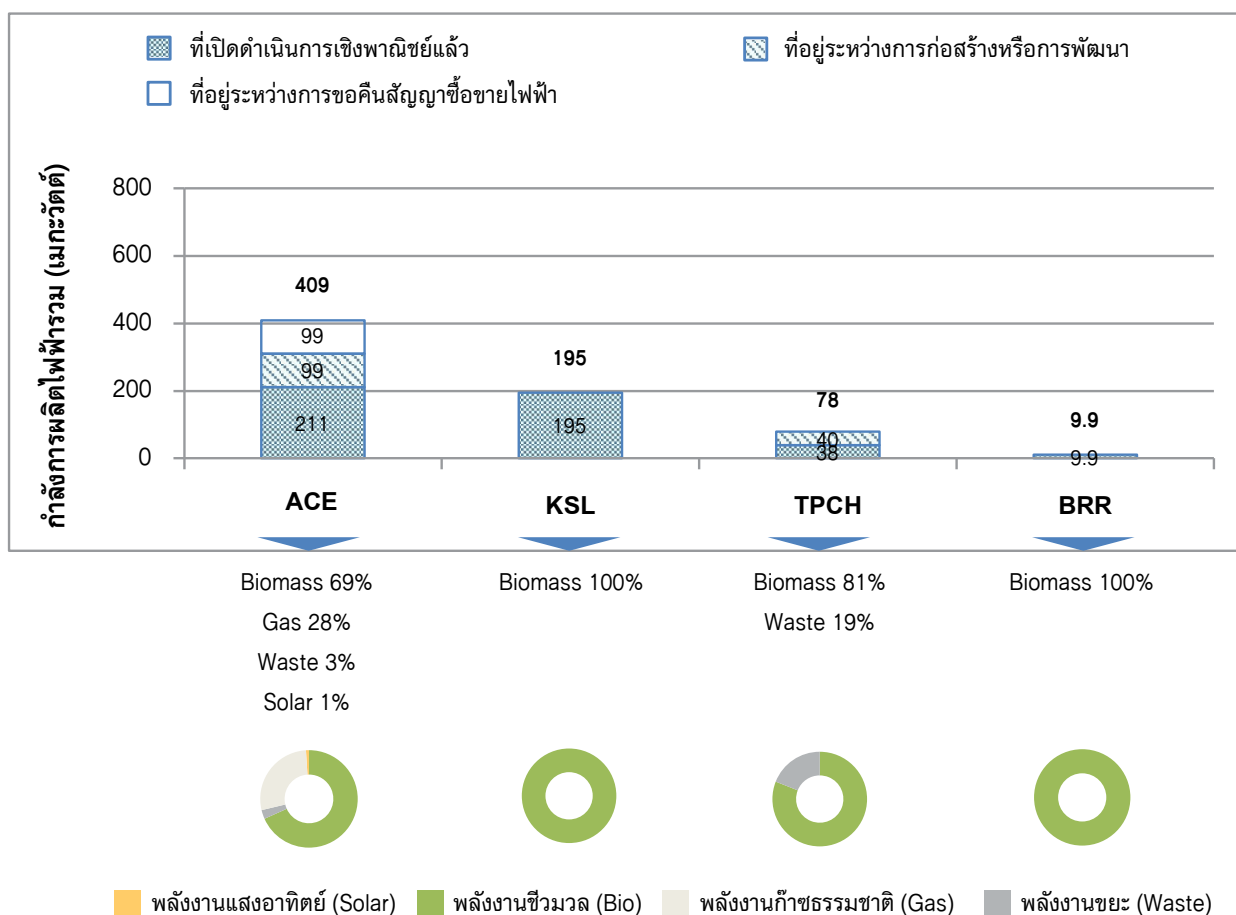
3.3 ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

3.3.1 การแข่งขันในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

อุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทโรงไฟฟ้าชีวมวล ในอดีตที่ผ่านมา ผู้ที่มีความประสงค์จะลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าดังกล่าว โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) ที่มีกำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน 9.9 เมกะวัตต์ สามารถยื่นเอกสารและข้อเสนอโครงการเพื่อขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ได้แก่ กฟภ. และ กฟผ. ได้โดยตรง โดย กฟภ. และ กฟผ. จะพิจารณาข้อเสนอโครงการโดยพิจารณาจากความพร้อมในด้านต่างๆ โดยเฉพาะความพร้อมทางด้านคุณสมบัติของผู้ยื่นคำขอที่เป็นปัจจัยหลักที่ผลการพิจารณา โดยที่ผ่านมามีผู้ประกอบการที่ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจาก กฟภ. และ กฟผ. เป็นจำนวนมาก ทั้งผู้ประกอบการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน และนิติบุคคลอื่นๆ รวมถึงในหลายกรณีที่บริษัทจดทะเบียนได้เข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าจากนิติบุคคลอื่น

ทั้งนี้ บริษัทจดทะเบียนที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นโรงไฟฟ้าประเภทหลักของธุรกิจ พอสรุปได้ดังนี้

• แผนภูมิแสดงกำลังการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน



ที่มา: ข้อมูลจากรายงานประจำปี 61 ของแต่ละบริษัท

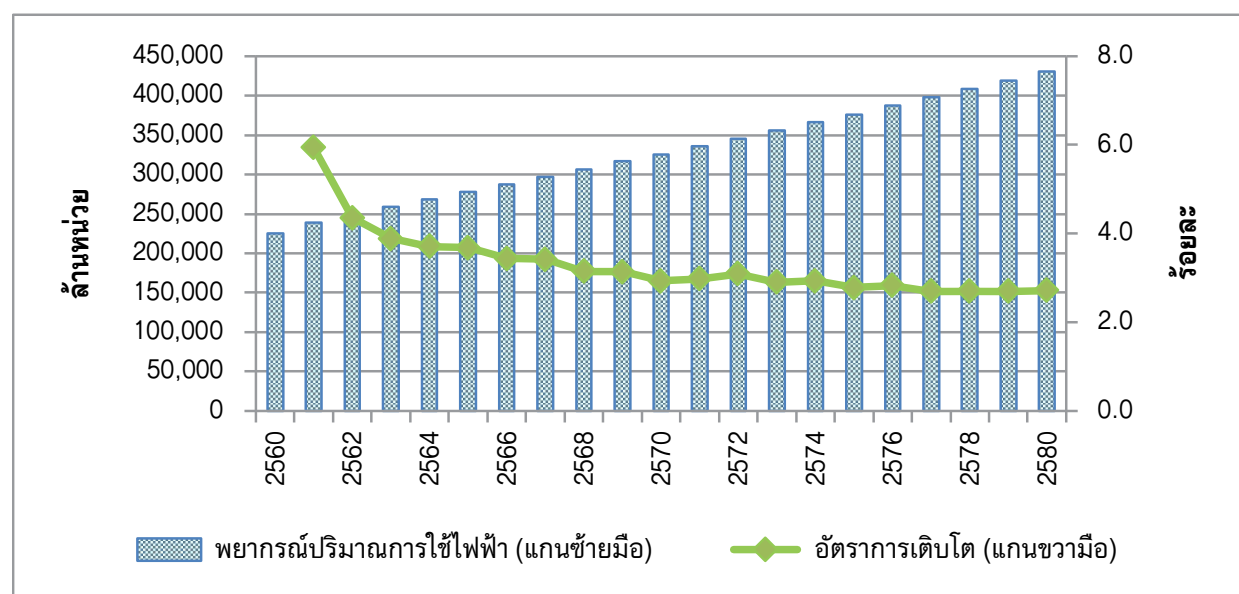
จากแผนภูมิข้างต้น กลุ่มผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าชีวมวล อาจแบ่งออกได้เป็น 2 กลุ่มหลัก ได้แก่ 1) กลุ่มผู้ประกอบการซึ่งใช้วัตถุดิบเชื้อเพลิงที่เป็นของเหลือจากกระบวนการผลิตสินค้าหลักของตนเอง (Waste or By-Product) ได้แก่ กลุ่มโรงไฟฟ้าของผู้ประกอบการโรงน้ำตาล เช่น KSL หรือ BRR เป็นต้น ซึ่งใช้วัตถุดิบของตนเองเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกนำไปใช้ในโรงงานผลิตสินค้าหลักของตนเองเป็นหลัก หากมีเหลือจึงจะนำไปจำหน่ายให้กับโรงงานในเครือ กฟผ. และ/หรือ กฟพ. แล้วแต่กรณี และ 2) กลุ่มผู้ประกอบการที่จัดหาของเหลือทางการเกษตรจากภายนอกมาใช้เป็นเชื้อเพลิงชีวมวล โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้โดยเกือบทั้งหมดจะถูกนำไปจำหน่ายให้กับ กฟผ. และ กฟพ. ซึ่งผู้ประกอบการกลุ่มนี้ได้แก่ บริษัทฯ และ TPC เป็นต้น

3.3.2 แนวโน้มอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย

แผน PDP2018 พยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศ ภายใต้สมมุติฐานจากประมาณการการขยายตัวของ GDP เฉลี่ยร้อยละ 3.8 ต่อปี และประมาณการอัตราการเพิ่มขึ้นของประชากรเฉลี่ยร้อยละ -0.02 ต่อปี ในระหว่างปี 2560 - 2580 โดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (“สศช.”)

ในแผน PDP2018 ที่กล่าวมาข้างต้น ระบุว่าระหว่างปี 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 ซึ่งเป็นการปรับลดประมาณการในช่วงปี 2560 -2570 เมื่อเปรียบเทียบกับแผน PDP2015 เดิม และปรับประมาณการเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับแผนเดิมในช่วงปี 2570 - 2579

แผนภูมิแสดงพยากรณ์ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของประเทศ



ที่มา: แผน PDP2018

นอกจากแผน PDP2018 แล้ว กระทรวงพลังงานยังได้ปรับปรุงแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 - 2580 (Alternative Energy Development Plan หรือ “AEDP2018”) ขึ้นเพื่อส่งเสริมการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากวัตถุดิบพลังงานทางเลือกที่มีอยู่ภายในประเทศ การพัฒนาศักยภาพการผลิตการใช้พลังงานทางเลือกด้วยเทคโนโลยีที่เหมาะสม เพื่อสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่ดีและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม โดยที่มีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2580 เท่ากับ 18,696.0 เมกะวัตต์

โดยแผนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตาม AEDP2018 จะสอดคล้องกับศักยภาพที่คงเหลือของประเทศ ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ พลังงานลม และพลังงานหมุนเวียนอื่นๆ โดยมีเป้าหมายการรับซื้อที่ราคาไม่เกินกว่า Grid Parity เพื่อรักษาระดับราคาไฟฟ้าขายปลีกไม่ให้สูงขึ้น โดยมีเป้าหมายกำลังผลิตตามสัญญา ดังนี้

พลังงานหมุนเวียน	หน่วย	ณ ปี 2580
1. พลังงานแสงอาทิตย์	เมกะวัตต์	10,000
2. ชีวมวล	เมกะวัตต์	3,376
3. พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ	เมกะวัตต์	2,725
4. พลังงานลม	เมกะวัตต์	1,485
5. ก๊าซชีวภาพ	เมกะวัตต์	546
6. ชยะอุตสาหกรรม	เมกะวัตต์	44
7. อื่น ๆ ตามนโยบายส่งเสริมของภาครัฐ	เมกะวัตต์	520
รวม	เมกะวัตต์	18,696

ที่มา: ผลการดำเนินงานพลังงานทดแทน พ.พ. และ AEDP2018

4. การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

4.1 การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าช่วงก่อนดำเนินโครงการ

เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจโดยการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าซึ่งจะต้องดำเนินการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้า ด้วยการเข้าร่วมการประมูลสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้าหรือโดยการยื่นข้อเสนอจำหน่ายไฟฟ้าตามขั้นตอนของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยก่อนการดำเนินการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้า กลุ่มบริษัทฯ มีขั้นตอนการเตรียมความพร้อมอย่างละเอียด รอบคอบ และระมัดระวัง โดยกลุ่มบริษัทฯ จะจัดเตรียมข้อมูลและประเมินความพร้อมด้านต่างๆ ของโครงการที่จะลงทุน เช่น ความเป็นไปได้ของโครงการ ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านวัตถุดิบ ความพร้อมด้านที่ดิน และความพร้อมด้านการได้มาซึ่งใบอนุญาตต่างๆ เป็นต้น โดยเมื่อโครงการโรงไฟฟ้าที่มีศักยภาพและเป็นไปตามเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนดดังกล่าวได้รับสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้าจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้ว กลุ่มบริษัทฯ จึงจะดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าต่อไป โดยสามารถสรุปขั้นตอนในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าได้ดังนี้

4.1.1 การขอใบอนุญาตสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า

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 พ.ร.บ. การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522	กกพ. / องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น 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. / องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น กนอ.
บัตรส่งเสริมการลงทุน	พ.ร.บ. ส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520	สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

4.1.2 การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า

(1) การจัดหาผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า

สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำการว่าจ้างบริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (“AED”) ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นใหญ่ให้เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มาโดยตลอด โดยที่การจัดซื้อจัดจ้างจะใช้วิธีการเจรจาต่อรองราคาเป็นหลัก อย่างไรก็ตาม เพื่อให้การก่อสร้างโรงไฟฟ้าในอนาคตมีแนวทางการดำเนินงานที่ชัดเจน และลดโอกาสที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ได้ กลุ่มบริษัทฯ จึงได้กำหนดนโยบายจัดซื้อจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contractor) โดยกลุ่มบริษัทฯ จะพยายามหลีกเลี่ยงการว่าจ้างบุคคลที่เกี่ยวข้องกันซึ่งรวมถึง AED ให้เป็น EPC Contractor ในทุกกรณีเว้นแต่เพียงกรณีที่มีความจำเป็นซึ่งไม่อาจหลีกเลี่ยงได้ และกลุ่มบริษัทฯ ได้พิจารณาแล้วว่าสมเหตุผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นโดยรวม ทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของขั้นตอนการประมูลหรือคัดเลือก EPC Contractor ตามที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้กับบุคคลภายนอก และรายการดังกล่าวจะต้องเป็นไปตามนโยบายการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องของบริษัทฯ รวมทั้งกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้มีส่วนได้เสียกับการทำรายการดังกล่าวไม่สามารถเป็นผู้อนุมัติหรือออกเสียงในเรื่องดังกล่าวได้

(2) การเลือกใช้เทคโนโลยี

โครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทฯ เลือกใช้เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักในการผลิตแยกตามประเภทโครงการได้ ดังต่อไปนี้

1) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

บริษัทฯ ได้กำหนดรายละเอียดมาตรฐานและคุณลักษณะของเครื่องจักร อุปกรณ์ ที่มีมาตรฐาน มีประสิทธิภาพ และอายุการใช้งานที่ยาวนาน เช่น การใช้เหล็กคุณภาพสูงจากประเทศเยอรมันเพื่อใช้ในระบบท่อในหม้อ ใช้น้ำทั้งหมด (Boiler tube system) หรือการออกแบบเครื่องจักรโรงงานโดยวิศวกรชาวเยอรมัน ที่มีความชำนาญ และเชี่ยวชาญในการออกแบบให้สามารถรับเชื้อเพลิงชีวมวลที่หลากหลาย และรองรับเชื้อเพลิงที่มีความชื้นสูงได้ ทั้งนี้ สำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ที่จะก่อสร้างใหม่ในอนาคตไม่ว่าจะเป็นโรงไฟฟ้า SPP Hybrid หรือโรงไฟฟ้า VSPP นั้น บริษัทฯ ได้มีแผนในการพัฒนาเครื่องจักรและกระบวนการผลิตให้โรงไฟฟ้าชีวมวลให้มีประสิทธิภาพที่ดียิ่งขึ้นกว่าเดิม เช่น การเลือกใช้เครื่องจักรที่สามารถใช้ไอน้ำที่มีอุณหภูมิและความดันที่สูงขึ้นกว่าเดิม เป็นต้น เพื่อให้ได้ประสิทธิภาพตามวัฏจักรไอน้ำที่สูงขึ้น ซึ่งจะทำให้ได้กำลังไฟฟ้ามากขึ้นแต่ใช้เชื้อเพลิงน้อยลง แต่ในขณะเดียวกันกระบวนการผลิตดังกล่าวจะมีมูลค่าการลงทุนที่สูงขึ้นจากการต้องใช้วัสดุที่มีความทนทานต่อความดันและอุณหภูมิที่สูงขึ้นเช่นกัน

2) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ เลือกใช้เทคโนโลยีจากประเทศสหรัฐอเมริกา และญี่ปุ่น เป็นหลัก

3) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

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

4) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (“Solar Rooftop”) แต่ละโครงการประกอบด้วย ชุดแผงพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา อุปกรณ์แปลงผันไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (“Inverter”) และหม้อแปลงไฟฟ้า (“Transformer”) โดยแผงพลังงานแสงอาทิตย์ผลิตไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำหลังจากได้รับแสงอาทิตย์ในตอนกลางวัน และใช้ Inverter แปลงไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำเป็นไฟฟ้ากระแสสลับแรงดันต่ำ ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงพลังงานแสงอาทิตย์จะถูกแปลงด้วยหม้อแปลงไฟฟ้า เพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าให้เป็น 22.0 กิโลโวลต์ จากนั้นจึงจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่ลูกค้า

4.2 ช่วงโครงการโรงไฟฟ้าดำเนินโครงการ

4.2.1 การจัดทรวัตถุดิบ

(1) เชื้อเพลิงชีวมวล

เชื้อเพลิงชีวมวลถือเป็นวัตถุดิบหลักที่ใช้ในกระบวนการผลิตของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยเชื้อเพลิงชีวมวล หมายถึง กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร เช่น ต้นไม้ที่ปลูกเป็นเชื้อเพลิง เปลือกไม้ ไม้เชื้อเพลิงสับ แกลบ ทะลายปาล์ม ชัง/เปลือกข้าวโพด และเศษไม้ เป็นต้น โดยสามารถจำแนกตามแหล่งที่มาได้ 3 ประเภท ได้แก่

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

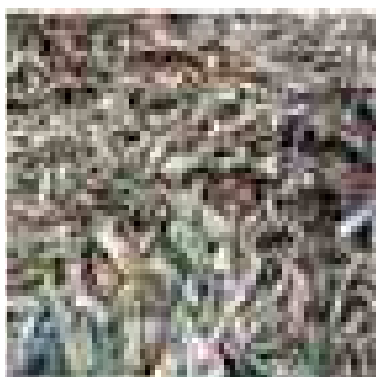
โดยกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลจากแหล่งที่มาต่าง ๆ โดยแบ่งได้เป็น 2 วิธีหลัก ดังนี้

- 1) การประกาศรับซื้อเชื้อเพลิงประเภทชีวมวลให้แก่เกษตรกรรายย่อยทราบเป็นวงกว้าง โดยฝ่ายจัดซื้อเชื้อเพลิงจะเป็นผู้เจรจาเงื่อนไขและราคา ตามประเภทเชื้อเพลิง ค่าความร้อน และค่าความชื้น ตามที่บริษัทกำหนด
- 2) การติดต่อโรงงานแปรรูปสินค้าทางการเกษตรโดยตรง เพื่อเจรจาขอซื้อเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรจากขั้นตอนการผลิตต่าง ๆ ของเจ้าของโรงงาน

ทั้งนี้ สำหรับสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ ใช้เชื้อเพลิงชีวมวลหลัก 4 ประเภท ได้แก่

- 1) **เปลือกไม้** คือ เศษวัสดุเหลือใช้จากกระบวนการผลิตชิ้นไม้สับจากไม้ปลูกโตเร็ว เช่น ยูคาลิปตัส ซึ่งเปลือกไม้ที่เกิดขึ้นจากขั้นตอนการปอกเปลือกไม้ออกจากไม้ท่อน
- 2) **ไม้เชื้อเพลิง** คือ ไม้เบญจพรรณที่เหลือจากการตัดแต่งต้นไม้ใหญ่จากสวนไร่ นา หรือสวนผลไม้ ซึ่งไม้เชื้อเพลิงเหล่านี้จะมีอยู่โดยทั่วไป
- 3) **ทะลายปาล์ม** คือ เศษวัสดุเหลือใช้จากกระบวนการสกัดน้ำมันปาล์มจากปาล์มน้ำมัน ในรูปทะลายปาล์มเปล่า เส้นใย และกะลา ที่สามารถนำไปทำเชื้อเพลิงได้
- 4) **แกลบ** คือ เปลือกแข็งของเมล็ดข้าว ซึ่งเป็นเศษวัสดุเหลือใช้จากกระบวนการผลิตข้าวสารของโรงสีข้าว โดยกลุ่มบริษัทฯ มีการใช้แกลบเป็นเชื้อเพลิงในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล
- 5) **เชื้อเพลิงอื่นๆ** ประกอบไปด้วย ขัง/เปลือกข้าวโพด ใบ/กากอ้อย เหง้ามัน ขี้เลื่อย เศษไม้ เป็นต้น

• รูปภาพเปลือกไม้ และไม้เชื้อเพลิง



- รูปภาพต้นพลังงาน และใบอ้อย



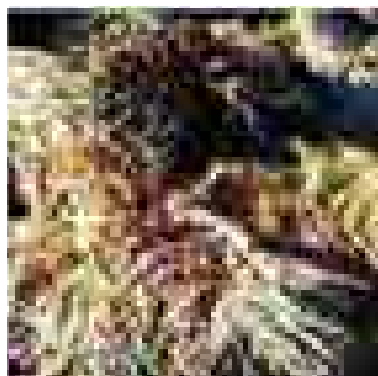
- รูปภาพเปลือกข้าวโพด และซังข้าวโพด



- รูปภาพฟางข้าว และแกลบ



- รูปภาพทะลายปาล์ม และเหง้ามัน



(2) ก๊าซธรรมชาติ

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

(3) ชยะชุมชน

ชยะชุมชน ถือเป็นวัตถุประสงค์หลักในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ โดยโครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจ้างกำจัดชยะกับหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ สามารถแบ่งประเภทตามที่มาของชยะ ได้ดังนี้

1) สัญญาจ้างกำจัดชยะเก่า

- 1.1) ณ หลุมฝังกลบชยะของเทศบาลนครขอนแก่น ซึ่งเป็นเขตเทศบาลที่โครงการตั้งอยู่ โดยไม่มีค่าตอบแทน มีกำหนดแล้วเสร็จภายในวันที่ 28 กันยายน 2566
- 1.2) ณ หลุมฝังกลบชยะของเทศบาลเมืองกระบุรี ซึ่งเป็นเขตเทศบาลที่โครงการตั้งอยู่ โดยไม่มีค่าตอบแทน มีกำหนดแล้วเสร็จภายในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2572

2) สัญญาจ้างกำจัดชยะใหม่ โครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจ้างกำจัดชยะกับเทศบาลตำบลช้างเผือกโรงไฟฟ้า และบริษัทเอกชน โดยโครงการได้รับค่าตอบแทนในลักษณะค่าบริการกำจัดชยะ มีระยะเวลาตั้งแต่ 1 ถึง 25 ปี แล้วแต่กรณี

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้เข้าทำสัญญาก่อสร้างและบริหารจัดการระบบกำจัดชยะมูลฝอยชุมชนกับเทศบาลเมืองกระบุรี ตามสัญญาฉบับลงวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2562 โดยมีเงื่อนไขให้กำจัดชยะได้ไม่น้อยกว่าจำนวนที่กำหนดไว้ในสัญญา และได้รับสิทธิดำเนินการบริหารจัดการระบบเป็นเวลา 25 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา

(4) น้ำดิบ

กลุ่มบริษัทฯ จำเป็นต้องใช้น้ำดิบในกระบวนการผลิตไฟฟ้า เพื่อใช้ในการผลิตไอน้ำสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้า และใช้เพื่อลดอุณหภูมิของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ โดยในการจัดหา น้ำดิบของกลุ่มบริษัทฯ จะใช้วิธีการให้โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกโครงการ มีพื้นที่กักเก็บน้ำที่มีความจุเพียงพอต่อความต้องการใช้น้ำของแต่ละโครงการตลอดทั้งปี เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงที่จะขาดแคลนน้ำดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิตและช่วยลดค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำดิบหรือน้ำอุตสาหกรรม โดยน้ำดิบส่วนใหญ่ในพื้นที่กักเก็บน้ำมาจากการเก็บน้ำฝนที่ตกตามธรรมชาติ หรือมาจากการสูบน้ำจากแหล่งน้ำใกล้เคียงในช่วงฤดูน้ำหลากตามที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

อย่างไรก็ดี สำหรับโครงการที่มีข้อจำกัดด้านพื้นที่ซึ่งทำให้ไม่สามารถมีพื้นที่กักเก็บน้ำภายในบริเวณโครงการได้แก่ 1) โครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชน จ.ขอนแก่น กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้วิธีจัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบกับผู้ขาย 1 ราย ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ มีระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โดยก่อนครบกำหนดสัญญาไม่น้อยกว่า 30 วัน หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ทำหนังสือแจ้งขอยกเลิกสัญญาให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบ ให้ถือว่าคู่สัญญาตกลงให้สัญญามีผลใช้บังคับต่อไปอีกครึ่งละ 1 ปี โดยโครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชน ชำระค่าบริการให้แก่ผู้ขายรายดังกล่าว เป็นรายเดือน ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา และ 2) โครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชน จ.กระบี่ กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้วิธีจัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบกับผู้ขาย 1 ราย ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ โดยมีวันที่สิ้นสุดสัญญาตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยโครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชน ชำระค่าบริการให้แก่ผู้ขายรายดังกล่าว เป็นรายเดือน ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา

5. ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

กลุ่มบริษัทฯ มีมาตรการในการควบคุมเรื่องผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หรือ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม หรือประกาศ/กฎหมายที่เกี่ยวข้องอื่นๆ โดยโครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการของกลุ่มบริษัทฯ ได้จัดทำรายงานการศึกษามาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (ESA) และ ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice “CoP”) หรือรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) แล้วแต่กรณี ได้อย่างครบถ้วน โดย กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการว่าจ้างบริษัทจากภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้มาตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในบริเวณโรงไฟฟ้าและชุมชนข้างเคียงตามที่กฎหมายกำหนด ซึ่งผลลัพธ์จากการตรวจสอบอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดของหน่วยงานที่กำกับดูแล

ทั้งนี้ รายละเอียดของผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทฯ พอสรุปได้ดังนี้

5.1 การลดมลพิษทางอากาศ

แหล่งมลพิษทางอากาศที่สำคัญ คือ ห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ โดยสารมลพิษหลักที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้ได้แก่ ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (“SO₂”) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (“NO_x”) เป็นต้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ ออกแบบและติดตั้งเครื่องดักฝุ่น และระบบบำบัดก๊าซไอเสียเพื่อควบคุมการระบายฝุ่นละออง SO₂ และ NO_x ที่เกิดขึ้นก่อนระบายออกปล่อยต่อไป โดยในแต่ละโรงไฟฟ้าจะทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องปีละ 1 - 2 ครั้ง ซึ่งค่าที่วัดได้จะถูกมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามเกณฑ์ต่างๆ ของหน่วยงานกำกับดูแล ทั้งนี้ เพื่อเป็นการควบคุมและลดมลพิษทางอากาศให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กลุ่มบริษัทฯ มีมาตรการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบ ดังนี้

- 1) ควบคุมสภาวะภายในห้องเผาไหม้โดยใช้เครื่องมือตรวจวัดที่เหมาะสม เพื่อให้สามารถปรับอัตราการป้อนเชื้อเพลิงและปริมาณอากาศให้เกิดกระบวนการเผาไหม้อย่างสมบูรณ์
- 2) เพิ่มกำลังของระบบดักฝุ่นและระบบบำบัดก๊าซไอเสีย ในบางกรณี ให้สามารถดักจับฝุ่นได้มากขึ้น
- 3) กรณีที่ยังไม่สามารถทำให้ค่าการระบายมลพิษทางอากาศลดลงได้ บริษัทฯ จะทำการลดกำลังของเครื่องกำเนิดไอน้ำลง เพื่อให้ปริมาณการเผาไหม้ลดลง และค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ระบายออกมาไม่เกินค่าควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องของโครงการ
- 4) ในกรณีที่ลดกำลังของเครื่องกำเนิดไอน้ำลงแล้วแต่ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ระบายออกมายังสูงเกินค่าควบคุมของโครงการ โครงการจะทำการหยุดเดินเครื่องเพื่อทำการซ่อมแซมต่อไป
- 5) ใช้เทคโนโลยีการควบคุมหรือบำบัดมลพิษทางอากาศจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงมูลฝอยเป็นแบบกึ่งแห้ง (Semi-Dry) ด้วยการสเปรย์ปูนขาว และถ่านกัมมันต์ (Activated Carbon) เพื่อกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂), ก๊าซไฮโดรเจนคลอไรด์ (HCl), สารประกอบไดออกซิน (Dioxin) และโลหะหนัก และใช้ระบบถุงกรองอากาศในระบบ เพื่อกำจัดฝุ่นละอองขนาดเล็กมาก ซึ่งเป็นระบบที่ใช้กันอย่างแพร่หลายในโรงงานไฟฟ้าที่เผาขยะโดยตรง
- 6) ใช้ระบบ SNCR (Selective Non-catalytic Reduction) หรือการเติมแอมโมเนียเข้าสู่ห้องเผาไหม้เพื่อกำจัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)
- 7) ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องหรือระบบ OPMS เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศก่อนระบายออกนอกโรงงาน พร้อมทั้งเชื่อมต่อกับระบบของกรมโรงงานอุตสาหกรรมและกรมควบคุมมลพิษอีกด้วย

5.2 การลดมลพิษทางเสียง

แหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญ ได้แก่ เครื่องกำเนิดไอน้ำ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ซึ่งระดับเสียงจากเครื่องจักรดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อชุมชนรอบข้าง มากหรือน้อยขึ้นอยู่กับปัจจัยหลัก 2 ประการ คือ ระยะห่างของชุมชนกับแหล่งกำเนิดเสียง และเครื่องมือในการควบคุมระดับเสียง โดยโครงการมีมาตรการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบ ดังนี้

- 1) จัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณรั้วโครงการเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- 2) ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีอย่างสม่ำเสมอเพื่อป้องกันเสียงดังที่อาจเกิดขึ้น
- 3) ปลูกต้นไม้ที่มีใบทึบตามแนวรั้วโครงการเพื่อเป็นแนวกันเสียงตามธรรมชาติ
- 4) งดกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลา 18.00 - 07.00 น.

5.3 การลดมลพิษทางกลิ่น

แหล่งกำเนิดกลิ่นที่สำคัญ ได้แก่ พื้นที่จัดเก็บขยะมูลฝอยชุมชนของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ซึ่งตั้งอยู่บนพื้นที่ฝังกลบขยะมูลฝอยชุมชนเดิมของเทศบาลตำบลโนนท่อน จังหวัดขอนแก่น ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงผลกระทบต่อชุมชนรอบข้าง โดยโครงการมีมาตรการดำเนินการจัดการปัญหาเรื่องมลพิษทางกลิ่นของขยะใหม่เพื่อลดผลกระทบ ดังนี้

- 1) ออกแบบให้ห้องรับขยะมูลฝอยชุมชนเป็นห้องระบบปิด โดยมีประตูปิดกั้นระหว่างบ่อรับขยะมูลฝอยชุมชนกับลานที่รถวิ่งเข้าเทขยะมูลฝอยลงบ่อรับมูลฝอย ซึ่งจะเปิดให้เฉพาะรถขนขยะมูลฝอยชุมชนวิ่งเข้าเพื่อเทขยะมูลฝอยชุมชนลงสู่บ่อขยะที่อยู่ภายในห้องและวิ่งกลับออกไปเท่านั้น
- 2) ติดตั้งพัดลมเพื่อดูดอากาศจากภายในห้องรับขยะ บริเวณเหนือบ่อรับขยะและเหนือกรวยป้อนขยะเข้าสู่ห้องเผาไหม้ เพื่อใช้เป็นอากาศสำหรับการเผาไหม้ในห้องเผาไหม้ ซึ่งมาตรการดังกล่าวจะทำให้ความดันอากาศภายในและเหนือบริเวณดังกล่าวน้อยกว่าความดันบรรยากาศ และส่งผลให้กลิ่นและฝุ่นละอองไม่แพร่กระจายออกสู่ภายนอก เพื่อช่วยลดปัญหากลิ่นเหม็นภายในห้องรับขยะมูลฝอยชุมชนและที่จะเล็ดลอดจากห้องรับขยะมูลฝอยชุมชนออกสู่ภายนอก
- 3) รถขนขยะมูลฝอยชุมชนเข้าสู่พื้นที่โครงการต้องออกแบบให้ไม่มีน้ำชะขยะรั่วไหลลงสู่พื้น ในกรณีที่มิมีน้ำชะขยะรั่วไหลจากรถขนขยะลงบนถนนหรือบริเวณต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการต้องทำความสะอาด/ล้างพื้นที่ดังกล่าวโดยทันที เพื่อป้องกันกลิ่นเหม็นรบกวน

5.4 การลดมลพิษทางน้ำ

กิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพน้ำผิวดินที่สำคัญ คือ 1) น้ำเสียจากสำนักงาน 2) น้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ 3) น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น และ 4) น้ำที่มีตะกอนจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โดยแต่ละโครงการ จะทำการรวบรวมน้ำเสียจากส่วนต่างๆ เข้าบ่อพักน้ำเสีย และนำไปบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้ได้ตามมาตรฐาน ก่อนนำไปใช้ประโยชน์ภายในพื้นที่โครงการ เช่น ใช้รดพื้นที่สีเขียวของโครงการ เป็นต้น โดยไม่มีการระบายออกสู่แหล่งน้ำสาธารณะ หรือ Zero Discharge

5.5 การกำจัดของเสีย

ของเสียในของโครงการแบ่งออกเป็น 2 ประเภท ได้แก่ ของเสียจากอาคารสำนักงาน/โรงอาหาร และของเสียจากกระบวนการผลิต มีรายละเอียดดังนี้

5.5.1 ของเสียจากอาคารสำนักงาน/โรงอาหาร

โครงการจะจัดเตรียมถังรองรับของเสียแยกประเภทไว้ 3 ประเภท คือ ของเสียทั่วไปของเสียรีไซเคิล และของเสียอันตราย โดยจะนำภาชนะสำหรับแยกประเภทขยะไปวางตามสถานที่ต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ โดยโครงการมีนโยบายในการคัดแยกเพื่อนำขยะมูลฝอยชุมชนกลับมาใช้ประโยชน์ให้ได้มากที่สุด ของเสียส่วนที่เหลือจากการคัดแยกจะรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไปกำจัดต่อไป

5.5.2 ของเสียจากกระบวนการผลิต

ของเสียจากการผลิตของโครงการจะปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการจัดการของเสียทุกประเภท โดยของเสียจะถูกรวบรวมใส่ภาชนะจัดเก็บที่มีลักษณะและขนาดตามความเหมาะสมกับของเสียที่แยกแต่ละประเภท ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัดด้วยวิธีการที่เหมาะสม ทั้งนี้โครงการจะแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ และชื่อผู้บำบัด พร้อมทั้งแสดงวิธีการจัด เพื่อขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน หรือ ใบอนุญาตสก.2 โดยจะต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมก่อนที่จะนำของเสียออกจากพื้นที่โครงการ

(1) เถ้าจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของหม้อไอน้ำ

แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ เถ้าหนัก (Bottom Ash) และเถ้าลอย (Fly Ash) บริษัทฯ จะส่งเถ้าไปไว้กระแะห้ องค์ประกอบ เพื่อแบ่งประเภทของเสียเพื่อให้งการจั้ดการเถ้าที่เก้ดขึ้นเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

โดยหากผลการวิเคราะห์องค์ประกอบของเถ้าดีกว่าค่ามาตรฐานที่กำหนด โครงการจะดำเนินการรวบรวมเพื่อนำไปเป็นสารปรับปรุงดินหรือวัสดุทดแทนดิน หรือนำไปเป็นวัตถุดิบในการผลิตปูนซีเมนต์ และวัสดุทดแทนอื่น แต่หากผลวิเคราะห์เถ้ามีคุณภาพต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนด บริษัทฯ โครงการจะดำเนินการนำส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดต่อไป

(2) น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว

ส่วนใหญ่เกิดจากงานซ่อมบำรุงเครื่องจักร ซึ่งต้องมีการเปลี่ยนถ่ายน้ำมันหล่อลื่นตามระยะเวลาการใช้งาน โดยน้ำมันเหล่านี้จะถูกรวบรวมเก็บไว้ในถัง เก็บพักไว้ในอาคารที่มีหลังคาปกคลุม และติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัด

6. งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

- ไม่มี -

ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

1. จำนวนทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

1.1 บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนจำนวน 5,487,999,980 โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระแล้วจำนวนทั้งสิ้น 5,087,999,980 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 10,975,999,960 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท

1.2 บริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีบริษัทย่อย 20 บริษัท ประกอบด้วย บริษัทย่อยโดยตรง 1 บริษัท และบริษัทย่อยโดยอ้อม 19 บริษัท โดยมีรายละเอียดทุนจดทะเบียนและทุนจดทะเบียนที่ออกและชำระแล้วของแต่ละบริษัทย่อย ดังนี้

บริษัท	ทุนจดทะเบียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (บาท)	ทุนจดทะเบียนที่ออกและชำระแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (บาท)
1. ASCE	9,000,000,000	9,000,000,000
2. ACP	2,000,000,000	1,690,300,000
3. ALCP	1,970,000,000	1,970,000,000
4. AAPP	1,000,000,000	1,000,000,000
5. AAP	575,000,000	567,200,000
6. ABA	750,000,000	690,500,000
7. AFT	10,000,000	7,000,000
8. BPP	250,000,000	175,000,000
9. ACE SOLAR	320,000,000	305,360,000
10. ACW	200,000,000	128,559,000
11. AAA	1,500,000,000	1,500,000,000
12. PSMS	30,000,000	30,000,000
13. AAE	650,000,000	540,120,000
14. ABE	159,375,000	159,375,000
15. SBM	166,250,000	166,250,000
16. PRE	30,000,000	20,250,000
17. REC	28,000,000	25,424,000
18. REN	20,000,000	18,000,000
19. RENE	44,000,000	22,000,000
20. RESM	44,000,000	25,100,000

2. ผู้ถือหุ้น

2.1 กลุ่มรายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ 10 อันดับแรก

โครงสร้างผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น	จำนวนหุ้น (หุ้น)	ร้อยละ
กลุ่มทรงเมตตา¹		
1. นายวิรัชัย ทรงเมตตา	2,282,528,920	22.4
2. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	2,088,884,200	20.5
3. นายธีรภูมิ ทรงเมตตา	1,820,563,120	17.8
4. นายณัฐ ทรเมตตา	1,763,606,280	17.3
- นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย ²	20	0.0
รวม	7,955,582,540	78.2
5. ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) ³	363,451,540	3.6
6. บริษัทหลักทรัพย์ ไทยพาณิชย์ จำกัด SPECIAL S_INVEST SET01	215,555,500	2.1
7. บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	167,814,530	1.6
8. บริษัท บร็อคเคอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ³	120,481,560	1.0
9. นางชไมมาศ ซาติเมธากุล	107,578,500	1.0
10. THE HONGKON AND SHANGHAI BANKING CORPORATION LIMITED	102,970,000	1.0
รวมผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 อันดับ	9,033,434,170	88.8
11. ผู้ถือหุ้นอื่น	1,142,565,790	11.2
รวม	10,175,999,960	100.0

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 ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) บริษัท บร็อคเคอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงตามปกติและเป็นไปอย่างอิสระ ซึ่งไม่มีส่วนร่วมในการบริหารและไม่มีตัวแทนในคณะกรรมการบริษัทฯ

2.2 รายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย

บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (“ASCE”) เป็นบริษัทย่อยโดยตรงของบริษัทฯ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ ถือหุ้น ASCE จำนวน 947,356,196 หุ้น (คิดเป็นร้อยละ 100.0 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วทั้งหมด) ร่วมกับนายธีรภูมิ ทรงเมตตา และนายพรเมตต์ ทรงเมตตา ที่ถือหุ้นร้อยละ 1 หุ้น

ASCE ได้เข้าถือหุ้นในบริษัทที่ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าจำนวน 18 บริษัท (บริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลัก) และบริษัทที่ประกอบธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่อง จำนวน 1 บริษัท ได้แก่ PSMS รวมจำนวนทั้งหมด 19 บริษัท ในสัดส่วนร้อยละ 100.0 ซึ่งทำให้บริษัทเหล่านี้เป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โดยสามารถแสดงรายละเอียดโครงสร้างการถือหุ้นของแต่ละบริษัทได้ดังนี้

รายชื่อ บริษัทย่อย โดยอ้อม	ASCE		นายธีรวิทย์ 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	196,999,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
3. AAPP	99,999,997	100.0	2	0.0	1	0.0	-	-
4. AAP	57,499,998	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	24,999,998	100.0	1	0.0	-	-	1	0.0
8. ACE SOLAR	31,999,998	100.0	1	0.0	-	-	1	0.0
9. ACW	19,999,998	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. PSMS	4,999,994	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
12. AAE	64,999,998	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
13. ABE	1,593,748	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
14. SBM	1,662,498	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
15. PRE	2,999,997	100.0	1	0.0	1	0.0	-	-
16. REC	2,799,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
17. REN	1,999,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
18. RENE	4,399,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0
19. RESM	4,399,997	100.0	1	0.0	1	0.0	1	0.0

หมายเหตุ: ¹ ผู้ถือหุ้นอื่น ได้แก่

1. นายณัฐกร ทรงเมตตา ถือหุ้นจำนวน 1 หุ้น ของ AAA
2. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย ถือหุ้นจำนวน 5 หุ้นของ AFT และถือหุ้นจำนวน 1 หุ้นของ BPP ACE SOLAR PSMS REC REN RENE และ RESM

ข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ (Shareholder's Agreement)

บริษัทฯ ไม่มีข้อตกลงระหว่างผู้ถือหุ้นใหญ่ในเรื่องที่มีผลกระทบต่อการออกและเสนอขายหลักทรัพย์ หรือการบริหารงานของบริษัทฯ โดยที่ข้อตกลงดังกล่าวมีบริษัทฯ เป็นผู้ร่วมลงนามด้วย

3. การออกหลักทรัพย์อื่น

3.1 หุ้นกู้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ ไม่มีการออกหลักทรัพย์อื่น

อนุมัตินโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทฯ

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

นโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย

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

อนึ่ง ในการพิจารณาอนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปีและเงินปันผลระหว่างกาลของบริษัทย่อย บริษัทย่อยจะต้องขออนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของบริษัทฯ ก่อนที่จะดำเนินการ ซึ่งเป็นไปตามนโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทฯ



ABSOLUTE CLEAN ENERGY
PUBLIC COMPANY LIMITED

การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน และฐานะทางการเงิน

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) และบริษัทย่อย (“กลุ่มกิจการ”) และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ รวมถึงกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะทางการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งประกอบด้วยนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่างๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้ระบุเรื่องการซื้อบริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชียน เอ็นเนอร์จี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด) บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี อ่าพัน ไบโอแมส จำกัด) และบริษัท สติก ไบโอแมส จำกัด เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

การซื้อบริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย เอ็นเนอร์จี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด) บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด) และบริษัท สติกไบโอแมส จำกัด

อ้างถึงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ และการใช้ดุลยพินิจ และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการเข้าซื้อหุ้นของบริษัท ผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 3 บริษัท ประกอบด้วย บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย เอ็นเนอร์จี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด) บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด) และบริษัท สติกไบโอแมส จำกัด ซึ่งเป็นการซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดในสัดส่วนร้อยละ 100 ในมูลค่าสิ่งตอบแทนรวม 464.55 ล้านบาท การลงทุนดังกล่าว ถูกพิจารณาเป็นการรวมธุรกิจภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่องการรวมธุรกิจ

ผู้บริหารจัดให้มีผู้ประเมินราคาอิสระเพื่อทำการปันส่วนราคาซื้อในการรวมธุรกิจ (purchase price allocation) และประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา

ข้าพเจ้าให้ความสำคัญกับรายการนี้เนื่องจากลักษณะของรายการมีความซับซ้อน และมูลค่าของสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและกำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมมีจำนวนที่เป็นสาระสำคัญ การประเมินดังกล่าวอาศัยดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการกำหนดข้อมูลและข้อสมมติฐานในวิธีการประเมิน รวมถึงอัตราคิดลดที่ใช้

วิธีการตรวจสอบ

ข้าพเจ้าประเมินความเหมาะสมในการพิจารณาของผู้บริหารว่า รายการซื้อดังกล่าวเป็นรายการรวมธุรกิจภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3

ข้าพเจ้าประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา ณ วันซื้อ ข้าพเจ้าประเมินความรู้ความสามารถ ความเป็นอิสระ และความเที่ยงธรรมของผู้ประเมินราคา

ในการทดสอบวิธีการประเมินมูลค่ายุติธรรม ข้าพเจ้าขอให้ผู้เชี่ยวชาญของข้าพเจ้าสอบทานความเหมาะสมและความสมเหตุสมผลของวิธีการที่ใช้ในการประเมินมูลค่า การประมาณ อัตราคิดลดและปัจจัยในการคิดลด รวมถึงตรรกะของวิธีการประเมินและการคำนวณ โดยเปรียบเทียบกับวิธีการที่ถือปฏิบัติทั่วไปในอุตสาหกรรมที่เปรียบเทียบกันได้

ข้าพเจ้าประเมินความสมเหตุสมผลของข้อสมมติฐานหลักที่ใช้ในการปันส่วนราคาซื้อในการรวมธุรกิจ โดยเปรียบเทียบกับสัญญาที่เกี่ยวข้อง ข้อมูลในอดีตของบริษัทย่อย ข้อมูลในตลาดของอุตสาหกรรมที่เปรียบเทียบกันได้ และแผนธุรกิจของบริษัทย่อย

ข้าพเจ้าทดสอบการคำนวณกำไรจากการซื้อธุรกิจที่เกิดจากการรวมธุรกิจซึ่งเป็นผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนที่โอนให้สุทธิและมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา

ข้าพเจ้าประเมินความเหมาะสมของวิธีการบัญชีและความเพียงพอของการเปิดเผยข้อมูลในหมายเหตุประกอบงบการเงิน

จากการปฏิบัติงานข้างต้น ข้าพเจ้าพบว่ารายการซื้อส่วนได้เสียดังกล่าวเป็นการรวมธุรกิจตามคำนิยามของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 นอกจากนี้ ข้อสมมติฐานหลักที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มามีความสมเหตุสมผลโดยสอดคล้องกับหลักฐานที่มี

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับคณะกรรมการตรวจสอบ

ความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการสอดส่องดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเป็นเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ผิดตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้สังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทางการควบคุมดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่างๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระ และได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด

กฤษณ์ ชัชวาลวงศ์

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 5016

กรุงเทพมหานคร

25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	11	482,892,545	71,920,411	13,569,645
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน				
ที่ถึงกำหนดไถ่ถอนภายในหนึ่งปี	12	-	250,265,060	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	13	829,014,273	819,986,032	1,895,435
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน				
ที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	14	93,311,714	96,169,495	-
สินค้าคงเหลือ	15	402,075,975	185,213,817	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)	16	33,941,900	11,058,924	1,155,466
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นกับบริษัทย่อยโดยอ้อม	42 ข)	-	-	120,000,000
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,841,236,407	1,434,613,739	136,620,546
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	12	277,601,630	248,378,851	-
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	14	3,163,021,714	3,197,149,598	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	17	-	-	8,999,999,980
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)	18	144,851,100	124,188,475	-
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	19	9,095,282,011	8,059,367,762	70,438,512
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร		53,506,627	153,178,428	14,580
สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)	20	1,639,536,935	811,668,380	-
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	21	37,406,032	-	5,380,021
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สุทธิ)	22	49,545,486	48,284,366	1,996,820
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	23	85,906,170	56,055,686	699,179
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	24	41,794,136	12,291,714	2,099,860
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		14,588,451,841	12,710,563,260	9,080,628,952
รวมสินทรัพย์		16,429,688,248	14,145,176,999	9,217,249,498

กรรมการ _____ กรรมการ _____

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจในหน้า 98 ถึง 223 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	25	265,300,000	227,400,011	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	26	268,963,404	249,419,046	10,380,568
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของ				
- หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	29	1,330,493	390,720	816,379
- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	30	575,293,722	856,178,343	-
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า				
ตามข้อตกลงสัมปทาน	28	32,326,916	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)	16	36,343,079	30,729,209	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		11,213,900	1,199,203	-
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินระยะสั้น	43.3	12,093,276	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	27	9,865,383	7,895,600	643,832
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,212,730,173	1,373,212,132	11,840,779
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
ประมาณการหนี้สินระยะยาวค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า				
ตามข้อตกลงสัมปทาน	28	86,685	25,220,655	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	29	24,467,539	166,684	4,596,269
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	30	3,081,863,600	1,911,321,338	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	23	109,893,444	38,538,366	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	32	7,813,701	3,678,205	3,495,896
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		3,224,124,969	1,978,925,248	8,092,165
รวมหนี้สิน		4,436,855,142	3,352,137,380	19,932,944

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหน้า 98 ถึง 223 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
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
กำไร(ขาดทุน)สะสม				
- จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	26,025,834	-	26,025,834	-
- ยังไม่ได้จัดสรร	3,005,687,275	1,831,919,622	187,283,762	(135,015,300)
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจ				
ภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(22,886,961)	(22,886,961)	-	-
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	11,992,833,106	10,793,039,619	9,197,316,554	8,848,991,658
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	11,992,833,106	10,793,039,619	9,197,316,554	8,848,991,658
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	16,429,688,248	14,145,176,999	9,217,249,498	8,863,724,084

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหน้า 98 ถึง 223 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	หมายเหตุ	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายและบริการ	36	4,586,364,478	4,540,252,115	75,280,000	72,483,000
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า		401,233,134	410,384,524	-	-
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน		870,545,684	104,636,084	-	-
ต้นทุนขายและบริการ	36	(3,196,266,562)	(3,324,700,552)	(55,173,748)	(55,615,848)
ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน		(870,545,684)	(104,636,084)	-	-
กำไรขั้นต้น		1,791,331,050	1,625,936,087	20,106,252	16,867,152
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน		18,768,243	(103,507,119)	-	14,387
รายได้เงินปันผลจากบริษัทย่อย		-	-	671,034,998	-
กำไรจากการซื้อธุรกิจ		2,178,074	-	-	-
ขาดทุนสุทธิจากสัญญาซื้อขายเงินตรา					
ต่างประเทศล่วงหน้า		(12,093,276)	-	-	-
รายได้อื่น	37	178,637,026	32,899,176	2,401,254	2,957,728
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		1,978,821,117	1,555,328,144	693,542,504	19,839,267
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(322,254,790)	(330,364,776)	(37,951,235)	(25,695,321)
ต้นทุนทางการเงิน	39	(106,319,758)	(412,570,690)	(73,274)	(120,816,784)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้		1,550,246,569	812,392,678	655,517,995	(126,672,838)
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้	40	(42,605,837)	2,913,009	13,978	2,396,070
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี		1,507,640,732	815,305,687	655,531,973	(124,276,768)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น:					
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยัง					
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
- การวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพันผลประโยชน์					
หลังจากออกจากงาน	32	(3,209,298)	1,360,891	(2,409,088)	(245,449)
- ภาษีเงินได้ของรายการที่จะไม่จัดประเภท					
รายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	23	641,860	(272,178)	481,818	49,090
รวมรายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยัง					
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		(2,567,438)	1,088,713	(1,927,270)	(196,359)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี		(2,567,438)	1,088,713	(1,927,270)	(196,359)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		1,505,073,294	816,394,400	653,604,703	(124,473,127)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจในหน้า 98 ถึง 223 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท แอ็บโซลูท คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)				
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	1,507,640,732	815,305,687	655,531,973	(124,276,768)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-
	1,507,640,732	815,305,687	655,531,973	(124,276,768)
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	1,505,073,294	816,394,400	653,604,703	(124,473,127)
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-
	1,505,073,294	816,394,400	653,604,703	(124,473,127)
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น				
- ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่				
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	41	0.15	0.06	(0.01)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหน้า 98 ถึง 223 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

งบการเงินรวม (บาท)									
หมายเหตุ	ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่								
	กำไรสะสม				ส่วนที่เกิน				
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	สำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	ของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
33	4,578,999,980	-	-	1,015,525,222	(22,886,961)	5,571,638,241	5,571,638,241	5,571,638,241	5,571,638,241
	509,000,000	3,896,006,978	-	-	-	4,405,006,978	4,405,006,978	4,405,006,978	4,405,006,978
	-	-	-	816,394,400	-	816,394,400	816,394,400	816,394,400	816,394,400
	5,087,999,980	3,896,006,978	-	1,831,919,622	(22,886,961)	10,793,039,619	10,793,039,619	10,793,039,619	10,793,039,619
หมายเหตุ	ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่								
	กำไรสะสม				ส่วนที่เกิน				
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	สำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	ของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
34	5,087,999,980	3,896,006,978	-	1,831,919,622	(22,886,961)	10,793,039,619	10,793,039,619	10,793,039,619	10,793,039,619
	-	-	-	(305,279,807)	-	(305,279,807)	(305,279,807)	(305,279,807)	(305,279,807)
	-	-	26,025,834	(26,025,834)	-	-	-	-	-
	-	-	-	1,505,073,294	-	1,505,073,294	1,505,073,294	1,505,073,294	1,505,073,294
	5,087,999,980	3,896,006,978	26,025,834	3,005,687,275	(22,886,961)	11,992,833,106	11,992,833,106	11,992,833,106	11,992,833,106

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหน้า 98 ถึง 223 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงิน

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

งบการเงินเฉพาะกิจการ (บาท)						
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไร (ขาดทุน) สะสม			
			จัดสรรแล้ว			รวมส่วน ของเจ้าของ
			- สำรอง ตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร		
33	4,578,999,980	-	-	(10,542,173)	4,568,457,807	
	509,000,000	3,896,006,978	-	-	4,405,006,978	
	-	-	-	(124,473,127)	(124,473,127)	
	5,087,999,980	3,896,006,978	-	(135,015,300)	8,848,991,658	
งบการเงินเฉพาะกิจการ (บาท)						
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไร (ขาดทุน) สะสม			
			จัดสรรแล้ว			รวมส่วน ของเจ้าของ
			- สำรอง ตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร		
34	5,087,999,980	3,896,006,978	-	(135,015,300)	8,848,991,658	
	-	-	-	(305,279,807)	(305,279,807)	
	-	-	26,025,834	(26,025,834)	-	
	-	-	-	653,604,703	653,604,703	
34	5,087,999,980	3,896,006,978	26,025,834	187,283,762	9,197,316,554	
	5,087,999,980	3,896,006,978	26,025,834	187,283,762	9,197,316,554	

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจในหน้า 98 ถึง 223 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	1,550,246,569	812,392,678	655,517,995	(126,672,838)
รายการปรับปรุง				
กำไรจากการซื้อธุรกิจ	17.1	(2,178,074)	-	-
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง				
ของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	14	4,804,658	102,341,647	-
ขาดทุนจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง		12,093,276	-	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินค้าคงเหลือเนื่องจากไฟไหม้	15	-	7,995,257	-
(กลับรายการ) ขาดทุนจากการด้อยค่า				
- อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	18	-	(4,185,600)	-
- สินทรัพย์ถาวร	19	-	(11,992,250)	-
- สินทรัพย์ถาวรเนื่องจากไฟไหม้	19	(804,388)	804,388	-
ค่าเสื่อมราคา	19, 21	494,530,318	469,337,891	3,754,528
ขาดทุนจากการตัดจำหน่าย - สินทรัพย์ถาวร	19	14,428,816	13,585,774	-
- สินทรัพย์ถาวรเนื่องจากไฟไหม้	19	-	2,601,629	-
ค่าตัดจำหน่าย	20, 22	46,860,116	57,788,904	182,180
ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามข้อตกลงสัมปทาน	28	7,192,946	7,928,655	-
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	32	926,198	1,169,207	69,893
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	42 ค)	-	-	(671,034,998)
ดอกเบี้ยรับ	37	(1,530,609)	(6,354,152)	(102,852)
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	37	(81,237)	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	37	(298,648)	(1,128,221)	-
ต้นทุนทางการเงิน	39			
- ดอกเบี้ยจ่ายหุ้นกู้		-	95,665,755	-
- ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม		93,955,147	281,603,650	-
- ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า		882,632	25,461	73,274
- ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงหุ้นกู้รอตัดจ่าย		-	23,493,865	-
- ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย		7,289,431	11,781,959	-
- ค่าธรรมเนียมผูกพันวงเงินกู้		4,192,548	-	-
		2,232,509,699	1,864,856,497	(11,539,980)
การเปลี่ยนแปลงในเงินทุนหมุนเวียน				
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น		100,211,522	9,222,804	(678,807)
- ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน		32,181,007	26,602,814	-
- สินค้าคงเหลือ		(205,149,648)	(97,699,799)	-
- ภาษีมูลค่าเพิ่ม		(17,269,106)	(17,199,835)	3,588,965
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(3,083,016)	(11,772,862)	(142,172)
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น		(222,023,697)	(157,265,268)	427,364
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น		1,969,783	3,542,999	(3,358,946)
เงินสดได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงานก่อนดอกเบี้ยรับและภาษีเงินได้จ่าย		1,919,346,544	1,620,287,350	(11,703,576)
ดอกเบี้ยรับ		1,612,942	6,307,514	103,344
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้		(26,438,435)	(7,997,933)	(1,700,683)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน		1,894,521,051	1,618,596,931	(13,300,915)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหน้า 98 ถึง 223 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินฝากสถาบันการเงินติดภาระค้ำประกัน(เพิ่มขึ้น)ลดลง	12	251,248,036	(173,660,552)	-
เงินสดรับสุทธิจากการขายเงินลงทุนชั่วคราว		298,648	1,128,221	-
เงินสดรับจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร		5,342,863	-	-
เงินสดรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม	42 ข)	-	-	700,000
เงินสดจ่ายเพิ่มทุนเพิ่มในบริษัทย่อยโดยตรง	17	-	(160,000,000)	(2,772,000,000)
เงินสดจ่ายซื้อธุรกิจ		(83,870,087)	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับรับโอนหนี้	17	(265,555,320)	(120,000,000)	-
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย	42 ค)	-	671,034,998	-
เงินสดจ่ายซื้อ				
- อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	18	(20,662,625)	(19,331,000)	-
- สินทรัพย์ถาวร		(655,362,781)	(531,547,249)	(458,836)
- สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน		(866,531,556)	(101,302,928)	-
- สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	22	(2,444,107)	(1,403,950)	(1,283,950)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยที่ถือเป็นต้นทุนของสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน		(6,921,849)	-	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน		(1,644,458,778)	(826,117,458)	318,441,406
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดจ่ายจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	25	(2,080,961)	(141,647,009)	-
เงินสดรับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบริษัทย่อยโดยอ้อม	42 ค)	-	-	133,100,000
เงินสดจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม	42 ค)	-	-	(147,100,000)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า	29	(3,800,147)	(403,392)	(339,741)
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า	39	(882,632)	-	(73,274)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	30	1,854,238,757	124,360,577	-
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	30	(1,274,577,838)	(3,310,984,335)	-
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	30	(15,383,682)	(2,140,000)	-
เงินสดจ่ายไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด	31	-	(1,500,000,000)	-
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน - ดอกเบี้ยจ่าย		(91,564,300)	(399,248,105)	-
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท	26, 34	(305,039,336)	-	(305,039,336)
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนจดทะเบียนและเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่ม	33	-	4,405,006,978	-
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน		160,909,861	(825,055,286)	(305,452,351)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ		410,972,134	(32,575,813)	(311,860)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี		71,920,411	104,496,224	13,881,505
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายปี	11	482,892,545	71,920,411	13,569,645

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจในหน้า 98 ถึง 223 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
หมายเหตุ		บาท	บาท	บาท	บาท
รายการที่ไม่ใช่เงินสด					
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวร	26	48,597,617	11,204,571	-	-
เงินประกันผลงาน					
- สิทธิสัมปทาน	26	-	3,333,156	-	-
- สินทรัพย์ถาวร		2,239,827	834,006	-	-
		2,239,827	4,167,162	-	-
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)					
- ณ วันที่ 1 มกราคม		557,404	935,335	-	-
- รายการปรับปรุงจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงิน มาใช้ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	4	18,241,980	-	1,487,616	-
- เพิ่มขึ้นระหว่างงวด		10,187,621	-	4,264,773	-
- ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่า		882,632	-	73,274	-
- กระแสเงินสดจ่าย		(4,071,605)	(377,931)	(413,015)	-
- ณ วันที่ 31 ธันวาคม	29	25,798,032	557,404	5,412,648	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจในหน้า 98 ถึง 223 เป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) เป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งภายใต้กฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2561

บริษัทมีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียน เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้นที่ 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร

ตามหนังสือของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ลงวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 คณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ได้ส่งรับหุ้นสามัญของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) เป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยจัดอยู่ในกลุ่มทรัพยากร/พลังงานและสาธารณูปโภค และใช้ชื่อย่อในการซื้อขายหลักทรัพย์ว่า “ACE”

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียกบริษัทและบริษัทย่อยว่าเป็น “กลุ่มกิจการ”

กลุ่มกิจการดำเนินธุรกิจหลักในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าทั้งจากเชื้อเพลิงชีวมวล ชยะ ก๊าซธรรมชาติ และพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัทประกอบธุรกิจในการลงทุนในบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด โดยการลงทุนร้อยละ 100 และบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ลงทุนในบริษัทย่อยอีกจำนวน 19 บริษัท ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทยและข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นแต่จะได้เปิดเผยเป็นอย่างอื่นในนโยบายการบัญชี

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยกำหนดให้ใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการไปถือปฏิบัติ กลุ่มกิจการเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารหรือรายการที่มีความซับซ้อน และรายการเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกันให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุง

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงที่ถือปฏิบัติสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ที่เกี่ยวข้องและมีผลกระทบต่อกลุ่มกิจการ

ก) เครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่เกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินมีดังนี้

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

กลุ่มมาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินได้กำหนดหลักการใหม่ในการจัดประเภทและการวัดมูลค่าของเครื่องมือทางการเงิน ให้แนวทางปฏิบัติสำหรับการตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินและให้ทางเลือกกิจการในการเลือกถือปฏิบัติการบัญชีป้องกันความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบจากความแตกต่างในหลักการรับรู้รายการระหว่างรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง (Accounting mismatch) และให้แนวปฏิบัติในรายละเอียดเกี่ยวกับการจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่ออกโดยกิจการว่าเป็นหนี้สินหรือทุน และกำหนดให้กิจการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินและความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องในรายละเอียด

หลักการใหม่ในการจัดประเภทรายการสินทรัพย์ทางการเงินนั้น กิจการต้องพิจารณาจากทั้ง ก) โมเดลธุรกิจสำหรับการถือสินทรัพย์ทางการเงิน และ ข) ลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่ ซึ่งการจัดประเภทนั้นจะมีผลต่อการวัดมูลค่าของรายการสินทรัพย์ทางการเงินด้วย หลักการใหม่มักรวมถึงการพิจารณาค่าเผื่อผลขาดทุนการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินรวมทั้งสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญา ซึ่งกิจการจะต้องพิจารณารับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินมาถือปฏิบัติ ซึ่งการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับดังกล่าวไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ ซึ่งได้อธิบายไว้ในหมายเหตุข้อ 4

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ข) มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า ส่งผลให้กลุ่มกิจการในฐานะผู้เช่ารับรู้สัญญาเช่าเกือบทั้งหมดในงบแสดงฐานะการเงิน โดยไม่ต้องจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานและสัญญาเช่าการเงินอีกต่อไป กลุ่มกิจการต้องรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้ และหนี้สินตามสัญญาเช่า เว้นแต่เป็นสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวกับสัญญาเช่าฉบับใหม่มาถือปฏิบัติ โดยผลกระทบที่เกิดจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับดังกล่าวได้อธิบายไว้ในหมายเหตุข้อ 4

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564 ที่เกี่ยวข้องต่อกลุ่มกิจการ

กลุ่มกิจการประเมินผลกระทบของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง ซึ่งยังไม่มีผลบังคับใช้ในรอบระยะเวลารายงานปัจจุบันมีดังนี้

ก) การปรับปรุงการอ้างอิงกรอบแนวคิดในมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เพิ่มเติมหลักการใหม่และแนวปฏิบัติในเรื่องต่อไปนี้

- การวัดมูลค่า ซึ่งรวมถึงปัจจัยที่ต้องพิจารณาในการเลือกเกณฑ์การวัดมูลค่า
- การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูล รวมถึงการจัดประเภทรายการรายได้และค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
- เรื่องกิจการที่เสนอรายงานอาจเป็นกิจการเดียวหรือส่วนของกิจการหรือประกอบด้วยกิจการมากกว่า 1 แห่ง ซึ่งไม่จำเป็นต้องเป็นกิจการตามกฎหมาย และ
- การตัดรายการสินทรัพย์และหนี้สิน

กรอบแนวคิดได้ปรับปรุงคำนิยามของสินทรัพย์และหนี้สิน และเกณฑ์ในการรวมสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงิน รวมทั้งได้อธิบายให้ชัดเจนขึ้นถึงบทบาทของความสามารถของฝ่ายบริหารในการดูแลรักษาทรัพยากรเชิงเศรษฐกิจของกิจการ ความระมัดระวัง และความไม่แน่นอนของการวัดมูลค่าในการรายงานทางการเงิน

ข) การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ ได้ให้คำนิยามของ “ธุรกิจ” ใหม่ ซึ่งกำหนดให้การได้มาซึ่งธุรกิจต้องรวมถึงข้อมูลปัจจัยนำเข้าและกระบวนการที่สำคัญเป็นอย่างน้อยซึ่งเมื่อนำมารวมกันมีส่วนอย่างมีนัยสำคัญทำให้เกิดความสามารถในการสร้างผลผลิต รวมทั้งปรับปรุงคำนิยามของ “ผลผลิต” โดยให้ความสนใจในตัวของสินค้าและบริการที่ให้กับลูกค้า และตัดเรื่องการอ้างอิงความสามารถในการลดต้นทุนออกไป

ค) การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน ปรับเปลี่ยนข้อกำหนดการบัญชีป้องกันความเสี่ยงโดยเฉพาะ เพื่อบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากความไม่แน่นอนที่เกิดจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง เช่น อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงที่กำหนดจากธุรกรรมการกู้ยืม (Interbank offer rates - IBORs) นอกจากนี้ การปรับปรุงได้กำหนดให้กิจการให้ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงที่ได้รับผลกระทบโดยตรงจากความไม่แน่นอนใดๆ นั้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

- ง) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่อง การนำเสนองบการเงิน และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด ปรับปรุงคำนิยามของ "ความมีสาระสำคัญ" โดยให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินและกรอบแนวคิด และอธิบายถึงการนำความมีสาระสำคัญไปประยุกต์ได้ชัดเจนขึ้นในมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1

กลุ่มกิจการไม่ได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุง ซึ่งมีผลบังคับใช้วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564 มาถือปฏิบัติ ก่อนวันบังคับใช้ ผู้บริหารของกลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาใช้

4 ผลกระทบจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่มาปรับใช้เป็นครั้งแรก

หมายเหตุนี้อธิบายถึงผลกระทบจากการที่กลุ่มกิจการและบริษัทได้นำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 32 (TAS 32) เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 7 (TFRS 7) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 (TFRS 9) เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 (TFRS 16) เรื่อง สัญญาเช่า มาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรก โดยนโยบายการบัญชีใหม่ที่นำมาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุ 5

กลุ่มกิจการและบริษัทได้นำนโยบายการบัญชีใหม่ดังกล่าวมาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 โดยใช้วิธีรับรู้ผลกระทบสะสมจากการปรับใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวเป็นรายการปรับปรุงกับกำไรสะสมต้นงวด (Modified retrospective) โดยไม่ปรับปรุงข้อมูลเปรียบเทียบ ดังนั้น การจัดประเภทรายการใหม่และรายการปรับปรุงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีจะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ผลกระทบของการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินใหม่มาใช้เป็นครั้งแรกที่มีต้องบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม			
	TAS 32 และ TFRS 9		TFRS 16	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม	รายการปรับปรุง	รายการปรับปรุง	ณ วันที่ 1 มกราคม
	พ.ศ. 2562	และการจัดประเภท	และการจัดประเภท	พ.ศ. 2563
	ตามที่รายงานไว้เดิม	รายการใหม่	รายการใหม่	ตามที่ปรับปรุงใหม่
	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์				
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	-	-	29,121,737	29,121,737
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	819,986,032	-	(515,552)	819,470,480
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	12,291,714	-	(11,027,857)	1,263,857
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	249,419,046	-	(663,652)	248,755,394
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	557,404	-	(557,404)	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	-	-	18,799,384	18,799,384
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	1,831,919,622	-	-	1,831,919,622

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

งบการเงินเฉพาะกิจการ			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ตามที่รายงานไว้เดิม บาท	TAS 32 และ TFRS 9 รายการปรับปรุง และการจัดประเภท รายการใหม่ บาท	TFRS 16 รายการปรับปรุง และการจัดประเภท รายการใหม่ บาท	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ตามที่ปรับปรุงใหม่ บาท
สินทรัพย์			
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)	-	1,487,616	1,487,616
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	-	1,487,616	1,487,616
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	(135,015,300)	-	(135,015,300)

4.1 เครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มกิจการได้นำกลุ่มมาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินมาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 โดยใช้วิธีรับรู้ผลกระทบสะสมจากการปรับใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้เป็นรายการปรับปรุงกับกำไรสะสมต้นงวด (modified retrospective)

การนำกลุ่มมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่เกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินมาถือปฏิบัติมีผลกระทบต่อวิธีปฏิบัติทางบัญชีของกลุ่มบริษัทที่เป็นสาระสำคัญในเรื่องดังต่อไปนี้

การจัดประเภทและการวัดมูลค่า

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 (วันที่ถือปฏิบัติครั้งแรก) ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ประเมินโมเดลธุรกิจ (Business model) ที่ใช้ในการบริหารสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มกิจการ และจัดประเภทรายการสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินเป็นสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายยกเว้นอนุพันธ์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม

สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายมีมูลค่าใกล้เคียงมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินซึ่งมีมูลค่ายุติธรรมใกล้เคียงกับที่เคยเปิดเผยไว้ในงบการเงินของรอบปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

อนุพันธ์ทางการเงิน

อนุพันธ์ทางการเงินรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์ และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยกลุ่มกิจการรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ไปยังกำไรหรือขาดทุนอื่น

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการไม่ได้รับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ทางการเงินเนื่องจากผลกระทบดังกล่าวไม่มีสาระสำคัญต่อข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ

การด้อยค่า

ข้อกำหนดทางบัญชีใหม่เกี่ยวกับการรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่า ทำให้กลุ่มกิจการต้องพิจารณาและรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ณ วันที่รับรู้เริ่มแรกและในรอบระยะเวลาบัญชีถัดไป ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการใช้วิธีการอย่างง่ายในการพิจารณารับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของลูกหนี้การค้าในข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีรับรู้ผลกระทบสะสมจากการปรับใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้เป็นรายการปรับปรุงกับกำไรสะสมต้นงวด (modified retrospective) ซึ่งการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

4.2 สัญญาเช่า

กลุ่มกิจการได้นำ TFRS 16 มาถือปฏิบัติ โดยการรับรู้หนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับสัญญาเช่าที่ได้เคยถูกจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (TAS 17) เรื่อง สัญญาเช่า สำหรับสัญญาเช่าที่ดิน อาคาร เครื่องจักร และยานพาหนะที่มีอายุสัญญาเช่ามากกว่า 12 เดือน ทั้งนี้ หนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่นำ TFRS 16 มาถือปฏิบัติดังกล่าวจะรับรู้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินที่จะต้องชำระ คิดลดด้วยอัตราคู่ยืมส่วนเพิ่ม ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 โดยอัตราคู่ยืมส่วนเพิ่มถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่กลุ่มกิจการนำมาใช้ในการคิดลดดังกล่าว คือ ร้อยละ 4.525

กลุ่มกิจการรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้ที่เป็นการเช่าอสังหาริมทรัพย์เสมือนหนึ่งว่ากลุ่มกิจการได้นำ TFRS 16 มาถือปฏิบัติตั้งแต่วันเริ่มต้นสัญญาเช่าขึ้น ซึ่งคำนวณจากอัตราการคู่ยืมส่วนเพิ่มตามอายุทั้งหมดของสัญญา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 และกลุ่มกิจการรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้ประเภทอื่น ๆ ด้วยจำนวนเดียวกับหนี้สินตามสัญญาเช่า ซึ่งคำนวณจากอัตราการคู่ยืมส่วนเพิ่มตามอายุทั้งหมดของสัญญา ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ปรับปรุงด้วยยอดยกมาของจำนวนเงินค่าเช่าจ่ายล่วงหน้าหรือค่าเช่าค้างชำระที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ทั้งนี้ กลุ่มกิจการไม่มีสัญญาเช่าที่เป็นสัญญาที่สร้างภาระที่ต้องนำมาปรับปรุงกับสินทรัพย์สิทธิการใช้ ณ วันที่นำ TFRS 16 มาถือปฏิบัติครั้งแรก

สำหรับสัญญาเช่าที่เดิมกลุ่มกิจการได้รับรู้เป็นสัญญาเช่าการเงินนั้นจะรับรู้ด้วยมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงินและหนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่นำ TFRS 16 มาถือปฏิบัติครั้งแรก โดยจัดประเภทเป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า ทั้งนี้กลุ่มกิจการจะเริ่มนำข้อกำหนดของการรับรู้รายการภายใต้ TFRS 16 มาถือปฏิบัติกับรายการดังกล่าวภายหลังวันที่ถือปฏิบัติครั้งแรก

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

วิธีผ่อนปรนในทางปฏิบัติที่กลุ่มกิจการเลือกใช้

ในการนำ TFRS 16 มาถือปฏิบัติเป็นครั้งแรกนั้นกับสัญญาเช่าที่กิจการมีอยู่ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการได้เลือกใช้วิธีผ่อนปรนในทางปฏิบัติตามมาตรฐานดังนี้

- ใช้อัตราคิดลดอัตราเดียวสำหรับกลุ่มสัญญาเช่าสินทรัพย์อ้างอิงที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันอย่างสมเหตุสมผล (เช่น สัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าที่เหลืออยู่ใกล้เคียงกันสำหรับประเภทของสินทรัพย์อ้างอิงที่คล้ายคลึงกันซึ่งมีสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจคล้ายคลึงกัน)
- ถือว่าสัญญาเช่าดำเนินงานที่มีอายุสัญญาเช่าคงเหลือน้อยกว่า 12 เดือนนับจากวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 เป็นสัญญาเช่าระยะสั้น
- เลือกที่จะไม่พิจารณาใหม่ว่าสัญญาต่าง ๆ เข้าเงื่อนไขของสัญญาเช่าตาม TFRS 16 หรือไม่ โดยยึดตามการพิจารณาของมาตรฐานการบัญชีและการตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับเดิม คือ TAS 17 และ TFRIC 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่

ตารางต่อไปนี้แสดงความแตกต่างของภาระตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่เปิดเผยตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 กับหนี้สินตามสัญญาเช่าที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
	บาท	บาท
ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่เปิดเผย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	68,329,718	14,157,350
หัก สัญญาพิจารณาเป็นสัญญาบริการ	(34,072,705)	(7,162,225)
หัก รายการปรับปรุงที่เกี่ยวข้องกับการต่อสัญญาและยกเลิกสัญญา	(5,264,636)	(5,345,125)
	28,992,377	1,650,000
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอตัดบัญชี	(10,750,397)	(162,384)
หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้นจากการนำมาตราฐาน		
การรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 มาปฏิบัติใช้	18,241,980	1,487,616
หนี้สินสัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	557,404	-
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ) ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563	18,799,384	1,487,616
ประกอบด้วย		
หนี้สินตามสัญญาเช่าส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	1,352,293	298,869
หนี้สินตามสัญญาเช่าระยะยาว (สุทธิ)	17,447,091	1,188,747
	18,799,384	1,487,616

- หนี้สินตามสัญญาเช่าในข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 18,799,384 บาท และ 1,487,616 บาท ตามลำดับ รับรู้ตามภาระผูกพันของค่าเช่าคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่า ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 จำนวน 18,241,980 บาท ปรับปรุงด้วยหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่เคยรับรู้ในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 จำนวน 557,404 บาท โดยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มดังกล่าวของกลุ่มกิจการและบริษัทที่นำมาคำนวณหนี้สินตามสัญญาเช่าอยู่ที่ร้อยละ 4.525

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

- สินทรัพย์สิทธิการใช้ในข้อมูลทางการเงินรวมและข้อมูลทางการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 29,121,737 บาท และ 1,487,616 บาท ตามลำดับ รับรู้เท่ากับมูลค่าหนี้สินตามสัญญาเช่า ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ปรับปรุงด้วยค่าเช่าจ่ายล่วงหน้าและค่าเช่าค้างจ่าย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 ในข้อมูลทางการเงินรวมที่เคยรับรู้ของสัญญา จำนวน 11,543,409 บาท และ 663,652 บาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 สินทรัพย์สิทธิการใช้แบ่งตามประเภทของสินทรัพย์ได้ดังนี้

	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
	บาท	บาท
ที่ดินเช่า	24,007,254	-
อาคาร	5,114,483	1,487,616
	29,121,737	1,487,616

5 นโยบายการบัญชี

5.1 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวม

ก) บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการทั้งหมดที่กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุม กลุ่มกิจการมีอำนาจควบคุมเมื่อกลุ่มกิจการรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุน และสามารถใช้อำนาจเหนือผู้ที่ได้รับการลงทุนเพื่อให้ได้ผลตอบแทนแปร กลุ่มกิจการรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มกิจการมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่กลุ่มกิจการสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยนั้น

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกด้วยวิธีราคาทุน

ข) รายการระหว่างกันในงบการเงินรวม

รายการ ยอดคงเหลือ และกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงระหว่างกันในกลุ่มกิจการจะถูกตัดออก ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มกิจการจะถูกตัดออกเช่นเดียวกัน ยกเว้นรายการนั้นจะมีหลักฐานว่าเกิดจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่โอน

5.2 การรวมธุรกิจ

กลุ่มกิจการถือปฏิบัติตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อธุรกิจประกอบด้วย

- มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป
- หนี้สินที่ก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม
- ส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มกิจการ

สินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มกิจการมีทางเลือกที่จะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิของผู้ถูกซื้อ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ผลรวมของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรม ของส่วนได้เสียในผู้ได้รับการลงทุนซึ่งถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (ในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจจากการทยอยซื้อ) ในจำนวนที่เกินกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาต้องรับรู้เป็นค่าความนิยม แต่หากน้อยกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มา จะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจ

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงบการเงินรวม

การรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ

หากการรวมธุรกิจดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ มูลค่าส่วนได้เสียของผู้ซื้อถืออยู่ในผู้ได้รับการลงทุนก่อนหน้าการรวมธุรกิจ จะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการวัดมูลค่าใหม่จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับที่รับรู้ไว้เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สิน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายซึ่งจัดประเภทเป็นส่วนของผู้ถือหุ้นจะไม่มีการวัดมูลค่าใหม่

การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

กลุ่มกิจการรับรู้รายการการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของกิจการที่ถูกนำมารวมด้วยมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมตามมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดที่ต้องจัดทำงบการเงินรวม โดยกลุ่มกิจการต้องปรับปรุงรายการเสมือนว่าการรวมธุรกิจได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นงวดในงบการเงินงวดก่อนที่นำมาแสดงเปรียบเทียบหรือตั้งแต่วันที่กิจการดังกล่าวอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มกิจการ (หากเกิดขึ้นหลังจากวันต้นงวดของงบการเงินเปรียบเทียบ)

ต้นทุนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นผลรวมของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่หายไป หนี้สินที่เกิดขึ้นหรือรับมา และตราสารทุนที่ออกโดยผู้ซื้อ ณ วันที่มีการแลกเปลี่ยนเพื่อให้ได้มาซึ่งการควบคุม

ส่วนต่างระหว่างต้นทุนของการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันกับส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมแสดงเป็นรายการ “ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน” ในส่วนของผู้ถือหุ้น โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการนี้ออกเมื่อขายเงินลงทุนออกไปโดยโอนไปยังกำไรสะสม

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

5.3 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

ก) สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

งบการเงินแสดงในสกุลเงินบาทซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ข) รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ

รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นด้วย ในทางตรงข้ามการรับรู้กำไรหรือขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรหรือขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนด้วย

5.4 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

ในงบกระแสเงินสด เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมถึงเงินสดในมือ เช็คในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มาและไม่ติดภาระค่าประกัน

เงินเบิกเกินบัญชีจะแสดงไว้ในส่วนของหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะทางการเงิน

5.5 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงถึงจำนวนเงินที่ลูกค้าจะต้องชำระซึ่งเกิดจากการขายสินค้าและ/หรือให้บริการตามปกติของธุรกิจ ซึ่งลูกหนี้โดยส่วนใหญ่จะมีระยะเวลาสินเชื่อ 30 วัน ดังนั้นลูกหนี้การค้าจึงแสดงอยู่ในรายการหมุนเวียน

กลุ่มกิจการรับรู้ลูกหนี้การค้าเมื่อเริ่มแรกด้วยจำนวนเงินของสิ่งตอบแทนที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับชำระ ยกเว้นในกรณีที่เป็นการขายที่มีองค์ประกอบด้านการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มกิจการจะรับรู้ลูกหนี้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของสิ่งตอบแทน และจะวัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายเนื่องจากกลุ่มกิจการตั้งใจที่จะรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญา

ทั้งนี้ การพิจารณาการตัดจ่ายของลูกหนี้การค้าได้เปิดเผยในหมายเหตุ 5.7 ข)

5.6 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือประกอบด้วยวัตถุดิบเชื้อเพลิง วัตถุดิบสิ้นเปลืองและชิ้นส่วนอะไหล่ โดยแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการเคลื่อนไหวหรือเสื่อมคุณภาพ

ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ต้นทุนของการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อสินค้านั้น เช่น ค่าอากรขาเข้าและค่าขนส่ง หักด้วยส่วนลดที่ยอมให้ทั้งหมด ส่วนยอมให้หรือเงินที่ได้รับคืน กลุ่มกิจการบันทึกบัญชีค่าเผื่อการลดลงมูลค่าของสินค้าเก่าสุดมูลค่าเพื่อการเคลื่อนไหวหรือเสื่อมคุณภาพพิจารณาเป็นกรณีตามเกณฑ์เฉพาะเจาะจง กลุ่มกิจการบันทึกค่าเผื่อการเคลื่อนไหวหรือเสื่อมคุณภาพเท่าที่จำเป็น และแสดงเป็นเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขาย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

5.7 สินทรัพย์ทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ก) การจัดประเภท

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้ตามลักษณะการวัดมูลค่า โดยพิจารณาจาก ก) โมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์ดังกล่าว และ ข) ลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่ ดังนี้

- รายการที่วัดมูลค่าภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม (ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือผ่านกำไรหรือขาดทุน) และ
- รายการที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

กลุ่มกิจการจะสามารถจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารหนี้ใหม่ก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในโมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์เท่านั้น

สำหรับเงินลงทุนในตราสารทุน กลุ่มกิจการสามารถเลือก (ซึ่งไม่สามารถเปลี่ยนแปลงได้) ที่จะวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุน ณ วันที่รับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) หรือด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) ยกเว้นเงินลงทุนในตราสารทุนที่ถือไว้เพื่อค่าจะวัดมูลค่าด้วย FVPL เท่านั้น

ข) การรับรู้รายการและการตัดรายการ

ในการซื้อหรือได้มาหรือขายสินทรัพย์ทางการเงินโดยปกติ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายการ ณ วันที่ทำการรายการค้า ซึ่งเป็นวันที่กลุ่มกิจการเข้าทำการซื้อขายสินทรัพย์นั้น โดยกลุ่มกิจการจะตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินออกเมื่อสิทธิในการได้รับกระแสเงินสดจากสินทรัพย์นั้นสิ้นสุดลงหรือได้ถูกโอนไปและกลุ่มกิจการได้โอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ออกไป

ค) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วย FVPL ด้วยมูลค่ายุติธรรมบวกต้นทุนการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้น สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย FVPL กลุ่มกิจการจะรับรู้ต้นทุนการทำรายการที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการจะพิจารณาสินทรัพย์ทางการเงินซึ่งมีอนุพันธ์แฝงในภาพรวมว่าลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่

ง) ตราสารหนี้

การวัดมูลค่าในภายหลังของตราสารหนี้ขึ้นอยู่กับโมเดลธุรกิจของกลุ่มกิจการในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้สามารถแบ่งได้เป็น 3 ประเภทดังนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

- ราคาทุนตัดจำหน่าย - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น จะวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และรับรู้รายได้ดอกเบี้ยจากสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงและแสดงในรายการรายได้อื่น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการจะรับรู้โดยตรงในกำไรหรือขาดทุน และแสดงรายการในกำไร/(ขาดทุน)อื่นพร้อมกับกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนรายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มกิจการถือไว้เพื่อ ก) รับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น และ ข) เพื่อขาย จะวัดมูลค่าด้วย FVOCI และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ยกเว้น ก) รายการขาดทุนกำไรจากการด้อยค่า ข) รายได้ดอกเบี้ยที่คำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และ ค) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เมื่อมีการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว กำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนจัดประเภทใหม่เข้ากำไรหรือขาดทุนและแสดงในรายการกำไร/(ขาดทุน)อื่น รายได้ดอกเบี้ยจะแสดงในรายการรายได้อื่น รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL) - กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่ไม่เข้าเงื่อนไขการวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหรือ FVOCI ข้างต้น ด้วย FVPL โดยกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการวัดมูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและแสดงเป็นรายการสุทธิในกำไร/(ขาดทุน)อื่นในรอบระยะเวลาที่เกิดรายการ

จ) ตราสารทุน

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรม ในกรณีที่กลุ่มกิจการเลือกรับรู้กำไร/ขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรมในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) กลุ่มกิจการจะไม่โอนจัดประเภทกำไร/ขาดทุนที่รับรู้สะสมดังกล่าวไปยังกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการตัดรายการเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวออกไป ทั้งนี้ เงินปันผลจากเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน และแสดงในรายการเงินปันผลรับ เมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิได้รับเงินปันผลนั้น

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วย FVPL จะรับรู้ในรายการ กำไร/(ขาดทุน)ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ขาดทุน/กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะแสดงรวมอยู่ในการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม

ฉ) อนุพันธ์ทางการเงิน

อนุพันธ์ทางการเงินรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่กลุ่มกิจการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์ และวัดมูลค่าในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยกลุ่มกิจการรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ไปยังกำไรหรือขาดทุนอื่น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ข) การด้อยค่า

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการประเมินประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นของตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายและ FVOCI โดยใช้การคาดการณ์ในอนาคต (Forward looking) มาประกอบการพิจารณา การประเมินการด้อยค่าดังกล่าวจะพิจารณาว่ามีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่

สำหรับลูกหนี้การค้า กิจการใช้วิธีอย่างง่าย (simplified approach) ในการรับรู้การด้อยค่าตามประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ตลอดอายุลูกหนี้ตั้งแต่วันที่กิจการเริ่มรับรู้ลูกหนี้ ซึ่งการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

เงินลงทุนในตราสารหนี้และตราสารทุน

เงินลงทุนอื่นนอกเหนือจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า รับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ให้ไปเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายทางตรงอื่นๆ

เงินลงทุนเพื่อค่าและเงินลงทุนเผื่อขาย

เงินลงทุนเพื่อค่าและเงินลงทุนเผื่อขายวัดมูลค่าในเวลาภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม รายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อค่ารับรู้ในกำไรหรือขาดทุน รายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเผื่อขายรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนเผื่อขายนั้นออกไป

เงินลงทุนที่จะถือไว้จนครบกำหนด

เงินลงทุนที่จะถือไว้จนครบกำหนดวัดมูลค่าภายหลังด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า

เงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนทั่วไปแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า

การจำหน่ายเงินลงทุน

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นรวมถึงผลสะสมของรายการกำไรและขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมที่รับรู้สะสมไว้ในส่วนของเจ้าของ จะบันทึกรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุน กรณีที่จำหน่ายเงินลงทุนที่ถือไว้ในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันออกไปบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายจะกำหนดโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

อนุพันธ์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการเป็นคู่สัญญาในอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินซึ่งส่วนมากจะประกอบด้วยสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า เครื่องมือดังกล่าวไม่รับรู้ในงบการเงินในวันเริ่มแรก

สัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าช่วยป้องกันกลุ่มกิจการจากความเคลื่อนไหวของอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งมีผลกระทบต่อสินทรัพย์และหนี้สินในสกุลเงินต่างประเทศ กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาเพื่อกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนที่จะรับชำระสินทรัพย์ หรือจ่ายชำระหนี้สินที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศในอนาคต ซึ่งกลุ่มกิจการจะยังไม่รับรู้รายการสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าในงบการเงินจนกว่าจะได้ชำระหรือรับชำระตามสัญญา โดยรายการกำไร(ขาดทุน)ที่เกิดขึ้นจริงจากการรับชำระหรือจ่ายชำระสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าจะแสดงรวมอยู่ในบัญชี “กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน” ในกำไรหรือขาดทุน ค่าธรรมเนียมในการทำสัญญาแต่ละฉบับจะตัดจำหน่ายตามอายุของแต่ละสัญญา

5.8 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์ที่ถือครองโดยกลุ่มกิจการเพื่อหาประโยชน์จากรายได้ค่าเช่า หรือจากการเพิ่มขึ้นของมูลค่าของสินทรัพย์หรือทั้งสองอย่าง และไม่ได้มีไว้ใช้งานโดยกิจการในกลุ่มกิจการ จะถูกจัดประเภทเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน รวมถึงอสังหาริมทรัพย์ที่อยู่ระหว่างก่อสร้างหรือพัฒนาเพื่อเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในอนาคต

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มกิจการ คือ ที่ดินที่ถือครองไว้เพื่อหาประโยชน์จากรายได้ค่าเช่าและที่ดินที่ถือครองไว้โดยยังมิได้ระบุวัตถุประสงค์ของการใช้ในอนาคต

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกด้วยวิธีราคาทุน รวมถึงต้นทุนในการทำรายการ

หลังจากการรับรู้เมื่อเริ่มแรก อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนจะบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า

ที่ดินไม่มีการหักค่าเสื่อมราคา

การรวมรายการในภายหลังเข้าเป็นมูลค่าบัญชีของสินทรัพย์จะกระทำต่อเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มกิจการจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตในรายการนั้น และต้นทุนสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาทั้งหมดจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น เมื่อมีการเปลี่ยนแทนชิ้นส่วนของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน จะตัดมูลค่าตามบัญชีของส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนออก

5.9 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ วัดมูลค่าด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ ต้นทุนเริ่มแรกจะรวมราคาซื้อสินทรัพย์ทั้งที่เป็นเงินสดและจำนวนเทียบเท่าเงินสด และต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อสินทรัพย์นั้นมาอยู่ในสถานที่หรือในสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามที่ประสงค์ไว้

ต้นทุนที่เกิดขึ้นภายหลังจะรวมในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือรับรู้แยกเป็นอีกสินทรัพย์หนึ่งตามความเหมาะสม เมื่อต้นทุนนั้นเกิดขึ้นและคาดว่าจะให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตแก่กลุ่มกิจการและต้นทุนดังกล่าวสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ มูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดรายการออก สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่นๆ กลุ่มกิจการจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ที่ดินและที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงานไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อื่นคำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาทุนของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์ดังต่อไปนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ส่วนปรับปรุงที่ดิน	5 - 25 ปี
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคารโรงไฟฟ้า	5 - 25 ปี
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคารสำนักงาน	5 - 20 ปี
เครื่องจักรและอุปกรณ์	4 - 25 ปี
เครื่องมือเครื่องใช้	3 - 10 ปี
เครื่องใช้สำนักงาน เครื่องตกแต่งและติดตั้ง	3 - 5 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงานกลุ่มกิจการได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสม

ในกรณีที่มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ดังกล่าวจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที (ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.12)

ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ คำนวณโดยการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ และรับรู้บัญชีผลกำไรหรือขาดทุนอื่นสุทธิในกำไรหรือขาดทุน

5.10 ข้อตกลงสัมปทานบริการ

ข้อตกลงสัมปทานบริการ คือ ข้อตกลงระหว่างภาครัฐ (ผู้ให้สัมปทาน) กับเอกชน (ผู้ประกอบการ) ที่ให้ผู้ประกอบการเป็นผู้ก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานเพื่อให้บริการสาธารณะหรือเพื่อยกระดับโครงสร้างพื้นฐาน การดำเนินการ และการบำรุงรักษาโครงสร้างพื้นฐานในช่วงเวลาที่ระบุไว้ ซึ่งผู้ประกอบการจะได้รับค่าบริการตลอดระยะเวลาของข้อตกลง โดยผู้ให้สัมปทานจะมีการควบคุมหรือกำกับดูแลประเภทของบริการที่ผู้ประกอบการต้องดำเนินการในการใช้โครงสร้างพื้นฐานเพื่อให้บริการ กลุ่มผู้ที่ได้รับบริการ และราคาการให้บริการ และผู้ให้สัมปทานควบคุมส่วนได้เสียคงเหลือที่สำคัญในโครงสร้างพื้นฐานเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาของข้อตกลงไม่ว่าโดยการเป็นเจ้าของ การได้รับประโยชน์ หรือวิธีอื่นใด

ในกรณีที่กลุ่มกิจการในฐานะผู้ประกอบการเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างหรือยกระดับการให้บริการ จะบันทึกรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างหรือการยกระดับการให้บริการ โดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงานก่อสร้าง โดยรับรู้สิ่งตอบแทนที่ได้รับหรืออ้างรับสำหรับมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินหรือสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มกิจการรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินหากกลุ่มกิจการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและมีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขตามสัญญาที่จะได้รับเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นจากผู้ให้สัมปทาน และรับรู้สินทรัพย์ไม่มีตัวตนหากกลุ่มกิจการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและได้รับสิทธิ (ใบอนุญาต) ในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ใช้บริการสาธารณะ ซึ่งสิทธิในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ใช้บริการสาธารณะไม่ใช่สิทธิอันปราศจากเงื่อนไขที่จะได้รับเงินสด เนื่องจากจำนวนเงินดังกล่าวขึ้นอยู่กับ จำนวนการใช้บริการสาธารณะ ในกรณีที่กลุ่มกิจการได้รับชำระค่าบริการสำหรับการก่อสร้างบางส่วนเป็นสินทรัพย์ทางการเงินและบางส่วนเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน กลุ่มกิจการบันทึกแต่ละองค์ประกอบของสิ่งตอบแทนที่ได้รับแยกจากกัน สำหรับรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการให้บริการ จะรับรู้เป็นรายได้และต้นทุนเมื่อได้ให้บริการแล้วตามเงื่อนไขสัญญา

ภาระผูกพันตามสัญญาในการบำรุงรักษาหรือปรับปรุงซ่อมแซมโครงสร้างพื้นฐานที่ไม่ใช่เป็นการปรับปรุงเพื่อยกระดับ จะรับรู้และวัดมูลค่าด้วยจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของรายจ่ายที่ต้องนำไปจ่ายชำระภาระผูกพันในปัจจุบัน ณ วันสิ้นงวดบัญชี

ปัจจุบันกลุ่มกิจการมีข้อตกลงสัมปทานบริการที่รับรู้สิทธิในการให้บริการข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งได้แสดงเปิดเผยแยกออกมา (ดูหมายเหตุข้อ 5.11 และ หมายเหตุข้อ 20)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

5.11 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสิทธิที่ได้มาจากข้อตกลงสัมปทานในการให้บริการกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการ และกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้าจากภาครัฐ ตามนโยบายการบัญชีที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.10 สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาของสัญญาสัมปทาน 20 ปี ถึง 25 ปี

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเป็นต้นทุนเพื่อให้ได้สิทธิในการใช้สายส่งกระแสไฟฟ้า

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าแสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 20 ปี ถึง 25 ปี

สิทธิการใช้ท่อก๊าซ

สิทธิการใช้ท่อก๊าซเป็นต้นทุนเพื่อให้ได้สิทธิในการใช้ท่อส่งก๊าซสำหรับไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

สิทธิการใช้ท่อก๊าซแสดงในราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสม และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 25 ปี

โปรแกรมคอมพิวเตอร์

โปรแกรมคอมพิวเตอร์จะรับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและตัดจำหน่ายโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุประมาณการให้ประโยชน์ในระยะเวลาไม่เกิน 3 ปี ถึง 10 ปี

5.12 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่ชัด ซึ่งไม่มีการตัดจำหน่ายจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี สินทรัพย์อื่นที่มีการตัดจำหน่ายจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้ สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า สินทรัพย์ที่ไม่ใช่สินทรัพย์ทางการเงินนอกเหนือจากค่าความนิยมซึ่งรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าไปแล้วจะถูกประเมินความเป็นไปได้ที่จะกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

5.13 การบัญชีสำหรับสัญญาเช่าระยะยาว

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า

กลุ่มกิจการรับรู้สัญญาเช่าเมื่อกลุ่มกิจการสามารถเข้าถึงสินทรัพย์ตามสัญญาเช่า เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยค่าเช่าที่ชำระจะบันทึกส่วนเป็นการจ่ายชำระหนี้สินและต้นทุนทางการเงิน โดยต้นทุนทางการเงินจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดระยะเวลาสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่จากยอดหนี้สินตามสัญญาเช่าที่คงเหลืออยู่ กลุ่มกิจการคิดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้ตามวิธีเส้นตรงตามอายุที่สั้นกว่าระหว่างอายุสินทรัพย์และระยะเวลาการเช่า

กลุ่มกิจการบันทึกส่วนสิ่งตอบแทนในสัญญาไปยังส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่าตามราคาเอกเทศเปรียบเทียบของแต่ละส่วนประกอบ สำหรับสัญญาที่ประกอบด้วยส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่า ยกเว้นสัญญาเช่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งกลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า โดยกลุ่มกิจการเลือกที่จะไม่แยกส่วนประกอบของสัญญา และรวมแต่ละส่วนประกอบเป็นส่วนประกอบที่เป็นการเช่าเท่านั้น

สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าปัจจุบัน หนี้สินตามสัญญาเช่าประกอบด้วยมูลค่าปัจจุบันของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า ดังนี้

- ค่าเช่าคงที่ (รวมถึงการจ่ายชำระคงที่โดยเนื้อหา) สุทธิด้วยเงินอุดหนุน
- ค่าเช่าผันแปรที่อ้างอิงจากอัตราหรือดัชนี
- มูลค่าที่คาดว่าจะต้องจ่ายจากการรับประกันมูลค่าคงเหลือ
- ราคาสิทธิเลือกซื้อหากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มกิจการจะใช้สิทธิ และ
- ค่าปรับจากการยกเลิกสัญญา หากอายุของสัญญาเช่าสะท้อนถึงการที่กลุ่มกิจการคาดว่าจะยกเลิกสัญญานั้น

การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าในช่วงการต่ออายุสัญญาเช่าได้รวมอยู่ในการคำนวณหนี้สินตามสัญญาเช่า หากกลุ่มกิจการมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลในการใช้สิทธิต่ออายุสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการจะคิดลดค่าเช่าจ่ายข้างต้นด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยนัยตามสัญญา หากไม่สามารถหาอัตราดอกเบี้ยโดยนัยได้ กลุ่มกิจการจะคิดลดด้วยอัตราการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่า ซึ่งก็คืออัตราที่สะท้อนถึงการกู้ยืมเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกัน ในสภาวะเศรษฐกิจ อายุสัญญา และเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน

สินทรัพย์สิทธิการใช้จะรับรู้ด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วย

- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกของหนี้สินตามสัญญาเช่า
- ค่าเช่าจ่ายที่ได้ชำระก่อนเริ่ม หรือ ณ วันทำสัญญา สุทธิจากเงินอุดหนุนที่ได้รับตามสัญญาเช่า
- ต้นทุนทางตรงเริ่มแรก
- ต้นทุนการปรับปรุงสภาพสินทรัพย์

ค่าเช่าที่จ่ายตามสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง สัญญาเช่าระยะสั้นคือสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 12 เดือน สินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำประกอบด้วยอุปกรณ์ไอที และอุปกรณ์สำนักงานขนาดเล็ก

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าทางการเงินบันทึกเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าทางการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่า ผลต่างระหว่างยอดรวมของลูกหนี้ที่ยังไม่ได้คิดลดกับมูลค่าปัจจุบันของลูกหนี้จะทยอยรับรู้เป็นรายได้ทางการเงินโดยใช้วิธีเงินลงทุนสุทธิซึ่งสะท้อนอัตราผลตอบแทนคงที่ ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกี่ยวข้องรวมอยู่ในการวัดมูลค่าลูกหนี้สัญญาเช่าทางการเงินเริ่มแรกและจะทยอยรับรู้โดยลดจากรายได้ตลอดอายุของสัญญาเช่า

รายได้ค่าเช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนคงที่ที่จ่ายให้แก่ผู้เช่า) รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า กลุ่มกิจการต้องรวมต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสัญญาเช่าดำเนินงานในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อ้างอิง และรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายตลอดอายุสัญญาเช่า โดยใช้เกณฑ์เดียวกันกับรายได้จากสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ให้เช่าได้รวมอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินตามลักษณะของสินทรัพย์

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า - สัญญาเช่าการเงิน

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะบันทึกส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า เพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่า แล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้เช่า - สัญญาเช่าดำเนินงาน

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว (สุทธิจากสิ่งตอบแทนคงที่ที่ได้รับจากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในกำไรหรือขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ให้เช่า - สัญญาเช่าการเงิน

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าทางการเงินบันทึกเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าทางการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่จ่ายตามสัญญาเช่า ผลต่างระหว่างยอดรวมของลูกหนี้เบื้องต้นกับมูลค่าปัจจุบันของลูกหนี้บันทึกเป็นรายได้ทางการเงินค้างรับ รายได้จากสัญญาเช่าระยะยาวรับรู้ตลอดอายุของสัญญาเช่าโดยใช้วิธีเงินลงทุนสุทธิซึ่งสะท้อนอัตราผลตอบแทนคงที่ทุกงวด ต้นทุนทางตรงเริ่มแรกที่เกี่ยวข้องรวมอยู่ในการวัดมูลค่าลูกหนี้สัญญาเช่าทางการเงินเริ่มแรกและจะทยอยรับรู้โดยลดจากรายได้ตลอดอายุของสัญญาเช่า

กรณีที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ให้เช่า - สัญญาเช่าดำเนินงาน

สินทรัพย์ที่ให้เช่าภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินในส่วนอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับการอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มกิจการ รายได้ค่าเช่า (สุทธิจากสิ่งตอบแทนคงที่ที่จ่ายให้แก่ผู้เช่า) รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

5.14 หนี้สินทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ก) การจัดประเภท

กลุ่มกิจการจะพิจารณาจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มกิจการเป็นผู้ออกเป็นหนี้สินทางการเงินหรือตราสารทุน โดยพิจารณาภาระผูกพันตามสัญญา ดังนี้

- หากกลุ่มกิจการมีการระดมทุนตามสัญญาที่จะต้องส่งมอบเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นให้กับกิจการอื่น โดยไม่สามารถปฏิเสธการชำระหรือเลื่อนการชำระออกไปอย่างไม่มีกำหนดได้นั้น เครื่องมือทางการเงินนั้นจะจัดประเภทเป็นหนี้สินทางการเงิน เว้นแต่ว่าการชำระนั้นสามารถชำระโดยการออกตราสารทุนของกลุ่มกิจการเอง ด้วยจำนวนตราสารทุนที่คงที่ เพื่อแลกเปลี่ยนกับจำนวนเงินที่คงที่
- หากกลุ่มกิจการไม่มีภาระผูกพันตามสัญญาหรือสามารถเลื่อนการชำระภาระผูกพันตามสัญญาไปได้ เครื่องมือทางการเงินดังกล่าวจะจัดประเภทเป็นตราสารทุน

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มกิจการไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ข) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกกลุ่มกิจการต้องวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินทั้งหมดภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

ค) การตัดรายการและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของสัญญา

กลุ่มกิจการตัดรายการหนี้สินทางการเงินเมื่อภาระผูกพันที่ระบุในสัญญาได้มีการปฏิบัติตามแล้ว หรือได้มีการยกเลิกไป หรือสิ้นสุดลงแล้ว

หากกลุ่มกิจการมีการเจรจาต่อรองหรือเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของหนี้สินทางการเงิน กลุ่มกิจการจะต้องพิจารณาว่ารายการดังกล่าวเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการหรือไม่ หากเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะต้องรับรู้หนี้สินทางการเงินใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินใหม่นั้น และตัดรายการหนี้สินทางการเงินนั้นด้วยมูลค่าตามบัญชีที่เหลืออยู่ และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไร/ขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

หากกลุ่มกิจการพิจารณาแล้วว่าการต่อรองเงื่อนไขดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มกิจการจะปรับปรุงมูลค่าของหนี้สินทางการเงินโดยการคิดลดกระแสเงินสดใหม่ตามสัญญาด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม (Original effective interest rate) ของหนี้สินทางการเงินนั้น และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สำหรับปีสิ้นสุดก่อนวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น เงินกู้ยืมวัดมูลค่าภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

ค่าธรรมเนียมที่จ่ายไปเพื่อให้ได้เงินกู้ยืมมาจะรับรู้เป็นค่าธรรมเนียมการรับรู้จนกระทั่งมีการถอนเงิน ซึ่งจะนำไปรวมคำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง หากมีความเป็นไปได้ที่จะไม่ถอนเงิน ค่าธรรมเนียมนี้จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าและตัดจำหน่ายตามระยะเวลาของวงเงินกู้ที่เกี่ยวข้อง

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มกิจการไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลานานน้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

อนุพันธ์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการเป็นคู่สัญญาในอนุพันธ์ที่เป็นเครื่องมือทางการเงินซึ่งส่วนมากจะประกอบด้วยสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า เครื่องมือดังกล่าวไม่รับรู้ในงบการเงินในวันเริ่มแรก

สัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าช่วยป้องกันกลุ่มกิจการจากความเคลื่อนไหวของอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งมีผลกระทบต่อสินทรัพย์และหนี้สินในสกุลเงินต่างประเทศ กลุ่มกิจการได้ทำสัญญาเพื่อกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนที่จะรับชำระสินทรัพย์ หรือจ่ายชำระหนี้สินที่เป็นสกุลเงินต่างประเทศในอนาคต ซึ่งกลุ่มกิจการจะยังไม่รับรู้รายการสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าในงบการเงินจนกว่าจะได้ชำระหรือรับชำระตามสัญญา โดยรายการกำไร(ขาดทุน)ที่เกิดขึ้นจริงจากการรับชำระหรือจ่ายชำระสัญญาอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าจะแสดงรวมอยู่ในบัญชี “กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน” ในกำไรหรือขาดทุน ค่าธรรมเนียมในการทำสัญญาแต่ละฉบับจะตัดจำหน่ายตามอายุของแต่ละสัญญา

5.15 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมที่กู้มาทั่วไปและที่กู้มาโดยเฉพาะที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขต้องนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์นั้น โดยสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขคือสินทรัพย์ที่จำเป็นต้องใช้ระยะเวลานานในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขาย การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ต้องสิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขายได้เสร็จสิ้นลง

รายได้จากการลงทุนที่เกิดจากการนำเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยเฉพาะ ที่ยังไม่ได้นำไปเป็นรายจ่ายของสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขไปลงทุนเป็นการชั่วคราวก่อน ต้องนำมาหักจากต้นทุนการกู้ยืมที่สามารถตั้งขึ้นเป็นต้นทุนของสินทรัพย์

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นๆ ต้องถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

อัตราที่ใช้คำนวณต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ คือ อัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยของยอดเงินกู้ยืมในระหว่างปีในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะเพื่อซื้อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์จะเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืมนั้นหักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ยืมดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

5.16 ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน ยกเว้นส่วนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของเจ้าของ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน ผู้บริหารจะประเมินสถานะของการยื่นแบบแสดงรายการภาษีเป็นงวดๆ ในกรณีที่มิใช่สถานการณ์ที่การนำกฎหมายภาษีไปปฏิบัติขึ้นอยู่กับความ กลุ่มกิจการจะตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีที่เหมาะสมจากจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระภาษีแก่หน่วยงานจัดเก็บภาษี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตามกลุ่มกิจการจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลต่างชั่วคราวที่เกิดจากเหตุการณ์ต่อไปนี้

- การรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีหรือทางภาษี
- ผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้าที่กลุ่มกิจการสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะไม่เกิดขึ้นภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มกิจการจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันซึ่งตั้งจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

5.17 ผลประโยชน์พนักงาน

ก) ผลประโยชน์หลังออกจากงาน

กลุ่มกิจการได้จัดทำให้มีโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานในรูปแบบของโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

โครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุคือโครงการผลประโยชน์ที่ไม่ใช่โครงการสมทบเงิน ซึ่งจะกำหนดจำนวนเงินผลประโยชน์ที่พนักงานจะได้รับเมื่อเกษียณอายุ โดยส่วนใหญ่จะขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น อายุ จำนวนปีที่ให้บริการ และค่าตอบแทน เป็นต้น

ภาระผูกพันสำหรับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุจะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงาน ภาระผูกพันนี้คำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยอิสระด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ ซึ่งมูลค่าปัจจุบันของโครงการผลประโยชน์จะประมาณโดยการคิดลดกระแสเงินสดออกในอนาคตโดยใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาลซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่จะจ่ายภาระผูกพัน และวันครบกำหนดของพันธบัตรรัฐบาลใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องชำระภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

กำไรและขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานจะต้องรับรู้ผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จไปยังส่วนของเจ้าของในงวดที่เกิด

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในกำไรหรือขาดทุน

ข) โครงการสมทบเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

กลุ่มกิจการได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 และเข้าเป็นสมาชิกของกองทุนรวมแห่งหนึ่งโดยได้รับอนุมัติจากกระทรวงการคลังเรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2561 โดยที่สินทรัพย์ของกองทุนได้แยกออกจากสินทรัพย์ของกลุ่มกิจการและบริหารโดยผู้จัดการกองทุน

ตามระเบียบกองทุน พนักงานต้องจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนในอัตราร้อยละ 2 ของเงินเดือน และกลุ่มกิจการจ่ายสมทบเข้ากองทุนนี้ในอัตราร้อยละ 2 ของเงินเดือนพนักงาน กลุ่มกิจการได้แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนรับอนุญาตแห่งหนึ่งเพื่อบริหารกองทุนให้เป็นไปตามข้อกำหนดของกฎกระทรวงฉบับที่ 2 ออกตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

เงินจ่ายสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพของกลุ่มกิจการ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เกี่ยวข้อง

ค) ผลประโยชน์พนักงานระยะสั้น

ผลประโยชน์พนักงานระยะสั้น คือ ผลประโยชน์ที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระภายใน 12 เดือนหลังจากวันสิ้นรอบระยะเวลาบัญชี เช่น ค่าจ้าง เงินเดือน ลาประจำปีและลาป่วยที่มีการจ่ายค่าแรง ส่วนแบ่งกำไรและโบนัส และค่ารักษาพยาบาลของพนักงานปัจจุบันรับรู้ตามช่วงเวลาการให้บริการของพนักงานไปจนถึงวันสิ้นสุดรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มกิจการจะบันทึกหนี้สินด้วยจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่าย

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

5.18 ประมาณการหนี้สิน

ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทานและประมาณการหนี้สินอื่นๆ จะรับรู้ต่อเมื่อ กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะส่งผลให้กลุ่มกิจการต้องสูญเสียทรัพยากรออกไป และประมาณการจำนวนที่ต้องจ่ายได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มกิจการจะวัดมูลค่าของจำนวนประมาณการหนี้สิน โดยใช้มูลค่าปัจจุบันของรายจ่ายที่คาดว่าจะต้องนำมาจ่ายชำระภาระผูกพัน การเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินเนื่องจากมูลค่าของเงินตามเวลา จะรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่าย

ประมาณการหนี้สินนี้ไม่ได้รวมเรื่องภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน เนื่องจากกลุ่มกิจการได้กล่าวถึงนโยบายการบัญชีเรื่องผลประโยชน์พนักงานไว้ในหมายเหตุ 5.17

5.19 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญที่สามารถกำหนดเงินปันผลได้อย่างอิสระจะจัดประเภทไว้เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น

ต้นทุนส่วนที่เพิ่มที่เกี่ยวกับการออกหุ้นใหม่หรือสิทธิในการซื้อหุ้นที่จ่ายออกไปโดยแสดงรายการดังกล่าวด้วยจำนวนเงินสุทธิจากภาษีไว้เป็นรายการหักในส่วนของผู้ถือหุ้น โดยนำไปหักจากสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการออกหุ้น

5.20 การรับรู้รายได้

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้สุทธิจากภาษีมูลค่าเพิ่มซึ่งกลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้เมื่อคาดว่าจะมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับชำระเมื่อส่งมอบสินค้าหรือให้บริการ

สำหรับสัญญาที่มีหลายองค์ประกอบที่กลุ่มกิจการจะต้องส่งมอบสินค้าหรือให้บริการหลายประเภท กลุ่มกิจการต้องแยกเป็นแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติที่แยกต่างหากจากกัน และต้องปันส่วนราคาของรายการของสัญญาดังกล่าวไปยังแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัดส่วนของราคาขายแบบเอกเทศหรือประมาณการราคาขายแบบเอกเทศ กลุ่มกิจการจะรับรู้รายได้ของแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติแยกต่างหากจากกันเมื่อกลุ่มกิจการได้ปฏิบัติตามภาระนั้นแล้ว ดังรายละเอียดต่อไปนี้

รายได้จากการซื้อขายไฟฟ้า

(ก) รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ไม่ได้จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้โอนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการโอนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้ระบุไว้ ตามสัญญา โดยรายได้จากการขายสินค้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับสุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

(ข) รายได้จากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จัดประเภทเป็นสัญญาเช่า

- รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้โดยวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตามระยะเวลาของสัญญาซึ่งสะท้อนอัตราผลตอบแทนที่ในแต่ละงวดของเงินลงทุนสุทธิ ปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงประมาณการเนื่องจากกระแสเงินสดที่ลดลงซึ่งไม่ได้กำหนดไว้อย่างคงที่ตามระยะเวลาที่ผ่านมาแต่กำหนดให้ขึ้นอยู่กับปัจจัยอื่น เช่น ปริมาณการผลิต เป็นต้น
- รายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาเช่าการเงินที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้วตามสัญญา โดยรายได้ค่าบริการประกอบด้วยรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ได้รับจากลูกค้านี้สัญญาเช่าการเงินที่เกี่ยวข้องกับการใช้สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าว

รายได้จากสัญญาซื้อขายไอน้ำ

กลุ่มกิจการรับรู้รายได้ค่าขายไอน้ำ ณ จุดใดจุดหนึ่งของเวลาเมื่อได้โอนการควบคุมในสินค้าให้แก่ลูกค้า ณ จุดส่งมอบ ซึ่งการโอนการควบคุมในสินค้าเกิดขึ้นเมื่อกลุ่มกิจการได้นำส่งสินค้าไปยังจุดหมายที่ลูกค้าได้ระบุไว้ตามสัญญา โดยรายได้จากการขายสินค้าในลักษณะดังกล่าวจะรับรู้ตามราคาของรายการซึ่งคาดว่าจะมีสิทธิได้รับ สุทธิจากภาษีขาย เงินคืนและส่วนลด

รายได้จากการบริการ

- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากการให้บริการเมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้ว โดยกลุ่มกิจการเสร็จสิ้นการปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติ ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง ซึ่งได้แก่รายได้จากการบริการกำจัดขยะ
- กลุ่มกิจการรับรู้รายได้จากการให้บริการเมื่อได้ให้บริการแก่ลูกค้าแล้ว โดยกลุ่มกิจการเสร็จสิ้นการปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติตามตลอดช่วงเวลาหนึ่ง ซึ่งได้แก่รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ ดังนี้

- รายได้ค่าบริการจัดการรับรู้ตามเกณฑ์คงค้างซึ่งเป็นไปตามเนื้อหาของสัญญาที่เกี่ยวข้อง
- รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง
- รายได้ค่าเช่ารับรู้ตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่า
- รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อกลุ่มกิจการมีสิทธิได้รับเงินปันผล
- รายได้อื่นรับรู้เมื่อสิทธิที่จะได้รับเกิดขึ้น

5.21 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินประกอบด้วย ดอกเบี้ยจ่ายจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ค่าตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมหรือตัดจ่าย ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินตามสัญญาเช่า (พ.ศ. 2562 : หนี้สินภายใต้สัญญาเช่าการเงิน) และค่าธรรมเนียมในการรักษาวงเงินกู้ที่ยังไม่เบิกใช้

5.22 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้ในด้านหนี้สินในงบการเงินของกลุ่มกิจการในรอบระยะเวลาบัญชี ซึ่งที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล เงินปันผลระหว่างกาลจะรับรู้เมื่อได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

5.23 สัญญาค้ำประกันทางการเงิน

กลุ่มกิจการรับรู้หนี้สินทางการเงินจากสัญญาค้ำประกันเมื่อกลุ่มกิจการให้การค้ำประกันทางการเงินที่มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่รับรู้เริ่มแรก และรับรู้มูลค่าในภายหลังด้วยจำนวนที่สูงกว่าระหว่าง

- จำนวนผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นที่คำนวณตามข้อกำหนดของ TFRS 9 และ
- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกหักด้วยรายได้ที่รับรู้ตามการรับรู้รายได้ภายใต้ TFRS 15

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาค้ำประกันทางการเงินกำหนดจากมูลค่าปัจจุบันของผลต่างในกระแสเงินสดระหว่าง ก) กระแสเงินสดตามสัญญาของหนี้สินที่เกี่ยวข้อง และ ข) กระแสเงินสดที่ต้องจ่ายชำระในกรณีที่ไม่มีการค้ำประกันดังกล่าว หรือการประมาณจำนวนเงินที่ต้องจ่ายให้แก่บุคคลภายนอกสำหรับเพื่อโอนภาระผูกพันดังกล่าวออกไป

สัญญาค้ำประกันที่เกี่ยวข้องกับเงินกู้ยืมหรือค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่นๆที่ไม่ได้รับผลตอบแทน มูลค่ายุติธรรมจะแสดงรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของเงินลงทุน

5.24 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงาน ซึ่งพิจารณาว่าคือกรรมการผู้จัดการที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

กลุ่มกิจการดำเนินธุรกิจในส่วนงานภูมิศาสตร์เดียว คือ ในประเทศไทย ดังนั้นจึงได้มีการเสนอข้อมูลจำแนกตามส่วนงานธุรกิจเท่านั้น

6 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

ปัจจัยความเสี่ยงด้านการเงิน

การดำเนินงานของกลุ่มกิจการมีความเสี่ยงทางการเงินซึ่งรวมถึงความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านตลาด (รวมถึง อัตราแลกเปลี่ยน และความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย) แผนการจัดการความเสี่ยงโดยรวมของกลุ่มกิจการจึงมุ่งเน้นความผันผวนของตลาดการเงินและแสวงหาวิธีการลดผลกระทบที่ทำให้เสียหายต่อผลการดำเนินงานทางการเงินของกลุ่มกิจการให้เหลือน้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้

กลุ่มกิจการมีส่วนงานบริหารการเงินในการจัดการความเสี่ยง โดยนโยบายของกลุ่มกิจการรวมถึงนโยบายความเสี่ยงในด้านต่างๆ ได้แก่ ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน และความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ทั้งนี้ หลักการในการป้องกันความเสี่ยงจะเป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติ เพื่อสื่อสารและใช้เป็นเครื่องมือในการควบคุมส่วนงานบริหารการเงินในทุกกิจการของกลุ่มกิจการ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

6.1 ความเสี่ยงจากตลาด

ก) ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

การดำเนินงานของกลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจากหลายสกุลเงินซึ่งเกิดจากการซื้อและนำเข้าเครื่องจักรจากต่างประเทศ ส่วนใหญ่มีรายการเป็นเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐ กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (หมายเหตุ 43.3) อย่างไรก็ตาม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการไม่มีเจ้าหนี้คงเหลือที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ส่วนการขายภายในประเทศส่วนใหญ่เป็นสกุลเงินบาทจึงไม่ได้รับผลกระทบจากความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ยกเว้นความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน กฟผ. (หมายเหตุ 14) ซึ่งมีองค์ประกอบบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ โดยความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนที่นำมาใช้ในการคำนวณค่าพลังงานไฟฟ้าของแต่ละเดือนที่เรียกเก็บจาก กฟผ. โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการมีลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน ซึ่งมีองค์ประกอบบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศจำนวน 43.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือเทียบเท่า 1,312.9 ล้านบาท (พ.ศ. 2562 : จำนวน 44.3 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือเทียบเท่า 1,329.2 ล้านบาท) ซึ่งหากอัตราแลกเปลี่ยนมีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นหรือลดลงร้อยละ 3 จะส่งผลกระทบต่อลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินเป็นจำนวน 39.4 ล้านบาท

ข) ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

เนื่องจากกลุ่มกิจการไม่มีสินทรัพย์ที่มีดอกเบี้ย ซึ่งมีจำนวนเงินอันเป็นสาระสำคัญ ดังนั้น รายได้และกระแสเงินสดจากการดำเนินงานของกลุ่มกิจการจึงไม่ได้รับผลกระทบจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

อย่างไรก็ตาม กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงระดับอัตราดอกเบี้ยที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตเนื่องจากกลุ่มกิจการมีเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ระยะยาว ซึ่งคณะกรรมการบริษัทประเมินว่าความเสี่ยงในเรื่องอัตราดอกเบี้ยจะไม่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่กลุ่มกิจการ ประกอบกับการที่กลุ่มกิจการจะมีการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการกู้ยืมหรือมีการหาแหล่งเงินกู้ใหม่ ที่มีภาระดอกเบี้ยต่ำมาทดแทนแหล่งเงินกู้เดิมอย่างสม่ำเสมอ

6.2 ความเสี่ยงด้านเครดิต

ความเสี่ยงด้านเครดิตโดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด รวมถึงความเสี่ยงด้านสินเชื่อแก่ลูกค้าและลูกหนี้คงค้าง

ก) การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มกิจการบริหารความเสี่ยงด้านเครดิตโดยการจัดกลุ่มของความเสี่ยง สำหรับเงินฝากธนาคารและสถาบันการเงิน กลุ่มกิจการจะเลือกทำรายการกับสถาบันการเงินที่ได้รับการจัดอันดับจากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่เป็นอิสระในระดับ A เป็นอย่างน้อย

สำหรับการทำธุรกรรมกับลูกค้า กลุ่มกิจการจะยึดการจัดอันดับจากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่เป็นอิสระ ในกรณีที่ไม่มีการจัดอันดับไว้ กลุ่มกิจการจะประเมินความเสี่ยงจากคุณภาพเครดิตของลูกค้า โดยพิจารณาจากฐานะทางการเงิน ประสิทธิภาพที่ผ่านมา และปัจจัยอื่นๆ และกำหนดการให้วงเงินสินเชื่อจากผลการประเมินดังกล่าวซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของคณะกรรมการบริษัท ทั้งนี้ ผู้บริหารในสายงานที่เกี่ยวข้องจะทำการตรวจสอบการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านวงเงินเครดิตของลูกค้าอย่างสม่ำเสมอ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ข) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มกิจการและบริษัทที่มีสินทรัพย์ทางการเงิน 2 ประเภทที่ต้องมีการพิจารณาตามโมเดลการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น

- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม

แม้ว่ากลุ่มกิจการจะมีรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดซึ่งเข้าเงื่อนไขการพิจารณาการด้อยค่าภายใต้ TFRS 9 แต่กลุ่มกิจการพิจารณาว่าการด้อยค่าของรายการดังกล่าวเป็นจำนวนเงินที่ไม่มีความสำคัญ

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

กลุ่มกิจการใช้วิธีอย่างง่าย (Simplified approach) ตาม TFRS 9 ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นซึ่งคำนวณค่าเผื่อผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาทั้งหมด

ในการพิจารณาผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ผู้บริหารได้จัดกลุ่มลูกหนี้ตามความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีลักษณะร่วมกันและตามกลุ่มระยะเวลาที่เกินกำหนดชำระ ทั้งนี้เนื่องจากสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญานั้นเป็นงานที่ส่งมอบแต่ยังไม่ได้เรียกเก็บซึ่งมีลักษณะความเสี่ยงใกล้เคียงกับลูกหนี้สำหรับสัญญาประเภทเดียวกัน ผู้บริหารจึงได้ใช้อัตราผลขาดทุนด้านเครดิตของลูกหนี้กับสินทรัพย์ที่เกิดจากสัญญาที่เกี่ยวข้องด้วย

เงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม

บริษัทมีเงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อยโดยอ้อมที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย โดยรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้าสำหรับลูกหนี้ที่ไม่ได้มีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีนัยสำคัญ และรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุสำหรับเงินให้กู้ยืมที่มีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีนัยสำคัญ

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL)

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงด้านการเครดิตเกี่ยวกับเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วย FVPL ทั้งนี้ ความเสี่ยงสูงสุด ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานเท่ากับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

6.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

กลุ่มกิจการจัดการความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง โดยการรักษาระดับเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดขั้นต่ำเพื่อใช้ในการดำเนินงาน อีกทั้งกลุ่มกิจการยังจัดให้มีวงเงินสินเชื่อจากธนาคาร กลุ่มกิจการพิจารณาความต้องการกระแสเงินสดในอนาคตผ่านแผนการเงินประจำปี รวมถึงแผนการเงินประจำปีสำหรับปีต่อไปได้ผ่านการพิจารณาให้เสร็จสิ้นแล้ว เพื่อให้ความมั่นใจว่าการประมาณการสำหรับความต้องการในอนาคตจะมีการจัดหางบการเงินสินเชื่ออย่างเหมาะสม

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องอาจเพิ่มขึ้นถ้าลูกค้าไม่สามารถจ่ายหนี้คืนให้กับกลุ่มกิจการภายในระยะเวลาการชำระหนี้ เพื่อจัดการกับความเสี่ยง กลุ่มกิจการมีการประเมินความสามารถด้านการเงินของลูกค้าเป็นระยะๆ

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ยอดคงเหลือของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่ลำดับัญ อัตราดอกเบี้ยและจำนวนเงินตามสัญญาของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้คิดลด ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 และวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 สรุปได้ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม						จำนวนเงินตามสัญญาของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้มีการคิดลด					
	มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน			มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์/หนี้สิน			อัตราดอกเบี้ย			อัตราดอกเบี้ย		
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	รวม	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	รวม	อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563												
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	71,920,411	-	71,920,411	-	-	71,920,411	0.38 ถึง 0.70	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	-	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	794,242,167	-	794,242,167	-	-	794,242,167	-	อัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย	-	-	-
เงินฝากสถาบันการเงินที่คิด	488,643,911	-	488,643,911	-	-	488,643,911	0.38 ถึง 0.70	ดอกเบี้ย	ดอกเบี้ย	-	-	-
ภาระค่าประกัน	96,189,495	121,607,888	3,075,541,710	-	-	3,293,319,093	12.60	-	-	-	-	-
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)												
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	1,469,975,984	121,607,888	3,075,541,710	3,293,319,093	568,287,867	4,658,125,582						
หนี้สินทางการเงิน												
เงินเบิกเกินบัญชี	11	-	11	-	-	11	MOR	-	-	11	-	11
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	227,400,000	-	227,400,000	-	-	227,400,000	MLR - 1.00	-	-	227,400,000	-	227,400,000
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	249,348,655	-	249,348,655	-	-	249,348,655	-	-	-	249,348,655	-	249,348,655
หนี้ตามสัญญาเช่า (สุทธิ)	390,720	166,684	557,404	557,404	-	557,404	7.52 ถึง 8.36	-	-	403,392	166,080	571,472
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	856,178,343	1,691,504,953	219,616,385	-	-	2,767,499,681	MLR - 2.00 ถึง 2.50	-	-	-	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน												
- กระแสเงินสดจ่ายคืน												
- กระแสเงินสดจ่ายดอกเบี้ย												
รวมหนี้สินทางการเงินที่มีชื่อพหุ	1,333,317,729	1,691,671,637	219,616,385	557,404	2,994,899,692	249,348,655				895,461,900	1,702,801,083	2,818,176,171
										85,064,806	160,747,571	255,586,072
										1,457,708,764	1,863,716,734	3,549,092,381

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

งบการเงินรวม												
มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์หักหนี้						จำนวนเงินตามสัญญาของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้มีการลด						
อัตราดอกเบี้ยคงที่			อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้น/ลดตามราคาตลาด			ไม่มีอัตราดอกเบี้ย			อัตราดอกเบี้ยร้อยละ			
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ทางการเงิน												
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินทางการเงิน												
หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)												
รวม												
ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี		มากกว่า 5 ปี		รวม		ภายใน 1 ปี		มากกว่า 1-5 ปี		รวม	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท							

ในจำนวนเงินตามสัญญาของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้มีการดิลดของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินซึ่งจะถึงกำหนดชำระในช่วง 1-5 ปีนั้น กลุ่มกิจการตั้งใจจะชำระคืนเงินกู้ยืมดังกล่าวของบริษัทฯโดยอัตโนมัติ
ก่อนวันครบกำหนดจำนวน 14,962,693 บาท ภายในปี พ.ศ. 2564

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ									
	มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์ให้เล่น					มูลค่าตามบัญชีสินทรัพย์ให้เล่น				
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม		อัตราดอกเบี้ย	ไม่มีอัตราดอกเบี้ย	อัตราดอกเบี้ย	รวม	จำนวนเงินตามสัญญา ของหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้มีการคิดลด
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563										
	สินทรัพย์ทางการเงิน					อัตราดอกเบี้ย				
	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด					ปรับขึ้นลงตาม				
	ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น					ดอกเบี้ย				
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม		บาท	บาท	บาท	บาท	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	-	-	-	-	บาท
	13,881,505	-	-	13,881,505	-	-	-	-	-	บาท
	364,481	-	-	364,481	-	-	-	-	-	บาท
	14,245,986	-	-	14,245,986	-	-	-	-	-	บาท
หนี้สินทางการเงิน	หนี้สินทางการเงิน					อัตราดอกเบี้ย				
	เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น					ปรับขึ้นลงตาม				
	รวมหนี้สินทางการเงินที่มีให้ออportunite					ดอกเบี้ย				
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม		บาท	บาท	บาท	บาท	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	-	-	-	-	บาท
	9,712,733	-	-	9,712,733	-	-	-	-	-	บาท
	9,712,733	-	-	9,712,733	-	-	-	-	-	บาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	สินทรัพย์ทางการเงิน					อัตราดอกเบี้ย				
	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด					ปรับขึ้นลงตาม				
	ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น					ดอกเบี้ย				
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม		บาท	บาท	บาท	บาท	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	-	-	-	-	บาท
	13,569,645	-	-	13,569,645	-	-	-	-	-	บาท
	189	-	-	189	-	-	-	-	-	บาท
	13,569,834	-	-	13,569,834	-	-	-	-	-	บาท
หนี้สินทางการเงิน	หนี้สินทางการเงิน					อัตราดอกเบี้ย				
	เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น					ปรับขึ้นลงตาม				
	หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)					ดอกเบี้ย				
	ภายใน 1 ปี	มากกว่า 1-5 ปี	มากกว่า 5 ปี	รวม		บาท	บาท	บาท	บาท	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	-	-	-	-	บาท
	10,380,568	-	-	10,380,568	-	-	-	-	-	บาท
	816,379	4,596,269	-	5,412,648	-	-	-	-	-	บาท
	11,196,947	4,596,269	-	15,793,216	-	-	-	-	-	บาท

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

7 มูลค่ายุติธรรม

กลุ่มกิจการแสดงสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมในแต่ละระดับ รวมถึงการแสดงผลมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในแต่ละประเภทแต่ไม่รวมถึงรายการที่ราคาตามบัญชีที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุน ตัดจำหน่ายใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม ซึ่งประกอบด้วยรายการดังต่อไปนี้

งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
สินทรัพย์ทางการเงิน <ul style="list-style-type: none">- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด- เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น- ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	สินทรัพย์ทางการเงิน <ul style="list-style-type: none">- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม
หนี้สินทางการเงิน <ul style="list-style-type: none">- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น- หนี้สินตามสัญญาเช่า- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	หนี้สินทางการเงิน <ul style="list-style-type: none">- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น- 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)

ข้อมูลเกี่ยวกับมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ) และสัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเปิดเผยอยู่ในหมายเหตุ 30 และ 43.3

		การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับ		
		มูลค่ายุติธรรม		
		งบการเงินรวม		
		พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	
หมายเหตุ	ระดับ	บาท	บาท	
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	18	2	150,741,000	128,261,000
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	30	2	3,531,678,844	2,686,782,611
สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	43.3	2	(12,093,276)	(6,193,305)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

เครื่องมือทางการเงินในระดับ 2

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินที่ไม่ได้มีการซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่า ซึ่งใช้ประโยชน์สูงสุดจากข้อมูลในตลาดที่สังเกตได้ที่มีอยู่และอ้างอิงจากประมาณการของกลุ่มกิจการเองมาใช้ให้น้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้ ถ้าข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญทั้งหมดในการวัดมูลค่ายุติธรรมได้มาจากข้อมูลที่สังเกตได้ เครื่องมือนี้จะรวมอยู่ในระดับ 2

กลุ่มกิจการมีนโยบายการบัญชีในการกำหนดการโอนระหว่างลำดับของมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

8 ประเมินการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐาน และการใช้ดุลยพินิจ

การประมาณการ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ ได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่นๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีเหตุผลในสถานการณ์ขณะนั้น

การประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและข้อสมมติฐาน

กลุ่มกิจการมีการประมาณการทางบัญชี และใช้ข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ในอนาคต ผลของประมาณการทางบัญชีอาจไม่ตรงกับผลที่เกิดขึ้นจริง ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ และข้อสมมติฐานที่มีความเสี่ยงอย่างเป็นสาระสำคัญที่อาจเป็นเหตุให้เกิดการปรับปรุงยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินในรอบระยะเวลาบัญชีหน้า มีดังนี้

ก) มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและตราสารอนุพันธ์

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน ซึ่งไม่มีการซื้อขายในตลาดซื้อขายคล่องวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่า กลุ่มกิจการใช้ดุลยพินิจในการเลือกวิธีการและตั้งข้อสมมติฐานซึ่งส่วนใหญ่อ้างอิงจากสถานะของตลาดที่มีอยู่ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน รายละเอียดของข้อสมมติฐานหลักที่ใช้รวมอยู่ในหมายเหตุข้อ 43.3

ข) การด้อยค่าของสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

กลุ่มกิจการได้สอบทานการด้อยค่าของที่ดินที่มีไว้ให้เช่า เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่า มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์อาจจะไม่ได้รับคืนหรือเมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์เกินกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยผู้บริหารจะทำการประเมินจากรายได้ค่าเช่า และความผันผวนของราคาที่ดินในพื้นที่ที่ตั้งอยู่อย่างสม่ำเสมอ (หมายเหตุ 18)

ค) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการใช้งานและมูลค่าซากเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และต้องทบทวนอายุการใช้งานและมูลค่าซากใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเช่นนั้นเกิดขึ้น

นอกจากนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการด้อยค่า ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เมื่อมีข้อบ่งชี้และบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่า หากคาดว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวข้องกับสินทรัพย์นั้น (หมายเหตุ 19)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ง) อายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

กลุ่มกิจการประมาณการอายุการให้ประโยชน์ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลาอย่างน้อย 7 ปี โดยพิจารณาจากอายุคงเหลือของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าว อย่างไรก็ตามอายุการให้ประโยชน์จริงอาจจะมีอายุสั้นกว่าหรือยาวกว่าอายุการให้ประโยชน์ที่กำหนดไว้ขึ้นอยู่กับความพร้อมของบริษัทย่อยโดยอ้อมในการต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

จ) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวบางรายการซึ่งมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะใช้สิทธิประโยชน์ทางภาษี โดยการประมาณการของผู้บริหาร ซึ่งมีข้อสมมติฐานจากการคาดการณ์ผลกำไรที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต และปรับปรุงด้วยปัจจัยความผันผวนภายนอกอย่างอื่นที่คาดว่าจะกระทบต่อประมาณผลกำไรที่คาดว่าจะเกิดขึ้น รวมทั้งการพิจารณาการใช้ผลขาดทุนทางภาษีในอดีต ซึ่งผู้บริหารได้พิจารณาด้วยหลักความระมัดระวังรอบคอบ

ฉ) การกำหนดอายุสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการพิจารณาข้อเท็จจริงและสภาพแวดล้อมที่เกี่ยวข้องทั้งหมดที่ทำให้เกิดสิ่งจูงใจทางเศรษฐกิจสำหรับผู้เช่า ในการใช้สิทธิขยายอายุสัญญาเช่าหรือไม่ใช้สิทธิในการยกเลิกสัญญาเช่าเพื่อกำหนดอายุสัญญาเช่า กลุ่มกิจการพิจารณาการกำหนดอายุสัญญาเช่าก็ต่อเมื่อสัญญาเช่านั้นมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่ระยะเวลาการเช่าจะถูกขยายหรือถูกยกเลิก

สำหรับการเช่าสังหาริมทรัพย์ ปัจจัยหลักที่เกี่ยวข้องมากที่สุดคือระยะสัญญาเช่าในอดีต ค่าใช้จ่าย และสภาพของสินทรัพย์ที่เช่า

สิทธิขยายอายุสัญญาเช่าส่วนใหญ่ในสัญญาเช่าอาคารสำนักงานไม่ได้ถูกรวมอยู่ในหนี้สินตามสัญญาเช่า เนื่องจากกลุ่มกิจการพิจารณา ก) สภาพของสินทรัพย์ที่เช่า และ/หรือ ข) การเปลี่ยนแทนสินทรัพย์จะไม่ก่อให้เกิดต้นทุนอย่างมีสาระสำคัญ

อายุสัญญาเช่าจะถูกประเมินใหม่เมื่อกลุ่มกิจการใช้ (หรือไม่ใช้) สิทธิหรือกลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในการใช้ (หรือไม่ใช้สิทธิ) การประเมินความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลจะเกิดขึ้นเมื่อเกิดเหตุการณ์ที่มีนัยสำคัญหรือการเปลี่ยนแปลงของสภาพแวดล้อมที่มีนัยสำคัญ ซึ่งมีผลกระทบต่อการประเมินอายุสัญญาเช่าและอยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มกิจการ

ช) การกำหนดอัตราการคิดลดของหนี้สินตามสัญญาเช่า

กลุ่มกิจการประเมินอัตราดอกเบี้ยการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่าดังนี้

- ใช้ข้อมูลในการจัดหาเงินทุนจากบุคคลที่สามของแต่ละกิจการที่เป็นผู้เช่าและปรับปรุงข้อมูลที่ได้รับให้สะท้อนกับการเปลี่ยนแปลงในปัจจัยทางการเงินของผู้เช่าหากเป็นไปได้
- ปรับปรุงสัญญาเช่าโดยเฉพาะเจาะจง เช่น อายุสัญญาเช่า เป็นต้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ข) ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานขึ้นอยู่กับหลายปัจจัยที่ใช้ในการคำนวณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยมีข้อสมมติฐานหลายตัว รวมถึงข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราคิดลด การเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานเหล่านี้จะส่งผลกระทบต่อมูลค่าของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน กลุ่มกิจการได้พิจารณาอัตราคิดลดที่เหมาะสมในแต่ละปี ซึ่งได้แก่อัตราดอกเบี้ยที่ควรจะใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานในการพิจารณาอัตราคิดลดที่เหมาะสม

กลุ่มกิจการพิจารณาใช้อัตราผลตอบแทนในตลาดของพันธบัตรรัฐบาล ซึ่งเป็นสกุลเงินเดียวกับสกุลเงินที่ต้องจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ และมีอายุครบกำหนดใกล้เคียงกับระยะเวลาที่ต้องจ่ายชำระภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่เกี่ยวข้อง

ข้อสมมติฐานหลักอื่น ๆ สำหรับภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานอ้างอิงกับสถานการณ์ปัจจุบันในตลาด ข้อมูลเพิ่มเติมเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32

ฅ) การประมาณการหนี้สิน

กลุ่มกิจการมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการถูกเรียกร้องค่าเสียหาย ฝ่ายบริหารใช้ดุลยพินิจในการประเมินผลของคดีที่กลุ่มกิจการถูกฟ้องร้อง ในกรณีที่ฝ่ายบริหารพิจารณาว่าอาจมีผลเสียหายเกิดขึ้น กลุ่มกิจการจะบันทึกประมาณการหนี้สินสำหรับความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นดังกล่าว หากฝ่ายบริหารพิจารณาแล้วและเชื่อมั่นว่ากลุ่มกิจการจะไม่มีผลเสียหายเกิดขึ้น กลุ่มกิจการจะไม่บันทึกประมาณการหนี้สินดังกล่าว ณ วันสิ้นรอบบัญชี

ญ) การประมาณการมูลค่ายุติธรรมในการรวมธุรกิจ

กลุ่มกิจการประมาณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิจากการรวมกิจการโดยแต่งตั้งผู้ประเมินอิสระซึ่งมีคุณสมบัติของผู้เชี่ยวชาญในวิชาชีพ โดยใช้วิธีการการประเมินมูลค่าที่เหมาะสมบนพื้นฐานของสมมติฐานทางการเงินที่ได้มาซึ่งมูลค่ายุติธรรมของการซื้อกิจการ การคำนวณดังกล่าวขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้บริหารในการกำหนดข้อมูลและข้อสมมติฐานในวิธีการประเมิน

9 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มกิจการในการบริหารทุนของบริษัทนั้นเพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มกิจการเพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนของเงินทุน

ในการดำรงไว้หรือปรับโครงสร้างของทุน กลุ่มกิจการอาจปรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้น การคืนทุนให้แก่ผู้ถือหุ้น การออกหุ้นใหม่ การซื้อหุ้นคืน หรือการขายทรัพย์สินเพื่อลดภาระหนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

10 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มกิจการดำเนินธุรกิจ 4 ส่วนงาน คือส่วนงานธุรกิจโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวล โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ โรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และกลุ่มกิจการดำเนินธุรกิจในส่วนงานทางภูมิศาสตร์เดียว คือในประเทศไทย ดังนั้น ผู้มีอำนาจตัดสินใจด้านการดำเนินงานของงบการเงินรวมสำหรับการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ดังนี้

	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม (บางส่วน)									
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 (บาท)									
	โรงไฟฟ้าชีวมวล		โรงไฟฟ้าขยะ		โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ		โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์		รวม	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
รายได้จากการขายและบริการ										
- จังหวะเวลาการรับรู้รายได้										
- เมื่อปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข	2,887,714,442	2,603,337,988	274,025,459	272,329,165	1,413,236,170	1,657,464,725	11,388,407	7,120,237	4,586,364,478	4,540,252,115
รายได้จากสัญญาเช่ากรังเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	-	-	-	-	401,233,134	410,384,524	-	-	401,233,134	410,384,524
รายได้จากอสังหาริมทรัพย์ได้ข้อตกลงสัมปทาน										
- จังหวะเวลาการรับรู้รายได้										
- ตลอดช่วงเวลาที่ต้องปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติตาม	-	-	870,545,684	104,636,084	-	-	-	-	870,545,684	104,636,084
ต้นทุนขายและบริการ	(1,792,924,407)	(1,690,841,561)	(130,435,269)	(136,196,343)	(1,267,212,413)	(1,491,040,419)	(5,694,473)	(6,622,229)	(3,196,266,562)	(3,324,700,552)
ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	-	-	(870,545,684)	(104,636,084)	-	-	-	-	(870,545,684)	(104,636,084)
กำไรขั้นต้นจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	1,094,790,035	912,496,427	143,590,190	136,132,822	547,256,891	576,808,830	5,693,934	498,008	1,791,331,050	1,625,936,087
กำไร(ขาดทุน)สุทธิจากอัตราแลกเปลี่ยน									18,768,243	(103,507,119)
กำไรจากการซื้อธุรกิจ (หมายเหตุ 17)									2,178,074	-
รายได้อื่น									178,637,026	32,899,176
ขาดทุนสุทธิจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า									(12,093,276)	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร									(322,254,790)	(330,364,776)
ต้นทุนทางการเงิน									(106,319,758)	(412,570,690)
รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้									(42,605,837)	2,913,009
กำไรสุทธิสำหรับปี									1,507,640,732	815,305,687
ค่าเสื่อมราคา (หมายเหตุ 19 และ 21)	459,772,154	440,730,030	6,576,050	4,699,323	23,800,387	21,063,429	4,381,727	2,845,109	494,530,318	489,337,891
ค่าตัดจำหน่าย (หมายเหตุ 20 และ 22)	3,685,229	3,352,380	42,678,290	53,950,508	358,201	358,199	138,396	127,817	46,860,116	57,788,904

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

งบแสดงฐานะการเงินรวม (บางส่วน)									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 (บาท)									
โรงไฟฟ้าชีวมวล		โรงไฟฟ้าขยะ			โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ			โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	
พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
สินทรัพย์ตามส่วนงาน สินทรัพย์ที่ไม่ได้เป็นส่วน สินทรัพย์ที่ยังสิ้นตามงบการเงินรวม	9,536,734,685	8,485,804,431	1,768,190,324	952,235,342	4,277,506,962	4,346,486,273	278,457,562	15,860,889,533	14,004,909,188
								568,798,715	140,267,811
								16,429,688,248	14,145,176,999
หนี้สินตามส่วนงาน หนี้สินที่ไม่ได้เป็นส่วน หนี้สินทั้งสิ้นตามงบการเงินรวม	2,065,828,796	2,273,689,607	963,940,010	400,363,006	1,227,180,681	623,311,168	3,227,919	4,260,177,406	3,300,268,602
								176,677,736	51,868,778
								4,436,855,142	3,352,137,380

กลุ่มกิจการมีลูกค้าหลักสองรายที่มีรายได้รวมกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ร้อยละ 97.17 ของรายได้ของกลุ่มกิจการ (พ.ศ. 2562 : ร้อยละ 98.26) ได้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าชีวมวล โรงไฟฟ้าขยะ และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

11 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินสดในมือ	228,409	473,635	-	-
เงินฝากธนาคาร - ประเภทกระแสรายวัน	247,446	-	241,548	-
- ประเภทออมทรัพย์	482,416,690	69,643,956	13,328,097	13,881,505
เช็คในมือ	-	1,802,820	-	-
	482,892,545	71,920,411	13,569,645	13,881,505

เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 มีดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 0.05 ถึง 0.30 ต่อปี (พ.ศ. 2562 : ร้อยละ 0.38 ถึง 0.70 ต่อปี)

12 เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน

เงินฝากสถาบันการเงินประเภทออมทรัพย์ที่ติดภาระค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน	277,601,630	498,643,911	-	-
<u>หัก</u> ส่วนที่ครบกำหนดไถ่ถอนภายใน 1 ปี				
เพื่อค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขาย				
ไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์				
- เงินฝากธนาคาร	-	(250,265,060)	-	-
ส่วนที่ครบกำหนดไถ่ถอนเกินกว่า 1 ปี				
เพื่อค้ำประกันเงินกู้ยืมระยะยาว				
กับสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 30)				
- เงินฝากธนาคาร	276,801,630	247,578,851	-	-
เพื่อค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า (หมายเหตุ 44.1)				
- เงินฝากธนาคาร	800,000	800,000	-	-
	277,601,630	248,378,851	-	-

เมื่อวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2563 บริษัทได้เข้าทำสัญญาค้ำประกันการออกวงเงินหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของบริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และบริษัท เอชีอี โซลาร์ จำกัด แทนบริษัทย่อยโดยตรงพร้อมปลดภาระค้ำประกันสำหรับบัญชีเงินฝากของบริษัทย่อยโดยตรงจำนวน 250,265,060 บาท

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ส่วนที่ครบกำหนดไถ่ถอนเกินกว่า 1 ปี

เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกันของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 จำนวน 276,801,630 บาท (พ.ศ. 2562 : 247,578,851 บาท) เป็นบัญชีเงินฝากสถาบันการเงินที่เปิดไว้เพื่อรับชำระเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กลุ่มกิจการใช้เพื่อเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันตามที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสำหรับสำรองเงินไว้เพื่อให้เพียงพอในการชำระคืนเงินต้น และดอกเบี้ย และสำรองเพื่อการซ่อมแซมบำรุงรักษาโครงการ เงินสำรองดังกล่าวกันจากรายได้ค่าขายไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม การเบิกถอนเงินฝากสถาบันการเงินดังกล่าวสามารถเบิกใช้ได้หากได้รับอนุมัติจากสถาบันการเงิน

เงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 มีอัตราดอกเบี้ยดังนี้

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
เงินฝากธนาคาร - ประเภทออมทรัพย์	0.05 ถึง 0.50	0.38 ถึง 0.70	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

13 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้า				
- ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	288,269,148	247,390,698	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	107,280,109	142,461,205	-	-
- กิจการอื่น	7,921,377	5,661,416	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ก))	7,917,744	7,598,611	-	363,800
	411,388,378	403,111,930	-	363,800
- ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	290,135,821	257,500,774	-	-
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	77,979,608	125,374,466	-	-
- กิจการอื่น	899,273	708,701	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ก))	3,390,121	4,128,767	-	-
	372,404,823	387,712,708	-	-
รวมลูกหนี้การค้า	783,793,201	790,824,638	-	363,800
ลูกหนี้อื่น - กิจการอื่น	492,362	2,725,390	-	-
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ก))	5,882,170	-	-	-
ดอกเบี้ยค้างรับ - กิจการอื่น	15,751	98,084	189	681
ค่าเช่าที่ดินค้างรับ				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ก))	54,925	54,925	-	-
เงินทดรองจ่าย - พนักงาน	207,466	235,779	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร				
- กิจการอื่น	4,326,077	4,958,505	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ก))	3,086,107	1,548,391	-	-
เบี้ยประกันจ่ายล่วงหน้า	9,546,099	12,858,570	266,046	266,992
ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้าที่จะถึงกำหนดภายในหนึ่งปี				
- บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ก))	-	515,552	-	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	5,727,615	5,627,068	1,629,200	585,647
เงินมัดจำที่จะได้รับคืนภายในหนึ่งปี	15,882,500	539,130	-	-
รวม	829,014,273	819,986,032	1,895,435	1,217,120

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้า				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	288,269,148	247,390,698	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	290,135,821	257,500,774	-	-
	578,404,969	504,891,472	-	-
- กิจการอื่น				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	7,921,377	3,277,668	-	-
ส่วนที่เกินกำหนดน้อยกว่า 3 เดือน	-	2,383,748	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	899,273	708,701	-	-
	8,820,650	6,370,117	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ก))				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	3,703,457	4,219,998	-	149,800
ส่วนที่เกินกำหนดน้อยกว่า 3 เดือน	4,214,287	3,378,613	-	214,000
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	3,390,121	4,128,767	-	-
	11,307,865	11,727,378	-	363,800
ลูกหนี้การค้าจากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า				
- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย				
- ส่วนที่ออกใบแจ้งหนี้แล้ว				
ส่วนที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	107,280,109	142,461,205	-	-
- ส่วนที่ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้	77,979,608	125,374,466	-	-
	185,259,717	267,835,671	-	-
รวม	783,793,201	790,824,638	-	363,800

กลุ่มกิจการมีระยะเวลาชำระหนี้สำหรับลูกหนี้การค้าที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระตามปกติคือ 30 วัน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

14 ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ก่อสร้างโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติที่จังหวัดฉะเชิงเทราเสร็จสิ้นและได้เริ่มขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อย่างไรก็ตาม ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้พิจารณาสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าวตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 “เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่” แล้วพบว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าวมีลักษณะเป็นสัญญาเช่า การเงิน ดังนั้นผู้บริหารของกลุ่มกิจการจึงบันทึกโอนอาคารและอุปกรณ์ มาเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและแสดงสุทธิด้วยรายได้ทางการเงิน รอกการรับรู้ ส่วนรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าวจะรับรู้เป็นรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและรายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยรวมอยู่ในรายได้จากการขายและบริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน	9,408,527,198	9,858,315,960	-	-
หัก รายได้ทางการเงินรอกการรับรู้	(6,152,193,770)	(6,564,996,867)	-	-
	3,256,333,428	3,293,319,093	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	(93,311,714)	(96,169,495)	-	-
	3,163,021,714	3,197,149,598	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกินกว่าหนึ่งปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	(160,696,884)	(121,607,888)	-	-
ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระเกิน 5 ปี แต่ไม่เกิน 25 ปี	3,002,324,830	3,075,541,710	-	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการมีลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินค้างชำระ 2 เดือน เป็นจำนวนเงิน 63,988,488 บาท (พ.ศ. 2562 : ค้างชำระ 2 เดือน เป็นจำนวน 71,337,604 บาท)

จำนวนเงินขั้นต่ำที่จะได้รับทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าการเงินข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ประกอบด้วย รายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ครบกำหนดชำระ				
ภายใน 1 ปี	490,550,107	498,617,213	-	-
ภายหลัง 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,706,246,479	1,495,478,630	-	-
ภายหลัง 5 ปี แต่ไม่เกิน 25 ปี	7,211,730,612	7,864,220,117	-	-
	9,408,527,198	9,858,315,960	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

15 สินค้าคงเหลือ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
วัตถุดิบเชื้อเพลิง	292,624,559	118,883,148	-	-
วัตถุดิบสิ้นเปลือง	10,638,617	13,030,446	-	-
ชิ้นส่วนอะไหล่	98,812,799	53,300,223	-	-
	402,075,975	185,213,817	-	-

มูลค่าของสินค้าคงเหลือที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในปีบัญชีซึ่งรับรู้เป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนขายมีจำนวน 2,084,668,904 บาท (พ.ศ. 2562 : 2,211,493,779 บาท)

16 ภาษีมูลค่าเพิ่ม (สุทธิ)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างรับ	29,287,709	15,630,230	945,149	4,487,832
ภาษีมูลค่าเพิ่มค้างจ่าย	(7,676,513)	(9,274,264)	-	-
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนดชำระ	10,102,775	2,853,393	210,317	280,399
ภาษีขายยังไม่ถึงกำหนดชำระ	(34,115,150)	(28,879,644)	-	(23,800)
	(2,401,179)	(19,670,285)	1,155,466	4,744,431
แสดงเป็นสินทรัพย์ (สุทธิ)	33,941,900	11,058,924	1,155,466	4,744,431
แสดงเป็นหนี้สิน (สุทธิ)	(36,343,079)	(30,729,209)	-	-

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

สถานที่ประกอบธุรกิจ/ ประเทศที่จัด ทะเบียนจัดตั้ง	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ		เงินปันผลรับ	
	ทุนจดทะเบียน		ส่วนที่ชำระแล้ว		วิธีการลงทุน	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
บริษัทย่อยโดยตรง	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด						
ประเทศไทย	9,000,000,000	9,000,000,000	9,000,000,000	8,840,000,000	8,999,999,980	8,839,999,980
ลงทุนในบริษัทต่าง ๆ				100.00		
					8,999,999,980	8,839,999,980
					8,999,999,980	8,839,999,980

รายการเคลื่อนไหวสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินเฉพาะกิจการ	
พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี	8,839,999,980
การลงทุนเพิ่ม	160,000,000
ราคาตามบัญชีปลายปี	8,999,999,980

การเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเป็นบริษัทย่อยโดยตรง

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีมติให้เรียกชำระค่าหุ้นสามัญที่ออกให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 250,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท) เพิ่มเติมจากเดิม 9.36 บาทต่อหุ้น เป็น 10.00 บาทต่อหุ้น คิดเป็นจำนวนเงิน 160,000,000 บาท

บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทฯ ช่วยโดยอ้อมทั้งหมดที่ถือหุ้นโดยบริษัท เอเซีย คิลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด ตามรายละเอียดดังนี้

ประเภทธุรกิจ/ ประเภทที่ จดทะเบียนจัดตั้ง	สถานที่ ประกอบธุรกิจ/ ประเทศที่ จดทะเบียนจัดตั้ง	ลักษณะธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน						มูลค่าชำระแล้ว						สัดส่วนการถือหุ้น						วิธีจัดหาทุน						เงินปันผล - บริษัท เอเชีย ดิลิม เอ็นเนอร์จี้ จำกัด					
			พ.ศ. 2563		พ.ศ. 2562		พ.ศ. 2563		พ.ศ. 2562		พ.ศ. 2563		พ.ศ. 2562		พ.ศ. 2563		พ.ศ. 2562		พ.ศ. 2563		พ.ศ. 2562		พ.ศ. 2563		พ.ศ. 2562		พ.ศ. 2563		พ.ศ. 2562			
			บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท		
บริษัท แอควาเทค ดิลิม เทวาเออร์ จำกัด	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อน อยมเอ็ด และกาญจนบุรี	2,000,000,000	2,000,000,000	1,690,300,000	1,654,200,000	100.00	100.00	1,690,300,000	1,654,200,000	100.00	100.00	1,690,300,000	1,654,200,000	100.00	100.00	1,690,300,000	1,654,200,000	100.00	100.00	1,690,300,000	1,654,200,000	100.00	100.00	1,690,300,000	1,654,200,000	100.00	100.00	151,955,988	252,657,617		
	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนฟิสิกส์ และนครราชสีมา	1,000,000,000	1,000,000,000	1,000,000,000	955,045,000	100.00	100.00	1,000,000,000	955,045,000	100.00	100.00	1,000,000,000	955,045,000	100.00	100.00	1,000,000,000	955,045,000	100.00	100.00	1,000,000,000	955,045,000	100.00	100.00	1,000,000,000	955,044,970	40,291,709	134,661,341				
	ประเทศไทย	อีคอมเมิร์ซฟู้ดรีเทลไฟฟ้าที่ จังหวัดอำนาจเจริญ	10,000,000	10,000,000	7,000,000	5,500,000	100.00	100.00	7,000,000	5,500,000	100.00	100.00	7,000,000	5,500,000	100.00	100.00	7,000,000	5,500,000	100.00	100.00	7,000,000	5,500,000	100.00	100.00	7,000,000	5,499,960	-	-				
	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	1,970,000,000	1,970,000,000	1,970,000,000	1,887,080,000	100.00	100.00	1,970,000,000	1,887,080,000	100.00	100.00	1,970,000,000	1,887,080,000	100.00	100.00	1,970,000,000	1,887,080,000	100.00	100.00	1,970,000,000	1,887,080,000	100.00	100.00	1,970,000,000	1,888,760,000	235,406,398	205,649,968				
	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	1,500,000,000	1,500,000,000	1,500,000,000	1,463,500,000	100.00	100.00	1,500,000,000	1,463,500,000	100.00	100.00	1,500,000,000	1,463,500,000	100.00	100.00	1,500,000,000	1,463,500,000	100.00	100.00	1,500,000,000	1,463,500,000	100.00	100.00	1,500,000,000	1,463,500,000	323,061,493	60,003,499				
	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	575,000,000	500,000,000	500,000,000	667,200,000	100.00	100.00	500,000,000	667,200,000	100.00	100.00	500,000,000	667,200,000	100.00	100.00	500,000,000	667,200,000	100.00	100.00	500,000,000	667,200,000	100.00	100.00	500,000,000	652,500,000	53,951,848	160,999,993				
	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	750,000,000	750,000,000	750,000,000	690,500,000	100.00	100.00	750,000,000	690,500,000	100.00	100.00	750,000,000	690,500,000	100.00	100.00	750,000,000	690,500,000	100.00	100.00	750,000,000	690,500,000	100.00	100.00	750,000,000	652,500,000	133,266,496	-				
	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	320,000,000	320,000,000	305,360,000	250,760,000	100.00	100.00	305,360,000	250,760,000	100.00	100.00	305,360,000	250,760,000	100.00	100.00	305,360,000	250,760,000	100.00	100.00	305,360,000	250,760,000	100.00	100.00	305,360,000	249,460,000	-	-				
	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	250,000,000	150,000,000	175,000,000	130,779,000	100.00	100.00	175,000,000	130,779,000	100.00	100.00	175,000,000	130,779,000	100.00	100.00	175,000,000	130,779,000	100.00	100.00	175,000,000	130,779,000	100.00	100.00	175,000,000	128,973,000	-	-				
	ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	310,000,000	30,000,000	30,000,000	22,500,000	100.00	100.00	30,000,000	22,500,000	100.00	100.00	30,000,000	22,500,000	100.00	100.00	30,000,000	22,500,000	100.00	100.00	30,000,000	22,500,000	100.00	100.00	30,000,000	22,498,970	-	-				
ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	200,000,000	200,000,000	128,659,000	95,923,000	100.00	100.00	128,659,000	95,923,000	100.00	100.00	128,659,000	95,923,000	100.00	100.00	128,659,000	95,923,000	100.00	100.00	128,659,000	95,923,000	100.00	100.00	128,659,000	91,954,960	-	-					
ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	650,000,000	240,000,000	540,120,000	240,000,000	100.00	-	540,120,000	240,000,000	100.00	-	540,120,000	240,000,000	100.00	-	540,120,000	240,000,000	100.00	-	540,120,000	240,000,000	100.00	-	540,120,000	499,079,983	-	-					
ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	159,375,000	159,375,000	159,375,000	159,375,000	100.00	-	159,375,000	159,375,000	100.00	-	159,375,000	159,375,000	100.00	-	159,375,000	159,375,000	100.00	-	159,375,000	159,375,000	100.00	-	159,375,000	15,938	-	-					
ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	166,250,000	166,250,000	166,250,000	166,250,000	100.00	-	166,250,000	166,250,000	100.00	-	166,250,000	166,250,000	100.00	-	166,250,000	166,250,000	100.00	-	166,250,000	166,250,000	100.00	-	166,250,000	16,625	-	-					
ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	30,000,000	-	20,230,000	-	100.00	-	20,230,000	-	100.00	-	20,230,000	-	100.00	-	20,230,000	-	100.00	-	20,230,000	-	100.00	-	20,230,000	20,249,980	-	-					
ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	28,000,000	-	25,424,000	-	100.00	-	25,424,000	-	100.00	-	25,424,000	-	100.00	-	25,424,000	-	100.00	-	25,424,000	-	100.00	-	25,424,000	25,423,973	-	-					
ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	20,000,000	-	18,000,000	-	100.00	-	18,000,000	-	100.00	-	18,000,000	-	100.00	-	18,000,000	-	100.00	-	18,000,000	-	100.00	-	18,000,000	17,999,973	-	-					
ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	44,000,000	-	22,000,000	-	100.00	-	22,000,000	-	100.00	-	22,000,000	-	100.00	-	22,000,000	-	100.00	-	22,000,000	-	100.00	-	22,000,000	21,999,985	-	-					
ประเทศไทย	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน	44,000,000	-	25,100,000	-	100.00	-	25,100,000	-	100.00	-	25,100,000	-	100.00	-	25,100,000	-	100.00	-	25,100,000	-	100.00	-	25,100,000	25,099,970	-	-					
			8,631,907,277																								7,613,788,960	837,933,942	814,172,448			

ผู้บริหารของมูลนิธิกิจการการพบค่าเผื่อการลดค่าของเงินลงทุนในบริษัท โดยพิจารณาว่าค่าเผื่อการลดค่าของเงินลงทุนดังกล่าวจะเกิดจากเงินค่าเผื่อค่าของเงินลงทุนดังกล่าวหรือไม่ และคาดว่าจะเกิดขึ้นเมื่อใดของปีหน้า รวมทั้งปัจจัยอื่นๆ (ถ้ามี)

ต้นทุนของบริษัทย่อยและบริษัทที่ถือหุ้น 6 บริษัท ได้นำไปเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 25 และ 30)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

17.1 การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2563 บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้เข้าซื้อหุ้นของบริษัทผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 3 บริษัท ประกอบด้วย บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอมแอส จำกัด) บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี อ่าพัน ไบโอมแอส จำกัด) และบริษัท สติกไบโอมแอส จำกัด ซึ่งเป็นการซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดในสัดส่วนร้อยละ 100

มูลค่าสิ่งตอบแทนที่กลุ่มกิจการจ่ายไปจำนวน 464.55 ล้านบาท ตามสัญญาซื้อขายหุ้น ได้รวมการจ่ายชำระค่ารับโอนสิทธิเรียกร้องในหนี้ที่ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี อ่าพัน ไบโอมแอส จำกัด) (ผู้กู้) และหนี้ที่ บริษัท สติกไบโอมแอส จำกัด (ผู้กู้) มีต่อผู้ขาย (ผู้ให้กู้) ทั้งหมด ในมูลค่าตามสัญญาจำนวน 456.07 ล้านบาท และ 305.23 ล้านบาท ตามลำดับ รวมเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 761.30 ล้านบาท โดย บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้ชำระเงินจำนวน 145.55 ล้านบาท และรับโอนสิทธิเรียกร้องในหนี้ของ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี อ่าพัน ไบโอมแอส จำกัด) ในมูลค่าตามสัญญาดังกล่าวข้างต้นจำนวน 456.07 ล้านบาท และ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) ได้ชำระเงินจำนวน 120 ล้านบาท และรับโอนสิทธิเรียกร้องในหนี้ของ บริษัท สติกไบโอมแอส จำกัด ในมูลค่าตามสัญญาดังกล่าวข้างต้นจำนวน 305.23 ล้านบาท

ตารางต่อไปนี้เป็นสรุปมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่รับรู้และหนี้สินที่ได้มา และสิ่งตอบแทนที่จ่ายซื้อกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 3 แห่ง ณ วันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

หมายเหตุ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด)	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี อัมพัน ไบโอแมส จำกัด)	บริษัท สตีกไบโอแมส จำกัด	รวม
สินทรัพย์	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	103,369,639	6,823,667	4,929,153	115,122,459
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	63,085,598	32,656,968	14,095,082	109,837,648
สินค้าคงเหลือ	1,560,656	6,808,694	3,343,160	11,712,510
เงินฝากสถาบันการเงินเพื่อเป็น หลักทรัพย์ค้ำประกัน	30,205,755	-	-	30,205,755
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	19 314,135,277	246,691,971	192,766,598	753,593,846
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	22 3,000,000	-	-	3,000,000
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	30,009,301	-	-	30,009,301
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	3,105,977	1,603,136	1,554,524	6,263,637
				1,059,745,156
หนี้สิน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	25 39,980,950	-	-	39,980,950
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	19,702,365	112,600,261	74,313,128	206,615,754
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	30 291,615,938	-	-	291,615,938
หนี้สินภายใต้สัญญาเช่า (สุทธิ)	325,455	140,165	145,554	611,174
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	45,906,684	8,288,716	54,195,400
				593,019,216
รวมสินทรัพย์ที่สามารถระบุได้สุทธิ				466,725,940
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม				-
				466,725,940
สิ่งตอบแทนจ่าย				
- การซื้อหุ้นสามัญ	198,959,983	15,938	16,625	198,992,546
- การจ่ายสำหรับรับโอนหนี้โดยบริษัท	-	-	120,000,000	120,000,000
- การจ่ายสำหรับรับโอนหนี้โดย บริษัทย่อยโดยตรง	-	145,555,320	-	145,555,320
				464,547,866
กำไรจากการซื้อธุรกิจ				(2,178,074)

ก) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่สามารถระบุได้

บริษัทย่อยโดยตรงได้รับสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่สามารถระบุได้เป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 3,000,000 บาท ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่สัมพันธ์กับการปรับมูลค่าธุรกรรมนี้มีจำนวนเท่ากับ 600,000 บาท

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ข) รายได้และกำไรในบริษัทผู้ถูกซื้อ

บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอมอส จำกัด) บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอดีเอ็นเอ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี อ่าพัน ไบโอมอส จำกัด) และบริษัท สติ๊กไบโอมอส จำกัด ก่อให้เกิดรายได้จำนวน 103,125,381 บาท และกำไรจำนวน 14,157,554 บาท แก่กลุ่มกิจการสำหรับรอบระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2563 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ซึ่งได้รวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม

หากการซื้อกิจการเกิดขึ้น ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 รายได้รวมและขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 จะเป็นจำนวน 444,080,577 บาท และ 265,788,337 บาท ตามลำดับ

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อจำนวน 1,942,500 บาท แสดงรวมในค่าใช้จ่ายในการบริหารในกำไรหรือขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

17.2 การจัดตั้งบริษัทย่อยโดยอ้อม

ในระหว่างเดือนมีนาคม พ.ศ. 2563 บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยโดยอ้อม 5 บริษัท เพื่อรองรับการขยายธุรกิจ นอกจากนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวยังได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยจำนวน 157 บริษัทเพื่อรองรับโครงการในอนาคต

เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นจำนวน 3 บริษัทกับบริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัท ทั้งนี้บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ได้จ่ายชำระเงินเต็มจำนวน ณ วันที่ทำสัญญาซื้อขายหุ้นแล้ว

17.3 การจ่ายเงินปันผล

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ได้จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น โดยจ่ายตามสัดส่วนมูลค่าหุ้นที่ได้รับชำระแล้ว รวมเป็นจำนวนทั้งสิ้น 671,035,000 บาท และได้จัดสรรกำไรสุทธิเป็นทุนสำรองตามกฎหมายเป็นจำนวนเงิน 137,993,000 บาท

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

18 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (สุทธิ) ของกลุ่มกิจการ คือ ที่ดินให้เช่าและที่ดินที่ยังไม่มีวัตถุประสงค์ในการใช้งาน ซึ่งมีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ดังนี้

	งบการเงินรวม		
	ที่ดินที่ยังไม่มี วัตถุประสงค์ ในการใช้งาน		
	ที่ดินให้เช่า		รวม
	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562			
ราคาทุน	40,416,137	70,558,425	110,974,562
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(10,302,687)	-	(10,302,687)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	30,113,450	70,558,425	100,671,875
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาตามบัญชีสุทธิ	30,113,450	70,558,425	100,671,875
ซื้อสินทรัพย์	-	19,331,000	19,331,000
กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	4,185,600	-	4,185,600
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	34,299,050	89,889,425	124,188,475
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาทุน	40,416,137	89,889,425	130,305,562
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(6,117,087)	-	(6,117,087)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	34,299,050	89,889,425	124,188,475
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาตามบัญชีสุทธิ	34,299,050	89,889,425	124,188,475
ซื้อสินทรัพย์	-	20,662,625	20,662,625
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	34,299,050	110,552,050	144,851,100
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	40,416,137	110,552,050	150,968,187
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(6,117,087)	-	(6,117,087)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	34,299,050	110,552,050	144,851,100
มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	36,160,000	114,581,000	150,741,000
มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	34,340,000	93,921,000	128,261,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

กลุ่มกิจการได้ทำการทดสอบการต่อมูลค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนโดยการเปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (จำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่าจากการใช้หรือมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย) ได้คำนวณโดยอ้างอิงจากหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดซึ่งก็คือที่ดินให้เช่าแต่ละแปลง มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกำหนดจากมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายของที่ดินโดยราคาขายสุทธิดังกล่าวมาจากการประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ คือ บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซัลแทนส์ จำกัด (พ.ศ. 2562 : บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซัลแทนส์ จำกัด) ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับการรับรองตามมาตรฐานวิชาชีพและเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินมูลค่าในที่ดินประเภทเดียวกันและอยู่ในทำเลที่ตั้งเดียวกับหรือใกล้เคียงกับที่ดินที่ได้รับการประเมินมูลค่าดังกล่าวโดยใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) (พ.ศ. 2562 : ใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach)) ในการประเมินมูลค่า

รายการต่อมูลค่าของที่ดินให้เช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 มีดังนี้

งบการเงินรวม	
การต่อมูลค่าของที่ดินให้เช่า	
ในบริษัทย่อยโดยอ้อม	
บาท	
- บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	(5,172,087)
- บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชียน เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	(945,000)
	(6,117,087)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการได้นำอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนที่มีราคาทุนจำนวน 30,891,137 บาท ไปจดจำนองเพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 30)

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับการรับรองตามมาตรฐานวิชาชีพและเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินมูลค่าในที่ดินประเภทเดียวกันและอยู่ในทำเลที่ตั้งเดียวกับหรือใกล้เคียงกับที่ดินที่ได้รับการประเมินมูลค่าดังกล่าวโดยใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม (พ.ศ. 2562 : ใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม) อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนที่ทำการประเมินมีมูลค่ายุติธรรมจำนวน 150,741,000 บาท (พ.ศ. 2562 : 128,261,000 บาท)

จำนวนที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนจากอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ได้แก่

งบการเงินรวม	
พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
บาท	บาท
รายได้ค่าเช่า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	133,282 133,125

กลุ่มกิจการไม่มีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานโดยตรงที่เกิดจากอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562

บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

19 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	งบการเงินรวม											
	ที่ดิน			ส่วนปรับปรุงอาคาร			อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร			เครื่องใช้สำนักงานและเครื่องตกแต่ง		
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	1,786,015,278	542,518,785	788,429,895	159,400,664	6,154,904,933	33,166,838	23,997,148	9,629,831	551,469,960	10,049,533,132		
	-	(81,935,791)	(192,996,540)	(30,705,449)	(1,530,936,662)	(12,004,333)	(13,187,937)	(1,186,208)	-	(1,862,952,920)		
ราคาตามบัญชีสุทธิ	(28,479,320)	-	-	-	-	-	-	-	(28,676,715)	(57,156,035)		
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,757,535,958	460,582,994	595,433,155	128,695,215	4,623,968,271	21,162,505	10,809,211	8,443,623	522,793,245	8,129,424,177		
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	1,757,535,958	460,582,994	128,695,215	4,623,968,271	21,162,505	10,809,211	8,443,623	522,793,245	8,129,424,177		
	ซื้อสินทรัพย์	130,674,327	611,605	3,423,066	142,611,915	6,246,782	2,879,136	-	116,914,593	404,281,017		
	โอนเข้า (ออก)	-	-	396,193	39,374,937	589,683	-	-	(40,852,697)	-		
	ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ - ราคาทุน	-	-	-	(25,005,001)	(678,044)	(279,827)	-	-	(25,962,872)		
	- จำเสื่อมราคาสะสม	-	-	-	11,599,565	573,086	204,447	-	-	12,377,098		
	ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เนื่องจากไฟไหม้	-	-	-	(4,118,526)	(46,300)	-	-	-	(4,164,826)		
	- ราคาทุน	-	-	-	1,554,319	8,878	-	-	-	1,563,197		
	- จำเสื่อมราคาสะสม	-	-	-	(378,949,093)	(6,131,853)	(3,701,166)	(1,147,064)	-	(469,337,891)		
	ค่าเสื่อมราคา	-	(31,236,937)	(40,347,538)	(7,824,240)	(6,131,853)	(3,701,166)	(1,147,064)	-	11,992,250		
	กำไรขาดทุนจากการซื้อขายตามองค์สินทรัพย์	11,992,250	-	-	-	-	-	-	-	(904,388)		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,900,202,535	429,293,451	558,904,876	4,410,896,210	21,724,737	9,911,801	7,296,559	598,855,141	8,059,367,762		
	ราคาทุน	1,916,689,605	543,130,390	792,248,954	6,307,768,258	39,278,959	26,596,457	9,629,831	627,531,856	10,423,686,451		
	หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(113,172,728)	(233,344,078)	(1,896,731,871)	(17,554,222)	(16,684,656)	(2,333,272)	-	(2,318,350,516)		
	ค่าเผื่อการจ่ายค่าสะสม	(16,487,070)	(664,211)	-	(140,177)	-	-	-	(28,676,715)	(45,968,173)		
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,900,202,535	429,293,451	558,904,876	122,282,452	4,410,896,210	21,724,737	9,911,801	7,296,559	598,855,141	8,059,367,762		

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ราคาตามบัญชีสุทธิเริ่มต้นเป็น
ข้อสันนิษฐาน
รับโอนจากการซื้อธุรกิจ (หมายเหตุ 17.1)
โอนเข้า (ออก)
จำหน่ายสินทรัพย์ - ราคาทุน
- ค่าเสื่อมราคาสะสม
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์ - ราคาทุน
- ค่าเสื่อมราคาสะสม
ค่าเสื่อมราคา
กลับรายการขาดทุนจากการซื้อขายสินทรัพย์เนื่องจากการไฟฟ้ามหานคร
ราคาตามบัญชีสุทธิรับโอน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ราคาทุน
หัก
ค่าเสื่อมราคาสะสม
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม
ราคาตามบัญชีสุทธิ

งบการเงินรวม													
ที่ดิน	ส่วนปรับปรุงที่ดิน		อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร		เครื่องจักรและอุปกรณ์		เครื่องมือเครื่องใช้		เครื่องใช้สำนักงานและเครื่องตกแต่ง		งานระหว่างก่อสร้าง		รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
1,900,202,535	429,293,451	558,904,876	122,282,452	4,410,896,210	21,724,737	9,911,801	7,296,559	598,855,141	8,059,367,762				
27,074,707	71,647,005	3,465,432	73,277,866	273,943,046	8,528,543	6,418,317	3,969,000	325,509,533	793,833,449				
116,386,888	10,175,599	163,339,930	688,507	450,287,956	2,743,604	903,616	4,397,666	4,670,080	753,593,846				
-	2,077,500	497,512	-	21,517,190	380,912	-	-	(24,473,114)	-				
(5,261,625)	-	-	-	(420,000)	-	-	-	-	(5,681,625)				
-	-	-	-	419,999	-	-	-	-	419,999				
-	-	-	-	(61,487,182)	-	-	-	-	(61,487,182)				
-	-	-	-	47,058,366	-	-	-	-	47,058,366				
-	(31,603,571)	(43,908,598)	(9,503,647)	(393,089,488)	(8,022,470)	(4,535,428)	(1,963,790)	-	(492,626,992)				
-	664,211	-	-	140,177	-	-	-	-	804,388				
2,038,402,505	482,254,195	682,299,152	186,745,178	4,749,266,274	25,355,326	12,698,306	13,699,435	904,561,640	9,095,282,011				
2,054,889,575	627,030,494	959,551,828	234,778,514	6,891,609,268	50,932,018	33,918,390	17,996,497	933,238,355	11,903,944,839				
-	(144,776,299)	(277,252,676)	(48,033,336)	(2,242,342,994)	(25,576,692)	(21,220,084)	(4,297,062)	-	(2,763,499,143)				
(16,487,070)	-	-	-	-	-	-	-	(28,676,715)	(45,163,785)				
2,038,402,505	482,254,195	682,299,152	186,745,178	4,749,266,274	25,355,326	12,698,306	13,699,435	904,561,640	9,095,282,011				

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	อาคารและ	เครื่องใช้สำนักงาน	รวม
	ส่วนปรับปรุงอาคาร	และเครื่องตกแต่ง	
	สำนักงาน	และติดตั้ง	
	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562			
ราคาทุน	-	1,713,037	1,713,037
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(311,450)	(311,450)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	-	1,401,587	1,401,587
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	-	1,401,587	1,401,587
ซื้อสินทรัพย์	-	458,836	458,836
ค่าเสื่อมราคา	-	(618,763)	(618,763)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	-	1,241,660	1,241,660
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาทุน	-	2,171,873	2,171,873
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	-	(930,213)	(930,213)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	-	1,241,660	1,241,660
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	-	1,241,660	1,241,660
ซื้อสินทรัพย์	70,528,201	2,050,811	72,579,012
ค่าเสื่อมราคา	(2,481,233)	(900,927)	(3,382,160)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	68,046,968	2,391,544	70,438,512
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	70,528,201	4,222,684	74,750,885
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(2,481,233)	(1,831,140)	(4,312,373)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	68,046,968	2,391,544	70,438,512

เมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 บริษัทได้เข้าทำสัญญาซื้อห้องชุดพร้อมเฟอร์นิเจอร์ อุปกรณ์สำนักงานและสิ่งอำนวยความสะดวกต่างๆ จากบริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพื่อเป็นที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัทในราคา 71,592,800 บาท (หมายเหตุ 42 ง)) (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มส่วนของเฟอร์นิเจอร์) ซึ่งประเมินโดยกรมธนารักษ์ ทั้งนี้ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด เป็นผู้รับภาระค่าธรรมเนียมการโอน ภาษีและค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการซื้อขายทั้งหมด และภายหลังการซื้อขายเสร็จสิ้น บริษัทได้เข้าทำบันทึกข้อตกลงยกเลิกสัญญาเช่าพื้นที่และสัญญาบริการ โดยให้สัญญาดังกล่าวมีผลบังคับใช้ในวันเดียวกัน ทั้งนี้ การยกเลิกสัญญาเช่าพื้นที่และสัญญาบริการข้างต้นไม่ก่อให้เกิดค่าปรับหรือค่าความเสียหายจากการยกเลิกสัญญาแก่บริษัท

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการได้นำที่ดิน อาคารและเครื่องจักร (รวมที่ดิน อาคารและเครื่องจักรภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จัดประเภทไปเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน) ที่มีราคาทุนจำนวน 13,048,451,722 บาท (พ.ศ. 2562 : 13,431,245,610 บาท) ไปจดจำนองและจำนำเพื่อเป็นหลักประกันค้ำประกันเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 25 และ 30) ตามเงื่อนไขในสัญญาเงินกู้ยืมที่กำหนดให้กลุ่มกิจการต้องนำที่ดินและสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินไปจดจำนองและนำเครื่องจักรที่ใช้ในโรงไฟฟ้าไปจดจำนำกับสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ราคาทุนของอาคารและอุปกรณ์ซึ่งหักค่าเสื่อมราคาทั้งจำนวนแล้วแต่ยังคงใช้งานอยู่ในงบการเงินรวมมีจำนวนทั้งสิ้น 333,932,956 บาท (พ.ศ. 2562 : 131,678,120 บาท)

การด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ดำเนินงาน

ในระหว่างปี พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ประเมินความคืบหน้าของการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทย่อยโดยอ้อม (หมายเหตุ 46.13) และการปลูกพืชพลังงานสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า และพิจารณาว่ามีข้อบ่งชี้การด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงานที่มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้สร้างโรงไฟฟ้าภายใต้ข้อพิพาทดังกล่าว กลุ่มกิจการจึงได้ทำการทดสอบการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงานดังกล่าวโดยการเปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (จำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่าจากการใช้หรือมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย) ได้คำนวณโดยอ้างอิงจากหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดซึ่งก็คือที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงานแต่ละแปลงตามการกำหนดของผู้บริหาร มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกำหนดจากมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายของที่ดินโดยราคาขายสุทธิดังกล่าวมาจากการประเมินโดยผู้ประเมินอิสระได้แก่ บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซัลแทนส์ จำกัด (พ.ศ. 2562 : บริษัท แลนด์มาร์ค คอนซัลแทนส์ จำกัด) ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับการรับรองตามมาตรฐานวิชาชีพและเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินมูลค่าในที่ดินประเภทเดียวกันและอยู่ในทำเลที่ตั้งเดียวกับหรือใกล้เคียงกับที่ดินที่ได้รับการประเมินมูลค่าดังกล่าวโดยใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) ในการประเมินมูลค่า มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม (พ.ศ. 2562 : ใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach) มูลค่ายุติธรรมนี้ถูกจัดอยู่ในระดับที่ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มกิจการมีที่ดินที่เป็นที่ดินที่ยังไม่ได้ดำเนินงานซึ่งมีมูลค่าตามบัญชีสุทธิ 692,397,436 บาท (ราคาทุน 708,884,506 บาท หักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า 16,487,070 บาท) เป็นที่ดินของกลุ่มกิจการที่มีวัตถุประสงค์เพื่อจะใช้สร้างโรงไฟฟ้าซึ่งกลุ่มกิจการอยู่ระหว่างการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (หมายเหตุ 46.13) และปลูกพืชพลังงานสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าในอนาคต ดังนั้นที่ดินดังกล่าวจึงไม่ถือเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนและแสดงรวมอยู่ในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ในงบการเงินรวม

ขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า - บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

ในระหว่างปี พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการได้ประเมินความคืบหน้าของการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทย่อยโดยอ้อม (หมายเหตุ 46.13) และพิจารณาว่ามีข้อบ่งชี้การด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้างของบริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ที่เป็นเจ้าของโครงการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยโดยอ้อมนั้นได้ลงทุนในโครงการดังกล่าวเป็นจำนวน 270,906,860 บาท ประกอบด้วยเครื่องจักรและอุปกรณ์ระหว่างติดตั้งตามสัญญาติดตั้งเครื่องจักรจำนวน 242,230,145 บาท และค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างจำนวน 28,676,715 บาท (พ.ศ. 2562 : ลงทุนในโครงการดังกล่าวเป็นจำนวน 217,247,272 บาท ประกอบด้วยเครื่องจักรและอุปกรณ์ระหว่างติดตั้งตามสัญญาติดตั้งเครื่องจักรจำนวน 188,570,557 บาท และค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างจำนวน 28,676,715 บาท)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ในส่วนเครื่องจักรและอุปกรณ์ระหว่างติดตั้งนั้น กลุ่มกิจการได้แจ้งผู้ประเมินอิสระได้แก่ บริษัท แพนซ์ อินทิเกรตเต็ด พร็อพเพอร์ตี้ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ที่ได้รับการรับรองมาตรฐานวิชาชีพและเป็นผู้มีประสบการณ์ในการประเมินสินทรัพย์ ในการประเมินความคืบหน้าโครงการเครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าว ซึ่งกลุ่มกิจการไม่พบข้อบ่งชี้ว่าความคืบหน้าโครงการเครื่องจักรและอุปกรณ์ไม่สอดคล้องกับจำนวนเงินที่ได้ชำระและไม่พบข้อบ่งชี้ของการล่าช้าหรือเสียหายทางกายภาพ อย่างไรก็ตามหากบริษัทเจ้าของโครงการไม่ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กลุ่มกิจการพิจารณาว่าสามารถนำเครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าวไปใช้ประโยชน์ในโครงการอื่นๆ ที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการได้ ซึ่งคาดว่าจะการพิจารณาตัดสินแล้วเสร็จในเดือนเมษายน พ.ศ. 2562 ต่อมาบริษัทโดยอ้อมได้รับคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ (หมายเหตุ 46.13) เป็นผลให้กลุ่มกิจการไม่บันทึกค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์ระหว่างติดตั้งตามสัญญาติดตั้งเครื่องจักรดังกล่าว

ในส่วนงบค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า หากบริษัทย่อยโดยอ้อมซึ่งเป็นเจ้าของโครงการไม่ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กลุ่มกิจการพิจารณาว่าการที่จะนำไปปรับเปลี่ยนแบบให้สอดคล้องกับพื้นที่ของแต่ละโครงการนั้นเป็นไปได้ยากเนื่องจากแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้ามีความเฉพาะเจาะจงสำหรับพื้นที่ของแต่ละโครงการ กลุ่มกิจการจึงพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าสำหรับค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้างดงามจำนวน 28,676,715 บาท (พ.ศ. 2562 : 28,676,715 บาท)

รายการด้อยค่าของที่ดินและสินทรัพย์ที่มีการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ตามรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		
	กลับริายการ		
	พ.ศ. 2562	(บันทึกเพิ่ม)	พ.ศ. 2563
	บาท	บาท	บาท
ขาดทุนจากการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินการ			
ในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	(7,635,000)	-	(7,635,000)
- บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด	(7,376,800)	-	(7,376,800)
- บริษัท ไปโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	(1,475,270)	-	(1,475,270)
	(16,487,070)	-	(16,487,070)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าออกแบบงานก่อสร้างโรงไฟฟ้า			
ในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	(28,676,715)	-	(28,676,715)
	(28,676,715)	-	(28,676,715)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์เนื่องจากไฟไหม้			
ในบริษัทย่อยโดยอ้อมคือ			
- บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด	(804,388)	804,388	-
	(804,388)	804,388	-
รวม	(45,968,173)	804,388	(45,163,785)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

20 สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ)

สัญญาที่ 1 : สัญญารับจ้างทำงานกำจัดขยะกับเทศบาลนครขอนแก่น

เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2554 บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้เข้าทำสัญญากับเทศบาลนครขอนแก่น ในการรับจ้างทำงานกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา ซึ่งกำหนดให้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวก่อสร้างอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุในสัญญานบนพื้นที่เช่าจากเทศบาลนครขอนแก่น โดยมีระยะเวลาการเช่าตามสัญญาการรับจ้างทำงานกำจัดขยะ อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าวจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่นเมื่อครบกำหนดในสัญญาดังกล่าวโดยไม่คิดมูลค่า นอกจากนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุไว้ในสัญญาที่เกี่ยวข้อง

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาสัญญานับดังกล่าวตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 “เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ” แล้วพบว่าสัญญาดังกล่าวมีลักษณะอยู่ภายใต้ขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ ดังนั้นผู้บริหารของกลุ่มกิจการจึงบันทึกสิทธิการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนจำนวน 886,850,976 บาท เพื่อเป็นสิ่งที่ตอบแทนจากการก่อสร้างสินทรัพย์ตามข้อตกลงสัมปทานและตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวตลอดอายุสัญญาสัมปทาน

สัญญาที่ 2 : สัญญารับจ้างทำงานกำจัดขยะกับเทศบาลเมืองกระบี่

เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้เข้าทำสัญญากับเทศบาลเมืองกระบี่ในการรับจ้างทำงานกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา ซึ่งกำหนดให้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวก่อสร้างอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุในสัญญานบนพื้นที่เช่าจากเทศบาลเมืองกระบี่ โดยมีระยะเวลาการเช่าตามสัญญาการรับจ้างทำงานกำจัดขยะ อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ดังกล่าวจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลเมืองกระบี่เมื่อครบกำหนดในสัญญาดังกล่าวโดยไม่คิดมูลค่า นอกจากนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุไว้ในสัญญาที่เกี่ยวข้อง

ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาสัญญานับดังกล่าวตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 “เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ” แล้วพบว่าสัญญาดังกล่าวมีลักษณะอยู่ภายใต้ขอบเขตของการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ ดังนั้นผู้บริหารของกลุ่มกิจการจึงรับรู้สิทธิการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนในปี พ.ศ. 2563 เพิ่มอีกเป็นจำนวน 870,545,684 บาท รวมเป็นจำนวน 975,181,768 บาท (พ.ศ. 2562 : จำนวน 104,636,084) เพื่อเป็นสิ่งที่ตอบแทนจากการก่อสร้างสินทรัพย์ตามข้อตกลงสัมปทานและตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวตลอดอายุสัญญาสัมปทาน บริษัทเริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ในวันที่ 28 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจะต้องบันทึกประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัมปทานตามภาระผูกพันตามสัญญาสัมปทานจำนวน 2 สัญญาในการปรับปรุงซ่อมแซมให้สินทรัพย์ตามข้อตกลงสัมปทานอยู่ในสภาพที่จะสามารถให้บริการได้ตามที่ระบุในสัญญาสัมปทาน (หมายเหตุ 28)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

รายการเคลื่อนไหวสำหรับสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (สุทธิ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 มีดังนี้

	งบการเงินรวม
	สิทธิในการให้บริการ จากข้อตกลงสัมปทาน
	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	
ราคาทุน	886,850,976
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(125,868,172)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	760,982,804
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	
ราคาตามบัญชีสุทธิตันปี	760,982,804
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	104,636,084
ค่าตัดจำหน่ายระหว่างปี	(53,950,508)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	811,668,380
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	
ราคาทุน	991,487,060
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(179,818,680)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	811,668,380
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	
ราคาตามบัญชีสุทธิตันปี	811,668,380
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	863,198,400
ต้นทุนการกู้ยืม	7,347,284
ค่าตัดจำหน่ายระหว่างปี	(42,677,129)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,639,536,935
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	
ราคาทุน	1,862,032,744
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(222,495,809)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,639,536,935

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทได้บันทึกต้นทุนการกู้ยืมจำนวน 7,347,284 บาท ประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมจำนวน 6,311,694 บาท ค่าธรรมเนียมผูกพันวงเงินกู้ จำนวน 610,155 บาท และค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมตัดจำหน่าย จำนวน 425,435 บาท ซึ่งเกิดจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่กู้ยืมมาเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานขยะชุมชน เทศบาลเมืองกระบี่ เป็นต้นทุนของสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

21 สินทรัพย์สิทธิการใช้ (สุทธิ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี

รายการปรับปรุงจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 มาใช้

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 (หมายเหตุ 4)

เพิ่มระหว่างปี

การเปลี่ยนแปลงสัญญาเช่าและการประเมินหนี้สินตามสัญญาเช่าใหม่

ค่าเสื่อมราคา

ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ราคาทุน

หัก ค่าเสื่อมราคาสสม

ราคาตามบัญชีสุทธิ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ค่าเสื่อมราคาแสดงรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับงบการเงินรวมจำนวน 1,903,326 บาท และสำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 372,368 บาท

งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ		
ที่ดินเช่า	อาคาร	รวม	อาคาร	รวม	รวม
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
-	-	-	-	-	-
24,007,254	5,114,483	29,121,737	1,487,616	1,487,616	1,487,616
4,768,795	3,825,840	8,594,635	3,364,103	3,364,103	3,364,103
692,316	900,670	1,592,986	900,670	900,670	900,670
(1,211,867)	(691,459)	(1,903,326)	(372,368)	(372,368)	(372,368)
28,256,498	9,149,534	37,406,032	5,380,021	5,380,021	5,380,021
29,468,365	9,840,993	39,309,358	5,752,389	5,752,389	5,752,389
(1,211,867)	(691,459)	(1,903,326)	(372,368)	(372,368)	(372,368)
28,256,498	9,149,534	37,406,032	5,380,021	5,380,021	5,380,021

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ค่าเช่าที่จ่ายตามสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง สัญญาเช่าระยะสั้น คือสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 12 เดือน สินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำประกอบด้วยอุปกรณ์สำนักงานขนาดเล็ก ค่าเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 มีดังนี้

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค่าเช่า	2,184,814	5,830,240	372,214	3,269,140

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

22 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สุทธิ)

งบการเงินรวม									
สิทธิการใช้ทอเก๊าซ	สิทธิการใช้ระบบ		สัญญาซื้อขาย		โปรแกรมคอมพิวเตอร์ระหว่างติดตั้ง		โปรแกรมคอมพิวเตอร์ระหว่างติดตั้ง		รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	
1,240,000	60,235,783	-	-	295,185	895,050	-	-	62,666,018	
(84,387)	(11,819,420)	-	-	(43,399)	-	-	-	(11,947,206)	
1,155,613	48,416,363	-	-	251,786	895,050	-	-	50,718,812	
1,155,613	48,416,363	-	-	251,786	895,050	-	-	50,718,812	
-	-	-	-	120,000	1,283,950	-	-	1,403,950	
(44,640)	(3,665,939)	-	-	(127,817)	-	-	-	(3,838,396)	
1,110,973	44,750,424	-	-	243,969	2,179,000	-	-	48,284,366	
1,240,000	60,235,783	-	-	415,185	2,179,000	-	-	64,069,968	
(129,027)	(15,485,359)	-	-	(171,216)	-	-	-	(15,785,602)	
1,110,973	44,750,424	-	-	243,969	2,179,000	-	-	48,284,366	
1,110,973	44,750,424	-	-	243,969	2,179,000	-	-	48,284,366	
-	2,444,107	-	-	-	-	-	-	2,444,107	
-	-	-	-	2,179,000	(2,179,000)	-	-	-	
-	-	-	3,000,000	-	-	-	-	3,000,000	
(44,640)	(3,676,281)	(141,490)	(141,490)	(320,576)	-	-	-	(4,182,987)	
1,066,333	43,518,250	2,858,510	2,858,510	2,102,393	-	-	-	49,545,486	
1,240,000	62,679,890	3,000,000	3,000,000	2,594,185	-	-	-	69,514,075	
(173,667)	(19,161,640)	(141,490)	(141,490)	(491,792)	-	-	-	(19,968,589)	
1,066,333	43,518,250	2,858,510	2,858,510	2,102,393	-	-	-	49,545,486	

ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562

ราคาทุน

หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม

ราคาตามบัญชีสุทธิ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี

เพิ่มขึ้นระหว่างปี

ตัดจำหน่ายระหว่างปี

ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

ราคาทุน

หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม

ราคาตามบัญชีสุทธิ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี

เพิ่มขึ้นระหว่างปี

โอนเข้า (ออก)

รับโอนจากการซื้อธุรกิจ (หมายเหตุ 17.1)

ตัดจำหน่ายระหว่างปี

ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ราคาทุน

หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม

ราคาตามบัญชีสุทธิ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	โปรแกรม		รวม
	โปรแกรม	คอมพิวเตอร์	
	คอมพิวเตอร์	ระหว่างติดตั้ง	
	บาท	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562			
ราคาทุน	-	895,050	895,050
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	-	-	-
ราคาตามบัญชีสุทธิ	-	895,050	895,050
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	-	895,050	895,050
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	1,283,950	1,283,950
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	-	2,179,000	2,179,000
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562			
ราคาทุน	-	2,179,000	2,179,000
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	-	-	-
ราคาตามบัญชีสุทธิ	-	2,179,000	2,179,000
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาตามบัญชีสุทธิต้นปี	-	2,179,000	2,179,000
โอนเข้า (ออก)	2,179,000	(2,179,000)	-
ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(182,180)	-	(182,180)
ราคาตามบัญชีสุทธิปลายปี	1,996,820	-	1,996,820
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			
ราคาทุน	2,179,000	-	2,179,000
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(182,180)	-	(182,180)
ราคาตามบัญชีสุทธิ	1,996,820	-	1,996,820

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

23 สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)

สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่จะใช้ประโยชน์ภายใน 12 เดือน	-	5,785,225	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่จะใช้ประโยชน์เกินกว่า 12 เดือน	109,510,085	62,068,889	699,179	203,383
	109,510,085	67,854,114	699,179	203,383
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่จะจ่ายชำระภายใน 12 เดือน	(1,145,062)	(841,275)	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่จะจ่ายชำระเกินกว่า 12 เดือน	(132,352,297)	(49,495,519)	-	-
	(133,497,359)	(50,336,794)	-	-
สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	(23,987,274)	17,517,320	699,179	203,383
สินทรัพย์/(หนี้สิน)				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)				
ที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน				
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	85,906,170	56,055,686	699,179	203,383
- หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	(109,893,444)	(38,538,366)	-	-
	(23,987,274)	17,517,320	699,179	203,383

สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 คำนวณจากผลแตกต่างชั่วคราวตามวิธี
หนี้สินโดยใช้อัตราภาษีร้อยละ 20

สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ) มีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	17,517,320	6,329,563	203,383	(4,591,272)
เพิ่ม/(ลด)ในกำไรหรือขาดทุน (หมายเหตุ 40)	(17,960,356)	11,459,935	13,978	4,745,565
รับโอนจากการซื้อธุรกิจ (หมายเหตุ 17.1)	(24,186,098)	-	-	-
เพิ่ม/(ลด)ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	641,860	(272,178)	481,818	49,090
ยอดคงเหลือปลายปี	(23,987,274)	17,517,320	699,179	203,383

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

กลุ่มกิจการจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับขาดทุนสะสมทางภาษีไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น

	งบการเงินรวม				
	1 มกราคม พ.ศ. 2563	เพิ่มขึ้นจาก การรวมธุรกิจ	ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน		31 ธันวาคม พ.ศ. 2563
			กำไรหรือ ขาดทุน	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	1,223,418	-	-	-	1,223,418
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ถาวรเนื่องจากไฟไหม้	160,878	-	(160,878)	-	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงาน	3,297,414	-	-	-	3,297,414
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีและมูลค่า ยุติธรรมจากการซื้อธุรกิจ	-	16,930,134	(969,095)	-	15,961,039
ค่าเผื่อการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้าง	5,735,343	-	-	-	5,735,343
ผลแตกต่างระหว่างค่าเสื่อมราคาทางบัญชีและ ทางภาษีของอาคารและอุปกรณ์	36,110,365	-	10,880,426	-	46,990,791
ผลแตกต่างระหว่างค่าตัดจำหน่ายทางบัญชีและ ทางภาษีของสิทธิสาขาส่ง	349,470	-	122,998	-	472,468
ประมาณการหนี้สินจากข้อตกลงสัมปทาน	5,044,131	-	1,438,589	-	6,482,720
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ ทางภาษีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	326,217	-	1,092,068	-	1,418,285
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	2,418,655	-	2,418,655
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	735,641	-	166,629	641,860	1,544,130
ตัดรายการระหว่างกัน	374,478	-	(75,599)	-	298,879
ขาดทุนสะสมทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไป	14,496,759	18,424,090	(9,253,906)	-	23,666,943
	67,854,114	35,354,224	5,659,887	641,860	109,510,085
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	(31,989,509)	-	(25,166,140)	-	(57,155,649)
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าทางบัญชีและทางภาษี ของสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน	(8,482,639)	-	(5,123,194)	-	(13,605,833)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ ทางภาษีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(96,073)	-	73,788	-	(22,285)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ ทางภาษีของค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	(9,768,573)	-	(3,395,851)	-	(13,164,424)
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีและมูลค่า ยุติธรรมจากการซื้อธุรกิจ	-	(59,540,322)	9,991,154	-	(49,549,168)
	(50,336,794)	(59,540,322)	(23,620,243)	-	(133,497,359)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	17,517,320	(24,186,098)	(17,960,356)	641,860	(23,987,274)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม			
	ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน			31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บาท
	1 มกราคม พ.ศ. 2562 บาท	กำไรหรือขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น บาท	กำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น บาท	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ค่าเผื่อการด้อยค่าของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	2,060,538	(837,120)	-	1,223,418
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ถาวรเนื่องจากไฟไหม้	-	160,878	-	160,878
ค่าเผื่อการด้อยค่าของที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงาน	5,695,864	(2,398,450)	-	3,297,414
ค่าเผื่อการด้อยค่าของงานระหว่างก่อสร้าง	5,735,343	-	-	5,735,343
ผลแตกต่างระหว่างค่าเสื่อมราคาทางบัญชีและ				
ทางภาษีของอาคารและอุปกรณ์	21,761,025	14,349,340	-	36,110,365
ผลแตกต่างระหว่างค่าตัดจำหน่ายทางบัญชีและ				
ทางภาษีของสิทธิสาขาส่ง	226,807	122,663	-	349,470
ประมาณการหนี้สินจากข้อตกลงสัมปทาน	2,970,443	2,073,688	-	5,044,131
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ				
ทางภาษีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,726,730	(1,400,513)	-	326,217
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	716,158	291,661	(272,178)	735,641
ตัดรายการระหว่างกัน	-	374,478	-	374,478
ขาดทุนสะสมทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไป	13,813,380	683,379	-	14,496,759
	54,706,288	13,420,004	(272,178)	67,854,114
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน (สุทธิ)	(26,125,101)	(5,864,408)	-	(31,989,509)
ผลแตกต่างระหว่างมูลค่าทางบัญชีและทางภาษี				
ของสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน	(5,158,321)	(3,324,318)	-	(8,482,639)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ				
ทางภาษีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(269,565)	173,492	-	(96,073)
ผลแตกต่างระหว่างต้นทุนทางการเงินทางบัญชีและ				
ทางภาษีของค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม	(16,823,738)	7,055,165	-	(9,768,573)
	(48,376,725)	(1,960,069)	-	(50,336,794)
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	6,329,563	11,459,935	(272,178)	17,517,320

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

งบการเงินเฉพาะกิจการ				
ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน				
1 มกราคม			กำไรขาดทุน	31 ธันวาคม
พ.ศ. 2563	กำไรหรือขาดทุน	เบ็ดเสร็จอื่น	เบ็ดเสร็จอื่น	พ.ศ. 2563
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน				
203,383	13,978	481,818		699,179
203,383	13,978	481,818		699,179
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ค่าธรรมเนียมหุ้นกู้				
-	-	-		-
-	-	-		-
สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	203,383	13,978	481,818	699,179

งบการเงินเฉพาะกิจการ				
ภาษีเพิ่ม/(ลด)ใน				
1 มกราคม			กำไรขาดทุน	31 ธันวาคม
พ.ศ. 2562	กำไรหรือขาดทุน	เบ็ดเสร็จอื่น	เบ็ดเสร็จอื่น	พ.ศ. 2562
บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน				
107,501	46,792	49,090		203,383
107,501	46,792	49,090		203,383
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ค่าธรรมเนียมหุ้นกู้				
(4,698,773)	4,698,773	-		-
(4,698,773)	4,698,773	-		-
สินทรัพย์/(หนี้สิน)ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (สุทธิ)	(4,591,272)	4,745,565	49,090	203,383

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีอันเกิดจากขาดทุนสะสมทางภาษีที่สามารถยกไปเพื่อหักกลับกำไรทางภาษีในอนาคตได้ ตามรายละเอียดข้างล่างนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ขาดทุนทางภาษีที่จะสิ้นสุดเวลาหักกลบปี				
- พ.ศ. 2562	-	14,614,666	-	-
- พ.ศ. 2563	156,971,301	99,856,431	-	-
- พ.ศ. 2564	270,905,443	228,285,729	-	-
- พ.ศ. 2565	281,295,084	153,066,089	-	-
- พ.ศ. 2566	332,573,884	200,766,243	26,990,575	30,148,460
- พ.ศ. 2567	396,576,816	236,567,876	176,932,613	176,932,613
- พ.ศ. 2568	165,328,386	-	13,757,297	-
	1,603,650,914	933,157,034	217,680,485	207,081,073
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หากบันทึก)	320,730,183	186,631,407	43,536,097	41,416,215

กลุ่มกิจการจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับขาดทุนสะสมทางภาษีไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น

24 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายจ่ายล่วงหน้า	11,807,651	-	1,700,683	-
ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้าที่จะถึงกำหนดเกินกว่าหนึ่งปี - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ก))	-	11,027,857	-	-
ค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตจ่าย	26,546,414	-	-	-
ค่าธรรมเนียมจดสิทธิการเช่าจ่ายล่วงหน้า	202,389	-	-	-
เงินมัดจำ				
- กิจการอื่น	3,237,682	1,006,852	399,177	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ก))	-	257,005	-	257,005
	41,794,136	12,291,714	2,099,860	257,005

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยโดยอ้อมแห่งหนึ่ง ได้จ่ายชำระเงินกู้ยืมระยะยาวก่อนกำหนดทั้งจำนวน และได้เข้าทำสัญญาแก้ไขสัญญาสินเชื่อ ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวมีค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตจ่าย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 เป็นจำนวนเงิน 26,546,414 บาท

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

25 เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	-	11	-	-
ตัวสัญญาใช้เงิน	265,300,000	227,400,000	-	-
	265,300,000	227,400,011	-	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 เงินเบิกเกินบัญชีธนาคารมีดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ MOR ต่อปี และใช้หลักทรัพย์ค้ำประกันร่วมกับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 30)

ตัวสัญญาใช้เงินคงค้าง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 เป็นตัวสัญญาใช้เงินในสกุลเงินบาทที่ใช้หลักทรัพย์ค้ำประกันร่วมกับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (หมายเหตุ 30) มีดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ MLR ลบ 2.50 ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนภายใน 90 วัน (31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 : ร้อยละ MLR ลบ 1.00 ต่อปี ถึงร้อยละ MLR และมีกำหนดชำระคืนภายใน 90 วัน)

ตัวสัญญาใช้เงินมีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	227,400,000	337,613,000	-	-
รับโอนจากการซื้อธุรกิจ (หมายเหตุ 17.1)	39,980,950	-	-	-
เงินกู้เพิ่มระหว่างปี	1,856,400,000	1,724,039,000	-	-
จ่ายชำระระหว่างปี	(1,858,480,950)	(1,834,252,000)	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	265,300,000	227,400,000	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

26 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
เจ้าหนี้การค้า				
- กิจการอื่น	86,450,675	127,841,837	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ก))	18,388,791	17,351,746	-	-
เจ้าหนี้อื่น				
- กิจการอื่น	32,540,746	31,460,124	734,390	4,073,018
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ก))	6,140,549	3,298,039	-	-
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวร				
- กิจการอื่น	14,695,554	8,976,961	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ก))	33,902,063	2,227,610	-	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	32,965,726	27,115,380	3,905,707	2,009,715
โบนัสค้างจ่าย	15,000,000	10,100,000	5,500,000	3,630,000
ค่าตอบแทนการใช้หุ้นเป็นหลักประกันค้างจ่าย (หมายเหตุ 42 ก) และ 44.2))	-	825,738	-	-
ค่าตอบแทนกรรมการค้างจ่าย (หมายเหตุ 42 ก))	17,000	-	-	-
ค่าเช่าค้างจ่าย				
- กิจการอื่น	-	1,374,914	-	-
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาค้างจ่าย				
- กิจการอื่น	25,806,314	13,958,518	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่าย				
- สถาบันการเงิน	432,896	523,126	-	-
เงินปันผลค้างจ่าย	240,471	-	240,471	-
เงินรับล่วงหน้า				
- ค่าเช่าพื้นที่ตั้งเสาสัญญาณ - กิจการอื่น	13,158	13,158	-	-
- ค่าเช่าที่ดิน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ก))	57,154	57,233	-	-
เงินประกันผลงาน				
- กิจการอื่น	2,012,788	606,967	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ก))	227,039	3,560,195	-	-
เงินค้ำประกันพนักงาน	72,480	127,500	-	-
	268,963,404	249,419,046	10,380,568	9,712,733

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

27 หนี้สินหมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายค้างจ่าย	5,731,810	6,941,350	603,732	3,952,988
เงินประกันสังคมค้างจ่าย	1,103,573	894,464	40,100	49,790
ภาษีธุรกิจเฉพาะค้างจ่าย	-	59,786	-	-
เงินประกันค้างจ่าย	3,030,000	-	-	-
	9,865,383	7,895,600	643,832	4,002,778

28 ประมาณการหนี้สินค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน

ประมาณการหนี้สินค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทานมีรายการเคลื่อนไหวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	25,220,655	17,292,000	-	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่เพิ่มขึ้น	7,192,946	7,928,655	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	32,413,601	25,220,655	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(32,326,916)	-	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	86,685	25,220,655	-	-

29 หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ)

หนี้สินตามสัญญาเช่า (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 เกิดจากการทำสัญญาเช่าอุปกรณ์ ประกอบด้วยรายละเอียด ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
หนี้สินตามสัญญาเช่า	37,840,204	571,472	6,119,050	-
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการตัดบัญชี	(12,042,172)	(14,068)	(706,402)	-
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่า	25,798,032	557,404	5,412,648	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	(1,330,493)	(390,720)	(816,379)	-
	24,467,539	166,684	4,596,269	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเช่าข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ถึงกำหนดชำระ				
ภายใน 1 ปี	2,329,630	403,392	1,011,178	-
ภายหลัง 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	10,461,105	168,080	4,128,709	-
เกิน 5 ปี	25,049,469	-	979,163	-
	37,840,204	571,472	6,119,050	-

30 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ) ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	3,689,453,028	2,818,176,171	-	-
ผลกระทบจากการคำนวณเงินกู้ยืม				
ตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง	6,980,003	306,378	-	-
หัก ค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย	(39,275,709)	(50,982,868)	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	3,657,157,322	2,767,499,681	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	(575,293,722)	(856,178,343)	-	-
	3,081,863,600	1,911,321,338	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

รายการเคลื่อนไหวสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	2,767,499,681	5,951,453,726	-	-
กระแสเงินสด:				
เงินกู้เพิ่มระหว่างปี	1,854,238,757	124,360,577	-	-
รับโอนจากการซื้อธุรกิจ (หมายเหตุ 17.1)	291,615,938	-	-	-
จ่ายชำระระหว่างปี	(546,592,543)	(871,704,335)	-	-
จ่ายชำระก่อนครบกำหนดสัญญา	(727,985,295)	(2,439,280,000)	-	-
ค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมจ่าย	(15,383,682)	(2,140,000)	-	-
การเปลี่ยนแปลงรายการที่ไม่ใช่เงินสด:				
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืม				
รอตตัดจ่าย	7,714,866	11,781,959	-	-
จัดประเภทค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตตัดจ่าย	19,375,975	-	-	-
ผลกระทบจากการคำนวณเงินกู้ยืม				
ตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง	6,673,625	(6,972,246)	-	-
ยอดคงเหลือปลายปี	3,657,157,322	2,767,499,681	-	-

ในระหว่างปี พ.ศ. 2562 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อม ชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบางส่วนให้แก่สถาบันการเงินภายใต้เงื่อนไขว่าบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจะต้องเข้าแก้ไขสัญญาสินเชื่อกับสถาบันการเงินเพื่อให้กลุ่มกิจการไม่มีความเสี่ยงเกี่ยวกับความพร้อมของแหล่งเงินทุนที่จะนำมาใช้ลงทุนในโครงการใหม่ และเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าว ได้เข้าทำสัญญาแก้ไขสัญญาสินเชื่อ พร้อมชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวส่วนที่เหลือเป็นจำนวน 388,720,000 บาท ต่อมาบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้กู้เงินเพิ่มระหว่างปี เป็นจำนวนรวม 1,050,000,000 บาท

เมื่อวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยโดยตรงได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน จำนวน 180,000,000 บาท ซึ่งมีข้อกำหนดให้ค้ำประกันการชำระหนี้โดยบริษัทและค้ำประกันโดยหุ้น ที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อม โดยกลุ่มกิจการสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดอื่นๆ ภายใต้สัญญากู้ยืมเงินกับสถาบันการเงินได้ครบถ้วน

เมื่อวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2563 บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้เข้าทำสัญญาสินเชื่อระยะยาวและสินเชื่อหมุนเวียนกับสถาบันการเงิน วงเงินรวม 807,400,000 บาท เพื่อใช้สำหรับการพัฒนาและดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะชุมชน เทศบาลเมืองกระบี่ ทั้งนี้ในระหว่างปี พ.ศ.2563 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้เบิกเงินกู้ยืมจำนวน 624,238,757 บาท

ในระหว่างปี พ.ศ. 2563 บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด) และบริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ชำระคืนเงินกู้ยืมคงค้างทั้งหมดก่อนถึงวันครบกำหนดให้แก่สถาบันการเงินเป็นจำนวน 289,265,295 บาท และ 50,000,000 บาท ตามลำดับ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายทั้งสิ้นภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินข้างต้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	588,138,800	895,461,900	-	-
ครบกำหนดชำระเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	2,633,546,840	1,702,801,083	-	-
ครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี	467,767,388	219,913,188	-	-
	3,689,453,028	2,818,176,171	-	-

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินในประเทศคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 มีรายละเอียดดังนี้

	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท
บริษัทย่อย		
บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	92,500,000	-
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	812,018,388	950,505,188
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	174,078,184	294,078,184
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	1,368,933,256	952,553,999
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	1,050,000,000	388,720,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	191,923,200	232,318,800
	3,689,453,028	2,818,176,171

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินในประเทศคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 มีข้อกำหนดและเงื่อนไขของสัญญาเงินกู้ดังนี้

บริษัทย่อยโดยตรง - บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

สัญญาเงินกู้รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2563 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)					
1	92.5	-	เพื่อชำระคืนเงินค่าเช่าแม่พิมพ์ลดทะเบียนใน บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด และเพื่อสนับสนุนทางการเงินทางการลงทุนของบริษัท	180.0	Prime rate ลบ ร้อยละ 2.50 ต่อปี นับจากวันที่ 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 ซึ่งเป็นวันเบิกใช้เงินกู้ครั้งแรก เป็นต้นไป จนถึงวันชำระหนี้เสร็จสิ้น	สัญญาฉบับวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2563 ชำระเงินต้นและดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยชำระ ณ วันทำการวันสุดท้ายของเดือน เงินต้น ชำระตามงวดที่กำหนดไว้รวมทั้งสิ้น 48 งวด	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด (หมายเหตุ 9) 2) โดยจดทะเบียนหลักทรัพย์กันทางธุรกิจเครื่องจักร และบัญชีหลักทรัพย์ของบริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด 3) โดยจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด (หมายเหตุ 17) 4) โดยหนังสือโอนสิทธิการรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด 5) โดยสัญญาค้ำประกันโดยบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
รวม	92.5						

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวาทซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญา เงินกู้ รายการที่	เงินกู้มีผลเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2563 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)					
1	374.8	460.1	เพื่อ Refinance จากแหล่งเงินกู้เดิม	874.0	MLR ลบ ร้อยละ 0.50 ถึง 1.00 ต่อปี ต่อมา มีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 5 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบ ร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบ ร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558 ชำระเงินต้น และดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยชำระ ณ วันทำการ วันสุดท้ายของทุกเดือน เงินต้น ชำระตามงวด ที่กำหนดไว้รวมทั้งสิ้น 120 งวด	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 และ 2 มีหลักการยืมค้ำประกัน : 1) โดยที่ดินยวตและเครื่องจักรของบริษัท (พมยพด 18 และ 19) 2) โดยสัญญาค้ำประกันโดยการธนาคารบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกันคือ บริษัท ซีบีเอ เออ จำกัด อย่างไรก็ตาม มีหนังสือลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปลดภาระค้ำประกันโดยการธนาคารบริษัทและ กิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวแล้ว 3) โดยหุ้นจดทะเบียนของบริษั (พมยพด 17) 4) โดยสมุดบัญชีฝากเงินของบริษัท (พมยพด 12) 5) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 6) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 7) โดยการโอนสิทธิตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินถ่านเป้ง จังหวัดสระบุรี, โรงถ่านหินถ่านเป้งและถ่านหินถ่านเป้ง จังหวัดสระบุรี 8) โดยการจัดทำสัญญาประกันภัย 9) โดยการจัดทำสัญญาเช่าโครงสร้างการลงนาม (ถ่านหิน) 10) โดยมอบสิทธิตามสัญญาเช่าที่ดินเฉพาะสัญญาเงินกู้รายการที่ 2 11) โดยสิทธิเรียกร้องค้ำประกันค้ำประกันเฉพาะสัญญาเงินกู้รายการที่ 2 12) สัญญาขอบสิทธิ์ในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ
2	437.3	490.4	เพื่อชำระค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลบ่อพลอย	659.0	สินเชื่อเพื่อชำระค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างใช้อัตราดอกเบี้ย MLR ลบ ร้อยละ 0.50 ถึง 0.75 ต่อปี ต่อมา มีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อ ครั้งที่ 2 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบ ร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบ ร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 6 กันยายน พ.ศ. 2559 ชำระเงินต้น และ ดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยชำระ ณ วันทำการ วันสุดท้ายของทุกเดือน เงินต้น ชำระตามงวด ที่กำหนดไว้ รวมทั้งสิ้น 120 งวด	
รวม	812.1	950.5					

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญา เงินกู้ รายการที่	เงินกู้รวมเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2563 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)					
1	99.1	159.1	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิต กระแสไฟฟ้า ตำบลโคกชัย อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา	520.0	MLR ถึง MLR ลบร้อยละ 100 ต่อปี ต่อกรณีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อครั้งที่ 8 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัทฯ : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2554 ชำระดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่วันที่ 8 จากเดือนที่ผู้กู้เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก และ สัญญาเพิ่มเติมครั้งที่ 2 ลงวันที่ 28 มีนาคม พ.ศ. 2556 ชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวด 3 เดือนโดยมีกำหนด ชำระคืนเงินต้นตั้งแต่วันที่มิถุนายน พ.ศ. 2556 ถึง เดือนกันยายน พ.ศ. 2565 สัญญาเพิ่มเติมครั้งที่ 4 ลงวันที่ 22 เมษายน พ.ศ. 2558 ชำระคืนเงินต้นเป็นรายเดือน โดยมี กำหนดเริ่มชำระคืนเงินต้นตั้งแต่วันที่เดือนเมษายน พ.ศ. 2558 ถึงเดือนกันยายน พ.ศ. 2565	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 และ 2 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) ที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 19) 2) โดยกรรมการบริษัทอย่างใดก็ตาม มีหนังสือลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปลดภาระค้ำประกันโดย กรรมการบริษัทแล้ว 3) โดยผู้จดทะเบียนแห่งหนึ่งของบริษัท (หมายเหตุ 17) 4) โดยสมุดบัญชีฝากเงินของบริษัท (หมายเหตุ 12) 5) โดยการโอนสิทธิเรียกร้องต่อบุคคลภายนอกทั้งหมด ให้แก่สถาบันการเงิน 6) โดยการจัดทำสัญญาประกันภัย 7) สัญญาอนุสิทธิโน้ตเงินฝากเป็นหลักฐานประกันธุรกิจ
2	75.0	135.0	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า ตำบลตาเฒ่า อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์	540.0	MLR ถึง MLR ลบร้อยละ 100 ต่อปี ต่อกรณีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อครั้งที่ 8 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของ บริษัทฯ : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2554 ชำระดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่วันที่ 8 จากเดือนที่ผู้กู้เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก และสัญญาเพิ่มเติมครั้งที่ 2 ลงวันที่ 28 มีนาคม พ.ศ. 2556 ชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวด 3 เดือน โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่วันที่เดือนมกราคม พ.ศ. 2556 ถึงเดือนมีนาคม พ.ศ. 2565 สัญญาเพิ่มเติมครั้งที่ 4 ลงวันที่ 22 เมษายน พ.ศ. 2558 ชำระคืนเงินต้นเป็นรายเดือน โดยมี กำหนดเริ่มชำระคืนเงินต้นตั้งแต่วันที่เดือนเมษายน พ.ศ. 2558 ถึงเดือนมีนาคม พ.ศ. 2565	
รวม	174.1	294.1					

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญา เงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2563 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)					
1 ก)	196.4	253.4	เพื่อใช้จ่ายเงินกู้ และดอกเบี้ยที่กู้มาเพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย	480.0	MLR ลบ ร้อยละ 1.00 ต่อปี ต่อมา มีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อครั้งที่ 4 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัท : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2558 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่วันที่ผู้กู้เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวดทั้งสิ้น 120 งวด โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ. 2558 ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2567	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1ก) และ 1ข) มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 19) 2) โดยจำนำหุ้นสามัญของของบริษัท (หมายเหตุ 17) 3) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5) โดยการโอนสิทธิตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าสัญญาซื้อขายและจัดตั้งเครื่องจักรโครงการโรงไฟฟ้า 6) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขาย 7) โดยสัญญาค้ำประกัน โดยกรรมการบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัท ซียโอ เออ จำกัด อย่างไรก็ตาม มีหนังสือวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปลดภาระค้ำประกัน โดยกรรมการบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวแล้ว 8) โดยโอนสิทธิและจำนำในบัญชีเงินฝากของบริษัท (หมายเหตุ 12) 9) โดยจำนำตราสารการลงทุนของบริษัท (ถ้ามี) 10) สัญญาอนุสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ
1 ข)	279.6	341.1	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี	545.0	MLR ลบ ร้อยละ 1.00 ต่อปี ต่อมา มีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อครั้งที่ 4 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัท : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2558 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่วันที่ผู้กู้เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวดทั้งสิ้น 120 งวด โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ. 2558 โดยวันที่ต้องชำระเงินกู้ทั้งหมดที่เบิกใช้ภายในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2568	

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สัญญาเงินกู้รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2563 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)					
2	268.7	358.1	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรสภาพขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า ด้าบดไอน์ทอน อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น	615.0	MLR ลบ ร้อยละ 1.00 ต่อปี ต่อมา การแก้ไขสัญญาสินเชื่อครั้งที่ 2 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของบริษัท : MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาเงินกู้รายการที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2558 ชำระดอกเบี้ยเป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559 โดยมีการปรับลดดอกเบี้ยลงเหลือ 84 งวด โดยมีการปรับลดดอกเบี้ยลงเหลือ 3 งวด นับจากวันที่เริ่มชำระไฟฟ้าเชิงพาณิชย์หรือ ตุลาคม พ.ศ. 2559 แล้วแต่เหตุการณ์จะเกิดก่อน โดยทั้งนี้ต้องชำระเงินกู้ทั้งหมดภายใน 87 เดือน นับจากวันเริ่มชำระไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือภายในระยะเวลา 99 เดือน นับจากวันชำระเงินต้นครั้งแรก หรือภายในเดือนตุลาคมพ.ศ. 2568 แล้วแต่เหตุการณ์จะเกิดก่อน	สัญญาเงินกู้รายการที่ 2 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยเครื่องจักรและอุปกรณ์ของบริษั (หมายเหตุ 19) 2) โดยบ้านหลังหนึ่งซึ่งตั้งอยู่เลขที่ 17 3) โดยสัญญาโอนสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5) โดยการโอนสิทธิการเช่าบ้านได้สัญญาเช่าอาคารและสิ่งก่อสร้าง สัญญาเช่าที่ดิน และสิทธิการใช้สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอย และสัญญาซื้อขายและติดตั้งเครื่องจักรของโครงการ และสัญญาเกี่ยวกับโครงการ 6) โดยสัญญาโอนสิทธิในสัญญาประกันภัย 7) โดยสัญญาค้ำประกันโดยกรมการและกิจการที่เกี่ยวข้องคือ บริษัท ชัยโย เออ จำกัด และบริษัท โกลบอล วู้ดชีพ เทรดดิ้ง จำกัด อย่างใดก็ตาม มีหนังสือลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปลดภาระค้ำประกันโดยกรมการบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวแล้ว 8) โดยโฉนดที่ดินและโฉนดที่ดินของบริษั (หมายเหตุ 12) 9) โดยจำนำตราสารการลงหุ้นของบริษั (กัม) 10) โดยสัญญาให้การสนับสนุนการเงินจาก บริษัท เอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ เพดลەر จำกัด บริษัท เอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ เพดลەر จำกัด และบริษัท เอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษั เอเชีย คลีนเอ็นเนอร์จี้ จำกัด (หมายเหตุ 44.2) 11) สัญญาอนุสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

สัญญา เงินกู้ รายการที่	เงินที่ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาเริ่มต้น	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2563 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)					
3 ก)	605.9	-	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า โครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า ตำบลไสทย อำเภอมือง จังหวัดกระบี่	706.0	MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี นับจากวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2563 ซึ่งเป็นวันเบิกใช้เงินกู้ครั้งแรก เป็นต้นไป จนถึงและรวมวันครบกำหนด 1 ปี นับจากวันที่ 28 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ซึ่งเป็นวันเริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หลังจากนั้นใช้อัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 1.25 ต่อปี	สัญญาลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2563 ชำระดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็นรายงวดทั้งสิ้น 115 งวด โดยมีกำหนดชำระคืนเงินต้นตั้งแต่เดือนที่ 6 นับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือก่อน โดยทั้งสองต้องชำระเงินกู้ทั้งหมดภายใน 10 ปี นับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือภายใน 11 ปี 5 เดือนนับจากวันลงนามสัญญา แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน	สัญญาเงินกู้รายการที่ 3 ก) และ 3 ข) มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยเครื่องจักรและอุปกรณ์ของ บริษัท (หมายเหตุ 19) 2) โดยจำนำหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 17) 3) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5) โดยการโอนสิทธิการเช่าภายใต้สัญญาเช่าอาคารและสิ่งก่อสร้าง สัญญาเช่าที่ดิน และสิทธิภายใต้สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโรงงานและติดตั้งเครื่องจักรของมูลนิธิ และสัญญาซื้อขายและติดตั้งเครื่องจักรของโครงการ และสัญญาเกี่ยวกับโครงการ 6) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญาประกันภัย 7) โดยสัญญาค้ำประกันโดยกิจการที่เกี่ยวข้องกันคือ บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในไทย 8) โดยโอนสิทธิและจำนำในบัญชีเงินฝากของบริษัท (หมายเหตุ 12) 9) โดยจำนำตราสารการลงนามของบริษัท (ถ้ามี) 10) โดยสัญญาให้การสนับสนุนการเงินจาก บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ (หมายเหตุ 25.2) 11) โดยสัญญามอบสิทธิในเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ 12) โดยสัญญาโอนสิทธิตามสัญญากู้ยืมเงินโดยสิทธิและสัญญาจำนำตัวสัญญาใช้เงิน
3 ข)	18.3	-	เพื่อชำระภาษีมูลค่าเพิ่มโครงการก่อสร้าง โรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าโครงการบริหารจัดการ และกำจัดขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า ตำบลไสทย อำเภอมือง จังหวัดกระบี่	23.4	MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี นับจากวันที่ 11 กันยายน พ.ศ. 2563 ซึ่งเป็นวันเบิกใช้เงินกู้ครั้งแรก เป็นต้นไป	สัญญาลงวันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2563 ชำระดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่วันที่เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นภายในระยะเวลา 2 ปี นับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือภายในระยะเวลา 3 ปี 5 เดือนนับจากวันลงนามสัญญา แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน	
รวม	1,368.9	952.6					

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชี่ย จำกัด

สัญญาเงินกู้	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2563 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)					
1	1,050.0	388.7	เพื่อใช้ในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า ตำบลเกาะขุ่น อำเภอพนมสารคาม จังหวัดระยอง ต่อมาได้ทำสัญญาแก้ไขสัญญาสินเชื่อฉบับลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 ระบุให้วงเงินยืมของบริษัทฯ แบ่งเพิ่มอีก 2 วงเงิน ดังนี้ 1) Tranche D เพื่อใช้ชำระคืนเงินกู้ให้แก่บริษัท เอเชี่ยน คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด โดยจะมีผลตั้งแต่วันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 จนถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2564 2) Tranche E เพื่อใช้ชำระคืนเงินกู้ของวงเงิน Tranche D โดยจะมีผลตั้งเดือนมกราคม พ.ศ. 2565 จนถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2576	2,940.0	MLR ลบร้อยละ 0.50 ถึง 1.00 ต่อปี ต่อมาได้รับหนังสือผ่อนผัน เลขที่ AA-FA012/2019 ลงวันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 กำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ โดยมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPOของบริษัทฯ : MLR ลบร้อยละ 200 ต่อปี 2) หลังจาก 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.50 ต่อปี ต่อมาได้มีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อฉบับลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2563 โดยมีกำหนดอัตราดอกเบี้ยดังนี้ 1) วงเงิน Tranche D มีอัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 2.50 2) วงเงิน Tranche E มีอัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 250 ตั้งเดือนมกราคม พ.ศ. 2565 จนถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2566 หลังจากนั้นใช้อัตราดอกเบี้ย MLR ลบร้อยละ 1.50 ตลอดอายุสัญญา	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 และ 2 มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน : 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 19) 2) โดยสัญญาค้ำประกันโดยกรรมการบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกันคือ บริษัท ชัยโย เออ จำกัด อย่างไว้ก็ตาม มีหนังสือลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปิดการค้ำประกันโดยกรรมการบริษัทและกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวแล้ว 3) โดยการโอนสิทธิตามสัญญา EPC, O&M, สัญญาเช่า, สัญญาซื้อขายก๊าซ, สัญญาซื้อขายกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย 4) โดยหุ้นจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 17) 5) โดยสัญญาที่อยู่คู่ฝากเงินของบริษัท (หมายเหตุ 12) 6) โดยการโอนสิทธิเรียกร้องต่อธนาคารนอกทั้งหมดให้แก่สถาบันการเงิน 7) โดยการจัดทำสัญญาประกันภัย	
รวม	1,050.0	388.7					

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชี่ย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญา เงินกู้ รายการที่	เงินกู้ยืมคงเหลือ		วัตถุประสงค์ของเงินกู้	วงเงินสินเชื่อ (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	ระยะเวลาชำระคืน	หลักทรัพย์ค้ำประกัน
	พ.ศ. 2563 (ล้านบาท)	พ.ศ. 2562 (ล้านบาท)					
1 ก)	156.0	188.8	เพื่อ Refinance จากแหล่งเงินทุนเดิม	358.5	MLR ลบ ร้อยละ 1.00 ต่อปี ต่อมา มีการแก้ไขสัญญาสินเชื่อครั้งที่ 5 โดยกำหนดอัตราดอกเบี้ยใหม่ ซึ่งมีเงื่อนไขว่า 1) 2 ปี นับจากวันลงนามแต่งตั้ง Underwriter ในการ IPO ของ บริษัทฯ: MLR ลบร้อยละ 2.50 ต่อปี 2) หลังจากนั้น 2 ปี: MLR ลบร้อยละ 1.75 ต่อปี	สัญญาวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2559 ชำระดอกเบี้ย เป็นรายเดือน โดยเริ่มชำระครั้งแรกตั้งแต่วันที่ ที่เบิกเงินกู้ตามสัญญาครั้งแรก ชำระคืนเงินต้นเป็น รายเดือนรวม 120 งวด เริ่มตั้งแต่วันที่ พ.ศ. 2558 พ.ศ. 2558 ถึงเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568	สัญญาเงินกู้รายการที่ 1 ก) และ 1 ข) มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน: 1) โดยที่ดิน อาคารและเครื่องจักรของบริษัท (หมายเหตุ 19 และ 20) 2) โดยจำนำหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัท (หมายเหตุ 17) 3) โดยสัญญาโอนสิทธิติดตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 4) โดยหนังสือมอบอำนาจรับเงินตามสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า 5) โดยการโอนสิทธิติดตามสัญญาเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้า อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น 6) โดยสัญญาโอนสิทธิติดตามสัญญาประกันภัย 7) โดยสัญญาค้ำประกัน โดยกรรมการบริษัทและ กิจการที่เกี่ยวข้องกันคือ บริษัท ชัยโย เอเอ จำกัด อย่างไรก็ตาม มีหนังสือลงวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2561 ปลดภาระค้ำประกันโดยการบริษัท และกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวแล้ว 8) โดยโอนสิทธิและจำนำในบัญชีเงินฝากของบริษัท (หมายเหตุ 12) 9) โดยจำนำตราสารการลงของของบริษัท (ถ้ามี) 10) สัญญาออมสิทธิเงินฝากเป็นหลักประกันธุรกิจ
1 ข)	35.9	43.5	เพื่อชำระดอกเบี้ย ค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่าย ที่เกิดจาก Refinance และเพื่อให้ขั้วร่วมกับบริษัท เอเชี่ย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด เพื่อใช้ในการสนับสนุน ทางการเงินในการพัฒนาโครงการอื่นๆ	82.5			
รวม	191.9	232.3					
	3,689.5	2,818.2					

กลุ่มกิจการอยู่ภายใต้ข้อกำหนดของสัญญาเงินกู้ยืมซึ่งกำหนดให้แต่ละบริษัทต้องนำที่ดิน อาคารและเครื่องจักรไปจดจำนำและจำนอง เป็นหลักทรัพย์ประกันการกู้ยืม การกันเงินสำรองตามเงินฝากสถาบันการเงิน
ที่ติดการค้ำประกันเพื่อการชำระคืนเงินต้นและจ่ายดอกเบี้ยโดยเงินสำรองดังกล่าวกันจากรายได้ค่าขายไฟฟ้า (หมายเหตุ 12) รวมถึงการโอนสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและกรรมสิทธิ์ประกันภัยให้กับสถาบันการเงิน นอกจากนี้
กลุ่มกิจการสามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขได้แก่ การชำระอัตราส่วนทางการเงิน สัดส่วนการถือหุ้นและเงื่อนไขอื่น ๆ ภายใต้สัญญาเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงินได้ครบถ้วน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

เงินกู้ยืมระยะยาวมีราคาตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินกู้ยืมระยะยาว - ราคาตามบัญชี	3,657,157,322	2,767,499,681	-	-
เงินกู้ยืมระยะยาว - มูลค่ายุติธรรม	3,531,678,844	2,686,782,611	-	-

มูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวคำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตซึ่งคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่ฝ่ายบริหารคาดว่ากลุ่มบริษัทจะต้องจ่าย ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน โดยเป็นอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงของธนาคารพาณิชย์และจัดอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมของกลุ่มกิจการ ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว	3,689,453,028	2,818,176,171	-	-

อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ	ร้อยละ
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	3.02 ถึง 4.05	3.87 ถึง 4.42	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

วงเงินสินเชื่อที่ยังไม่ได้เบิกออกมาใช้

วงเงินสินเชื่อของกลุ่มกิจการที่ยังไม่ได้เบิกออกมาใช้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม									
	พ.ศ. 2563					พ.ศ. 2562				
	เงินเบิก	ตั๋วสัญญา	หนังสือ	วงเงินกู้ยืม	หนังสือ	เงินเบิก	ตั๋วสัญญา	หนังสือ	วงเงินกู้ยืม	หนังสือ
	เกินบัญชี	ใช้เงิน	ค้ำประกัน	ระยะยาว	ค้ำประกัน	เกินบัญชี	ใช้เงิน	ค้ำประกัน	ระยะยาว	ค้ำประกัน
	ธนาคาร				และเงินกู้ยืม	ธนาคาร				และเงินกู้ยืม
	บาท	บาท	บาท	บาท	ระยะสั้น	บาท	บาท	บาท	บาท	ระยะสั้น
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว										
- ระยะเวลาเบิกถอน										
ภายใน 1 ปี	-	-	-	-	3,262,987,335	-	-	-	-	158,451,722
- ระยะเวลาเบิกถอน										
เกินกว่า 1 ปี	50,000,000	254,547,575	20,035,131	1,536,881,243	-	49,999,988	222,447,575	19,058,084	-	-
	50,000,000	254,547,575	20,035,131	1,536,881,243	3,262,987,335	49,999,988	222,447,575	19,058,084	-	158,451,722

งบการเงินเฉพาะกิจการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 บริษัทไม่มีสัญญาเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงิน จึงไม่มีวงเงินสินเชื่อที่ยังไม่ได้เบิกออกมาใช้

31 หุ้นกู้ (สุทธิ)

รายการเคลื่อนไหวสำหรับหุ้นกู้ (สุทธิ) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ราคาตามบัญชีต้นปี (สุทธิ)	-	1,476,506,135	-	1,476,506,135
กระแสเงินสด:				
ไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด	-	(1,500,000,000)	-	(1,500,000,000)
การเปลี่ยนแปลงรายการที่มีใช้เงินสด:				
การตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรง				
ในการออกหุ้นกู้	-	23,493,865	-	23,493,865
ราคาตามบัญชีปลายปี (สุทธิ)	-	-	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี (สุทธิ)	-	-	-	-
	-	-	-	-

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทได้ทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด จำนวน 1,500,000 หน่วย ในราคาหน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,500,000,000 บาท

เมื่อวันที่ 12 มีนาคม พ.ศ. 2563 บริษัทได้รับหนังสือจากบริษัทหลักทรัพย์ เคทีบี (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้แทนผู้ถือหุ้นแจ้งว่าหุ้นกู้ดังกล่าวได้ครบกำหนดและได้มีการไถ่ถอนเรียบร้อยแล้วพร้อมปลดภาระจำนำที่มีอยู่ตามสัญญาจำนำหุ้นแล้ว (หมายเหตุ 44.2)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

32 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

จำนวนที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
มูลค่าปัจจุบันภาระผูกพันที่ไม่ได้จัดให้มีกองทุน	7,813,701	3,678,205	3,495,896	1,016,915

รายการเคลื่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	3,678,205	3,869,889	1,016,915	537,505
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	867,670	833,259	54,571	39,693
ต้นทุนบริการในอดีตตามพระราชบัญญัติ				
คุ้มครองแรงงานฉบับแก้ไข	-	231,120	-	175,085
ต้นทุนดอกเบี้ย	58,528	104,828	15,322	19,183
	4,604,403	5,039,096	1,086,808	771,466
การวัดมูลค่าใหม่ของภาระผูกพัน				
ผลประโยชน์พนักงาน				
ผล(กำไร)/ขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลง				
ข้อสมมติทางประชากรศาสตร์	5,853,182	(5,761)	2,123,211	181
ผล(กำไร)/ขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลง				
ข้อสมมติทางการเงิน	162,375	118,401	72,442	52,400
ผล(กำไร)/ขาดทุนที่เกิดจากประสบการณ์	(2,806,259)	(1,473,531)	213,435	192,868
	3,209,298	(1,360,891)	2,409,088	245,449
ยอดคงเหลือปลายปี	7,813,701	3,678,205	3,495,896	1,016,915

เมื่อวันที่ 5 เมษายน พ.ศ. 2562 พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับแก้ไขได้ถูกประกาศในราชกิจจานุเบกษา โดยจะมีผลบังคับใช้เมื่อพ้นกำหนด 30 วันนับแต่วันประกาศในราชกิจจานุเบกษา การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญได้แก่การชดเชยสำหรับพนักงานที่เกษียณอายุและมีอายุงานมากกว่า 20 ปี จะเปลี่ยนจากจำนวน 300 วัน ของอัตราค่าจ้างสุดท้ายเป็น 400 วัน ของอัตราค่าจ้างสุดท้าย ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนี้ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนบริการในอดีตในระหว่างปี พ.ศ. 2562

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้สำหรับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุเป็นดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
อัตราคิดลด (ร้อยละ)	1.36	1.18 ถึง 2.15	1.36	1.43
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือ้นที่คาดไว้ (ร้อยละ)	5.91	2.16 ถึง 5.76	5.91	5.76
อัตราการลาออกของพนักงาน (ร้อยละ)	0.00 ถึง 100.00	0.00 ถึง 100.00	0.00 ถึง 100.00	0.00 ถึง 100.00

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		
	พ.ศ. 2563		
	ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการ ผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เนื่องจาก		
	การเปลี่ยนแปลง ในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้น ของข้อสมมติ	การลดลง ของข้อสมมติ
		บาท	บาท
อัตราคิดลด	ร้อยละ 0.50	(209,261)	223,800
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือ้น	ร้อยละ 0.50	201,329	(190,674)
อัตราการลาออกของพนักงาน	ร้อยละ 0.50	(227,704)	142,090
งบการเงินรวม			
พ.ศ. 2562			
ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการ ผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เนื่องจาก			
การเปลี่ยนแปลง ในข้อสมมติ	การเพิ่มขึ้น ของข้อสมมติ	การลดลง ของข้อสมมติ	
	บาท	บาท	
อัตราคิดลด	ร้อยละ 0.50	(66,877)	70,384
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือ้น	ร้อยละ 0.50	65,118	(62,631)
อัตราการลาออกของพนักงาน	ร้อยละ 0.50	(78,164)	82,711

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติใดข้อสมมติหนึ่งขณะที่ให้ข้อสมมติอื่นคงที่ ในทางปฏิบัติสถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติบางเรื่องอาจมีความสัมพันธ์กัน ในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติหลักได้ใช้วิธีเดียวกับการคำนวณหนี้สินโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

วิธีการและประเภทของข้อสมมติที่ใช้ในการจัดทำกรวิเคราะห์ความอ่อนไหวไม่ได้เปลี่ยนแปลงจากปีก่อน

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงในหลายๆ ด้านที่เกี่ยวข้องกับโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ โดยความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญคือการเปลี่ยนแปลงในอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของพันธบัตรโดยอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของพันธบัตรรัฐบาลที่ลดลงจะทำให้หนี้สินของโครงการเพิ่มสูงขึ้น

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุของกลุ่มกิจการคือ 10 ปี (พ.ศ. 2562 : 2 ปี ถึง 25 ปี)

การวิเคราะห์การครบกำหนดของการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่ไม่มีการคิดลด ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 มีดังนี้

	ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ (บาท)	
	งบการเงินรวม	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	2,983,116	2,344,416
ครบกำหนดชำระเกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	3,952,469	2,215,591
ครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี	4,074,576	1,066,642
	11,010,161	5,626,649

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

33 ทุนเรือนหุ้น

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ทุนจดทะเบียน		ทุนที่ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้ว		ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ
	จำนวนหุ้น	บาท	จำนวนหุ้น	บาท	บาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2562	10,975,999,960	5,487,999,980	9,157,999,960	4,578,999,980	-
เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่ม	-	-	1,018,000,000	509,000,000	3,896,006,978
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562	10,975,999,960	5,487,999,980	10,175,999,960	5,087,999,980	3,896,006,978
เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่ม	-	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	10,975,999,960	5,487,999,980	10,175,999,960	5,087,999,980	3,896,006,978

เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 บริษัทได้ดำเนินการออกหุ้นเพิ่มทุนตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทครั้งที่ 1/2561 โดยการออกหุ้นใหม่จำนวน 1,018,000,000 หุ้นในมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท โดยกำหนดราคาขายหุ้นเพิ่มทุนที่เสนอขายให้กับประชาชนทั่วไปครั้งแรกในราคาหุ้นละ 4.40 บาท บริษัทได้รับชำระค่าหุ้นจำนวน 4,479,200,000 บาท โดยบันทึกส่วนเกินมูลค่าหุ้นที่เกิดขึ้นจำนวน 3,970,200,000 บาท และหักกลับกับค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นจำนวน 74,193,022 บาท ในส่วนของเจ้าของทำให้ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้นในงบแสดงฐานะการเงินจำนวน 3,896,006,978 บาท บริษัทได้ดำเนินการจดทะเบียนเพิ่มทุนที่ชำระแล้วกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินมีจำนวน 3,896,006,978 บาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 หุ้นสามัญจดทะเบียนที่ออกและชำระแล้วเต็มมูลค่าแล้ว จำนวน 10,175,999,960 หุ้นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท

34 เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ. 2563 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2563 ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร ณ วันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2563 ในอัตราหุ้นละ 0.03 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 305,279,807 บาท โดยได้จ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วในวันที่ 15 มิถุนายน พ.ศ. 2563

35 ทุนสำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด บริษัทจะต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปีหักด้วยเงินขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งสำรองตามกฎหมายนี้จะไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้ ทุนสำรองตามกฎหมายต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรรในงบการเงินรวมได้รวมทุนสำรองตามกฎหมายของบริษัทย่อย 8 แห่งเป็นจำนวนเงินรวม 515,014,269 บาท (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562: บริษัทย่อย 5 แห่ง เป็นจำนวนเงินรวม 219,572,759 บาท)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

36 รายได้และต้นทุนจากการขายและบริการ

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายไฟฟ้า				
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	2,771,252,491	2,526,502,154	-	-
- กิจการอื่น	8,821,113	4,802,843	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ค))	28,586,518	23,521,649	-	-
รายได้จากการบริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า				
- กิจการอื่น	47,807,753	-	-	-
รายได้จากการขายไฟฟ้าอัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษ	152,874,824	170,328,709	-	-
รายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	1,394,899,070	1,628,017,072	-	-
รายได้ค่าชดเชยกระแสไฟฟ้าส่วนเพิ่ม	128,622,547	129,177,290	-	-
รายได้จากการบริการกำจัดขยะ				
- กิจการอื่น	40,263,551	37,361,345	-	-
รายได้จากการขายไอน้ำ				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ค))	13,236,611	20,541,053	-	-
รายได้ค่าบริการจัดการ				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ค))	-	-	75,280,000	72,483,000
	4,586,364,478	4,540,252,115	75,280,000	72,483,000

รายได้จากการขายไฟฟ้าตามอัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษเป็นรายได้ที่ได้รับการสนับสนุนจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคของโครงการประกอบด้วย 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. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ต้นทุนขาย	(1,929,054,149)	(1,833,660,134)	-	-
ต้นทุนบริการ	(1,267,212,413)	(1,491,040,418)	(55,173,748)	(55,615,848)
	(3,196,266,562)	(3,324,700,552)	(55,173,748)	(55,615,848)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

37 รายได้อื่น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ดอกเบี้ยรับ				
- สถาบันการเงิน	1,530,609	6,354,152	102,852	2,930,197
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ค))	-	-	-	27,531
รายได้ค่าเช่า				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ค))	306,817	306,660	-	-
รายได้จากการขายอะไหล่				
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ค))	496,701	-	-	-
รายได้จากการขายเศษซาก	783,612	153,949	-	-
กำไรจากการขายสินทรัพย์ถาวร	81,237	-	-	-
ค่าเคลมประกันสุทธิจากอาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์เสียหาย	171,947,538	23,949,976	-	-
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนชั่วคราว	298,648	1,128,221	-	-
รายได้อื่นๆ	3,191,864	1,006,218	2,298,402	-
	178,637,026	32,899,176	2,401,254	2,957,728

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยโดยอ้อมแห่งหนึ่งได้รับเงินชดเชยจากบริษัทประกันภัยทั้งหมด 171.95 ล้านบาท โดยเป็นค่าสินไหมทดแทนจากกรณีที่เกิดเหตุความเสียหายของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าในช่วงที่มีการทดสอบการเดินเครื่องจักร (Commissioning & Test Run) ในปี พ.ศ. 2559 ซึ่งบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ดำเนินการซ่อมแซมให้สามารถใช้งานได้ตามปกติแล้ว

38 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายที่สำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ถูกจัดประเภทตามลักษณะดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
วัตถุดิบเชื้อเพลิงและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	(2,084,668,904)	(2,211,493,779)	-	-
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์	(541,390,434)	(527,126,795)	(3,936,708)	(618,763)
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน	(350,291,473)	(351,189,446)	(54,579,679)	(55,341,467)
ค่าวิศวกรและค่าบริการต่างๆ	(188,590,986)	(220,335,222)	(17,222,811)	(9,069,738)
ค่าเช่า ค่าไฟฟ้าและค่าสาธารณูปโภค	(45,701,920)	(47,701,559)	(5,824,939)	(10,066,569)
ค่าใช้จ่ายเพื่อการบริหาร	(65,896,807)	(60,855,207)	-	-
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	(166,887,898)	(149,997,582)	(58,654)	-
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	(14,428,816)	(13,585,774)	-	-
กลับรายการ(ขาดทุน)จากการด้อยค่าของสินทรัพย์ถาวร	804,388	16,177,850	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

39 ต้นทุนทางการเงิน

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ดอกเบี้ยจ่ายหัก	-	(95,665,755)	-	(95,665,755)
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม				
- สถาบันการเงิน	(93,955,147)	(281,603,650)	-	-
- กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 42 ค))	-	-	-	(1,657,164)
ดอกเบี้ยจ่ายหนี้สินภายใต้สัญญาเช่า	(882,632)	(25,461)	(73,274)	-
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงหุ้นกู้รอตัดจ่าย	-	(23,493,865)	-	(23,493,865)
ค่าธรรมเนียมผูกพันวงเงินกู้	(4,192,548)	-	-	-
ตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายทางตรงในการกู้ยืมรอตัดจ่าย	(7,289,431)	(11,781,959)	-	-
	(106,319,758)	(412,570,690)	(73,274)	(120,816,784)

40 รายได้(ค่าใช้จ่าย)ภาษีเงินได้

รายการกระทบยอดภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	(24,578,729)	(3,982,658)	-	-
ตัดจำหน่ายภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	(66,752)	(4,564,268)	-	(2,349,495)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (หมายเหตุ 23)	(17,960,356)	11,459,935	13,978	4,745,565
	(42,605,837)	2,913,009	13,978	2,396,070

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มกิจการและบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคู่กับอัตราภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีทางบัญชี	1,550,246,569	812,392,678	655,517,995	(126,672,838)
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษีร้อยละ 20 (พ.ศ. 2562 : ร้อยละ 20)	(310,049,314)	(162,478,536)	(131,103,599)	25,334,568
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ:				
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักทางภาษีได้	(4,189,965)	(6,290,828)	(337,963)	(2,989)
ค่าใช้จ่ายที่สามารถหักทางภาษีได้	-	-	-	14,800,509
รายได้ที่ได้รับการยกเว้นภาษี	-	-	134,207,000	-
ค่าใช้จ่ายที่สามารถหักทางภาษีได้เพิ่มขึ้น	30,119,391	25,101,953	-	-
กำไรที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน	220,222,651	192,538,565	-	-
การใช้ขาดทุนทางภาษีในงวดก่อน ซึ่งยังไม่ได้รับรู้เป็นสินทรัพย์				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	11,871,306	3,456,818	-	-
ผลแตกต่างชั่วคราวที่ไม่ได้บันทึกเป็น				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(396,660)	2,460,811	-	-
ขาดทุนทางภาษีในงวดปัจจุบันของบริษัทย่อยหลัง การซื้อธุรกิจ	7,240,213	-	-	-
การใช้ขาดทุนระหว่างปีของบริษัทย่อยหลังการซื้อธุรกิจ	8,427,584	-	-	-
ขาดทุนทางภาษีในงวดปัจจุบันที่ไม่ได้รับรู้ เป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(5,784,291)	(47,311,506)	(2,751,460)	(35,386,523)
ตัดจำหน่ายภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	(66,752)	(4,564,268)	-	(2,349,495)
	(42,605,837)	2,913,009	13,978	2,396,070

อัตราภาษีเงินได้ถัวเฉลี่ยที่ใช้สำหรับกลุ่มกิจการและบริษัท คืออัตราร้อยละ 0.3 และร้อยละ 0.0 ตามลำดับ (พ.ศ. 2562 : ร้อยละ 0.4 และร้อยละ 0.0 ตามลำดับ)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

41 กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไร(ขาดทุน)สุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ด้วยจำนวนหุ้นสามัญที่เฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
กำไร(ขาดทุน)ที่เป็นของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ (บาท)	1,507,640,732	815,305,687	655,531,973	(124,276,768)
จำนวนหุ้นสามัญที่เฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น (หุ้น)	10,175,999,960	9,308,608,179	10,175,999,960	9,308,608,179
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.15	0.09	0.06	(0.01)

บริษัทไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างที่นำเสนอรายงาน ดังนั้นจึงไม่มีการนำเสนอกำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นปรับลด

42 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลและกิจการที่มีความสัมพันธ์กับบริษัทไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมโดยที่บุคคลหรือกิจการนั้นมีอำนาจควบคุมบริษัท ถูกควบคุมโดยบริษัท หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ดำเนินธุรกิจการลงทุน บริษัทร่วม การร่วมค้า และบุคคลหรือกิจการซึ่งมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญเหนือบริษัท ผู้บริหารสำคัญรวมทั้งกรรมการของบริษัท ตลอดจนสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลเหล่านั้น และกิจการที่ถูกควบคุมหรือถูกควบคุมร่วมโดยบุคคลเหล่านั้น ถือเป็นบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

หุ้นของบริษัทส่วนใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 ถือโดยสมาชิกในตระกูลทรงเมตตา ในสัดส่วนร้อยละ 78.18 (พ.ศ. 2562: ร้อยละ 78.52) ทำให้กลุ่มกิจการอยู่ในการควบคุมของตระกูลทรงเมตตา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 บริษัทถูกถือหุ้นโดยบุคคลและบริษัทดังต่อไปนี้

	สัญชาติ	จำนวนหุ้นที่ถือ		ร้อยละจำนวนถือ	
		พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
สมาชิกในตระกูลทรงเมตตา	ไทย	7,955,582,520	7,990,053,520	78.18	78.52
ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)	ไทย	363,451,540	379,103,940	3.57	3.73
บุคคลและกิจการอื่น ๆ	-	1,856,965,900	1,806,842,500	18.25	17.75
		10,175,999,960	10,175,999,960	100.00	100.00

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีดังนี้

ชื่อบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ประเทศ/สัญชาติ	ความสัมพันธ์
นายวิรัชย์ ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้น
นายณัฐกร ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้น
นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการ
นายธีรภูมิ ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการ
นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการ
นางสาวจิรัฐา ทรงเมตตา	ไทย	กรรมการ
นายพระนาย สุวรรณรัฐ	ไทย	กรรมการ
นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	ไทย	กรรมการ
นางสาวพัชณี สุทธิวิธานนท์	ไทย	กรรมการ
นายนิกรก ไบเงิน	ไทย	กรรมการ
นายจรรณ อินทजार	ไทย	กรรมการ
นายชนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	ไทย	กรรมการ
นางจินตนา ทรงเมตตา	ไทย	ญาติสนิทของกรรมการ
นายสุเทพ ทรงเมตตา	ไทย	ญาติสนิทของกรรมการ
บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท เอเชีย โซลาร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
(เดิมชื่อ บริษัท ปราสาทพรุ้งเรือง จำกัด)		
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
(เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี โกลเมท โปรเจกต์ จำกัด)		ตั้งแต่วันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2563
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
(เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน โปรเจกต์ จำกัด)		ตั้งแต่วันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2563
บริษัท สติ๊ก โปรเจกต์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
บริษัท โรส ฟอว์ เอลส์ จำกัด	ไทย	ตั้งแต่วันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2563
บริษัท สมาร์ท คอมมูนิตี้ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นร่วมกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ คาร์บอน ซีเคียวริตี้ส์ เวเนเจอร์ส จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นร่วมกัน
บริษัท ชัยโย ทริบิเอลลี เอ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นและกรรมการร่วมกัน
บริษัท แพลมเชา วู้ดชิพ จำกัด	ไทย	ผู้ถือหุ้นเป็นญาติกับผู้บริหารบริษัท
บริษัท ทริบิเอลลี เอ บอร์ต จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกรรมการร่วมกัน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ชื่อบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ประเทศ/สัญชาติ	ความสัมพันธ์
บริษัท เอสเอ็ม ฟาร์ม ทรี จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกรรมการร่วมกัน
บริษัท ชัยโย ชัพพลาย เซน จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกรรมการร่วมกัน
บริษัท ศรีบุญจักษ์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกันและกรรมการร่วมกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ชัยโย มอเตอร์ เซอร์วิส จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท โกลบอล วู้ดชิฟ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ อาเซียน จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ชัยโย เอเอ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย อินดัสเทรียล ปาร์ค จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท เออีดี แพรเคชัน จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท สวนไม้ชัยโย จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท ซีเอสอาร์ แอนด์ จีอาร์เอ็ม แมนเนจเม้นท์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ โปรเฟสชั่นแนล เทรนนิง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ อัลไลแอนซ์ โลจิสติกส์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท เอเชีย บอยเลอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
(เดิมชื่อ บริษัท คลิน ไปโอ พูลเซล จำกัด)		
บริษัท เอ็นเนอร์จี เวลด์ กรุ๊ป จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท น้ำพองสมาย จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท โกลบอล วู้ดชิฟ เทคดิง จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท แอ็ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
(เดิมชื่อ บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด)		
บริษัท อีโค่ กรีน ทรี จำกัด	ไทย	บริษัทย่อยของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
บริษัท สยาม อะโกร อินดัสตรี โปรดักส์ เทคดิง จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท เทเวดีไฟว์ แมนชั่น จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท ทริปเปิ้ล เอ เปเปอร์ จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท สีนิล ไรซ์ จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท ชัยโย สไมล์ จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
บริษัท อะโกร เอ็นเนอร์จี ชัพพลาย จำกัด	ไทย	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
(เดิมชื่อ บริษัท โกลบอล โพซิชั่นนิ่ง แอนด์ อินฟอร์เมชั่น เซอร์วิส เซส จำกัด)		
Ascender Limited	บริติช เวอร์จิน ไอซ์แลนด์	บริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท
นางสาววณิชา น้อยมานพ	ไทย	ผู้ถือหุ้นของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
นางสาวนินนาท วัฒนาพรพิทยา	ไทย	ผู้ถือหุ้นของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
นายชวลิต สกุดคำรงค์พาณิชย์	ไทย	กรรมการของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
นายชัยยันต์ ทองสินเกษม	ไทย	กรรมการของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
นางสาวปรียาภรณ์ สุวรรณภพ	ไทย	กรรมการของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
นางสาวศุภมาส ตันทา	ไทย	กรรมการของกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
นางชัญญา สังคะหะ	ไทย	กรรมการในบริษัทย่อยของ บริษัท เอเชีย คลิน เอ็นเนอร์จี จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ชื่อบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ประเทศ/สัญชาติ	ความสัมพันธ์
นายชนะชล ทับวิธิน	ไทย	กรรมการในบริษัทย่อยของ บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (ลาออกในไตรมาสที่ 2 พ.ศ. 2562)
นายวินัย บัวประดิษฐ์	ไทย	กรรมการในบริษัทย่อยของ บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
นายพศิน โชคพลสิน	ไทย	บุคคลที่อยู่ภายใต้การควบคุมของผู้ถือหุ้นของบริษัท

รายการต่อไปนี้เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ก) ยอดคงเหลือที่เกิดจากการซื้อ/ขายสินค้า บริการและอื่น ๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้า - ออกใบแจ้งหนี้แล้ว (หมายเหตุ 13)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7,917,744	7,598,611	-	-
บริษัทย่อยโดยอ้อม	-	-	-	363,800
	7,917,744	7,598,611	-	363,800
ลูกหนี้การค้า - ยังไม่ได้ออกใบแจ้งหนี้ (หมายเหตุ 13)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,390,121	4,128,767	-	-
	3,390,121	4,128,767	-	-
ลูกหนี้อื่น (หมายเหตุ 13)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	5,882,170	-	-	-
	5,882,170	-	-	-
ค่าเช่าที่ดินค้ำรับ (หมายเหตุ 13)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	54,925	54,925	-	-
	54,925	54,925	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร (หมายเหตุ 13)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,086,107	1,548,391	-	-
	3,086,107	1,548,391	-	-
ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า				
บุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	11,543,409	-	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดภายใน 1 ปี (หมายเหตุ 13)	-	(515,552)	-	-
ส่วนที่ถึงกำหนดเกินกว่า 1 ปี (หมายเหตุ 24)	-	11,027,857	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวร				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9,044,500	142,427,718	-	-
	9,044,500	142,427,718	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินมัดจำ (หมายเหตุ 24)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	257,005	-	257,005
	-	257,005	-	257,005
เจ้าหนี้การค้า (หมายเหตุ 26)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	18,388,791	17,351,746	-	-
	18,388,791	17,351,746	-	-
เจ้าหนี้อื่น (หมายเหตุ 26)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6,140,549	3,298,039	-	-
	6,140,549	3,298,039	-	-
เจ้าหนี้ซื้อสินทรัพย์ถาวร (หมายเหตุ 26)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	33,902,063	2,227,610	-	-
	33,902,063	2,227,610	-	-
โบนัสค้างจ่าย				
คณะกรรมการและผู้บริหาร	4,217,350	4,086,500	3,548,850	3,630,000
	4,217,350	4,086,500	3,548,850	3,630,000
ค่าตอบแทนการใช้หุ้นเป็นหลักประกันค้างจ่าย (หมายเหตุ 26)				
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	825,738	-	-
	-	825,738	-	-
ค่าตอบแทนกรรมการค้างจ่าย (หมายเหตุ 26)				
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	17,000	-	-	-
	17,000	-	-	-
ค่าเช่าที่ดินรับล่วงหน้า (หมายเหตุ 26)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	57,154	57,233	-	-
	57,154	57,233	-	-
เงินประกันผลงาน (หมายเหตุ 26)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	227,039	3,560,195	-	-
	227,039	3,560,195	-	-

ข) เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
บริษัทย่อยโดยอ้อม	-	-	120,000,000	-
	-	-	120,000,000	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อมคงค้าง ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 เป็นเงินให้กู้ยืมไม่มีหลักประกันในสกุลเงินบาท และไม่มีดอกเบี้ย และมีกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม บริษัทรับซื้อเงินให้กู้ยืมดังกล่าวจากกิจการอื่นแห่งหนึ่งตามสัญญารับโอนหนี้ โดยรับซื้อมาในมูลค่ายุติธรรม

การเคลื่อนไหวของเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัทย่อยโดยอ้อมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ยอดคงเหลือต้นปี	-	-	-	700,000
ให้กู้เพิ่มระหว่างปี	-	-	-	-
เพิ่มขึ้นจากการรับซื้อหนี้ (หมายเหตุ 17.1)	-	-	120,000,000	-
รับคืนระหว่างปี	-	-	-	(700,000)
ยอดคงเหลือปลายปี	-	-	120,000,000	-

ค) รายได้และรายจ่ายกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายไฟฟ้า (หมายเหตุ 36)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	28,586,518	23,521,649	-	-
	28,586,518	23,521,649	-	-
รายได้จากการขายไอน้ำ (หมายเหตุ 36)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	13,236,611	20,541,053	-	-
	13,236,611	20,541,053	-	-
รายได้ค่าบริการจัดการ (หมายเหตุ 36)				
บริษัทย่อยโดยตรง	-	-	4,770,000	5,415,000
บริษัทย่อยโดยอ้อม	-	-	70,510,000	67,068,000
	-	-	75,280,000	72,483,000

ในระหว่างปี พ.ศ. 2563 บริษัทได้ทำสัญญาว่าจ้างบริหารจัดการกับบริษัทย่อยจำนวน 15 บริษัท (พ.ศ. 2562 : จำนวน 12 บริษัท) โดยบริษัทจะเป็นผู้ดำเนินงานบริหารจัดการด้านการบริหาร ด้านการดำเนินธุรกิจ ด้านบัญชี ด้านทรัพยากรมนุษย์ ด้านกฎหมาย ด้านใบอนุญาตต่างๆ ด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ และด้านการให้คำปรึกษาเกี่ยวกับการดำเนินกิจการและอื่นๆ โดยคิดอัตราค่าบริการตามราคาที่ตกลงร่วมกัน สัญญานี้มีกำหนดระยะเวลา ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 โดยคิดอัตราค่าบริการตามที่ตกลงร่วมกัน หากคู่สัญญาไม่ได้แจ้งความประสงค์ว่าจะยกเลิกสัญญา ให้ถือว่าสัญญานับนี้มีผลบังคับใช้ต่อไปอีกคราวละ 1 ปี

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้ปันผลรับ				
บริษัทย่อยโดยตรง	-	-	671,034,998	-
	-	-	671,034,998	-
รายได้ดอกเบี้ยรับ (หมายเหตุ 37)				
บริษัทย่อยโดยตรง	-	-	-	25,685
บริษัทย่อยโดยอ้อม	-	-	-	1,846
	-	-	-	27,531
รายได้ค่าเช่า (หมายเหตุ 37)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	306,817	306,660	-	-
	306,817	306,660	-	-
รายได้จากการขายอะไหล่ (หมายเหตุ 37)				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	496,701	-	-	-
	496,701	-	-	-
ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	834,980,424	101,135,690	-	-
	834,980,424	101,135,690	-	-
ดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืม (หมายเหตุ 39)				
บริษัทย่อยโดยตรง	-	-	-	989,623
บริษัทย่อยโดยอ้อม	-	-	-	667,541
	-	-	-	1,657,164
ซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงและวัสดุสิ้นเปลือง				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	556,034,229	298,380,915	-	-
	556,034,229	298,380,915	-	-
ซื้อสินค้าและบริการอื่นๆ				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	14,367,557	19,672,289	-	-
	14,367,557	19,672,289	-	-
ค่าบริการซ่อมแซมบำรุงรักษา				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	525,568	631,369	-	-
	525,568	631,369	-	-
ค่าเช่าและบริการอาคารสำนักงาน				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	909,678	6,169,690	879,782	5,888,440
	909,678	6,169,690	879,782	5,888,440
ค่าบริการจัดการเชื้อเพลิง				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	68,105,683	60,806,687	-	-
	68,105,683	60,806,687	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค่าเช่าจ่าย				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	381,499	248,966	-	-
บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	132,369	59,980	-	-
	513,868	308,946	-	-
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร				
ค่าตอบแทนผู้บริหาร				
- ผลประโยชน์ระยะสั้น	63,802,822	74,032,613	34,676,350	30,420,217
- ผลประโยชน์หลังออกจากการ	507,396	879,935	62,641	220,368
	64,310,218	74,912,548	34,738,991	30,640,585

ง) รายการซื้อสินทรัพย์กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ซื้อชิ้นส่วนอะไหล่				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	61,489,721	26,697,185	-	-
	61,489,721	26,697,185	-	-
รายการซื้อ/ก่อสร้างทรัพย์สินระหว่างปี				
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	405,804,278	70,011,431	71,592,800	-
	405,804,278	70,011,431	71,592,800	-

สัญญาจะซื้อขายที่ดินกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2560 และ 31 ตุลาคม พ.ศ. 2560 บริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 2 บริษัท คือบริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และบริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด มีสัญญาจะซื้อขายที่ดินกับบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันทั้งสิ้น 5 สัญญา เพื่อซื้อที่ดินจังหวัดนครราชสีมา จังหวัดระนอง และจังหวัดกำแพงเพชร ในราคาเท่ากับราคาประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ การทำสัญญาจะซื้อขายที่ดินดังกล่าวเป็นไปเพื่อวัตถุประสงค์ในการยื่นเสนอขอสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในพื้นที่จังหวัดดังกล่าว อย่างไรก็ตามบริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 2 อาจต้องยกเลิกสัญญาจะซื้อขายที่ดินในจังหวัดนครราชสีมา จำนวนทั้งสิ้น 2 สัญญา เนื่องจากข้อจำกัดทางด้านความพร้อมของที่ดิน โดยบริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 2 อาจมีค่าปรับจากการบอกเลิกสัญญาจะซื้อขายที่ดินเป็นจำนวน 2.12 ล้านบาท โดยบริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 2 ได้บันทึกค่าปรับจากการยกเลิกสัญญาจะซื้อขายดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมแห่งหนึ่งคือ บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ได้ยกเลิกสัญญาจะซื้อขายที่ดินที่จังหวัดกำแพงเพชรจำนวนทั้งสิ้น 2 สัญญา และได้เปลี่ยนเป็นสัญญาเช่าที่ดินระยะยาวระยะเวลา 23 ปี บนที่ดินดังกล่าวแทน โดยสัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวเริ่มมีผลตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 เป็นต้นไป ทั้งนี้การยกเลิกสัญญาจะซื้อขายที่ดินข้างต้นไม่ก่อให้เกิดค่าปรับหรือค่าความเสียหายจากการยกเลิกสัญญาแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 2 บริษัท ได้ทำบันทึกข้อตกลงกับผู้ขายที่ดินซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันโดยยกเลิกเงื่อนไขการชำระค่าปรับจากการยกเลิกสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินรวมทั้งสิ้น 2.12 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 2 บริษัทได้บันทึกกลับรายการค่าปรับจากการยกเลิกสัญญาจะซื้อจะขายดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ไปโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ครั้งที่ 1/2563 และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2563 เมื่อวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2563 มีมติให้บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 2 บริษัทยกเลิกสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน โดยเมื่อวันที่ 31 มกราคม พ.ศ. 2563 บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 2 ได้ทำบันทึกข้อตกลงเพิ่มเติมกับผู้ขายที่ดินเพื่อยกเลิกสัญญาจะซื้อจะขายที่ดิน 3 สัญญาข้างต้น ทั้งนี้การยกเลิกสัญญาจะซื้อจะขายที่ดินข้างต้นไม่ก่อให้เกิดค่าปรับหรือค่าความเสียหายจากการยกเลิกสัญญาแก่บริษัทย่อยโดยอ้อม

43 ภาระผูกพัน

43.1 ภาระผูกพันจากสัญญาที่สำคัญที่ไม่สามารถยกเลิกได้

กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันในสัญญาดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้สำหรับสัญญาบริการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 (วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562: สัญญาดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้สำหรับสัญญาเช่าและสัญญาบริการ) ดังนี้

	งบการเงินรวม					
	พ.ศ. 2563			พ.ศ. 2562		
	ค่าบริการภายใต้สัญญาบริการ	สัมปทานบริการ	รวม	สัญญาดำเนินงาน	ค่าบริการภายใต้สัมปทานบริการ	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	5,120,442	1,210,000	6,330,442	10,218,846	1,210,000	11,428,846
ครบกำหนดชำระภายหลัง 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	8,735,502	5,297,263	14,032,765	17,412,268	5,126,887	22,539,155
ครบกำหนดชำระภายหลัง 5 ปี	1,363,500	8,680,696	10,044,196	24,300,645	10,061,072	34,361,717
	15,219,444	15,187,959	30,407,403	51,931,759	16,397,959	68,329,718

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	พ.ศ. 2563			พ.ศ. 2562		
	ค่าบริการภายใต้สัญญาบริการ	สัมปทานบริการ	รวม	สัญญาดำเนินงาน	ค่าบริการภายใต้สัมปทานบริการ	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	3,423,001	-	3,423,001	7,450,728	-	7,450,728
ครบกำหนดชำระภายหลัง 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	2,759,502	-	2,759,502	6,706,622	-	6,706,622
	6,182,503	-	6,182,503	14,157,350	-	14,157,350

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

43.2 ภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุน

กลุ่มกิจการมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุนที่ยังไม่ถึงเวลารับรู้ในงบการเงินที่เกี่ยวข้องกับการซื้อที่ดิน ก่อสร้างอาคาร โรงไฟฟ้า และสินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทานโรงไฟฟ้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	959,972,965	1,168,859,075	-	-
สินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทานโรงไฟฟ้า	-	681,299,915	-	-
	959,972,965	1,850,158,990	-	-

43.3 สัญญาแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท เพาเวอร์ ชัพพลาย แอนด์ เมเนจเม้นท์ เซอร์วิส จำกัด และบริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการซื้อและนำเข้าเครื่องจักรจากต่างประเทศที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 มีสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่เปิดสถานะไว้และยังไม่ได้ใช้ดังนี้

สกุลเงินต่างประเทศ	งบการเงินรวม				
	พ.ศ. 2563				
	อัตราแลกเปลี่ยน				
	จำนวนเงิน	ตามสัญญา	มูลค่าตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม
	ตามสัญญา	บาท	บาท	บาท	เชิงบวก (เชิงลบ) บาท
ดอลลาร์สหรัฐ	8,838,603	30.28 - 32.08	277,551,532	265,459,358	(12,092,174)
ยูโร	91,500	36.92	3,378,180	3,377,078	(1,102)

สกุลเงินต่างประเทศ	งบการเงินรวม				
	พ.ศ. 2562				
	อัตราแลกเปลี่ยน				
	จำนวนเงิน	ตามสัญญา	มูลค่าตามสัญญา	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม
	ตามสัญญา	บาท	บาท	บาท	เชิงบวก (เชิงลบ) บาท
ดอลลาร์สหรัฐ	15,747,882	30.05 - 31.40	478,672,286	472,478,981	(6,193,305)

มูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคำนวณโดยใช้ประมาณการกระแสเงินสดคิดลด โดยกระแสเงินสดในอนาคตประมาณจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่สามารถสังเกตได้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน) และอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าตามสัญญาซึ่งคิดลดด้วยอัตราที่สะท้อนถึงความเสี่ยงด้านสินเชื่อของคู่สัญญาต่างๆ การวัดมูลค่าดังกล่าวจัดอยู่ในข้อมูลระดับ 2 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

44 การค้าประกัน

44.1 หนังสือค้าประกันธนาคาร

กลุ่มกิจการมีหนังสือค้าประกันจากธนาคารเพื่อค้าประกันการดำเนินงานตามปกติของธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค้าประกันการใช้ไฟฟ้า	14,430,000	13,630,000	-	-
ค้าประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	339,780,000	683,780,000	-	-
ค้าประกันการขอยื่นประมูลและเสนอขายไฟฟ้า	38,155,000	695,155,000	-	-
ค้าประกันการปฏิบัติตามสัญญาก่อสร้างอาคาร เช่าอาคาร และสิ่งก่อสร้าง เช่าที่ดินและจ้างทำงานกำจัดขยะ ตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธี การแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า	68,634,869	68,634,869	-	-
ค้าประกันการปฏิบัติตามสัญญาบริการเส้นใยแก้วนำแสง	152,425	152,425	-	-
	461,152,294	1,461,352,294	-	-

44.2 การค้าประกันระหว่างกลุ่มกิจการ

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

บริษัทได้ทำการออกหุ้นกู้ โดยมีหลักประกันคือบริษัทต้องจำนำหุ้นสามัญของบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของบริษัท จำนวนหุ้นที่จำนำ 649,999,998 หุ้น ราคาหุ้นละ 6.9083 บาท คิดเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 4,490,394,986 บาท

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทได้ทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด จำนวน 1,500,000 หน่วย ในราคาหน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,500,000,000 บาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทอยู่ระหว่างดำเนินการปลดหลักประกันหุ้นกูดังกล่าว (หมายเหตุ 31)

เมื่อวันที่ 12 มีนาคม พ.ศ. 2563 บริษัทได้รับหนังสือจากบริษัทหลักทรัพย์ เคทีบี (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้แทนผู้ถือหุ้น แจ้งว่าหุ้นกูดังกล่าวได้ครบกำหนดและได้มีการไถ่ถอนเรียบร้อยแล้วพร้อมปลดภาระจำนำที่มีอยู่ตามสัญญาจำนำหุ้นแล้ว

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทมีหนังสือค้ำประกันจากสถาบันการเงินเพื่อค้ำประกันการดำเนินงานตามปกติของธุรกิจให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อม 1 แห่ง ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า				
- บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	4,000,000	-	4,000,000	-
	4,000,000	-	4,000,000	-

บริษัทย่อยโดยตรง - บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีหนังสือค้ำประกันจากสถาบันการเงินเพื่อค้ำประกันการดำเนินงานตามปกติของธุรกิจให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อม 4 แห่ง ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
ค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า				
- บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	-	278,480,000	-	-
- บริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด	-	172,000,000	-	-
- บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	-	4,000,000	-	-
- บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	-	2,500,000	-	-
	-	456,980,000	-	-
ค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาก่อสร้างอาคาร				
เช่าอาคารและสิ่งก่อสร้าง เช่าที่ดินและจ้างทำงาน				
กำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและ				
กำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอย				
เป็นพลังงานไฟฟ้า				
- บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	-	48,722,953	-	-
	-	48,722,953	-	-
	-	505,702,953	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด มีหนังสือค้ำประกันจากสถาบันการเงินเพื่อค้ำประกันการดำเนินงานตามปกติของธุรกิจให้แก่บริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด และบริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562	พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
	บาท	บาท	บาท	บาท
การค้ำประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า				
- บริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด	20,750,000	20,750,000	-	-
- บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	17,405,000	17,405,000	-	-
	38,155,000	38,155,000	-	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562 บริษัทใช้หุ้นของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน จดจำนำเป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่ออัตราร้อยละ 0.50 ต่อปีของมูลค่าวงเงินสินเชื่อ หรือคิดเป็นอัตราร้อยละ 0.25 ต่อปี ของมูลค่าหุ้นที่นำมาจดจำนำเป็นหลักประกัน (หมายเหตุ 26 และ 42 ก)) ต่อมาเมื่อวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2563 บริษัทได้ดำเนินการเพิกถอนหุ้นที่เป็นกรรมสิทธิ์ของบุคคลที่เกี่ยวข้องกันที่ใช้เป็นหลักประกันตามสัญญาดังกล่าว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 บริษัทมีสัญญาค้ำประกันกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวัตถุประสงค์ในการค้ำประกันการชำระหนี้ของบริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด และบริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด วงเงินรวม 80,000,000 บาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และบริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด มีสัญญาค้ำประกันร่วมกันเพื่อสนับสนุนทางการเงินสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ในสัญญาวงเงินสินเชื่อจำนวน 682,000,000 บาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด มีสัญญาค้ำประกันการชำระหนี้ของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ภายใต้สัญญาสินเชื่อกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง จำนวน 807,400,000 บาทและมีสัญญาให้การสนับสนุนทางการเงินในรูปแบบเงินทุนหรือเงินกู้ยืม เพื่อให้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวมีเงินเพียงพอที่จะใช้ก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะชุมชน เทศบาลเมืองกระปี่ โดยสัญญาให้การสนับสนุนทางการเงินมีผลบังคับตั้งแต่วันที่ 2 มิถุนายน พ.ศ. 2563 จนถึงวันที่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ชำระคืนเงินกู้ยืมดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน หรือจนถึงวันที่เสร็จสิ้นการก่อสร้างโครงการและผู้ให้การสนับสนุนทางการเงินได้เข้าทำสัญญาค้ำประกันให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวกับผู้ให้สินเชื่อแล้ว แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทมีสัญญาค้ำประกันสัญญาสินเชื่อหมุนเวียนกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวัตถุประสงค์ในการค้ำประกันการชำระหนี้ของบริษัทย่อย จำนวน 15 บริษัท วงเงินรวม 100,000,000 บาท และ 100,000,000 ดอลลาร์สหรัฐ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 บริษัทมีสัญญาค้ำประกันสัญญาสินเชื่อหมุนเวียนกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง โดยมีวัตถุประสงค์ในการค้ำประกันการชำระหนี้ของ บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และบริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด วงเงินรวม 279,000,000 บาท และ 172,000,000 บาท ตามลำดับ

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

45 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

45.1 การทำสัญญาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักร

บริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 6 บริษัท ได้มีการทำสัญญาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้าจำนวน 9 โครงการกับผู้ขายซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวยังไม่สามารถดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้แล้วเสร็จได้เนื่องจากมีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นกับโครงการทำให้ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนดระยะเวลาที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ซึ่งบริษัทย่อยโดยอ้อมอยู่ในระหว่างการเสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้วินิจฉัยชี้ขาดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามประกาศ FIT ปี 2558 (หมายเหตุ 46.13) ซึ่งหากในที่สุดถ้าบริษัทย่อยโดยอ้อมไม่สามารถขอสัญญาซื้อขายไฟฟ้าคืนได้ โครงการที่ไม่ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอาจจำเป็นต้องยกเลิกสัญญาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้าที่ทำไว้กับผู้ขาย ซึ่งการยกเลิกสัญญาอาจทำให้กิจการที่เกี่ยวข้องกันมีสิทธิเรียกค่าปรับจากบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้มูลค่าไม่เกินร้อยละ 10 ของมูลค่าสัญญา หรือคิดเป็นมูลค่าโครงการละ 63.3 ล้านบาท

อย่างไรก็ตาม บริษัทย่อยโดยอ้อมได้ทำการเจรจาและขอขยายเวลาการปฏิบัติตามสัญญากับผู้ขายเนื่องจากเหตุสุดวิสัยที่เกิดขึ้นแล้ว ซึ่งผู้ขายตกลงให้ขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาตามที่บริษัทย่อยโดยอ้อมร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 กลุ่มกิจการไม่ได้รับรู้ประมาณการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นดังกล่าวข้างต้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

45.2 คดีความที่ถูกฟ้องร้อง

บริษัทย่อยโดยอ้อม

- 1) บริษัทย่อยโดยอ้อมแห่งหนึ่งได้ถูกฟ้องโดยกลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดลำปางต่อศาลปกครองเชียงใหม่ ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ของบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวโดยมิได้ฟ้องเรียกค่าเสียหายเป็นจำนวนเงินแต่อย่างใด และขอให้ศาลมีคำสั่งให้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวระงับการประกอบกิจการและการก่อสร้างตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ก่อนพิพากษา ซึ่งศาลได้สวนแล้วมีคำสั่งยกคำขอดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2559 ศาลปกครองเชียงใหม่มีคำพิพากษาความสรุปว่า การออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวชอบด้วยกฎหมายแล้ว จึงพิพากษายกฟ้อง อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2559 ผู้ฟ้องได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่ต่อศาลปกครองสูงสุด ซึ่งเมื่อวันที่ 20 มกราคม พ.ศ. 2560 บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้วความสรุปว่าการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวชอบด้วยกฎหมายแล้ว ขอให้ศาลปกครองสูงสุดพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่และยกอุทธรณ์ของผู้ฟ้องคดี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

- 2) บริษัทย่อยโดยอ้อมแห่งหนึ่งได้ถูกฟ้องโดยกลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดฉะเชิงเทราต่อศาลปกครองระยอง ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และขอให้เพิกถอนใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร ตัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคารหรือเคลื่อนย้ายอาคารหรือเปลี่ยนการใช้อาคาร ตามมาตรา 39 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 โดยมิได้ฟ้องเรียกค่าเสียหายเป็นจำนวนเงินแต่อย่างใด และขอให้ศาลมีคำสั่งทุเลาการบังคับตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) ก่อนพิพากษา ซึ่งศาลได้สวนแล้วมีคำสั่งยกคำขอดังกล่าว 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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

46 สัญญาที่สำคัญ

กลุ่มกิจการมีสัญญาที่สำคัญ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

46.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (ทปภ.)	มีอายุ 5 ปีนับจากวันที่ 21 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้ผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 24 เมษายน พ.ศ. 2555 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทฯขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาววันที่ 23 กรกฎาคม พ.ศ. 2571	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอบ้านม่วง จังหวัดชลบุรี ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2		มีอายุ 5 ปีนับจากวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้ผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ. 2556 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทฯขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาววันที่ 3 มิถุนายน พ.ศ. 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโพธารอง จังหวัดร้อยเอ็ด ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
3		มีอายุ 5 ปีนับจากวันที่ 21 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้ผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม พ.ศ. 2560 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทฯขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาววันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2575	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอพลอย จังหวัดกาญจนบุรี ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
4	บริษัท โกลบอล วู๊ดชีพ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 13 กรกฎาคม พ.ศ. 2555 ถึงวันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 และต่อเนื่องครั้งละ 10 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอบ้านม่วง จังหวัดชลบุรี
5		มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2556 ถึงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 และต่อเนื่องครั้งละ 10 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโพธารอง จังหวัดร้อยเอ็ด
6	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฮาเซียน จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2556 ถึงวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 และต่อเนื่องครั้งละ 10 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโพธารอง จังหวัดร้อยเอ็ด

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แลนด์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("ฟก.")	มีอายุ 5 ปีนับจากวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2555 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาววันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์ ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2		มีอายุ 5 ปีนับจากวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2556 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาววันที่ 15 เมษายน พ.ศ. 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
3	บริษัท โกลบอล ู๊ดชีพ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2555 ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2565 และต่อเนื่องครั้งละ 10 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโคกชัย ปราสาท จังหวัดสุรินทร์
4		มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2556 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และต่อเนื่องครั้งละ 10 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา
5	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย ไฟเบอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และต่อเนื่องครั้งละ 2 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 180 วัน ก่อนครบกำหนดสัญญา หรือ 90 วัน ก่อนครบกำหนดสัญญาช่วงที่ต่อออกไป	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา
6	บริษัท แอ็ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท บุญบันดาล รุ่งเรือง จำกัด) ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 18 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 และต่อเนื่องครั้งละ 2 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 180 วัน ก่อนครบกำหนดสัญญา หรือ 90 วัน ก่อนครบกำหนดสัญญาช่วงที่ต่อออกไป	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลโลเอन्ह์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("ทฟภ.")	มีอายุ 5 ปีนับจากวันที่ 18 กันยายน พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2556 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญานวันที่ 25 ธันวาคม พ.ศ. 2572	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอศรีนครินทร์เชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2		มีอายุ 5 ปีนับจากวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2558 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญานวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2573	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
3		มีอายุ 5 ปีนับจากวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2556 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2559	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
4		มีอายุ 20 ปีนับจากวันจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม พ.ศ. 2563	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเมืองจะมีจังหวัดกระบี่ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("ทฟผ.")	มีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
2	บริษัท ทรีบีล เอ บอร์ค จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 1 ปีนับตั้งแต่วันที่เริ่มมีการซื้อขายไฟฟ้า และต่อเนื่องครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")	มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 28 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2555 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทฯขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญากว่า 1 สิงหาคม พ.ศ. 2571	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอหนอง จังหวัดขอนแก่น ภายใต้ระเบียบการรับซื้อ ไฟฟ้า จากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2	บริษัท โกลบอล ยูติลิตี้ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2555 ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2565 และต่อเนื่องครั้งละ 10 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอหนอง จังหวัดขอนแก่น
3	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2555 ถึงวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2565 และต่อเนื่องครั้งละ 10 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอหนอง จังหวัดขอนแก่น

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")	มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 16 กรกฎาคม พ.ศ. 2552 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม พ.ศ. 2557 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทฯขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญากว่า 8 มีนาคม พ.ศ. 2573	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเนิน จังหวัดลำปาง ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท ยูนิคส์ โปรดักส์ จำกัด	มีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้ บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2561 สำหรับโครงการที่ 1 และวันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2562 สำหรับโครงการที่ 2	สัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ซึ่งผลิตจากโรงไฟฟ้าที่ติดตั้งบนหลังคา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี
2	บริษัท ชิฟโสะกิจ (1993) จำกัด	มีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม พ.ศ. 2563	สัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ซึ่งผลิตจากโรงไฟฟ้าที่ติดตั้งบนหลังคา อำเภอเมืองสมุทรสาคร จังหวัดสมุทรสาคร
3	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562	สัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ซึ่งผลิตจากโรงไฟฟ้าที่ติดตั้งบนหลังคา อำเภอโคกขัย จังหวัดนครราชสีมา
4		มีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัทฯ ยังไม่ได้เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์	สัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ซึ่งผลิตจากโรงไฟฟ้า ที่ติดตั้งบนหลังคา อำเภอโคกขัย จังหวัดนครราชสีมา โดยสัญญาดังกล่าวจัดทำขึ้นเมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2563
5		มีอายุ 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัทฯ ยังไม่ได้เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์	สัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าจากพลังแสงอาทิตย์ซึ่งผลิตจากโรงไฟฟ้า ที่ติดตั้งบนผืนน้ำ อำเภอโคกขัย จังหวัดนครราชสีมา โดยสัญญาดังกล่าวจัดทำขึ้นเมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี โกลเมท โปรเจกต์ จำกัด)

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)	มีอายุ 20 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้บริษัทฯ เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2554 และตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2559 บริษัทฯ ขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2571	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอเมือง จังหวัดนครราชสีมา ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี จำกัด ไปโอแมส จำกัด)

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")	มีอายุ 1 ปีนับจากวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2550 และต่อเนื่องครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ และให้ผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัท เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2551 และตั้งแต่วันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2559 บริษัทขอแก้ไขสัญญาเป็น Feed-in Tariff และสิ้นสุดสัญญาวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2568	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์ ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท สตึก ไปโอแมส จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.")	มีอายุ 5 ปีนับจากวันที่ 21 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้ผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ทั้งนี้บริษัท เริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2560	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์ ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

46.2 สัญญาซื้อขายไอน้ำ

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท ทรีบีล เอ บอร์ค จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 1 ปีนับจากวันที่เริ่มมีการซื้อขายไอน้ำและต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดที่ประสงค์จะไม่ต่อสัญญาต้องส่งหนังสือแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 180 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายไอน้ำสำหรับโรงไฟฟ้าเกาะขุ่น อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

46.3 สัญญาบริการกำจัดขยะ

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	เทศบาลนครขอนแก่น	มีอายุ 20 ปี นับจากวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2554 ต่อมาเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2562 มีการแก้ไขระยะเวลาของสัญญาเป็นภายใน 20 ปี นับจากวันที่ได้รับหนังสือแจ้งให้เริ่มทำงาน ซึ่งตรงกับวันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2559	สัญญารับจ้างกำจัดขยะสำหรับโรงไฟฟ้าอำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น
2	เทศบาลตำบลโนนหนอง	มีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2560	สัญญารับจ้างกำจัดขยะสำหรับโรงไฟฟ้าอำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น
3	ห้างหุ้นส่วนจำกัด สิบสอง สิบสอง สีสืบแปด	มีอายุ 5 ปี นับจากวันที่ 1 กันยายน พ.ศ. 2560	สัญญารับจ้างกำจัดขยะสำหรับโรงไฟฟ้าอำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น

46.4 สัญญาซื้อขายวัตถุดิบและเชื้อเพลิง

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท โกลบอล ฟู๊ดส์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญานำไปจ่ายหนี้ซึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงซึ่งรวมถึงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอบ้านโป่ง จังหวัดชัยภูมิ
2		มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญานำไปจ่ายหนี้ซึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงซึ่งรวมถึงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโพธารอง จังหวัดราชบุรี
3		มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2560 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญานำไปจ่ายหนี้ซึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงซึ่งรวมถึงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอปทุมพรธอย จังหวัดอุบลราชธานี
4	บริษัท ชัยโย ชัพพลาย เชน จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 10 มีนาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญานำไปจ่ายหนี้ซึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา ต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงซึ่งรวมถึงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโพธารอง จังหวัดราชบุรี

บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แลนด์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท ชัยโยธัพพลาย เซน จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 21 กันยายน พ.ศ. 2554 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่ง ทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์
2		มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2556 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่ง ทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโขงเจียม จังหวัดนครราชสีมา
3	บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 16 กันยายน พ.ศ. 2554 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่ง ทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์
4		มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2564 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่ง ทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอโขงเจียม จังหวัดนครราชสีมา

บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท โกลบอล วู๊ดส์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 15 ปี นับจากวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2556 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้า เป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับ โรง ไฟฟ้า อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย
2		มีอายุ 15 ปี นับจากวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้า เป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี
3	บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 15 ปี นับจากวันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2556 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้า เป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย
4	บริษัท ซัมโม่ ซัพพลาย เซน จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 15 ปี นับจากวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้า เป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวาન્ซ์ อะโกร เอเชี่ย จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	มีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 และหากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง ไม่แสดงเจตนาเป็นลายลักษณ์อักษรว่าประสงค์จะต่อสัญญาก่อนครบกำหนดสัญญา 1 ปี ให้สัญญาสิ้นสุดลงเมื่อครบกำหนดอายุสัญญาข้างต้น	สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา เพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2558 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอท่าโพรง จังหวัดขอนแก่น
2	บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2555 และต่ออายุครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่ความอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาแห่งสัญญา	สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับโรงไฟฟ้า อำเภอท่าโพรง จังหวัดขอนแก่น

46.5 สัญญาซื้อขายกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้สำหรับเครื่องสับไม่

บริษัทย่อยโดยอ้อม	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด	บริษัท อะโกร เอ็นเนอร์จี้ ซัพพลาย จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 10 ปี นับจากวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2563 และต่ออายุครั้งละ 1 ปีโดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่สัญญา อีกฝ่ายหนึ่งทราบเป็นลายลักษณ์อักษร	สัญญาซื้อขายกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้สำหรับเครื่องสับไม่ของคู่สัญญาที่ตั้งตั้งในโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยโดยอ้อม

46.6 สัญญาซื้อขายไม้สับ

บริษัทย่อยโดยอ้อม	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด	บริษัท อะโกร เอ็นเนอร์จี้ ซัพพลาย จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 1 ปี นับจากวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2563 และต่ออายุ ครั้งละ 1 ปี โดยอัตโนมัติ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง ไม่ประสงค์จะต่อสัญญาต้องแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ทราบเป็นลายลักษณ์อักษร	สัญญาซื้อขายไม้สับเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบเพื่อผลิตพลังงานชีวมวลในการผลิตกระแสไฟฟ้าของบริษัทย่อยโดยอ้อม

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

46.7 สัญญาบริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	การร่วมการงานระหว่าง General Electric International Operation Company Inc. และ GE Packed Power, Inc.	(1) มีอายุสัญญาซ่อมแซมและบำรุงรักษาเป็นเวลา 120,000 ชั่วโมงนับจากวันที่ 10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560 หรือการซ่อมบำรุงรักษาศักดิ์ใหญ่ครั้งที่ 2 แล้วเสร็จแล้วแต่อย่างใดอย่างหนึ่งจะถึงภายหลัง หรือ (2) มีอายุสัญญา 16 ปี นับจากวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2559 แล้วแต่เหตุการณ์ (1) หรือ (2) อย่างใดอย่างหนึ่งจะถึงก่อน	สัญญาว่าจ้างให้ซ่อมแซมและบำรุงรักษากังหันก๊าซโรงไฟฟ้าที่อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา

46.8 สัญญาบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลและให้บริการงานแม่บ้าน

บริษัทย่อยโดยอ้อม	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท อัลโลแอนด์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด	บริษัท กู๊ดวิลส์ อินโนเวชัน แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุสัญญา 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2562 ถึงวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563 ทั้งนี้ บริษัทย่อยโดยอ้อมได้เข้าสัญญามับใหม่โดยมีอายุ 1 ปี 2 เดือน นับตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	สัญญาว่าจ้างให้บริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลและให้บริการงานแม่บ้านของโรงไฟฟ้าชีวมวลของบริษัทย่อยโดยอ้อม

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

46.9 สัญญาเช่าที่ดินและอาคาร

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	เทศบาลนครขอนแก่น	มีอายุ 20 ปี นับจากวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2554	สัญญาเช่าที่ดินเพื่อดำเนินการจัดการบริหารการกำจัดขยะมูลฝอย อำเภอเมืองขอนแก่น จังหวัดขอนแก่น
2		มีอายุ 20 ปี นับจากวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2564	สัญญาเช่าอาคารและสิ่งก่อสร้าง รวมทั้งที่ดินที่ประโยชน์ต่อเนืองกับอาคารดังกล่าว อำเภอเมืองขอนแก่น จังหวัดขอนแก่น
3		มีอายุ 20 ปี นับจากวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2564	สัญญาเช่าอาคารบนที่ดินของเทศบาลนครขอนแก่น โดยเมื่อก่อสร้างอาคารและติดตั้งเครื่องจักรเสร็จสิ้นแล้วให้อาคารและเครื่องจักรดังกล่าวตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่นเมื่อครบกำหนด 20 ปี นับแต่วันที่ทำสัญญา
4	เทศบาลเมืองกระป๋อง	มีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562	สัญญาเช่าที่ดินเพื่อดำเนินการจัดการกำจัดขยะมูลฝอย อำเภอเมืองกระป๋อง จังหวัดกระบี่
5		มีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 22 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562	สัญญาเช่าอาคารบนที่ดินของเทศบาลเมืองกระป๋อง โดยเมื่อก่อสร้างอาคารและติดตั้งเครื่องจักรเสร็จสิ้นแล้วให้อาคารและเครื่องจักรดังกล่าวตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลเมืองกระป๋อง เมื่อครบกำหนด 25 ปี นับแต่วันที่ทำสัญญา
6		มีอายุ 25 ปี ตั้งแต่วันที่ 24 กันยายน พ.ศ. 2563 ถึงวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2588	สัญญาเช่าที่ดินเพื่อขุดลอกเป็นบ่อเก็บน้ำสำรองสำหรับใช้ภายในโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนกระป๋อง อำเภอเมือง จังหวัดกระบี่

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

สัญญา รายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	นายธีรวิทย์ ทรงเมตตา ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 23 ปี ตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 ถึงวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2585	สัญญาเช่าที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองขลุ อำเภอคลองขลุ จังหวัดกำแพงเพชร
2	บริษัท ซียูไฮ สไมล์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 23 ปี ตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 ถึงวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2585	สัญญาเช่าที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองขลุ อำเภอคลองขลุ จังหวัดกำแพงเพชร

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
บริษัท ชัยโย สไมล์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	มีอายุ 23 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2563 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2585	สัญญาเช่าที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองขลุง อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร

46.10 สัญญาก่อสร้างอื่น ๆ

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชียน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชัน แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2563	สัญญาจ้างเหมาก่อสร้างโครงการโรงงานคัดแยกและฝังกลบสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่เป็นของเสียอันตรายจากโรงงานอุตสาหกรรมลำดับที่ 105 อำเภอหนองน้ำโพ จังหวัดพิจิตร มูลค่า 67,700,000 บาท

46.11 สัญญาซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลโลแฮนด์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

สัญญารายการที่	คู่สัญญา	ระยะเวลาของสัญญา	รายละเอียดของสัญญา
1	Ascender Limited ซึ่งเป็นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ตั้งแต่วันที่ 9 กันยายน พ.ศ. 2562	สัญญาซื้อขายเครื่องจักรและอุปกรณ์สำหรับโครงการก่อสร้างและบริหารโรงงานกำจัดขยะมูลฝอยเทศบาลเมืองกระบี่ จังหวัดกระบี่ มูลค่า 14,951,146 ดอลลาร์สหรัฐ โดยเมื่อคำนวณเป็นสกุลเงินบาทจะต้องไม่เกิน 464,053,690 บาท

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

46.13 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่อยู่ในระหว่างการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

กลุ่มกิจการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่อยู่ในระหว่างการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ดังนี้

หน่วยงานที่พิจารณา	บริษัทย่อยโดยอ้อม	จำนวนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ที่อยู่ในระหว่างการพิจารณา	
		พ.ศ. 2563	พ.ศ. 2562
		สัญญา	สัญญา
ศาลปกครองชั้นต้น	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	1	1
		1	1
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	3	4
	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	1	1
	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	1	1
	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด	1	1
	บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	1	1
	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด		
	(เดิมชื่อ บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด)	1	1
		8	9

ศาลปกครองชั้นต้น

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาความคืบหน้าของการยื่นหนังสือต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด สำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 1 สัญญา และตัดสินใจยื่นหนังสือต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เพื่อขอให้มีการสั่งให้ยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าว

เมื่อวันที่ 22 มีนาคม พ.ศ. 2561 ผู้บริหารของกลุ่มกิจการพิจารณาความคืบหน้าของการยื่นหนังสือของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ต่อ กกพ. สำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 1 สัญญา และตัดสินใจยื่นคำฟ้องต่อศาลปกครองชั้นต้นเพื่อขอให้มีการพิพากษาหรือคำสั่งให้ยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าว

นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2562 บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ได้ส่งหนังสือถึง กฟภ. เพื่อขอเจรจาตกลงระงับข้อพิพาทตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดย กฟภ. ได้มีหนังสือตอบกลับเพื่อแจ้งเงื่อนไขและหลักเกณฑ์การเจรจา ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ดังกล่าวและอยู่ในระหว่างการเจรจาร่วมกัน

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

ต่อมาเมื่อวันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2563 กฟภ. ได้ส่งหนังสือแจ้งมายังบริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าว เพื่อขอพิจารณาทบทวนเงื่อนไข หลักเกณฑ์ และขั้นตอนการเจรจา เพื่อให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินการ ทั้งนี้การทบทวนเงื่อนไขไม่กระทบขั้นตอนดำเนินการทางกฎหมายที่อยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ตรี จำกัด บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ปราสาทพรุ้งเรือง จำกัด)

เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2560 กลุ่มกิจการยื่นคำเสนอขอพิพาทต่อคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้มีคำชี้ขาดให้ กฟภ. ยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวจำนวนรวมทั้งสิ้น 8 สัญญา (8 คดี) ต่อมาเมื่อวันที่ 29 มิถุนายน พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้รับคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการลงวันที่ 21 มิถุนายน พ.ศ. 2562 จำนวน 4 สัญญา (4 คดี) คือ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 2 คดี บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จำนวน 1 คดี และบริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ตรี จำกัด จำนวน 1 คดี และเมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้รับคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการลงวันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 อีกจำนวน 4 สัญญา (4 คดี) คือ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 1 คดี บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 1 คดี บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จำนวน 1 คดี และบริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ปราสาทพรุ้งเรือง จำกัด) จำนวน 1 คดี ซึ่งทั้ง 8 คดีดังกล่าวคณะอนุญาโตตุลาการชี้ขาดความสรุปว่าให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ FIT พร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 8 สัญญา โดยในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมทั้งหมดได้ส่งหนังสือแจ้งให้ กฟภ. ปฏิบัติตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ

ปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกันเกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

เมื่อวันที่ 7 กรกฎาคม พ.ศ. 2559 กฟภ. แจ้งบริษัทย่อยโดยอ้อมว่ามีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นกับโครงการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจริงและตกลงที่จะคืนสัญญาให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าว

เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2560 กฟภ. แจ้งบริษัทย่อยโดยอ้อมว่าได้ส่งเรื่องที่บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวขอให้ กฟภ. ดำเนินการยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมขยายวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์สำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 1 สัญญาให้ กฟภ. พิจารณาต่อไป

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2561 กฟภ. มีหนังสือแจ้งบริษัทย่อยโดยอ้อมว่า กฟภ. ได้แจ้งไปยัง กฟผ. แล้วว่าการคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นการดำเนินการระหว่างคู่สัญญา ซึ่ง กฟภ. ต้องเจรจาทกลงกับบริษัทย่อยโดยอ้อม โดยตรงเกี่ยวกับเงื่อนไขรายละเอียดการคืนสัญญาและการขยายกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

เมื่อวันที่ 13 กันยายน พ.ศ. 2561 กฟภ. แจ้งเป็นหนังสือมายังบริษัทย่อยโดยอ้อมเพื่อนัดหมายเจรจา

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 กฟภ. ได้มีหนังสือแจ้งให้บริษัทย่อยโดยอ้อมดำเนินการจัดส่งหนังสือแจ้งกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า และจัดส่งข้อเสนอเรื่องราคารับซื้อไฟฟ้าในส่วนที่บริษัทย่อยโดยอ้อมประสงค์จะขอเปลี่ยนจาก Adder เป็น FIT เพื่อ กฟภ. จะดำเนินการแจ้ง กกพ. เพื่อขอความเห็นชอบเพื่อจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อไป

เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้ส่งหนังสือแจ้งกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า และข้อเสนอเรื่องราคารับซื้อไฟฟ้าในส่วนที่บริษัทประสงค์จะขอเปลี่ยนจาก Adder เป็น FIT ต่อ กฟภ. เพื่อให้ กฟภ. พิจารณาและดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม พ.ศ. 2562 กฟภ. ได้มีหนังสือแจ้งให้บริษัทย่อยโดยอ้อม จัดส่งแผนการดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้า เพื่อนำส่ง กกพ. พิจารณาความเห็นชอบก่อนลงนามสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อม ได้จัดส่งแผนการดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับ กฟภ. เพื่อพิจารณาก่อนลงนามสัญญาต่อไป

เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2562 กฟภ. และบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ประชุมร่วมกันเกี่ยวกับร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับที่ กฟภ. จะคืนให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อม หลังจากนั้นเมื่อวันที่ 11 มิถุนายน พ.ศ. 2562 กฟภ. ได้ส่งร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามาให้บริษัทย่อยโดยอ้อมพิจารณา โดยเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FIT ตามประกาศ FIT ปี พ.ศ. 2558 ซึ่งบริษัทย่อยโดยอ้อมได้แจ้งตอบกลับว่าเห็นชอบร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าว และเมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 กฟภ. ได้ส่งร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามาให้บริษัทย่อยโดยอ้อมพิจารณาอีกครั้ง

วันที่ 5 กรกฎาคม พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมได้รับร่างสัญญาดังกล่าวจาก กฟภ. และได้ตรวจสอบร่างสัญญาฯ เรียบร้อยแล้ว และได้จัดทำหนังสือตอบกลับเห็นชอบร่างสัญญาฯ ฉบับดังกล่าว โดยยื่นต่อ กฟภ. แล้วในวันที่ 8 กรกฎาคม พ.ศ. 2562

เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม พ.ศ. 2562 กฟภ. ได้ส่งหนังสือแจ้งมายังบริษัทย่อยโดยอ้อมว่ายินยัร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่จะคืนให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อมว่าเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FIT ตามประกาศ FIT ปี พ.ศ. 2558 มีรายละเอียดตามร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่แนบมาพร้อมหนังสือแจ้งดังกล่าวซึ่งเป็นฉบับที่ กฟภ. และบริษัทย่อยโดยอ้อมเห็นชอบร่วมกัน

เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2563 กฟภ. ได้คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่บริษัทย่อยโดยอ้อม โดยเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FIT ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2558

ปัจจุบันข้อพิพาทดังกล่าวได้ยุติแล้ว

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

47 สิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มกิจการได้รับสิทธิพิเศษจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนดังต่อไปนี้

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1842(1)/2553	13 กรกฎาคม พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (บ้านมิ่ง)	24 เมษายน พ.ศ. 2555	23 เมษายน พ.ศ. 2563	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
2554(1)/2554	29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (โพหนอง)	4 มิถุนายน พ.ศ. 2556	3 มิถุนายน พ.ศ. 2564	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
2329(1)/2555	13 มีนาคม พ.ศ. 2555	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (คลองขลุง)	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
2330(1)/2555	29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (บ่อพลอย)	16 สิงหาคม พ.ศ. 2560	15 สิงหาคม พ.ศ. 2568	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
2446(1)/2553	16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (โชคชัย)	16 มกราคม พ.ศ. 2556	15 มกราคม พ.ศ. 2564	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
1019(1)/2554	16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (ปราสาท)	30 ตุลาคม พ.ศ. 2555	29 ตุลาคม พ.ศ. 2563	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1284(1)/2554	18 มกราคม พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (ศรีเชียงใหม่)	26 ธันวาคม พ.ศ. 2556	25 ธันวาคม พ.ศ. 2564	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
1448(1)/2555	13 มีนาคม พ.ศ. 2555	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (สิรินธร)	14 สิงหาคม พ.ศ. 2558	13 สิงหาคม พ.ศ. 2566	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
1033(1)/2558	8 กรกฎาคม พ.ศ. 2557	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภค และบริการพื้นฐาน (บ้านมิ่ง)	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-
59-0076-0-13-2-0	29 กรกฎาคม พ.ศ. 2557	ผลิตไฟฟ้าจากขยะมูลฝอยประเภท 7.1 กิจการสาธิตรูปโภคและ บริการพื้นฐาน (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	✓	✓	✓	-	-	-	✓	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
58-1885-0-00-1-0	2 เมษายน พ.ศ. 2558	ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากก๊าซประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภค และบริการพื้นฐาน (เกาะชุนน)	10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2560	9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568	✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1948(1)/2553	10 สิงหาคม พ.ศ. 2553	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภค และบริการพื้นฐาน (น้ำพอง)	2 พฤษภาคม พ.ศ. 2555	1 พฤษภาคม พ.ศ. 2563	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1521(1)/2555	29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภค และบริการพื้นฐาน (เถิน)	9 กรกฎาคม พ.ศ. 2557	8 กรกฎาคม พ.ศ. 2565	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	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 หรือ พลังงาน ไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน 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 หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้น ขยะ 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 หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้น ขยะ 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 หรือ พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้น ขยะ 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 พลังงานไฟฟ้าและ ไอน้ำจากพลังงานหมุนเวียน ยกเว้นขยะ หรือ เชื้อเพลิง จากขยะ	ยังไม่เริ่มมีรายได้		✓	-	✓	-	-	-	✓	✓

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด)

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1524(9)/2551	21 พฤษภาคม พ.ศ. 2551	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตอนุภูมิภาค และบริการพื้นฐาน	11 ตุลาคม พ.ศ. 2554	10 ตุลาคม พ.ศ. 2562	✓	✓	✓	-	-	✓	✓	-

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด)

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
2069/9/2548	28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2548	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตอนุภูมิภาค และบริการพื้นฐาน	31 มกราคม พ.ศ. 2551	30 มกราคม 2559	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	-

บริษัทย่อยโดยอ้อม - บริษัท สติก ไบโอแมส จำกัด

เลขที่บัตร ส่งเสริม	วันที่ได้รับ สิทธิพิเศษ	ชื่อผลิตภัณฑ์	เริ่มตั้งแต่ วันที่	หมดอายุ วันที่	สิทธิพิเศษที่สำคัญ							
					1	2	3	4	5	6	7	8
1672(2)/2546	18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2546	ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลประเภท 7.1 กิจการสาธิตอนุภูมิภาค และบริการพื้นฐาน	24 มกราคม พ.ศ. 2549	23 มกราคม 2557	✓	-	✓	✓	✓	✓	✓	✓

* สิทธิและประโยชน์ที่สำคัญ

- ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับการนำเข้าเครื่องจักรเพื่อใช้ในการผลิตตามที่คณะกรรมการอนุมติ
- ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน นับแต่วันที่มีรายได้ โดยมีกำหนดเวลา 8 ปี
- ให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนไปใช้สิทธิหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล มีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น
- ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลาตามข้อ 2
- ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปาสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่มีรายได้
- ได้รับสิทธิให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ
- ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลที่ได้รับจากการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้
- ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน รวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน นับแต่วันที่มีรายได้ โดยมีกำหนดเวลา 8 ปี

โดยกลุ่มกิจการจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุนเพื่อได้รับสิทธิและประโยชน์ดังกล่าวข้างต้น

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

รายได้จำแนกตามส่วนที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและส่วนที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 และ พ.ศ. 2562 ประกอบด้วยรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม					
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563			สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2562		
	กิจกรรมที่ได้รับ	กิจกรรมที่ไม่ได้รับ		กิจกรรมที่ได้รับ	กิจกรรมที่ไม่ได้รับ	
	การส่งเสริม	การส่งเสริม	รวม	การส่งเสริม	การส่งเสริม	รวม
	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท	บาท
รายได้จากการขายไฟฟ้า	4,253,224,360	98,190,947	4,351,415,307	4,353,172,427	-	4,353,172,427
รายได้ค่าชดเชย						
กระแสไฟฟ้าส่วนเพิ่ม	128,622,547	4,717,827	133,340,374	129,177,290	-	129,177,290
รายได้จากการขายไอน้ำ	13,236,611	-	13,236,611	20,541,053	-	20,541,053
รายได้จากการบริการกำจัดขยะ	-	40,263,551	40,263,551	-	37,361,345	37,361,345
รายได้จากการบริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า	-	48,108,635	48,108,635	-	-	-
รายได้อื่น	624,662	178,012,364	178,637,026	5,507,547	27,391,629	32,899,176
	4,395,708,180	369,293,324	4,765,001,504	4,508,398,317	64,752,974	4,573,151,291

48 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในงบการเงิน

48.1 การเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

บริษัท ย่อยโดยอ้อม - บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

เมื่อวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2564 บริษัท ย่อยโดยอ้อม เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เพื่อดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร ภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียนในการผลิตไฟฟ้าในแบบ SPP Hybrid Firm โดยมีระยะเวลาสัญญา 20 ปี นับตั้งแต่วันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

48.2 การเพิ่มทุนจดทะเบียนซึ่งได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น

บริษัทย่อย	จำนวนหุ้น เพิ่มทุน	มูลค่าหุ้น (บาท/หุ้น)	จำนวนเงิน (บาท)	วันที่จดทะเบียน กับกระทรวงพาณิชย์
บริษัทย่อยของบริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด				
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	20,000,000	10	200,000,000	4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564
บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมเนจเม้นท์ เซอร์วิส จำกัด	28,000,000	10	280,000,000	8 มกราคม พ.ศ. 2564
บริษัทย่อยของบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด				
บริษัท เนชั่นแนล คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	54,990,000	10	549,900,000	10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563

48.3 การเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม

- ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 3 แห่ง มีมติเห็นชอบให้บริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 3 แห่ง เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจากบริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยตรง คิดเป็นจำนวนเงินรวม 287,800,000 บาท
- ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 1 แห่ง มีมติเห็นชอบให้บริษัทย่อยโดยอ้อมจำนวน 1 แห่ง เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจากบริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อม คิดเป็นจำนวนเงินรวม 137,549,977.50 บาท

48.4 การจ่ายเงินปันผลซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติเห็นชอบให้เสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี พ.ศ. 2564 เพื่อพิจารณาจ่ายเงินปันผล ในอัตราหุ้นละ 0.018 บาท ให้แก่ผู้ถือหุ้นเฉพาะผู้ที่มีสิทธิรับเงินปันผล โดยบริษัทจะนำเสนอเพื่อการอนุมัติจ่ายเงินปันผลดังกล่าวในที่ประชุมสามัญของบริษัทต่อไป

บริษัทย่อย

บริษัทย่อย	จ่ายปันผล ระหว่างกาลจาก	อัตราการ จ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนเงิน (บาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล ให้แก่ผู้ถือหุ้น	จัดสรรทุนสำรอง ตามกฎหมาย (บาท)
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด	กำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	0.40	27,620,000	26 มกราคม พ.ศ. 2564	1,600,000
บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	กำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563	0.47	70,500,000	9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2564	9,700,000

คำอธิบาย และการวิเคราะห์ฐานะการเงิน และผลการดำเนินงาน

1. ภาพรวมผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินที่ผ่านมา

สำหรับปี 2561 โครงการโรงไฟฟ้าทั้งหมดของกลุ่มบริษัทฯ ได้มีการปรับปรุงประสิทธิภาพในการผลิต รวมทั้งโครงการ AAA1 และ ACP3 ได้เปิดดำเนินการเต็มปี จึงส่งผลให้มีจำนวนหน่วยขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อีกทั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ซึ่งตั้งอยู่ที่จังหวัดชลบุรี (Solar Rooftop 1) ได้เริ่ม COD เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2561 โดยมีปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตาม Private PPA 1 MW ทำให้ในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้เพิ่มขึ้นเป็น 4,833.21 ล้านบาท และมีกำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิจำนวน 1,417.46 ล้านบาท และ 546.57 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปี 2562 โครงการโรงไฟฟ้าทั้งหมดของกลุ่มบริษัทฯ ได้มีการปรับปรุงประสิทธิภาพในการผลิต โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีรายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 104.25 ล้านบาท จากปริมาณขายไฟฟ้าที่มากขึ้น และรายได้ส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าตามสูตรปรับซึ่งสูงขึ้นจากการปรับอัตราตามราคาก๊าซธรรมชาติ สำหรับรายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชนของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและรายได้จากการขายไอน้ำเพิ่มขึ้นรวม 14.94 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 78.96 และมากกว่าร้อยละ 100 ตามลำดับ เนื่องจากปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าเพิ่มขึ้นจากการขยายกำลังการผลิต จึงทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้เพิ่มขึ้นเป็น 4,950.63 ล้านบาท (ไม่รวมรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน) และมีกำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิจำนวน 1,625.93 ล้านบาท และ 815.30 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปี 2563 กลุ่มบริษัทยังพัฒนาปรับปรุงประสิทธิภาพในการผลิตอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งการควบคุมต้นทุนการจัดหาและการใช้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าชีวมวล รวมทั้งต้นทุนทางการเงินที่ลดลงเป็นอย่างมากจากการบริหารเงินทุนที่ได้รับจาก IPO ทำให้หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยมีจำนวนลดลง ในขณะที่อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยก็ลดลงด้วยเช่นกัน นอกจากนี้ในเดือนสิงหาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าซื้อและรับโอนกิจการของบริษัทผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 3 บริษัท ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 26.9 เมกะวัตต์ จาก บริษัท เออีวิทยา จำกัด (มหาชน) รวมทั้งการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โรงไฟฟ้าพลังงานขยะชุมชน เทศบาลเมืองกระบี่ จังหวัดกระบี่ ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้เพิ่มขึ้นเป็น 4,987.59 ล้านบาท (ไม่รวมรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน) และมีกำไรขั้นต้นและกำไรสุทธิจำนวน 1,791.33 ล้านบาท และ 1,507.64 ล้านบาท ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 13,886.74 ล้านบาท 14,145.18 ล้านบาท และ 16,429.69 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีสินทรัพย์หลักของกลุ่มบริษัทฯ เช่น ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ซึ่งเป็นสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการดำเนินงานโรงไฟฟ้า ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน และลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่น เป็นต้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวมจำนวน 8,315.10 ล้านบาท 3,352.14 ล้านบาท และ 4,436.85 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหนี้สินส่วนใหญ่เป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินที่ให้สินเชื่อกับโครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการของกลุ่มบริษัทฯ โดยที่หนี้สินในปี 2562 ลดลงอย่างมีนัยสำคัญมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินระยะยาวลดลงจำนวน 3,183.95 ล้านบาท จากการชำระหนี้ตามกำหนดและการชำระคืนเงินกู้

ก่อนกำหนดเป็นการชั่วคราวโดยการนำเงินที่ได้รับจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนที่รอการนำไปใช้ประโยชน์ในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ และการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดทั้งจำนวนรวม 1,500,000 หน่วย ในราคาหน่วยละ 1,000 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,500 ล้านบาท ในขณะที่เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นลดลง 162.72 ล้านบาท จากเจ้าหนี้การค้าค่าก๊าซธรรมชาติซึ่งลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อนเป็นจำนวน 122.93 ล้านบาท สำหรับปี 2563 หนี้สินรวมของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 1,084.71 ล้านบาท มีสาเหตุมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 37.90 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น 889.65 ล้านบาท จากการลงทุนในโครงการใหม่ เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 19.54 ล้านบาท หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น 25.24 ล้านบาท จากการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 เรื่องสัญญาเช่ามาปฏิบัติ หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 71.36 ล้านบาท และหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินเพิ่มขึ้น 12.09 ล้านบาท จากการรับรู้ผลต่างมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ทางการเงินตามมาตราฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน

ส่วนของผู้ถือหุ้นของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 มีจำนวน 5,571.64 ล้านบาท 10,793.04 ล้านบาท และ 11,992.83 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งสาเหตุหลักที่ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นในปี 2562 เนื่องจากกำไรจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ และการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจากการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ขณะที่ปี 2563 ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจากกำไรจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ หักด้วยเงินปันผลระหว่างกาลที่จ่ายให้กับผู้ถือหุ้น

2. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินสำหรับปี 2561 2562 และ 2563

2.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

2.1.1 รายได้

รายได้รวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 มีจำนวน 4,848.94 ล้านบาท 5,088.17 ล้านบาท และ 6,036.77 ล้านบาท คิดเป็นอัตราการเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.93 ในปี 2562 และร้อยละ 18.64 ในปี 2563 ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังนี้

• รายได้จากการขายและบริการ

งวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายและบริการจำนวน 4,833.21 ล้านบาท 4,950.63 ล้านบาท และ 4,987.59 ล้านบาท คิดเป็นอัตราการเติบโตร้อยละ 2.43 ในปี 2562 และร้อยละ 0.75 ในปี 2563 ตามลำดับ ซึ่งรายได้จากการขายและบริการสำหรับปี 2561 2562 และ 2563 ได้รวมรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 417.02 ล้านบาท 410.38 ล้านบาท และ 401.23 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 8.63 ร้อยละ 8.29 และร้อยละ 8.04 ของรายได้จากการขายและบริการ ทั้งนี้ รายได้จากการขายและบริการของกลุ่มบริษัทฯ ส่วนใหญ่มาจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าหลัก 2 ราย ได้แก่ กฟภ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนรายได้ ร้อยละ 98.74 ในปี 2561 ร้อยละ 98.26 ในปี 2562 และร้อยละ 97.17 ในปี 2563 ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้า 4 ประเภท ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีรายละเอียด ดังนี้

รายได้จากการขายและบริการ	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2561		2562		2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	2,434.23	50.36	2,420.71	48.90	2,666.67	53.46
ค่า FiT Premium	171.82	3.55	170.33	3.44	152.61	3.06
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	8.76	0.18	12.27	0.25	20.62	0.41
รายได้จากการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายนอก	-	-	-	-	47.81	0.96
รายได้จากการขายไอน้ำ (IU)	0.41	0.01	0.03	-	-	-
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	2,615.22	54.10	2,603.34	52.59	2,887.71	57.89
รายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	417.02	8.63	410.38	8.29	401.23	8.04
รายได้จากการให้บริการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	1,523.77	31.53	1,628.02	32.89	1,394.90	27.97
รายได้จากการขายไฟฟ้าให้เอกชน (IU)	4.99	0.10	8.93	0.18	5.10	0.10
รายได้จากการขายไอน้ำ (IU)	9.13	0.19	20.51	0.41	13.24	0.27
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	1,954.91	40.45	2,067.84	41.77	1,814.47	36.38
ค่าไฟฟ้าตามอัตรา FiT ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	99.73	2.06	105.79	2.14	104.88	2.10
ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder)	125.40	2.60	129.18	2.61	128.62	2.58
รายได้จากการกำจัดขยะ	37.54	0.78	37.36	0.75	40.26	0.81
ค่า FiT Premium	-	-	-	-	0.26	0.01
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน	262.67	5.44	272.33	5.50	274.02	5.50
ค่าไฟฟ้าฐาน และค่า Ft	0.41	0.01	7.12	0.14	11.39	0.23
รวมรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา	0.41	0.01	7.12	0.14	11.39	0.23
รวมรายได้จากการขายและบริการ	4,833.21	100.00	4,950.63	100.00	4,987.59	100.00

• รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานจากโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน (ก่อน COD)

ในปี 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานจำนวน 104.64 ล้านบาท และ 870.55 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน (โครงการ ALCP6) ก่อสร้างภายใต้สัญญากับเทศบาลเมืองกระบี่เพื่อรับจ้างกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับแต่วันที่ลงนามเมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2562 ซึ่งกำหนดให้ ALCP โอนกรรมสิทธิ์ในอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุไว้ในสัญญาให้แก่เทศบาลเมืองกระบี่เมื่อโครงการสิ้นสุด ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทฯ พิจารณาลักษณะสัญญาฉบับดังกล่าวแล้ว พบว่าเป็นไปตามการตีความมาตรฐานการรายการทางการเงิน ฉบับที่ 12 “เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ” จึงบันทึกรายได้ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง โดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงานก่อสร้าง ด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ เป็นรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน และบันทึกต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานตามต้นทุนค่าก่อสร้างที่เกิดขึ้นจริงในปี 2562 และ 2563 จำนวน 104.64 ล้านบาท และ 870.55 ล้านบาท ตามลำดับ ดังนั้นกลุ่มบริษัทฯ ไม่มีกำไรหรือขาดทุนจากรายการดังกล่าว โดยโครงการดังกล่าวได้ก่อสร้างเสร็จสมบูรณ์ และได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วเมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2563

• รายได้อื่น

กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้อื่นสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 จำนวน 15.73 ล้านบาท 32.90 ล้านบาท และ 178.63 ล้านบาท ตามลำดับ รายได้อื่นที่สำคัญในปี 2561 มาจากกำไรจากการจำหน่ายที่ดินให้กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 5.40 ล้านบาท จากสัญญาซื้อขายที่ดินระหว่าง AAA และ TAB นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมีรายได้อื่น เช่น ดอกเบี้ยรับ รายได้จากการขายเศษซาก และค่าเคลมประกัน จำนวน 3.23 ล้านบาท 2.88 ล้านบาท และ 2.88 ล้านบาท ตามลำดับ และในปี 2562 รายได้อื่นที่สำคัญมาจากกลุ่มบริษัทฯ ได้รับเงินชดเชยจากบริษัทประกันภัยทั้งหมด 23.95 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นค่าชดเชยสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์เสียหายจำนวน 6.16 ล้านบาท และค่าชดเชยส่วนเพิ่มเพื่อให้การดำเนินธุรกิจต่อเนื่องจำนวน 17.79 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจากสถาบันการเงิน 6.35 ล้านบาท ในขณะที่รายได้อื่นที่สำคัญในปี 2563 มาจากเงินชดเชยจากบริษัทประกันจำนวน 171.95 ล้านบาท โดยเป็นค่าสินไหมทดแทนจากกรณีที่เกิดเหตุความเสียหายของเครื่องจักรโรงไฟฟ้าในช่วงทดสอบการเดินเครื่องจักร (Commissioning & Test Run) ในปี 2559 ซึ่งบริษัทย่อยโดยอ้อมได้ดำเนินการซ่อมแซมให้สามารถใช้งานได้ตามปกติแล้ว

2.1.2 ต้นทุน

• ต้นทุนขายและบริการ

งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนขายและบริการจำนวน 3,415.75 ล้านบาท 3,324.70 ล้านบาท และ 3,196.27 ล้านบาท ตามลำดับ โดยต้นทุนขายและบริการสามารถแบ่งตามประเภทของโรงไฟฟ้าได้ดังนี้

ต้นทุนขายและบริการ	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2561		2562		2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ต้นทุนเชื้อเพลิง	2,233.85	65.40	2,192.56	65.95	2,057.55	64.37
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	500.62	14.66	488.74	14.70	503.63	15.76
ต้นทุนแรงงาน	187.04	5.47	156.80	4.72	158.88	4.97
ต้นทุนค่าบริการบำรุงรักษา	194.13	5.68	194.67	5.86	187.17	5.86
ต้นทุนการให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายนอก	-	-	-	-	29.83	0.93
ต้นทุนค่าวิศวกรและค่าบริการอื่น	145.13	4.25	153.57	4.62	124.50	3.90
ค่าดำเนินการ - กฟผ.	53.90	1.58	53.71	1.61	56.26	1.76
ต้นทุนอื่น	101.08	2.96	84.65	2.54	78.45	2.45
รวมต้นทุนขายและบริการ	3,415.75	100.00	3,324.70	100.00	3,196.27	100.00

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 มีจำนวน 1,878.73 ล้านบาท 1,690.84 ล้านบาท และ 1,792.92 ล้านบาท ตามลำดับ โดยที่ต้นทุนหลักของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ได้แก่ ค่าเชื้อเพลิง ค่าเสื่อมราคาอาคารและเครื่องจักร ค่าบริการบำรุงรักษาและค่าแรง

ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลสำหรับปี 2562 ลดลงจำนวน 187.89 ล้านบาทจากปี 2561 หรือคิดเป็นอัตราลดลงร้อยละ 10.00 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงจากส่วนของต้นทุนเชื้อเพลิงจำนวน 189.73 ล้านบาท และต้นทุนค่าบำรุงรักษาจำนวน 23.53 ล้านบาท เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ได้มีการบริหารจัดการเชื้อเพลิงและการเดินเครื่องจักร

ที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น จากการปรับปรุงเครื่องจักรและกระบวนการผลิต และการปรับปรุงสูตรและการผสมเชื้อเพลิง ให้มีการเผาไหม้ที่สมบูรณ์ยิ่งขึ้น ทำให้ใช้เชื้อเพลิงต่อหน่วยในปริมาณที่น้อยลง รวมทั้งได้มีการปรับปรุงกระบวนการจัดซื้อ จัดหาเชื้อเพลิงรวมทั้งการนำเชื้อเพลิงประเภทใหม่ที่มีศักยภาพซึ่งผ่านการศึกษาและวิจัยมาอย่างดีแล้วมาใช้ในการผลิต ทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงโดยรวมและค่าบำรุงรักษาลดลง

สำหรับปี 2563 ต้นทุนของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้นจำนวน 102.08 ล้านบาทจากปี 2562 หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้น ร้อยละ 6.04 โดยมีสาเหตุหลักมาจากต้นทุนเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่มากขึ้นจากการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต รวมถึงโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากการที่กลุ่มบริษัทฯ ซื้อและรับโอนกิจการเข้ามาในระหว่าง ปี 2563

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (AAA1) ในปี 2561 2562 และ 2563 มีจำนวน 1,387.77 ล้านบาท 1,491.04 ล้านบาท และ 1,267.21 ล้านบาท ตามลำดับ ส่วนใหญ่เกิดขึ้นจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิง และค่าบริการเดินเครื่องและบำรุงรักษาเครื่องจักร โดยในปี 2562 ต้นทุนขายและบริการเพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 103.27 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากต้นทุนวัตถุดิบเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจำนวน 108.49 ล้านบาท หรือคิดเป็น ร้อยละ 8.69 เนื่องจากการปรับตัวสูงขึ้นของราคาก๊าซธรรมชาติ ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ได้รับการชดเชยราคาก๊าซที่ปรับเพิ่มขึ้นจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตได้ตามสูตรค่าพลังงานไฟฟ้าซึ่งปรับไปตามราคาก๊าซธรรมชาติที่เปลี่ยนแปลงไป

ในขณะที่ปี 2563 ต้นทุนขายและบริการลดลงจากปี 2562 จำนวน 223.83 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากต้นทุนวัตถุดิบเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติลดลงจากการปรับลดราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย รวมทั้งต้นทุนค่าบริการบำรุงรักษาลดลง 22.70 ล้านบาท จากการให้ทีมงานของบริษัทดำเนินการบริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเองแทนการว่าจ้างบริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าจากบริษัทภายนอกและการควบคุมต้นทุนและวางแผนการซ่อมบำรุงเครื่องจักรที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น

• กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

โดยหลักเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและบางส่วนเกิดจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการจ่ายเงินซื้อเครื่องจักรและอะไหล่จากต่างประเทศสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

โดยในปี 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน (10.04) ล้านบาท (103.51) ล้านบาท และ 18.77 ล้านบาท ตามลำดับ อย่างไรก็ตาม อย่างไรก็ดี ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวโดยส่วนใหญ่เป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งมีจำนวน (10.27) ล้านบาท (102.34) ล้านบาท และ (4.80) ล้านบาท ในปี 2561 2562 และ 2563 ตามลำดับ

สาเหตุหลักที่ขาดทุนเพิ่มขึ้น ณ สิ้นปี 2562 เกิดจากเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับสิ้นปีก่อนหน้า แต่อย่างไรก็ตาม ณ สิ้นปี 2563 เงินบาทอ่อนค่าลงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับสิ้นปีก่อน จึงทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าว

โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน

ในปี 2561 ปี 2562 และปี 2563 ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน มีต้นทุนขายและบริการจำนวน 148.84 ล้านบาท 136.20 ล้านบาท และ 130.44 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งต้นทุนส่วนใหญ่เกิดจากค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (คำนวณจากมูลค่ายุติธรรมโครงการ) ค่าบำรุงรักษา และค่าแรงงาน โดยต้นทุนปี 2562 และ 2563 ลดลงเนื่องมาจากการลดลงของค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานจากการเปลี่ยนระยะเวลาการตัดจำหน่ายจาก 16 ปี เป็น 18 ปี ในช่วงเดือนสิงหาคม 2562 รวมถึงการลดลงของต้นทุนค่ากำจัดและขนขยะ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ต้นทุนขายและบริการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในปี 2561 2562 และ 2563 มีจำนวน 0.41 ล้านบาท 6.62 ล้านบาท และ 5.69 ล้านบาท ตามลำดับ โดยต้นทุนส่วนใหญ่มาจากต้นทุนแรงงานและค่าเสื่อมราคา

• กำไรขั้นต้น

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตรากำไรขั้นต้นจากการขายและบริการเท่ากับ ร้อยละ 29.33 ร้อยละ 32.84 และร้อยละ 35.92 ตามลำดับ มีรายละเอียดแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า

กำไรขั้นต้น	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2561		2562		2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล						
รายได้จากการขายและบริการ	2,615.22	100.00	2,603.34	100.00	2,887.71	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	1,878.73	71.84	1,690.84	64.95	1,792.92	62.09
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล	736.49	28.16	912.50	35.05	1,094.79	37.91
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ						
รายได้จากการขายและบริการ	1,954.91	100.00	2,067.84	100.00	1,814.47	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	1,387.77	70.99	1,491.04	72.11	1,267.21	69.84
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	567.14	29.01	576.80	27.89	547.26	30.16
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน						
รายได้จากการขายและบริการ	262.67	100.00	272.33	100.00	274.02	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	148.84	56.66	136.20	50.00	130.44	47.60
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน	113.83	43.34	136.13	50.00	143.58	52.40
โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา						
รายได้จากการขายและบริการ	0.41	100	7.12	100.00	11.39	100.00
ต้นทุนขายและบริการ	0.41	100	6.62	92.98	5.69	49.96
กำไรขั้นต้นของโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา	0.00	0.00	0.50	7.02	5.70	50.04
รวมรายได้จากการขายและบริการ	4,833.21	100.00	4,950.63	100.00	4,987.59	100.00
รวมต้นทุนขายและบริการ	3,415.75	70.67	3,324.70	67.16	3,196.26	64.08
รวมกำไรขั้นต้น	1,417.46	29.33	1,625.93	32.84	1,791.33	35.92

ในปี 2561 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าชีวมวลเท่ากับ 736.49 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 28.16 ขณะที่ในปี 2562 กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 176.01 ล้านบาทและอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 35.05 เนื่องจากในปี 2561 กลุ่มบริษัทมีการควบคุมต้นทุนการจัดหาและการใช้เชื้อเพลิง รวมทั้งการควบคุมต้นทุนการดูแลบำรุงรักษาเครื่องจักรที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น ในขณะที่ปี 2563 กลุ่มบริษัท มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 182.29 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 37.91 จากรายได้จากการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามจำนวนหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มมากขึ้น ประกอบกับการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าบางส่วนจากโรงไฟฟ้าชีวมวลที่กลุ่มบริษัทฯ ได้ซื้อเข้ามาในเดือนสิงหาคม 2563 นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังมีกำไรจากการให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายนอก และสามารถลดต้นทุนเชื้อเพลิงชีวมวลจากการควบคุมต้นทุนการจัดหาและการใช้เชื้อเพลิงชีวมวลให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ(AAA1) ต้นทุนหลักของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติมาจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ โดยในปี 2561 มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 567.14 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 29.01 และในปี 2562 มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 576.80 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 27.89 โดยกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจำนวน 9.66 ล้านบาทจากปี 2561 จากการเพิ่มขึ้นของรายได้มากกว่าต้นทุนการผลิตที่เพิ่มขึ้น โดยถึงแม้ต้นทุนเชื้อเพลิงค่าก๊าซซึ่งเป็นต้นทุนการผลิตหลักจะเพิ่มขึ้นจากทั้งปริมาณการใช้และราคาเฉลี่ย ส่งผลให้ต้นทุนการผลิตรวมเพิ่มขึ้นจำนวน 103.27 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปีก่อน แต่ด้วยสูตรราคาค่าพลังงานไฟฟ้าที่ปรับเปลี่ยนไปตามราคาก๊าซธรรมชาติ ดังนั้น ราคาค่าก๊าซที่ปรับเพิ่มขึ้นจึงไม่มีผลกระทบต่อกำไรขั้นต้น อีกทั้งมีการบริหารจัดการเดินเครื่องจักรโรงไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น ส่งผลให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้นโดยใช้ปริมาณก๊าซในสัดส่วนที่ลดลง และในปี 2563 มีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 547.26 ล้านบาท และอัตรากำไรขั้นต้นเท่ากับร้อยละ 30.16 โดยกำไรขั้นต้นลดลงจำนวน 29.54 ล้านบาท จากปี 2562 เนื่องจากในปี 2563 โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติมีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนจึงทำให้รายได้ลดลง อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาอัตรากำไรขั้นต้นของปี 2563 เพิ่มขึ้นจากปี 2562 จาก ร้อยละ 27.89 เป็นร้อยละ 30.16 เนื่องจากในปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ ให้ทีมงานของบริษัทดำเนินการบริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าเองแทนการว่าจ้างบริหารจัดการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าจากบริษัทภายนอก

กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรขั้นต้นจากโรงไฟฟ้าขยะชุมชนในปี 2561 2562 และ 2563 เท่ากับจำนวน 113.83 ล้านบาท 136.13 ล้านบาท และ 143.58 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 43.34 ร้อยละ 50.00 และ ร้อยละ 52.40 ตามลำดับ เพิ่มขึ้นเนื่องจากรายได้จากการขายไฟฟ้าและรายได้ค่ากำจัดขยะเพิ่มขึ้น และโรงไฟฟ้าขยะชุมชนกระบี่ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินงานเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2563 โดยต้นทุนหลักของโรงไฟฟ้าขยะชุมชนเกิดจากต้นทุนค่าตัดจำหน่ายสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานซึ่งไม่ได้แปรผันตามปริมาณการขายไฟฟ้า

สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อยู่ในช่วงเริ่มต้นของโครงการ จึงมีกำไรขั้นต้นสำหรับปี 2562 และ 2563 จำนวน 0.50 ล้านบาท และ 5.70 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 7.02 และร้อยละ 50.04 ตามลำดับ

โดยภาพรวมกำไรขั้นต้นของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 เท่ากับจำนวน 1,417.46 ล้านบาท 1,625.93 ล้านบาท และ 1,791.33 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้น ร้อยละ 29.33 ร้อยละ 32.84 และร้อยละ 35.92 (ไม่รวมรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน) ตามลำดับ คิดเป็นอัตราเติบโตกำไรขั้นต้นเฉลี่ย ร้อยละ 12.42 ต่อปี

2.1.3 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายในการบริหารจำนวน 378.53 ล้านบาท 330.36 ล้านบาท และ 322.25 ล้านบาทตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนของรายได้รวมซึ่งไม่รวมรายได้อื่นคือร้อยละ 7.83 ร้อยละ 6.53 และร้อยละ 5.50 ตามลำดับ โดยในปี 2562 ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลงจากปี 2561 จำนวน 48.17 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 12.73 เนื่องจากขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าออกแบบงานก่อสร้างและมีการกลับรายการค่าเพื่อการด้อยค่าของที่ดินจำนวน 16.20 ล้านบาท ในขณะที่ในปี 2563 ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลงจากปี 2562 จำนวน 8.11 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 2.45 โดยมีสาเหตุมาจากการในปี 2562 มีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการเตรียมความพร้อมและจดทะเบียนเข้าตลาดหลักทรัพย์

2.1.4 ต้นทุนทางการเงิน

งวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 482.52 ล้านบาท 412.57 ล้านบาท และ 106.32 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 9.99 ร้อยละ 8.17 และร้อยละ 1.82 ของรายได้รวมซึ่งไม่รวมรายได้อื่น ตามลำดับ โดยต้นทุนทางการเงินสำหรับปี 2562 ลดลงจำนวน 69.95 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราลดลงร้อยละ 14.50 โดยมีสาเหตุมาจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระหว่างปีตามสัญญา และการจ่ายชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนดเป็นการชั่วคราวจากเงินที่บริษัทฯ ได้รับจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนที่รอการนำไปใช้ประโยชน์ในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ที่อยู่ระหว่างการพัฒนา ประกอบกับการพิจารณาปรับลดอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ และต้นทุนทางการเงินในปี 2563 ลดลงจากปี 2562 จำนวน 306.25 ล้านบาท จากการชำระคืนเงินกู้ตามงวดชำระ การจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ก่อนกำหนด และการบริหารเงินเพิ่มทุนที่ได้รับจาก IPO โดยการนำไปชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนดเป็นการชั่วคราว ส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินลดลง ประกอบกับการพิจารณาปรับลดอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ และการลดลงของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้อ้างอิง (MLR) ของธนาคาร

2.1.5 ภาษีเงินได้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ 15.53 ล้านบาท รายได้ภาษีเงินได้ 2.91 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ 42.61 ล้านบาท ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทฯ มีส่วนประกอบหลัก ได้แก่ ภาษีเงินได้ประจํางวด ซึ่งส่วนมากมาจากกำไรส่วนที่ไม่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ตามสิทธิพิเศษที่ได้รับจากการส่งเสริมการลงทุน และภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ซึ่งเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของยอดคงเหลือสินทรัพย์หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี ณ วันสิ้นงวด

ในปี 2561 บริษัทฯ มีผลแตกต่างทางบัญชีและภาษีที่กระทบต่อค่าใช้จ่ายทางภาษีเพิ่มขึ้น ซึ่งเกิดจาก 3 สาเหตุหลัก ได้แก่ (1) ค่าใช้จ่ายทางตรงในการออกหุ้นกู้ของบริษัท ACE กลุ่มบริษัทฯ จึงบันทึกหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในส่วนค่าธรรมเนียมเพิ่มขึ้นจำนวน 2.15 ล้านบาท (2) การปรับเปลี่ยนอายุการใช้งานของเครื่องจักรให้เหมาะสมกับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่งผลให้เกิดเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยมีผลแตกต่างเพิ่มขึ้นในปี 2561 จำนวน 13.66 ล้านบาท และ (3) การจัดประเภทของโรงไฟฟ้าเกาะขนุน เป็นประเภทสัญญาเช่าการเงิน ส่งผลให้เกิดเป็นหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยมีผลแตกต่างเพิ่มขึ้นในปี 2561 จำนวน 24.83 ล้านบาท รวมผลกระทบของผลแตกต่างชั่วคราวอื่นๆ กลุ่มบริษัทฯ จึงมีการบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับปี 2561 จำนวน 9.80 ล้านบาท

ในปี 2562 บริษัทฯ มีรายได้ภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นจากปี 2561 จำนวน 18.44 ล้านบาท เนื่องจากการบันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้นจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างค่าเสื่อมราคาทางบัญชีและทางภาษี โดยกลุ่มบริษัทฯ มีการบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นรายได้สำหรับปี 2562 จำนวน 11.46 ล้านบาท

ในปี 2563 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นจากปี 2562 จำนวน 44.46 ล้านบาท สาเหตุเกิดจากการกำไรส่วนที่ไม่ได้รับยกเว้นภาษีเพิ่มขึ้นซึ่งโดยหลักคือเงินชดเชยค่าเคลมประกัน และมีผลแตกต่างทางบัญชีและภาษีที่กระทบต่อค่าใช้จ่ายทางภาษีเพิ่มขึ้น จากการบันทึกค่าใช้จ่ายจากผลแตกต่างชั่วคราวของลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินและจากการซื้อธุรกิจ เมื่อรวมผลกระทบของผลแตกต่างชั่วคราวอื่นๆ กลุ่มบริษัทฯ จึงมีการบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับปี 2563 จำนวน 17.96 ล้านบาท

2.1.6 กำไรสุทธิ

ในปี 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิจำนวน 546.57 ล้านบาท 815.30 ล้านบาท และ 1,507.64 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 11.31 ร้อยละ 16.13 และร้อยละ 25.73 ตามลำดับ โดยในปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 268.73 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.17 เมื่อเทียบกับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจากการที่รายได้การขายและบริการเพิ่มขึ้นและการควบคุมต้นทุนที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงการบริหารเงินสดรับจากการเพิ่มทุนโดยการนำไปชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนดเป็นการชั่วคราวส่งผลให้ต้นทุนทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ ลดลง

สำหรับปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 692.34 ล้านบาท หรือร้อยละ 84.92 เมื่อเทียบกับปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรายได้จากการขายและบริการของโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เพิ่มขึ้นตามจำนวนหน่วยไฟฟ้าจำหน่ายมากขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องยาวนานมากขึ้นและการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าบางส่วนจากโรงไฟฟ้าชีวมวลที่กลุ่มบริษัทฯ ซื้อเข้ามาในระหว่างปี นอกจากนี้อัตรากำไรขั้นต้น ยังเพิ่มขึ้นจากการเดินเครื่องจักรได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น และควบคุมต้นทุนการจัดหาและการใช้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าชีวมวลได้เป็นอย่างดีรวมทั้งต้นทุนทางการเงินที่ลดลงเป็นอย่างมากจากการบริหารเงินทุนที่ได้รับจาก IPO ทำให้หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยมีจำนวนลดลง ในขณะที่อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยก็ลดลงเช่นกัน

2.2 การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

2.2.1 สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีสินทรัพย์รวมจำนวน 13,886.74 ล้านบาท 14,145.18 ล้านบาท และ 16,429.69 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งคิดเป็นอัตราการเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.86 และร้อยละ 16.15 ตามลำดับ โดยมีสินทรัพย์หลัก ได้แก่ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ที่ใช้ในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้า และลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานภายใต้สัญญาโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

ทั้งนี้ สินทรัพย์รวมในปี 2562 เพิ่มขึ้น 258.44 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.86 โดยมีสาเหตุมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ลดลง 32.58 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินลดลง 128.94 ล้านบาท จากการปรับอัตราแลกเปลี่ยนและเงินรับระหว่างปี สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 89.70 ล้านบาท จากการเปลี่ยนแผนการสำรองเชื้อเพลิงเพื่อให้เพียงพอสำหรับการผลิตในระยะเวลาที่นานมากขึ้น เงินฝากที่ติดภาระค่าประกันเพิ่มขึ้น 173.66 ล้านบาท ซึ่งเงินฝากที่ติดภาระค่าประกันดังกล่าวเป็นเงินฝากสถาบันการเงินที่เปิดไว้เพื่อรับชำระเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้เป็นหลักประกันค่าประกันตามที่จะบวไว้ในสัญญาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินสำหรับสำรองไว้เพื่อให้เพียงพอในการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยและสำรองเพื่อการซ่อมแซมบำรุงรักษาโครงการ และเพื่อเป็นหลักประกันการออกหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเพิ่มขึ้น 23.52 ล้านบาท ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ลดลง 70.06 ล้านบาท จากการตัดค่าเสื่อมราคาระหว่างปี เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวรเพิ่มขึ้น

133.49 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าขยะกระบี่ สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเพิ่มขึ้น 50.69 ล้านบาท จากสิทธิสัมปทานโรงไฟฟ้าขยะกระบี่และการตัดจำหน่ายระหว่างปี และสินทรัพย์อื่นเพิ่มขึ้น 18.96 ล้านบาท จากการบันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 12.25 ล้านบาท และค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า 11.77 ล้านบาท

ในปี 2563 สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้น 2,284.51 ล้านบาทเมื่อเทียบกับปี 2562 หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.15 โดยมีสาเหตุมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่เพิ่มขึ้น 410.97 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินลดลง 36.99 ล้านบาท จากการปรับอัตราแลกเปลี่ยน สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 216.87 ล้านบาท เงินฝากที่ติดภาระค่าประกันลดลง 221.04 ล้านบาท อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเพิ่มขึ้น 20.66 ล้านบาท จากการซื้อที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 1,035.91 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการซื้อธุรกิจและการซื้ออาคารสำนักงาน เงินจ่ายล่วงหน้า ค่าก่อสร้างและซื้อสินทรัพย์ถาวรลดลง 99.67 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากโครงการโรงไฟฟ้าขยะกระบี่ที่ซึ่งก่อสร้างเสร็จและส่งมอบครบถ้วนแล้วในเดือนธันวาคม 2563 สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเพิ่มขึ้น 827.87 ล้านบาท จากสิทธิสัมปทานโรงไฟฟ้าขยะกระบี่และการตัดจำหน่ายระหว่างงวด สินทรัพย์สิทธิการใช้เพิ่มขึ้น 37.41 ล้านบาท จากการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่องสัญญาเช่ามาปฏิบัติสำหรับที่ดินและอาคารเช่า ซึ่งเดิมกลุ่มบริษัทจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 29.85 ล้านบาท ซึ่งโดยหลักเกิดจากการซื้อธุรกิจ

• ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นจำนวน 829.13 ล้านบาท 819.99 ล้านบาท และ 829.02 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นร้อยละ 5.97 ร้อยละ 5.80 และร้อยละ 5.05 ของมูลค่าสินทรัพย์รวม ตามลำดับ โดยมีระยะเวลาการเก็บหนี้การค้าเฉลี่ยของกลุ่มบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 จำนวน 57.68 วัน 57.88 วัน และ 56.83 วัน ตามลำดับ

• ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีจำนวน 97.94 ล้านบาท 96.17 ล้านบาท และ 93.31 ล้านบาท ตามลำดับ และ ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินส่วนที่เป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนจำนวน 3,324.32 ล้านบาท 3,197.15 ล้านบาท และ 3,163.02 ล้านบาท ตามลำดับ ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินดังกล่าวเกิดจากการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการ AAA1 ภายใต้การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 (TFRIC 4) ว่าด้วยการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ ทั้งนี้ ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 คิดเป็นร้อยละ 24.65 ร้อยละ 23.28 และร้อยละ 19.82 ของมูลค่าสินทรัพย์รวม ตามลำดับ

• ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ จำนวน 8,129.43 ล้านบาท 8,059.37 ล้านบาท และ 9,095.28 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมูลค่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ในปี 2562 ไม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ สำหรับปี 2563 เพิ่มขึ้นจำนวน 1,035.91 ล้านบาท สาเหตุจากการซื้อธุรกิจ ในระหว่างปีและงานระหว่างก่อสร้างที่เพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ คิดเป็นร้อยละ 58.54 ร้อยละ 56.98 และร้อยละ 55.36 ของสินทรัพย์รวม ตามลำดับ

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2561		2562		2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ที่ดิน	1,757.54	21.62	1,900.20	23.58	2,038.40	22.41
ส่วนปรับปรุงที่ดิน	460.58	5.67	429.29	5.33	482.25	5.30
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร - โรงไฟฟ้า	595.43	7.32	558.90	6.93	682.30	7.50
อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร - สำนักงาน	128.70	1.59	122.28	1.52	186.75	2.05
เครื่องจักรและอุปกรณ์	4,623.97	56.88	4,410.90	54.73	4,749.27	52.22
เครื่องใช้สำนักงานและเครื่องตกแต่งและติดตั้ง	10.81	0.13	9.91	0.12	12.70	0.14
เครื่องมือเครื่องใช้	21.16	0.26	21.73	0.27	25.35	0.28
ยานพาหนะ	8.45	0.10	7.30	0.09	13.70	0.15
งานระหว่างก่อสร้าง	522.79	6.43	598.86	7.43	904.56	9.95
รวมที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	8,129.43	100.00	8,059.37	100.00	9,095.28	100.00

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัท มีงานระหว่างก่อสร้างจำนวน 522.79 ล้านบาท 598.86 ล้านบาท และ 904.56 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากกลุ่มบริษัท อยู่ระหว่างลงทุนก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง (โครงการ ACP4) และโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลศรีสะเกษ (โครงการ ALCP4) ซึ่งกลุ่มบริษัท คาดว่าจะได้รับคืน สัญญาซื้อขายไฟฟ้าคืนจึงตัดสินใจลงทุน ณ ขณะนั้น และในปี 2563 มีงานระหว่างก่อสร้างเพิ่มขึ้นหลักๆ จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลคลองขลุง (โครงการ ACP4) ซึ่งได้รับคืนสัญญาแล้วในปี 2563 นอกจากนี้ยังเพิ่มขึ้นจากการลงทุนโครงการใหม่อื่นๆ เช่น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

• สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน

สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสิทธิที่ได้มาจากข้อตกลงสัมปทานในการให้บริการกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการ และกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้าจากภาครัฐ โดยที่ช่วงก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน กลุ่มบริษัท บันทึกสิทธิดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน (สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน) ตามมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงกับความสำเร็จของงาน (มูลค่าการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน) และเมื่อเปิดให้บริการจะตัดจำหน่ายสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จตามวิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญาสัมปทาน และเมื่อถึงวันสิ้นสุดอายุสัญญาสัมปทาน จะต้องโอนสิ่งก่อสร้างของโรงไฟฟ้าให้กับเทศบาลนครขอนแก่น (อ้างอิงจาก "สัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรรมสิทธิให้เทศบาลขอนแก่นตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า")

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัท มีบันทึกสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จำนวน 760.98 ล้านบาท 811.67 ล้านบาท และ 1,639.54 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีการเพิ่มขึ้นของสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานในปี 2562 สาเหตุหลักจากการเข้าทำสัญญากับเทศบาลเมืองกระบี่ ในการรับจ้างทำงานกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา ของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนกับเทศบาลเมืองกระบี่ (ALCP6) และในปี 2563 กลุ่มบริษัทรับรู้สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มเติมเพื่อเป็นสิ่งตอบแทนจากการก่อสร้างสินทรัพย์ตามข้อตกลงสัมปทานและตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวตลอดอายุสัญญาสัมปทาน บริษัทเริ่มมีการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ในวันที่ 28 ธันวาคม 2563

2.2.2 หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีหนี้สินรวมจำนวน 8,315.10 ล้านบาท 3,352.14 ล้านบาท และ 4,436.85 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหนี้สินรวมในปี 2562 ลดลง 4,962.96 ล้านบาทจากปี 2561 หรือคิดเป็นอัตราลดลงร้อยละ 59.69 โดยมีสาเหตุหลักจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินระยะยาว ลดลง 3,183.95 ล้านบาท จากการชำระหนี้ตามกำหนดและการชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนดเป็นการชั่วคราว หนี้กู้ลดลง 1,476.50 ล้านบาท จากการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดทั้งจำนวน ในขณะที่เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นลดลง 162.72 ล้านบาท จากเจ้าหนี้การค้าค่าก๊าซซึ่งลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อนเป็นจำนวน 122.93 ล้านบาท และหนี้สินรวมในปี 2563 เพิ่มขึ้น 1,084.71 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.36 โดยมีสาเหตุหลักจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 37.90 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 889.65 ล้านบาท เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 19.55 ล้านบาท หนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น 25.24 ล้านบาท จากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่องสัญญาเช่ามาปฏิบัติ หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 71.35 ล้านบาท และหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินเพิ่มขึ้น 12.09 ล้านบาท จากการรับรู้ผลต่างมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ทางการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน

• เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น จำนวน 412.14 ล้านบาท 249.42 ล้านบาท และ 268.95 ล้านบาท ตามลำดับ หรือคิดเป็นร้อยละ 4.96 ร้อยละ 7.44 และร้อยละ 6.06 ของมูลค่าหนี้สินรวม ตามลำดับ โดยในปี 2562 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นลดลงจำนวน 162.72 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการลดลงของเจ้าหนี้การค้าค่าก๊าซ จำนวน 122.93 ล้านบาท และเจ้าหนี้ค่าหุ้นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 15.00 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2563 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 19.55 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 37.40 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายค้ำจ่าย 20.65 ล้านบาท อาทิ ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาค้ำจ่าย ค่าโบนัสค้ำจ่าย เป็นต้น และการลดลงของเจ้าหนี้การค้าค่าก๊าซ จำนวน 42.16 ล้านบาท

ทั้งนี้ ระยะเวลาการชำระหนี้การค้าเฉลี่ยของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปี 2561 2562 และ 2563 อยู่ที่ 28.84 วัน 23.33 วัน และ 14.08 วัน ตามลำดับ

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2561		2562		2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
เจ้าหนี้การค้า	285.77	69.33	145.19	58.21	104.84	38.98
เจ้าหนี้จากการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	15.00	3.64	-	-	-	-
เจ้าหนี้อื่น	35.81	8.69	34.76	13.94	38.68	14.38
เจ้าหนี้จากการซื้อสินทรัพย์ถาวร	5.59	1.36	11.20	4.49	48.60	18.07
ค่าใช้จ่ายค้ำจ่าย	54.00	13.10	53.38	21.40	74.03	27.52
ดอกเบี้ยค้ำจ่าย	15.53	3.77	0.52	0.21	0.43	0.16
เงินรับล่วงหน้า	0.07	0.02	0.07	0.03	0.07	0.03
เงินประกันผลงาน	0.22	0.05	4.17	1.67	2.24	0.83
เงินค้ำประกันพนักงาน	0.15	0.04	0.13	0.05	0.07	0.03
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	412.14	100.00	249.42	100.00	268.96	100.00

• **เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน รายละเอียด ดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2561		2562		2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	747.06	12.55	856.18	30.94	575.29	15.73
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ)	5,204.39	87.45	1,911.32	69.06	3,081.86	84.27
รวมเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	5,951.45	100.00	2,767.50	100.00	3,657.15	100.00

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน มีวัตถุประสงค์หลักเพื่อลงทุนและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทฯ โดยในปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินลดลง 3,183.95 ล้านบาท หรือลดลงจากปี 2561 ร้อยละ 53.50 มีสาเหตุหลักมาจากการชำระคืนเงินกู้ยืมของโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ และการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวเพื่อชำระค่าหุ้นให้แก่บริษัทย่อย นอกจากนี้ในปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ ได้ชำระคืนเงินกู้ก่อนกำหนดเป็นการชั่วคราวโดยการนำเงินที่ได้รับจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนที่รอการนำไปใช้ประโยชน์ในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 889.65 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.15 มีสาเหตุหลักมาจากการเข้าทำสัญญาสินเชื่อระยะยาวและสินเชื่อหมุนเวียนกับสถาบันการเงินเพื่อใช้สำหรับการพัฒนาและดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะชุมชน

โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน คิดเป็นร้อยละ 71.57 ร้อยละ 82.56 และร้อยละ 82.43 ของมูลค่าหนี้สินรวม ตามลำดับ

• **ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทานจำนวน 17.29 ล้านบาท 25.22 ล้านบาท และ 32.42 ล้านบาท ตามลำดับ ประมาณการดังกล่าวคือภาระผูกพันตามสัญญาจ้างกำจัดขยะตามโครงการบริหารจัดการ และกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า โดยมีเงื่อนไขให้ผู้รับสัมปทานดูแล ปรับปรุง และซ่อมแซมให้ทรัพย์สินตามข้อตกลงสัมปทานอยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งาน และสามารถให้บริการได้ตลอดอายุสัญญาสัมปทาน ซึ่งประมาณการดังกล่าวจะถูกบันทึกและปรับปรุงด้วยจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของรายการที่ต้องนำไปจ่ายชำระภาระผูกพัน ณ วันสิ้นงวดบัญชี ทั้งนี้ ประมาณการค่าซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามสัญญาสัมปทาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.21 ร้อยละ 0.75 และร้อยละ 0.73 ของมูลค่าหนี้สินรวมตามลำดับ

2.2.3 ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 5,571.64 ล้านบาท 10,793.04 ล้านบาท และ 11,992.84 ล้านบาท ตามลำดับ โดยในปี 2562 ส่วนของผู้ถือหุ้น เพิ่มขึ้น 5,221.40 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นจากปี 2561 ร้อยละ 93.71 จากการออกและเสนอขายหุ้นต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) ของบริษัทฯ และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้น 3,896.01 ล้านบาท ประกอบกับกลุ่มบริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิส่งผลให้มีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้น และในปี 2563 ส่วนของผู้ถือหุ้น เพิ่มขึ้น 1,199.80 ล้านบาท หรือคิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นจากปี 2562 ร้อยละ 11.12 มีสาเหตุมาจากกลุ่มบริษัทฯ มีผลกำไรสุทธิส่งผลให้มีกำไรสะสมเพิ่มขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรจำนวน 1,015.53 ล้านบาท 1,831.92 ล้านบาท และ 3,005.69 ล้านบาท ตามลำดับ นอกจากนี้ในปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสะสมที่จัดสรรเป็นทุนสำรองตามกฎหมายแล้ว 26.03 ล้านบาท

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	งบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2561		2562		2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	4,579.00	82.18	5,088.00	47.14	5,088.00	42.42
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	-	3,896.01	36.10	3,896.01	32.49
กำไรสะสม - จัดสรรแล้ว - ทุนสำรองตามกฎหมาย	-	-	-	-	26.03	0.22
กำไรสะสม - ยังไม่ได้จัดสรร	1,015.53	18.23	1,831.92	16.97	3,005.69	25.06
ส่วนต่ำกว่าทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน	(22.89)	(0.41)	(22.89)	(0.21)	(22.89)	(0.19)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	5,571.64	100.00	10,793.04	100.00	11,992.84	100.00

2.3 การวิเคราะห์สภาพคล่อง

งบกระแสเงินสด	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
	ล้านบาท	ล้านบาท	ล้านบาท
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,697.15	1,618.60	1,894.52
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(400.65)	(826.12)	(1,644.46)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(1,197.27)	(825.05)	160.91
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	99.23	(32.57)	410.97
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยกยอดคงเหลือต้นปี	5.26	104.49	71.92
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดยกยอดคงเหลือปลายปี	104.49	71.92	482.89

2.3.1 กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,697.15 ล้านบาท 1,618.60 ล้านบาท และ 1,894.52 ล้านบาทตามลำดับ

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 1,635.25 ล้านบาท โดยมาจากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล 9 โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ 1 โครงการ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน 1 โครงการ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 1 โครงการ โดยมีกำไรก่อนภาษีเงินได้ 562.10 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคา 467.57 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงิน 482.53 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดได้มาจากการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียนสุทธิ 63.64 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,697.15 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 1,864.86 ล้านบาท โดยในระหว่างปีมีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น 2 โครงการ จากปี 2561 โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรก่อนภาษีเงินได้ 812.39 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคา

469.34 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงิน 412.57 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดใช้ไปในการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียนสุทธิ 244.57 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,618.60 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรจากกิจกรรมดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานจำนวน 2,232.51 ล้านบาท โดยมีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเพิ่มขึ้นจากการซื้อธุรกิจ 3 โครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น 1 โครงการ และโรงไฟฟ้าขยะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น 1 โครงการจากปี 2562 โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกำไรก่อนภาษีเงินได้ 1,550.25 ล้านบาท ค่าเสื่อมราคา 494.53 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงิน 106.32 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดใช้ไปในการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียนสุทธิ 313.16 ล้านบาท ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,894.52 ล้านบาท

2.3.2 กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 400.65 ล้านบาท 826.12 ล้านบาท และ 1,644.46 ล้านบาท ตามลำดับ

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 400.65 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักเป็นผลจากการลงทุนในสินทรัพย์ถาวร เช่น การซื้อที่ดินเพื่อใช้ในการดำเนินงานของโครงการที่ COD แล้ว การลงทุนในสินทรัพย์ถาวรเพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และการซ่อมบำรุงเครื่องจักรและการซื้ออะไหล่ของโครงการโรงไฟฟ้า

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 826.12 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 531.55 ล้านบาท และการซื้อสินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทานจำนวน 101.30 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของเงินฝากสถาบันการเงินติดภาระค้ำประกันจำนวน 173.66 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 1,644.46 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 655.36 ล้านบาท และการซื้อสินทรัพย์ภายใต้โครงการสัมปทานจำนวน 866.53 ล้านบาท การจ่ายชำระสำหรับการโอนหนี้จากการซื้อธุรกิจ 265.56 ล้านบาท และการลดลงของเงินฝากสถาบันการเงินติดภาระค้ำประกันจำนวน 251.25 ล้านบาท

2.3.3 กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 1,197.27 ล้านบาท และ 825.05 ล้านบาท ตามลำดับ และในปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 160.91 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน 1,197.27 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดใช้ไปใน (1) การจ่ายชำระต้นทุนทางการเงินและค่าธรรมเนียมการกู้ยืมรวม 459.15 ล้านบาท (2) การชำระเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์สุทธิกับเงินสดรับจากเงินกู้ 2,287.89 ล้านบาท ในขณะที่กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดได้มาจากการจำหน่ายหุ้นกู้ 1,500.00 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน 825.05 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีเงินสดรับจากการออกและเสนอขายหุ้นต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) จำนวน 4,405.01 ล้านบาท แต่มีกระแสเงินสดใช้ไปในการจ่ายชำระหนี้ระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์สุทธิกับเงินสดรับจากเงินกู้ 3,186.62 ล้านบาท เงินสดจ่ายไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด 1,500.00 ล้านบาท และชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 141.65 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน 160.91 ล้านบาท โดยกลุ่มบริษัทฯ มีเงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวนสุทธิกับการจ่ายชำระคืนจำนวน 579.66 ล้านบาท แต่มีกระแสเงินสดใช้ไปจากเงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทจำนวน 305.04 ล้านบาท

2.4 การวิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

2.4.1 อัตราส่วนสภาพคล่อง

อัตราส่วนสภาพคล่อง	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2561	2562	2563
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	0.70	1.04	1.52
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย ¹	วัน	57.68	57.88	56.83
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย ²	วัน	28.84	23.33	14.08
Cash Cycle	วัน	28.84	34.55	42.75

หมายเหตุ: ¹ คำนวณโดยสูตร 360 / (รายได้จากการขายและบริการ / ลูกหนี้การค้าเฉลี่ยจากลูกหนี้ต้นปีและปลายปี)

² คำนวณโดยสูตร 360 / (ต้นทุนขายและบริการ / เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ยจากเจ้าหนี้ต้นปีและปลายปี)

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนสภาพคล่อง เท่ากับ 0.70 เท่า 1.04 เท่า และ 1.52 เท่า ตามลำดับ โดยในปี 2562 อัตราส่วนสภาพคล่องของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเป็น 1.04 เท่า โดยมาจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์หมุนเวียนจำนวน 302.99 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของเงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกันที่ถึงกำหนดไถ่ถอนภายในหนึ่งปี และสินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น จำนวน 250.26 ล้านบาท และ 89.70 ล้านบาท ในขณะที่หนี้สินหมุนเวียนลดลง จำนวน 251.01 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการลดลงของเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 162.72 ล้านบาท และ 141.65 ล้านบาท ตามลำดับ ในขณะที่มีการเพิ่มขึ้นของส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (สุทธิ) จำนวน 109.12 ล้านบาท

และสำหรับปี 2563 อัตราส่วนสภาพคล่องของกลุ่มบริษัทฯ เพิ่มขึ้นเป็น 1.52 เท่า โดยมาจากสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 406.63 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 410.97 ล้านบาท สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 216.87 ล้านบาท และการลดลงของเงินฝากสถาบันการเงินที่ติดภาระค้ำประกันที่ถึงกำหนดไถ่ถอนภายในหนึ่งปี จำนวน 250.26 ล้านบาท ในขณะที่หนี้สินหมุนเวียนลดลง จำนวน 160.48 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการลดลงของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จำนวน 280.89 ล้านบาท

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย เท่ากับ 57.68 วัน 57.88 วัน และ 56.83 วัน ตามลำดับ โดยปี 2561 ถึง 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยไม่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ยจำนวน 28.84 วัน 23.33 วัน และ 14.08 วัน ตามลำดับ

2.4.2 อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2561	2562	2563
อัตรากำไรขั้นต้นจากการขายและบริการ ¹	ร้อยละ	29.33	32.84	35.92
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน ²	ร้อยละ	21.61	24.74	33.21
อัตรากำไรสุทธิ ³	ร้อยละ	11.27	16.36	30.23
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น ⁴	ร้อยละ	10.32	9.96	13.23

หมายเหตุ: ¹ คำนวณโดยสูตร กำไรขั้นต้นจากการขายและบริการ / รายได้จากการขายและบริการ

² คำนวณโดยสูตร กำไรจากการดำเนินงาน / รายได้จากการขายและบริการ

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

⁴ กรณีคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยตามจำนวนวันการจดทะเบียนเพิ่มทุน อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2562 จะเท่ากับ ร้อยละ 12.85

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นเท่ากับ ร้อยละ 10.32 ร้อยละ 9.96 และร้อยละ 13.23 ตามลำดับ โดยอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2562 ลดลงจากปี 2561 เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจากการออกและเสนอขายหุ้นต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) อย่างไรก็ตาม เมื่อคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยตามจำนวนวันการจดทะเบียนเพิ่มทุน อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นจะเท่ากับ ร้อยละ 12.85 ซึ่งจะสูงกว่าปี 2561 และการเพิ่มขึ้นของอัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2563 มีสาเหตุหลักจากกำไรที่เพิ่มขึ้นจากจำนวนหน่วยไฟฟ้าจำหน่ายมากขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องยาวนานมากขึ้นและการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าบางส่วนจากโรงไฟฟ้าชีวมวลที่กลุ่มบริษัทฯ ซื้อเข้ามาในเดือนสิงหาคม 2563 รวมถึงเดินเครื่องจักรได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้นและควบคุมต้นทุนการจัดหาและการใช้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าชีวมวล รวมทั้งต้นทุนทางการเงินที่ลดลงเป็นอย่างมากจากการบริหารเงินทุนที่ได้รับจาก IPO

2.4.3 อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2561	2562	2563
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ ¹	ร้อยละ	3.93	5.82	9.86
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร ²	ร้อยละ	12.36	15.87	23.34

หมายเหตุ: ¹ คำนวณโดยสูตร กำไร(ขาดทุน) สุทธิ / สินทรัพย์รวมเฉลี่ย

² คำนวณโดยสูตร (กำไรสุทธิ + ค่าเสื่อมราคา) / สินทรัพย์ถาวรรวมเฉลี่ย

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์เท่ากับ ร้อยละ 3.93 ร้อยละ 5.82 และร้อยละ 9.86 ตามลำดับ และมีอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวรเท่ากับ ร้อยละ 12.36 ร้อยละ 15.87 และร้อยละ 23.34 ตามลำดับ โดยอัตราผลตอบแทนที่เพิ่มสูงขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากรายได้และกำไรจากการขายและบริการที่เพิ่มขึ้น

2.4.4 อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน

อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน	หน่วย	งบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
		2561	2562	2563
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.49	0.31	0.37
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เกณฑ์เงินสด)	เท่า	0.58	0.41	0.61
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	3.75	4.07	20.98

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 1.49 เท่า 0.31 เท่า และ 0.37 เท่า ตามลำดับ ในปี 2562 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงจากปี 2561 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมของกลุ่มบริษัทฯ และการลดลงของหนี้สินรวม รวมทั้งการออกและเสนอขายหุ้นต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) ในปี 2562 สำหรับปี 2563 อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากปี 2562 อย่างมีนัยสำคัญ

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เกณฑ์เงินสด) เท่ากับ 0.58 เท่า 0.41 เท่า และ 0.61 เท่า ตามลำดับ ในปี 2562 อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เกณฑ์เงินสด) ลดลงจากปี 2561 เนื่องจากมีกระแสเงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวระหว่างปีและการชำระคืนก่อนกำหนดชั่วคราว และการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดรวมทั้งการใช้จ่ายเพื่อการลงทุนและซื้อสินทรัพย์มากกว่าการเพิ่มขึ้นของกระแสเงินสดได้มาจากการดำเนินงาน และในปี 2563 อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (เกณฑ์เงินสด) เพิ่มขึ้นจากปี 2562 เนื่องจากสาเหตุหลัก กลุ่มบริษัทฯ มีกระแสเงินสดได้มาจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้นน้อยกว่ากระแสเงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ และมีการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทในระหว่างปี

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีอัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย เท่า 3.75 เท่า 4.07 เท่า และ 20.98 เท่า ตามลำดับ การเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องโดยมีสาเหตุหลักมาจากการเติบโตของกระแสเงินสดจากการดำเนินงานในสัดส่วนที่มากกว่าการเพิ่มขึ้นของต้นทุนทางการเงิน

ความรับผิดชอบต่อสังคม



นโยบายภาพรวม

จากวิสัยทัศน์ของกลุ่มบริษัทฯ ที่มุ่งเน้นการเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดต้นแบบที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น กลุ่มบริษัทฯ จึงมุ่งมั่นดำเนินธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและเป็นธรรมต่อลูกค้าและผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องทางธุรกิจ ให้ความสำคัญและคำนึงถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ทำให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างมั่นคงและยั่งยืน กลุ่มบริษัทฯ จึงได้กำหนดนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคมเพื่อส่งเสริมให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ใช้เป็นแนวทางการปฏิบัติงานที่ชัดเจนและเป็นไปในทิศทางเดียวกัน

การดำเนินงานที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม

1. การประกอบกิจการด้วยความเป็นธรรมและโปร่งใส

กลุ่มบริษัทฯ มุ่งเน้นที่จะประกอบธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริต เป็นธรรม มีจรรยาบรรณ และตั้งมั่นที่จะแข่งขันทางการค้าตามหลักจริยธรรมในการประกอบการค้า กฎหมาย

และหลักการแข่งขันทางการค้าอย่างเสมอภาคกัน รวมถึงปฏิเสธพฤติกรรมใดๆ ก็ตามที่ขัดขวางการแข่งขันอย่างเป็นธรรม เช่น การแสวงหาข้อมูลที่เป็นความลับของคู่แข่งทางการค้า การเรียก รับ และให้ผลประโยชน์ใดๆ ที่ไม่สุจริตทางการค้า เป็นต้น นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังได้เคารพต่อสิทธิในทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น โดยกลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายให้บุคลากรปฏิบัติตามกฎหมายหรือข้อกำหนดเกี่ยวกับสิทธิในทรัพย์สินทางปัญญา อาทิ การใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ที่มีลิขสิทธิ์ถูกต้องตามกฎหมาย เป็นต้น อีกทั้ง กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการรณรงค์การส่งเสริมและปลูกจิตใต้สำนึกให้แก่บุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ ในทุกระดับชั้นให้เกิดความรับผิดชอบต่อสังคมด้วย

2. การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

กลุ่มบริษัทฯ มีการบริหารกิจการบนพื้นฐานความโปร่งใส มีจริยธรรม ยึดมั่นในหลักการการกำกับดูแลกิจการที่ดี และปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันและต่อต้าน

การทุจริตคอร์รัปชัน การให้หรือรับสินบนกับเจ้าหน้าที่ของรัฐหรือภาคเอกชน โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดโครงสร้างองค์กรให้มีการแบ่งหน้าที่ความรับผิดชอบ กระบวนการทำงาน และสายการบังคับบัญชาในแต่ละหน่วยงานให้มีความชัดเจน เพื่อให้มีการถ่วงดุลอำนาจและมีความรัดกุมในการตรวจสอบระหว่างกันอย่างเหมาะสม นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทบริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม ดังนี้

- 1) ห้ามมิให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของกลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการหรือยอมรับการทุจริตคอร์รัปชันในทุก รูปแบบทั้งทางตรงหรือทางอ้อม โดยครอบคลุมถึงทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และให้มีการสอบทาน การปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันนี้ อย่างสม่ำเสมอเพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลง ของระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย
- 2) คณะกรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของกลุ่มบริษัทฯ มีหน้าที่ต้องรายงานให้กลุ่มบริษัทฯ ทราบถึงการกระทำ ที่เข้าข่ายการทุจริตคอร์รัปชันที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัทฯ โดยแจ้งต่อผู้บังคับบัญชา หรือบุคคลที่รับผิดชอบ และ ให้ความร่วมมือในการตรวจสอบข้อเท็จจริงต่างๆ
- 3) กลุ่มบริษัทฯ จะให้เป็นธรรมและคุ้มครองผู้ร้องเรียน ที่แจ้งเรื่องการทุจริตคอร์รัปชัน รวมทั้งบุคคลที่ให้ความร่วมมือในการรายงานและในกระบวนการสอบสวน การทุจริตคอร์รัปชัน
- 4) คณะกรรมการ และผู้บริหารของกลุ่มบริษัทฯ ต้อง ปฏิบัติตนเป็นแบบอย่างในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และมีหน้าที่ในการให้การส่งเสริมและสนับสนุนนโยบาย ต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน เพื่อสื่อสารไปยังพนักงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย รวมทั้งทบทวนความเหมาะสม ของนโยบายและมาตรการต่างๆ เพื่อให้เหมาะสมกับ การเปลี่ยนแปลงของสภาพธุรกิจ ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดของกฎหมาย
- 5) ผู้ที่กระทำการทุจริตคอร์รัปชันจะต้องได้รับการพิจารณา โทษทางวินัยตามระเบียบที่กลุ่มบริษัทฯ กำหนดไว้ และอาจได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้น ผิดกฎหมาย

- 6) กลุ่มบริษัทฯ จัดให้มีการฝึกอบรมและการเผยแพร่ ความรู้ให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของ กลุ่มบริษัทฯ ให้มีความเข้าใจในการปฏิบัติตามนโยบาย การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และส่งเสริมด้านคุณธรรม ความซื่อสัตย์ความรับผิดชอบ และภาระหน้าที่ของตน
- 7) กลุ่มบริษัทฯ สนับสนุนให้คู่สัญญา คู่ค้า หรือบุคคลอื่น ที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัทฯ รายงาน การละเมิดนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของ กลุ่มบริษัทฯ
- 8) กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายในการสรรหาหรือการคัดเลือก บุคลากร การเลื่อนตำแหน่ง การฝึกอบรม การประเมิน ผลการปฏิบัติงาน และการกำหนดค่าตอบแทนของ พนักงานและลูกจ้างของกลุ่มบริษัทฯ อย่างเป็นธรรม และเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตคอร์รัปชันภายใน องค์กร และเป็นการสร้างหลักประกันให้แก่พนักงาน และลูกจ้างของกลุ่มบริษัทฯ
- 9) เพื่อความชัดเจนในการดำเนินการในเรื่องที่มีความเสี่ยง สูงกับการเกิดการทุจริตคอร์รัปชันในเรื่องดังต่อไปนี้ ให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานของกลุ่มบริษัทฯ ต้องปฏิบัติด้วยความระมัดระวัง และตรวจสอบให้แน่ชัด
 - 9.1) การให้ มอบหรือรับของกำนัล และการเลี้ยง รับรองจะต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส ถูกต้อง ตามกฎหมาย เป็นตามธรรมเนียมทางการค้าปกติ หรือประเพณีนิยมในมูลค่าที่เหมาะสม
 - 9.2) การให้หรือรับเงินบริจาคร หรือเงินสนับสนุนต้อง เป็นไปอย่างโปร่งใส และถูกต้องตามกฎหมาย โดยต้องมั่นใจว่าการให้หรือรับเงินบริจาคร หรือ เงินสนับสนุนดังกล่าวไม่ได้เป็นการอำพราง การติดสินบน
 - 9.3) ในการดำเนินกิจการ การติดต่อ การเจรจา การประมูล และการดำเนินการอื่นๆ กับหน่วยงาน ภาครัฐหรือเอกชนจะต้องเป็นไปอย่างโปร่งใส และถูกต้องตามกฎหมาย นอกจากนี้ กรรมการ บริษัท ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของ กลุ่มบริษัทฯ จะต้องไม่ให้หรือรับสินบนในทุก ขั้นตอนของการดำเนินกิจการ

3. การเคารพลิทธิมนุษยชน

กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายสนับสนุนและเคารพการปกป้องสิทธิมนุษยชน โดยการปฏิบัติต่อผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องไม่ว่าจะเป็นพนักงาน ชุมชน และสังคมรอบข้างด้วยความเคารพในคุณค่าของความเป็นมนุษย์ คำนึงถึงความเสมอภาคและเสรีภาพที่เท่าเทียมกัน ไม่ละเมิดสิทธิขั้นพื้นฐาน และไม่เลือกปฏิบัติไม่ว่าจะเป็นในเรื่องของเชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ภาษา สีผิว เพศ อายุ การศึกษา สภาพทางร่างกายหรือสถานะทางสังคม รวมถึงจัดให้มีการดูแลไม่ให้อารมณ์ของกลุ่มบริษัทฯ เข้าไปมีส่วนเกี่ยวข้องกับการละเมิดสิทธิมนุษยชน เช่น การใช้แรงงานเด็ก และการคุกคามทางเพศ เป็นต้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ส่งเสริมให้มีการเฝ้าระวังการปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านสิทธิมนุษยชน โดยจัดให้มีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็น และช่องทางในการร้องเรียนสำหรับผู้ที่ได้รับผลกระทบจากการถูกละเมิดสิทธิอันเกิดจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ และดำเนินการเยียวยาตามสมควร

ทั้งนี้ เพื่อให้การเคารพลิทธิมนุษยชนเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการสร้างองค์ความรู้ด้านสิทธิมนุษยชนและปลูกจิตสำนึกให้บุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ ปฏิบัติตามหลักสิทธิมนุษยชน

4. การปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรมและมีความรับผิดชอบต่อนักงาน

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของการพัฒนาทรัพยากรมนุษย์และปฏิบัติต่อแรงงานอย่างเป็นธรรมอันเป็นปัจจัยที่จะช่วยเพิ่มมูลค่าของกิจการและเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขันและการเจริญเติบโตอย่างยั่งยืนของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายและแนวปฏิบัติ ดังนี้

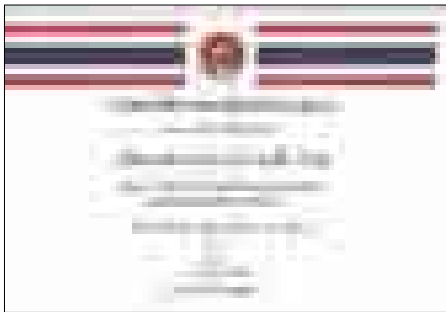
- 1) เคารพลิทธิของพนักงานตามหลักสิทธิมนุษยชน และปฏิบัติตามกฎหมายแรงงาน
- 2) จัดให้มีกระบวนการจ้างงาน และเงื่อนไขการจ้างงานที่เป็นธรรม รวมถึงการกำหนดค่าตอบแทน และการพิจารณาผลงานความดีความชอบภายใต้กระบวนการประเมินผลการทำงานที่เป็นธรรม

- 3) ส่งเสริมการพัฒนาบุคลากร โดยจัดให้มีการอบรมสัมมนา ฝึกอบรม รวมถึงส่งบุคลากรเข้าร่วมสัมมนาและฝึกอบรมวิชาการด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อพัฒนาความรู้ ความสามารถศักยภาพของบุคลากร รวมถึงปลูกฝังทัศนคติที่ดี มีคุณธรรม จริยธรรม และการทำงานเป็นทีมแก่บุคลากร
- 4) จัดให้มีสวัสดิการด้านต่างๆ สำหรับพนักงานตามที่กฎหมายกำหนด เช่น ประกันสังคม เป็นต้น และนอกเหนือจากที่กฎหมายกำหนด เช่น ประกันอุบัติเหตุ เป็นต้น รวมถึงการให้เงินช่วยเหลือประเภทต่างๆ แก่พนักงาน เช่นทุนการศึกษาแก่บุตร และเงินช่วยฌาปนกิจ เป็นต้น
- 5) จัดให้มีบริการตรวจสุขภาพประจำปีแก่บุคลากรทุกระดับชั้นของกลุ่มบริษัทฯ โดยพิจารณาจากปัจจัยความเสี่ยงตามระดับ อายุ เพศ และสภาพแวดล้อมในการทำงานของแต่ละบุคคล
- 6) ดำเนินการให้พนักงานปฏิบัติงานได้อย่างปลอดภัยและมีสุขอนามัยในสถานที่ทำงานที่ดี โดยจัดให้มีมาตรการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ และเสริมสร้างให้พนักงานมีจิตสำนึกด้านความปลอดภัย รวมถึงจัดการฝึกอบรม และส่งเสริมให้พนักงานมีสุขอนามัยที่ดี และดูแลสถานที่ทำงานให้ถูกสุขลักษณะ มีความปลอดภัย อยู่เสมอและมีนโยบายให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งได้รับรองมาตรฐานสากลในเรื่องระบบการจัดการชีวอนามัยและความปลอดภัย (TIS 18001 และ OHSAS 18001)
- 7) เปิดโอกาสให้พนักงานสามารถแสดงความคิดเห็นหรือร้องเรียนเกี่ยวกับการปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมหรือการกระทำที่ไม่ถูกต้องในกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงให้การคุ้มครองพนักงานที่รายงานเรื่องดังกล่าว

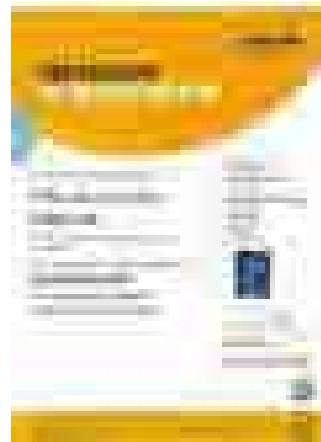
มาตรฐานและการรับรองการปฏิบัติต่อแรงงาน
อย่างเป็นธรรมและมีความรับผิดชอบต่อพนักงานในด้านต่าง ๆ

1

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเกาะขนุน



รูปภาพ : รางวัลโรงงานสีเขียว



รูปภาพ : รางวัลโรงงานสีเขียว



รูปภาพ : รางวัลสถานประกอบกิจการดีเด่น
ด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม
ในการทำงาน ปี 2562 ระดับจังหวัด



รูปภาพ : รางวัลสำนักงานสีเขียว Green Office ระดับดี

2

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดบ่อพลอย



รูปภาพ : รางวัลโรงงานสีเขียว

3

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดโซลาร์



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015 / OHSAS 18001:2007



รูปภาพ : มาตรฐานการป้องกันและแก้ไข
ปัญหาเสถียรในสถานประกอบการ



รูปภาพ : รางวัลโรงงานสีขาว



รูปภาพ : รางวัลสถานประกอบการ ปลอดภัย ปลอดภัย ปลอดภัย

4

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดตาม



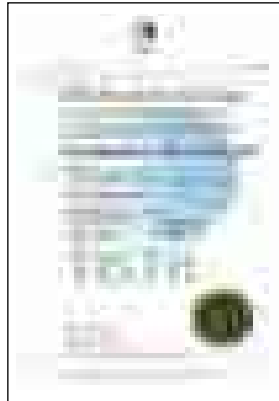
รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015 / OHSAS 18001:2007



รูปภาพ : รางวัลโรงงานทั่วไทยด้านกัญชาเสถียร

5

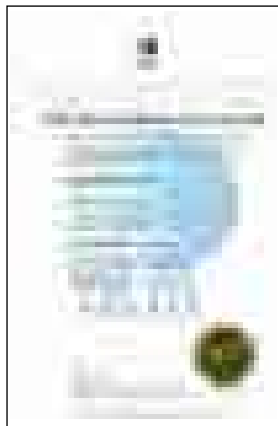
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดบ้านบึง



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015 / OHSAS 18001 : 2007

6

บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดน้ำพอง

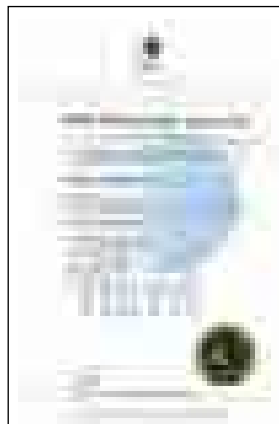


รูปภาพ : รางวัลการบริหารด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ระดับเหรียญทอง

รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015 / OHSAS 18001:2007

7

บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดศรีเชียงใหม่



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015 / OHSAS 18001:2007



รูปภาพ : มาตรฐานการป้องกันและแก้ไขปัญหา
ยาเสพติดในสถานประกอบการ



รูปภาพ : รางวัล โครงการสถานประกอบการปลอดภัย



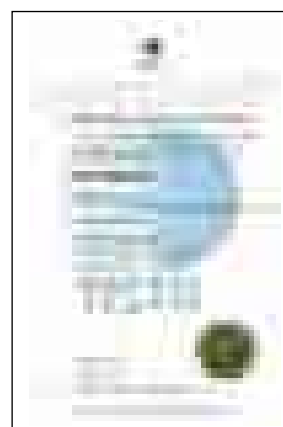
รูปภาพ : รางวัลความปลอดภัยของสถานประกอบการ
กลุ่มเสี่ยงขนาดกลางและขนาดย่อม ระดับทอง



รูปภาพ : รางวัลสถานประกอบการต้นแบบดีเด่นด้าน
ความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม
ในการทำงาน ประจำปี 2562 ระดับจังหวัด

8

บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าชุมชนขอนแก่น



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015 / OHSAS 18001:2007



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015 / OHSAS 18001:2007



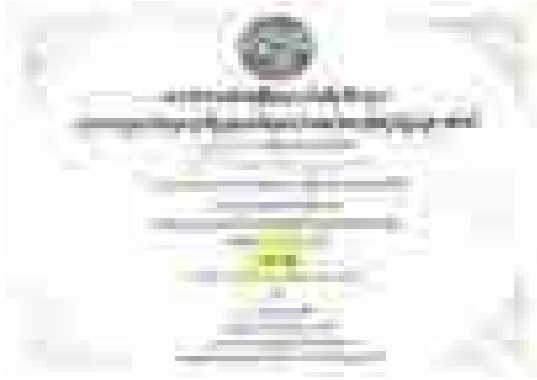
รูปภาพ : มาตรฐานการป้องกันและ
แก้ไขปัญหายาเสพติดในสถานประกอบกิจการ



รูปภาพ : รางวัลโรงงานสีขาว



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015 / OHSAS 18001:2007



รูปภาพ : รางวัลความปลอดภัยของสถานประกอบ
กิจการกลุ่มเสี่ยงขนาดกลางและขนาดย่อม ระดับทอง



รูปภาพ : รางวัลโรงงานทั่วไทยด้านภยยาเสพติด

11

บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเถิน



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง มอก. 18001:2015
/OHSAS 18001:2007



รูปภาพ : รางวัลสถานประกอบการ ปลอดภัย
ปลอดภัย กายใจเป็นสุข

5. ความรับผิดชอบต่อลูกค้า

กลุ่มบริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะพัฒนาบริการเพื่อความพึงพอใจและประโยชน์สูงสุดของลูกค้าและยึดมั่นในการปฏิบัติต่อลูกค้าด้วยความรับผิดชอบ ความซื่อสัตย์ และเอาใจใส่ลูกค้าเสมือนเป็นบุคคลในครอบครัวของกลุ่มบริษัทฯดังนี้

- 1) กลุ่มบริษัทฯ คำนึงถึงคุณภาพและประสิทธิภาพในการให้บริการของกลุ่มบริษัทฯซึ่งนอกเหนือจากการพัฒนาระบบการบริหารการบริการที่มีคุณภาพแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังใส่ใจในการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเพื่อให้ลูกค้าได้รับบริการที่มีคุณภาพและประสิทธิภาพมากที่สุด
- 2) กลุ่มบริษัทฯ ยึดมั่นในการตลาดที่เป็นธรรม โดยมีนโยบายในการดำเนินการให้ลูกค้าได้รับข้อมูลเกี่ยวกับบริการของกลุ่มบริษัทฯ ที่ถูกต้อง ไม่บิดเบือน คลุมเครือ หรือโฆษณาเกินจริง เพื่อให้ลูกค้ามีข้อมูลที่ถูกต้องและเพียงพอในการตัดสินใจ

- 3) กลุ่มบริษัทฯ คำนึงถึงความปลอดภัยของลูกค้า และมุ่งมั่นที่จะให้ลูกค้าได้รับบริการที่มีคุณภาพและมีความปลอดภัย ตามมาตรฐานและกฎระเบียบข้อบังคับด้านความปลอดภัยในระดับสากล และตามที่กฎหมายกำหนด รวมถึง มีการพัฒนาและปรับปรุงพัฒนาบริการอยู่เสมอ เพื่อให้ลูกค้ามีความมั่นใจในคุณภาพ มาตรฐาน และความปลอดภัย ของบริการของกลุ่มบริษัทฯ
- 4) กลุ่มบริษัทฯ จัดให้มีระบบลูกค้าสัมพันธ์เพื่อใช้ในการสื่อสารติดต่อกับลูกค้า รวมถึงการรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับ คุณภาพของบริการอย่างมีประสิทธิภาพผ่านช่องทางต่างๆ เพื่อให้สามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้อย่าง รวดเร็ว
- 5) กลุ่มบริษัทฯ จะรักษาข้อมูลของลูกค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มิชอบ
- 6) กลุ่มบริษัทฯ จัดให้มีกิจกรรมต่างๆ เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์ระหว่างลูกค้า และระหว่างลูกค้ากับกลุ่มบริษัทฯ ให้ยั่งยืน
- 7) กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งได้รับรองมาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ (ISO 9001) ดังนี้

1

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเกาะขนุน



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

2

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดโซคชัย



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

3

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดตานี



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

4

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดบ้านบึง



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

5

บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดน้ำพอง



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

6

บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดศรีเชียงใหม่



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

7

บริษัท อัลไลแอนซ์ คลินิก เพาเวอร์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าชุมชนขอนแก่น



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

8

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลินิก เพาเวอร์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดโพหนอง



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

9

บริษัท อัลไลแอนซ์ คลินิก เพาเวอร์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดสิรินธร



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

10

บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเซีย จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเถิน



รูปภาพ : มาตรฐานการรับรอง ISO 9001 : 2015

6. การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม

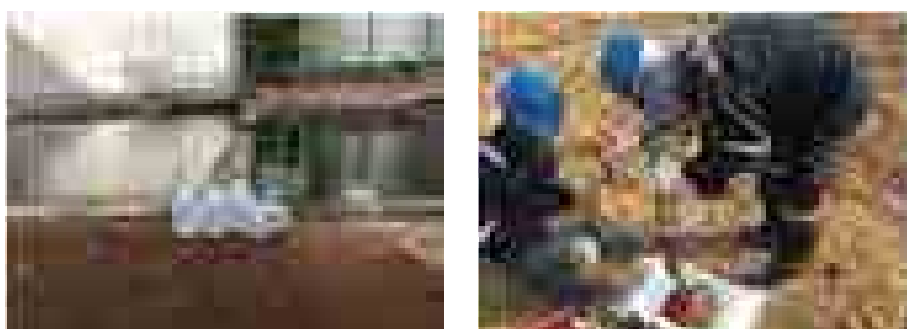
กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจและอุดมการณ์การปฏิบัติของผู้บริหารและพนักงาน โดยมุ่งเน้นการแปรเปลี่ยนของเสียหรือขยะจากชุมชนมาใช้ให้เกิดประโยชน์ โดยการรับซื้อสิ่งของเหลือใช้ หรือวัสดุเหลือทางการเกษตร เช่น ชังข้าวโพด ต้นข้าวโพด เปลือกข้าวโพด ใบอ้อย ชานอ้อย เหง้ามันสำปะหลัง เปลือกไม้ที่ลอกทิ้งจากขบวนการผลิตวัตถุดิบเยื่อกระดาษ ทะลายปาล์มที่เหลือทิ้งจากขบวนการผลิตน้ำมันปาล์ม ชังข้าว ขี้เลื่อย ขยะชุมชนนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงหรือวัตถุดิบเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า อันเป็นการสร้างรายได้จากการผลิตไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัทฯ และส่งเสริมโอกาสในการสร้างงาน สร้างอาชีพ รวมถึงการสร้างรายได้ให้แก่ชุมชน เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตและความเป็นอยู่ที่ดีขึ้นต่อเกษตรกรในชุมชน

กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อความรับผิดชอบต่อสังคมในการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมโดยกลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการและควบคุมให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ มีการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รวมถึงจัดหาและติดตั้งระบบรักษาสิ่งแวดล้อมต่างๆ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อการดูแลรักษา และหลีกเลี่ยงการทำลายสิ่งแวดล้อม โดยกลุ่มบริษัทฯ มีแนวปฏิบัติดังนี้

- 1) มีการออกแบบและพัฒนากระบวนการผลิต เครื่องจักร อุปกรณ์ให้สามารถควบคุมมลพิษ และ/หรือ ลดมลพิษ โดยให้ครอบคลุมเรื่องน้ำเสีย ฟุ้ง กระจาย รวมทั้งของเสียต่างๆ
- 2) กำหนดผู้มีหน้าที่รับผิดชอบที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิต ควบคุมเครื่องจักร อุปกรณ์ โดยต้องควบคุมดูแลไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเกินกว่าที่มาตรฐานกำหนดไว้ และต้องควบคุมการใช้ทรัพยากรธรรมชาติให้เกิดประโยชน์สูงสุด
- 3) มีนโยบายในการลดการเกิดขยะหรือของเสีย และให้ความร่วมมือในการกำจัดขยะหรือของเสียด้วยวิธีการที่ถูกต้อง
- 4) มีการประเมินความเสี่ยงและผลกระทบในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อม สุขภาพ และความปลอดภัยก่อนที่จะมีการลงทุนหรือร่วมทุนในกิจการใดๆ โดยกลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินกิจการภายใต้แนวคิดการใส่ใจและรักษาสภาพแวดล้อม
- 5) มีแนวปฏิบัติในการใช้ทรัพยากรธรรมชาติ วัสดุ หรือ อุปกรณ์ต่างๆ อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล
- 6) มีมาตรการด้านการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ เช่น นโยบาย 3R (Reduce, Reuse/Recycle, Replenish)
- 7) กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายให้โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งได้รับรองมาตรฐานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO 14001)



รูปภาพ: การตรวจสอบคุณภาพเครื่องจักรเพื่อควบคุมและลดมลพิษ



รูปภาพ: การเก็บตัวอย่างเพื่อตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

มาตรฐานและการรับรองด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 : 2015 และ มาตรฐาน
“รางวัลอุตสาหกรรมสีเขียว Green Industry”
 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรมของกลุ่มบริษัทฯ มีดังนี้

1

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเกาะขนุน



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 : 2015



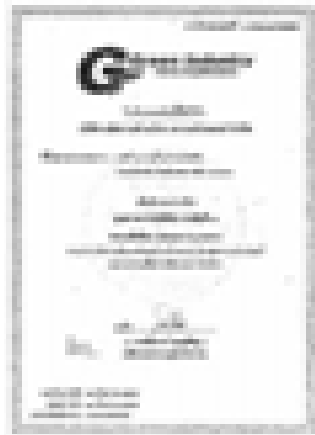
รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3

2

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดโซลาร์



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 :2015



รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3

3

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดตามิ



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 :2015



รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3

4

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดบ้านบึง



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 :2015



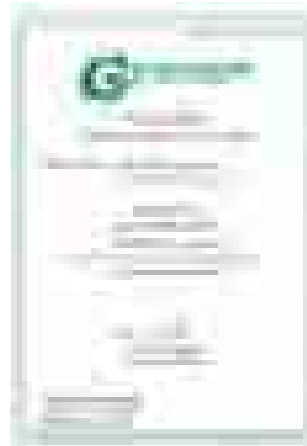
รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3

5

บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดน้ำพอง



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 : 2015



รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3

6

บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดศรีเชียงใหม่



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 : 2015



รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3

7

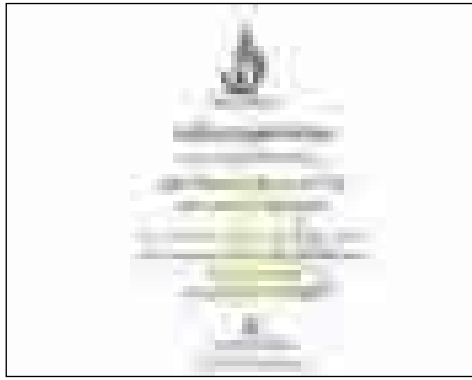
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าขยะชุมชนขอนแก่น



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 : 2015



รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3



รูปภาพ: ราววัลโรงงานที่มีการจัดการของเสียภายในโรงงานตามหลัง 3Rs

8

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดโพหนอง



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 : 2015



รูปภาพ: ราววัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3

9

บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดสิรินธร



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 : 2015



รูปภาพ: ราววัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3



รูปภาพ: มาตรฐานการรับรอง ISO 14001 : 2015



รูปภาพ: รางวัล Green Industry อุตสาหกรรมสีเขียวระดับที่ 3

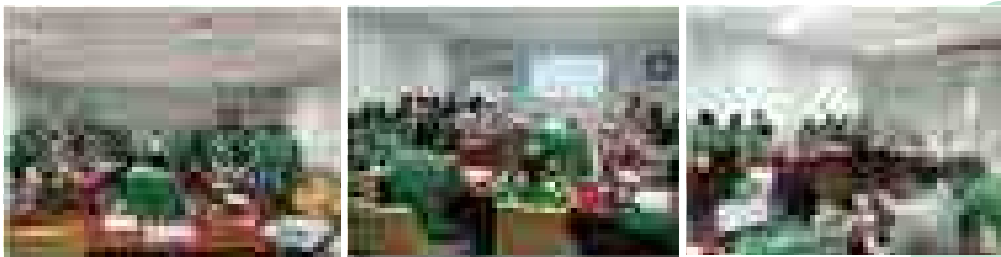
- 8) การออกแบบโรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งใช้ระบบการหมุนเวียนน้ำที่ใช้ในการผลิตไอน้ำในหม้อต้มน้ำเพื่อผลิตไอน้ำ (Boiler) หลังจากที้นำไอน้ำไปหมุนกังหันไอน้ำ (Turbine) แล้ว มีกระบวนการทำให้ไอน้ำที่ผ่านการใช้หมุนกังหันไอน้ำไปแล้ว มาทำการควบแน่นให้กลายเป็นน้ำ แล้วหมุนกลับมาใช้เดิมกลับเข้าไปสู่มหม้อต้มใหม่ หมุนเวียนเช่นนี้ไปเรื่อยๆ ทำให้ประหยัดปริมาณน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิต
- 9) โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งได้ออกแบบให้น้ำลมนร้อนที่ผ่านกระบวนการผลิตไอน้ำใน Boiler (หม้อต้มน้ำ) มาแล้ว ก่อนปล่อยออกสู่บรรยากาศมาใช้ประโยชน์ในการอุ่นน้ำให้ร้อนก่อนป้อนเข้าหม้อต้มน้ำโดยใช้ชุด Economizer และนำมาใช้ในการอุ่นอากาศก่อนป้อนเข้าไปใช้ในการเผาไหม้ในห้องเผาไหม้ (Combustion) โดยใช้ชุด Air Pre-Heater ถือเป็นการอนุรักษ์พลังงานและทำให้ประหยัดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้มาก
- 10) โรงไฟฟ้าขยะของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งทำการบำบัดน้ำชะขยะ ซึ่งมีสีดำเข้ม มีความปนเปื้อน และมีค่า BOD สูงมาก จนกลายเป็นน้ำใสและนำไปใช้ในขบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าโดยไม่มีการปล่อยทิ้งออกสู่ภายนอกโรงไฟฟ้าแต่อย่างใด นอกจากเป็นการรักษาสสิ่งแวดล้อมแล้วยังเป็นการประหยัดน้ำที่จะต้องหาซื้อมาใช้ในขบวนการผลิตอีกด้วย
- 11) โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ทุกแห่งได้ออกแบบระบบให้น้ำลมนร้อนก่อนทั้งออกทางปล่องวนกลับเข้ามาอบแห้งเชื้อเพลิงก่อนเผาไหม้ อีกทั้งยังใช้เป็นอากาศสำหรับควบคุมการเผาไหม้ภายในห้องเผาไหม้ (Combustion) ทำให้เชื้อเพลิงมีค่าความร้อนสูงขึ้น การเผาไหม้มีประสิทธิภาพมากขึ้นและประหยัดเชื้อเพลิง อีกทั้งยังเป็นการลดปริมาณลมนร้อนที่ปล่อยสู่บรรยากาศด้วย

นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ได้นำวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร เช่น เปลือกไม้ ทะลายปาล์ม แกลบ ฟางข้าวและเปลือกข้าวโพด เป็นต้น ไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า และโรงไฟฟ้าขยะซึ่งใช้ขยะชุมชนเป็นเชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า กระบวนการผลิตดังกล่าวเป็นการช่วยกำจัดของเสียและดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม และทดแทนการใช้พลังงานจากถ่านหินหรือน้ำมันซึ่งเป็นทรัพยากรที่ใช้แล้วหมดไปและก่อให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม

7. การร่วมพัฒนาชุมชนและสังคม

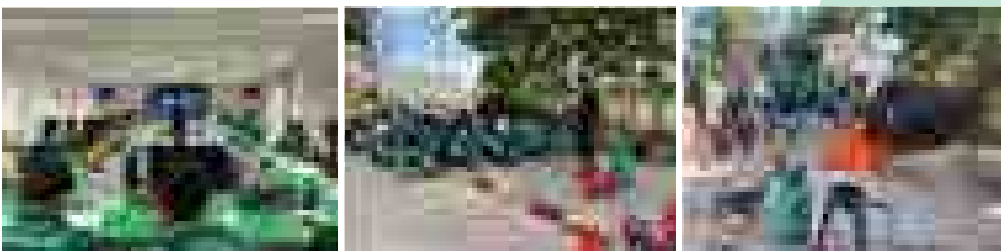
กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม จึงมีนโยบายในการให้ความช่วยเหลือและพัฒนาสังคม ดังนี้

- 1) กลุ่มบริษัทฯ มีนโยบายสนับสนุนและให้ความช่วยเหลือที่เหมาะสมกับสังคมและชุมชน โดยเฉพาะชุมชนที่อยู่รอบสถานประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ
- 2) กลุ่มบริษัทฯ เปิดโอกาสให้ชุมชนและผู้มีส่วนเกี่ยวข้องมีส่วนร่วมในการให้ข้อคิดเห็นสำหรับโครงการต่างๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนรวมทั้งการเสนอความคิดเห็นหรือข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เป็นผลมาจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ
- 3) กลุ่มบริษัทฯ ให้ความร่วมมือในการดำเนินงานตามมาตรฐานหรือข้อตกลงระดับสากลในเรื่องต่างๆ ที่จัดทำขึ้นเพื่อช่วยป้องกันหรือลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
- 4) กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการตอบสนองต่อเหตุการณ์ที่มีผลกระทบต่อชุมชนสังคมและสิ่งแวดล้อมอันเนื่องมาจากการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ด้วยความรวดเร็วและมีประสิทธิภาพ
- 5) กลุ่มบริษัทฯ ส่งเสริมให้พนักงานของกลุ่มบริษัทฯ มีจิตสำนึกและความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม
- 6) กลุ่มบริษัทฯ มีการกำหนดการอบรมด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยให้แก่พนักงานเพื่อสร้างความตระหนักรู้และเข้าใจในบทบาทหน้าที่ต่อการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยในองค์กรได้แก่
 - หลักสูตร Interpretation ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 และ ISO 45001:2018 Requirement
 - หลักสูตร Internal Audit ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 และ ISO 45001:2018



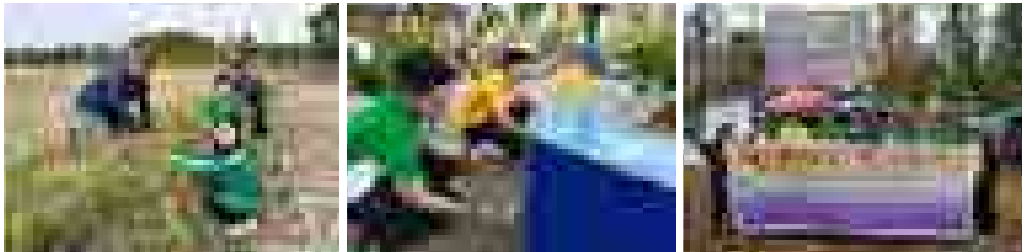
รูปภาพ: การอบรมหลักสูตร ISO Requirement และ Internal Audit

- หลักสูตร การดำเนินงานตามประมวลหลักการปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม (CoP)
- หลักสูตร ความปลอดภัยพื้นฐาน
- หลักสูตร ความปลอดภัยตามความเสี่ยง
- หลักสูตร การฝึกอบรมดับเพลิงขั้นต้น
- หลักสูตร การซ้อมอพยพหนีไฟ



รูปภาพ: การอบรมหลักสูตรการฝึกอบรมดับเพลิงขั้นต้น และการซ้อมอพยพหนีไฟ

- 7) กลุ่มบริษัทฯ จัดเจ้าหน้าที่ฝ่ายประสานงานชุมชนออกร่วมกิจกรรมกับทางราชการ องค์กรเอกชน และภาคประชาชน ในการพัฒนาชุมชน ดูแลผู้สูงอายุ สนับสนุนส่งเสริมเด็กและเยาวชน และช่วยเหลือผู้ด้อยโอกาสในชุมชน
- 8) กลุ่มบริษัทฯ กำหนดให้ทุกโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ เป็นศูนย์กลางการเรียนรู้และที่ศึกษาดูงานของชุมชน



รูปภาพ: การอบรมหลักสูตร ISO Requirement และ Internal Audit

8. การมีนวัตกรรมและการเผยแพร่นวัตกรรมจากการดำเนินงานด้วยความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และผู้มีส่วนได้เสีย

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักดีว่าผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมีบทบาทสำคัญในการกำหนดทิศทางการดำเนินธุรกิจ จึงให้ความสำคัญในการดูแลและคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มทั้งภายในและภายนอกองค์กรรวมถึงผู้ถือหุ้น กลุ่มบริษัทฯ จึงได้กำหนดไว้เป็นพันธกิจว่า “จะสร้างความมั่นคงและมั่นคงทางธุรกิจอย่างยั่งยืนควบคู่กับการมีความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และผู้ถือหุ้น” กลุ่มบริษัทฯ จึงสนับสนุนและส่งเสริมการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย (Co-Creation) ในการพัฒนานวัตกรรมที่สร้างความสมดุลระหว่างมูลค่าและคุณค่าต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมควบคู่ไปกับการเจริญเติบโตของธุรกิจอย่างยั่งยืน โดยมีแนวทางปฏิบัติ ดังนี้

- 1) วิเคราะห์กระบวนการทำงานอย่างละเอียด เพื่อสร้างโอกาสในการพัฒนาไปสู่การค้นพบนวัตกรรมทางธุรกิจ
- 2) สร้างโอกาสในการคิดค้นผลิตภัณฑ์ใหม่ เพื่อความเจริญเติบโตควบคู่กับการสร้างกำไรของธุรกิจอย่างยั่งยืน
- 3) การร่วมมือกับหน่วยงานของรัฐบาลในการพัฒนาผลิตภัณฑ์ เพื่อช่วยเหลือผู้ด้อยโอกาสและสังคม
- 4) กลุ่มบริษัทฯ ทำการวิจัยและพัฒนา รูปแบบ และวิธีการผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานทดแทน รวมถึงประเภทของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตเพื่อลดการพึ่งพิงการนำเข้าเชื้อเพลิงฟอสซิลจากต่างประเทศโดยใช้ไม้ปลูกหรือพืชพลังงานที่ส่งเสริมให้เกษตรกรปลูกในระบบเกษตรพันธสัญญา (Contract Farming) ซึ่งเป็นการสร้างความเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของชุมชนและของประเทศชาติ และรักษาสังแวดล้อมและลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก รวมถึงช่วยรัฐบาลในการแก้ไขปัญหาเรื่องการเกิดไฟไหม้ป่า อันเนื่องจากการเผาวัสดุเหลือทิ้งในแปลงเกษตรของเกษตรกร ช่วยแก้ไขปัญหาการปล่อยที่ดินให้รกร้างว่างเปล่า อีกทั้งยังเป็นการแก้ปัญหาผลผลิตตกต่ำและราคาของผลผลิตทางการเกษตรแบบดั้งเดิมตกต่ำ ที่รัฐบาลจะต้องนำภาษีของประชาชนทั้งประเทศมาเป็นงบประมาณอุดหนุนช่วยเหลืออยู่เป็นประจำทุกปี การสนับสนุนดังกล่าว นอกจากจะเป็นการสร้าง ความมั่นคงทางด้านพลังงานไฟฟ้าของชาติแล้วยังเป็นการสร้างการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจทั้งในระดับจุลภาคและในระดับมหภาค การรักษาสังแวดล้อม และการสร้างคุณภาพชีวิต รวมถึงความเป็นอยู่ที่ดีของเกษตรกรและประชาชนในชนบทไปพร้อมกัน

กิจกรรมเพื่อประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม (After Process)

กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม จึงได้กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ และยุทธศาสตร์ที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม มีการลงพื้นที่ดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ทำการสำรวจทัศนคติของชุมชนและการจัดกิจกรรมต่างๆ เพื่อสร้างให้ชุมชนมีทัศนคติที่ดีต่อองค์กร สร้างการรับรู้/การจดจำในการร่วมกิจกรรม และสร้างให้ชุมชนมีความพึงพอใจต่อการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ และสามารถอยู่ร่วมกันได้อย่างยั่งยืน

จากนโยบายดังกล่าวข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ ได้ส่งเสริมและผลักดันให้องค์กรดำเนินงานภายใต้ความรับผิดชอบต่อสังคมมาโดยตลอดและนำมาซึ่งความสำเร็จจนได้รับรางวัลต่างๆ อาทิรางวัลโครงการส่งเสริมโรงงานอุตสาหกรรมให้มีความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชนอย่างยั่งยืน (CSR-DIW) รางวัล Green Industry รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อม และประกาศนียบัตรอื่นๆ เช่น ประกาศนียบัตรการดำเนินการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย เป็นต้น

1

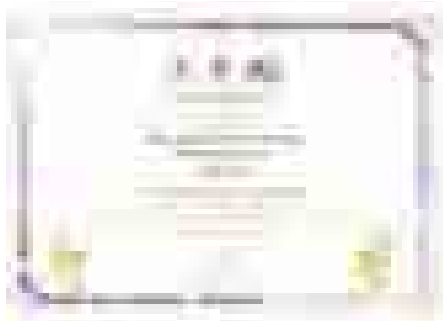
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดสิรินธร



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Award ประจำปี 2561



รูปภาพ: รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการ ประจำปี 2561



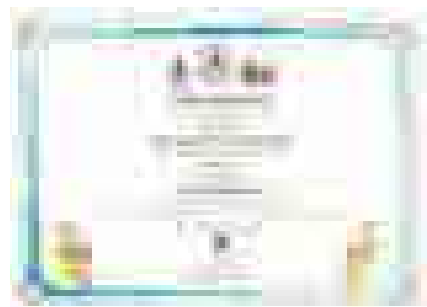
รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Continuous ประจำปี 2562



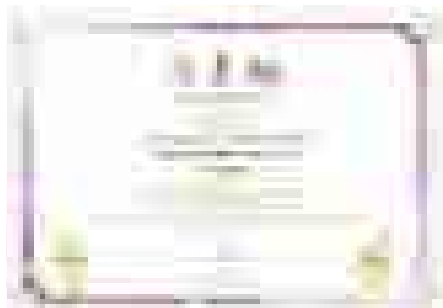
รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Continuous ประจำปี 2563

2

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดโซลาร์



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Award ประจำปี 2561



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Continuous ประจำปี 2562



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Continuous ประจำปี 2563

3

บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดตามี



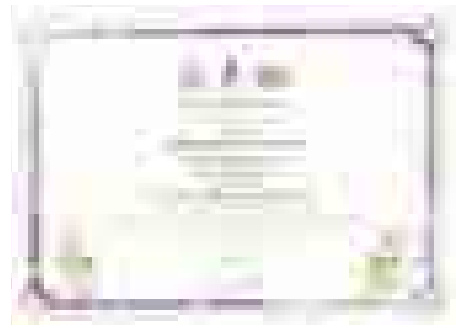
รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW for Beginner ประจำปี 2556

4

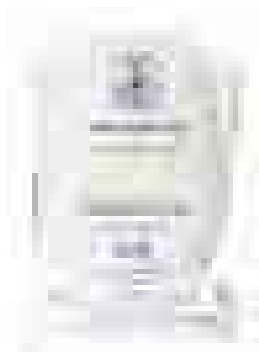
บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดบ้านบึง



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Continuous ประจำปี 2561



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Continuous ประจำปี 2562



รูปภาพ: รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อม
ในสถานประกอบการ ประจำปี 2562



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Continuous ประจำปี 2563

5

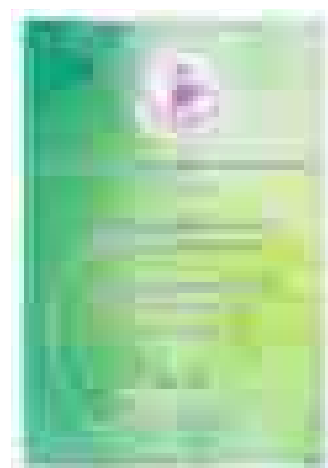
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์
จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดน้ำพอง



รูปภาพ: รางวัล CSR-DIW Award ประจำปี 2555

6

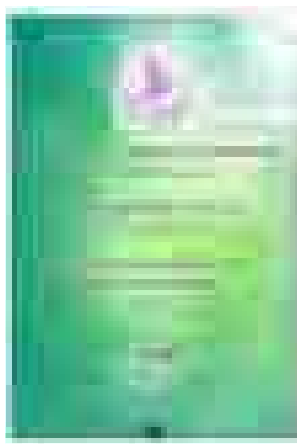
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดศรีเชียงใหม่



รูปภาพ: รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อม
ในสถานประกอบการ ประจำปี 2561

7

บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดสิรินธร



รูปภาพ: รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการ ประจำปี 2560

8

บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด : โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดเถิน

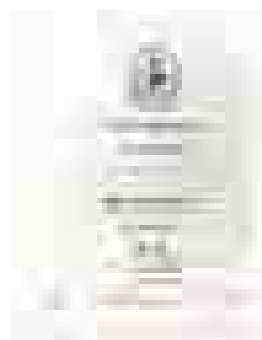


รูปภาพ: CSR-DIW for Beginner ประจำปี 2560

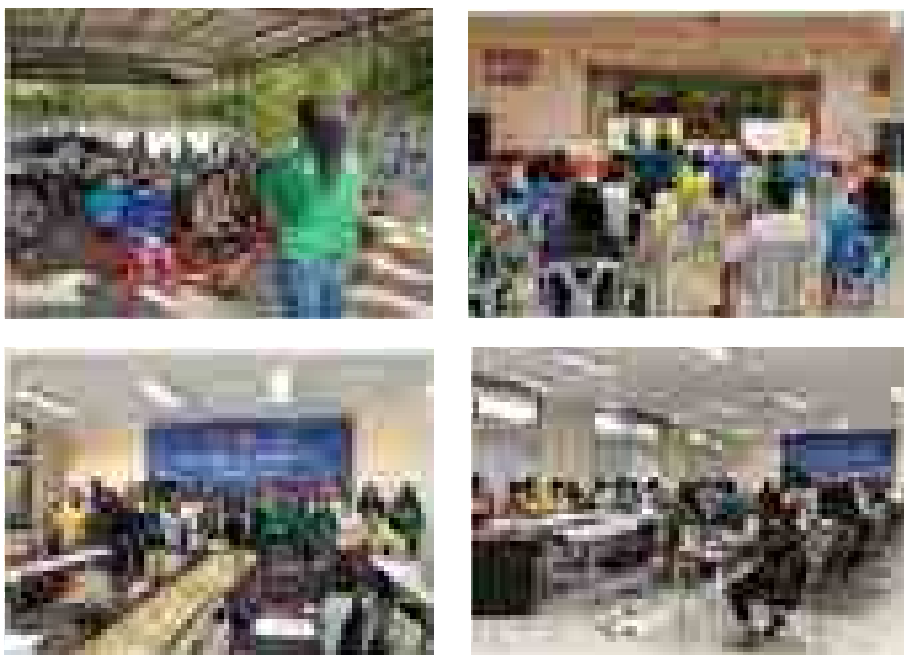
9

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดบ่อพลอยรูปภาพ: รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อม
ในสถานประกอบการ ประจำปี 2562

10

บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด :
โรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดโพหนองรูปภาพ: รางวัลธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อม
ในสถานประกอบการ ประจำปี 2562

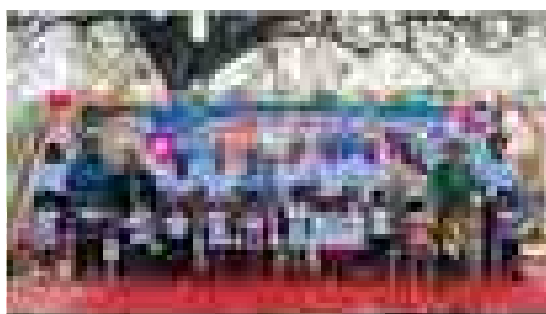
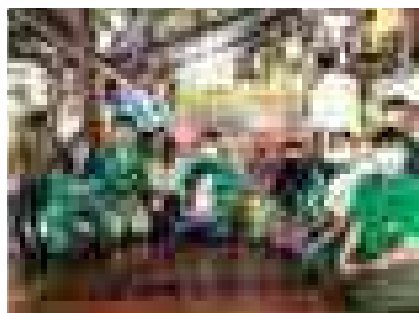
นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้จัดและเข้าร่วมกิจกรรมกับชุมชนที่หลากหลาย พร้อมทั้งส่งเสริมการสร้างงาน สร้างอาชีพให้กับชุมชน และประเทศชาติโดยส่วนรวม ดังนี้



รูปภาพ : รูปกิจกรรมการจัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปภาพ : การทำกิจกรรมสนับสนุนกองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า



รูปภาพ : การทำกิจกรรมด้านการศึกษาและวัฒนธรรม



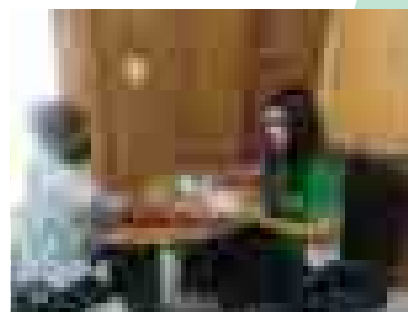
รูปภาพ : การทำกิจกรรมด้านการสร้างงานและการพัฒนาทักษะ



รูปภาพ : การทำกิจกรรมด้านการพัฒนาและเข้าถึงเทคโนโลยี



รูปภาพ : การทำกิจกรรมด้านการสร้างรายได้และส่งเสริมเศรษฐกิจ



รูปภาพ : การทำกิจกรรมด้านส่งเสริมสุขภาพ

รายละเอียดเกี่ยวกับ กรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัท



นายพระนาย สุวรรณรัฐ
ประธานกรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ



นายจรูญ อินทจาร
กรรมการบริษัทอิสระ และกรรมการอิสระ



นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์
ประธานกรรมการตรวจสอบ
กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ



นายนิกรัก ใบเงิน
กรรมการบริษัท กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบ และ
กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน



นางพัชนี สุวิตานนท์
กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัท
กรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหา
และพิจารณาคำตอบแทน



นางสาวจิรฐา ทองเมตตา
กรรมการบริษัท
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
และประธานกรรมการบริหาร



นายธีรวุฒิ ทองเมตตา
กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยี



นายพรเมตต์ ทองเมตตา
กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ



นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย
กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี



นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ
กรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการบริหาร



1. นายพระนาย สุวรรณรัฐ
ประธานกรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

15 พฤษภาคม 2561 ประธานกรรมการบริษัท
27 เมษายน 2561 กรรมการอิสระ

อายุ 70 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- Master of Public Affairs, Indiana State University, USA
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 153 ปี 2561
จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

2561 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการบริษัท / กรรมการอิสระ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท มิโยชิ (ไทยแลนด์) จำกัด
2555 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสำนักบริหาร สำนักบริหารกิจการเหล่ากาชาด
2527 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท ไทย นิชิเคน จำกัด
2556 - 2562	ประธานกรรมการบริษัท / กรรมการอิสระ บริษัท ริชีเพลช 2002 จำกัด (มหาชน)
2554 - 2557	ประธานกรรมการไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้านครหลวง



2. นายจรรยา อินทจาร

กรรมการบริษัทอิสระ และกรรมการอิสระ

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

14 กรกฎาคม 2561 กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ

อายุ 77 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาเอก ดุษฎีบัณฑิต สาขารัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยอีสเทิร์นเอเซีย
- ปริญญาเอก ดุษฎีบัณฑิต สาขารัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยเวสเทิร์น
- ปริญญาโท ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต (รัฐศาสตร์) มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- การอบรมหลักสูตร DCP รุ่นที่ 176 ปี 2556 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- หลักสูตรวิทยาการตลาดทุน (วตท. 13)
- หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง ด้านการค้าและการพาณิชย์ (TEPCoT4)

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

2561 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
2558 - ปัจจุบัน	กรรมการกฤษฎีกา สำนักงานกฤษฎีกา
2558 - ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ บริษัท บางกอก โฟสต์ จำกัด (มหาชน)
2559 - 2561	กรรมการสภา มหาวิทยาลัยราชภัฏสุราษฎร์ธานี
2557 - 2558	กรรมาธิการยกร่างรัฐธรรมนูญ สำนักงานเลขาธิการสภาผู้แทนราษฎร
2556 - 2557	ประธานศาลรัฐธรรมนูญ ศาลรัฐธรรมนูญ



3. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์
ประธานกรรมการตรวจสอบ
กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

29 มิถุนายน 2560 ประธานกรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัท
และกรรมการอิสระ

อายุ 63 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- Master Degree in Applied Economics, Faculty of Economics, University of Michigan, USA
- Master Degree in Language and International Trade, Faculty of Economics, Eastern Michigan University, USA
- ปริญญาตรี บัญชีบัณฑิต คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 143 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร AACP รุ่นที่ 33 ปี 2562 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

- | | |
|-----------------|---|
| 2563 - ปัจจุบัน | กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ/
กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน
บริษัท เมเจอร์ ซินีเพล็กซ์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) |
| 2561 - ปัจจุบัน | กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ/ กรรมการตรวจสอบ
บริษัท อินเตอร์เนชั่นแนล รีเสิร์ช คอร์ปอเรชั่น จำกัด
(มหาชน) |
| 2561 - ปัจจุบัน | ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยง/ กรรมการตรวจสอบ/
กรรมการบริษัท/ กรรมการอิสระ
บริษัท แอ็ดวานซ์ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน) |
| 2560 - ปัจจุบัน | ประธานกรรมการตรวจสอบ/ กรรมการบริษัท/
กรรมการอิสระ
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) |
| 2557 - 2563 | กรรมการบริหารความเสี่ยง
บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด |



4. นายนิกรก ไบเงิน

กรรมการบริษัท กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบ และ
กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

29 มิถุนายน 2560 กรรมการบริษัท กรรมการอิสระ และ
กรรมการตรวจสอบ
15 กันยายน 2560 กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

อายุ 67 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- MBA, Faculty of Administration, University of Detroit, Michigan, USA
- ปริญญาตรี สาขาการตลาด คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 143 ปี 2560
จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

2561 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการตรวจสอบ/กรรมการบริษัทและ
กรรมการอิสระ
บริษัท แอ็ดวานซ์ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)
2560 - ปัจจุบัน กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ/
กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน
บริษัท แอ็บโซลูท คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
2557 - 2563 หัวหน้าผู้จัดการ
ห้างหุ้นส่วนจำกัด ปุญญพล
2555 - 2559 Advisor - Project Management and
Information Technology
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)



5. นางพัชนี สุธิวัตนันท์
กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัท
กรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหา
และพิจารณาคำตอบแทน

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

29 มิถุนายน 2560	กรรมการตรวจสอบ กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ
15 กันยายน 2560	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

อายุ 65 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- MA in Counseling Psychology, Faculty of Psychology, Spalding University, USA
- ปริญญาตรี สาขาวิชาจิตวิทยา คณะศิลปศาสตร์ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 143 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

2561 - ปัจจุบัน	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)
2560 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน / กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการบริษัท และกรรมการอิสระ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
2558 - 2559	กรรมการบริษัท บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)
2556 - 2559	Executive Consultant บริษัท แอ็ดวานซ์ ไลฟ์ ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)



6. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา

กรรมการบริษัท
กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
และประธานกรรมการบริหาร

ชื่อ - สกุลเดิม

นางศิริวรรณ ดำเนินชาญวนิชย์ ทรงเมตตา

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

3 ธันวาคม 2558 กรรมการบริษัท
15 กันยายน 2560 กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
ประธานกรรมการบริหาร

อายุ 62 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี บริหารธุรกิจบัณฑิต คณะบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- หลักสูตรการบริหารการเงินขั้นสูง (Mini MBA) รุ่น 4 ปี 2530 คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชีมหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- การอบรมหลักสูตร DCP รุ่นที่ 4 ปี 2543 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตรหลักกิตติธรรมเพื่อประชาธิปไตย (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
- การอบรมหลักสูตรประกาศนียบัตรกฎหมายภาษีอากร ปี 2552 จากสถาบันอบรม วิจัย และพัฒนากฎหมายภาษีอากร/ ศาลภาษีอากรกลาง

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- เป็นภรรยา (สถานภาพ : หย่า) ของ พล.ต.อ.ดร.วิรัชย์ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (22.43%) ของบริษัทฯ
- เป็นมารดาของ นายธีรภูมิ ทรงเมตตา กรรมการและ ผู้ถือหุ้น (17.89%) ของบริษัทฯ
- เป็นมารดาของ นายณัฐ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (17.33%) ของบริษัทฯ
- เป็นมารดาของ นายพรเมตต์ ทรงเมตตา กรรมการและ ผู้ถือหุ้น (20.53%) ของบริษัทฯ

ประสบการณ์ทำงาน

ธ.ค. 2558 - ปัจจุบัน กรรมการ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน ประธานกรรมการบริหาร บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)

ประสบการณ์ทำงาน (ต่อ)

มิ.ย. 2555 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
ธ.ค. 2552 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด
พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
พ.ย. 2555 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
พ.ย. 2555 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
ก.พ. 2557 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด
ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ 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 แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด)
พ.ค. 2561 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท เพาเวอร์ ซีพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
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 สติกไบโอแมส จำกัด
ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด



7. นายธีรวุฒิ ทองเมตตา
กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยี

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

3 ธันวาคม 2558	กรรมการบริษัท
28 กุมภาพันธ์ 2561	กรรมการบริหาร
1 มีนาคม 2561	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยี

อายุ 31 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- Bachelor Degree, Industrial and Enterprise Systems Engineering, University of Illinois at Urbana Champaign, USA
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 146 ปี 2561
จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)

17.89%

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- เป็นบุตร ของ พล.ต.อ.ดร.วิระชัย ทองเมตตา ผู้ถือหุ้น (22.43%) ของบริษัท กับ นางสาวจิรัชญา ทองเมตตา กรรมการบริษัท กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน และประธานกรรมการบริหารของบริษัทฯ
- เป็นพี่ชายของนายณัฐ ทองเมตตา ผู้ถือหุ้น (17.33%) ของบริษัทฯ
- เป็นพี่ชายของนายพรเมตต์ ทองเมตตา กรรมการและผู้ถือหุ้น (20.53%) ของบริษัทฯ

ประสบการณ์ทำงาน

ธ.ค. 2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็บโซลูท คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
ก.พ. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร บริษัท แอ็บโซลูท คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
มี.ค. 2561 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยีและนวัตกรรม บริษัท แอ็บโซลูท คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เอเชีย คลินิก เอ็นเนอร์จี จำกัด
พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท อัลไลแอนซ์ คลินิก เพาเวอร์ จำกัด
พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลินิก เพาเวอร์ จำกัด

ประสบการณ์ทำงาน (ต่อ)

พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด
ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ 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 แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด)
พ.ค. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ 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 สตีกไบโอแมส จำกัด
ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด
ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด



8. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา
กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

3 ธันวาคม 2558	กรรมการบริษัท
15 กันยายน 2560	กรรมการบริหาร
1 มีนาคม 2561	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ

อายุ 28 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี สาขาการจัดการธุรกิจระหว่างประเทศ หลักสูตรนานาชาติ คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 139 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตรนักบริหารระดับสูงด้านการพัฒนาธุรกิจอุตสาหกรรม และการลงทุน (วธอ.) รุ่นที่ 5 ปี 2561 จากสถาบันวิทยาการธุรกิจ และอุตสาหกรรม

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)

20.53%

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

- เป็นบุตร ของ พล.ต.อ.ดร.วิระชัย ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (22.43%) ของบริษัท กับ นางสาวจิรัชญา ทรงเมตตา กรรมการบริษัท กรรมการสรรหา และพิจารณาค่าตอบแทน และประธานกรรมการบริหารของบริษัทฯ
- เป็นน้องชายของนายธีรวุฒิ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (17.89%) ของบริษัทฯ
- เป็นน้องชายของนายณัฐ ทรงเมตตา ผู้ถือหุ้น (17.33%) ของบริษัทฯ

ประสบการณ์ทำงาน

ธ.ค. 2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
มี.ค. 2561 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด
ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

ประสบการณ์ทำงาน (ต่อ)

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
ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท แอ็ดวานซ์ 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 แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด)
ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด)
พ.ค. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เพาเวอร์ ซีฟฟลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด

ประสบการณ์ทำงาน (ต่อ)

ก.ค. 2562 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ 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 สติกไบโอแมส จำกัด
ธ.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท สติกไบโอแมส จำกัด
ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด
ธ.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด
ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด
ธ.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด



9. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย
กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร
และประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี

ชื่อ - สกุลเดิม

นายวิจิตร อังคพิพัฒนชัย

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

3 ธันวาคม 2558	กรรมการบริษัท
15 กันยายน 2560	กรรมการบริหาร
1 มีนาคม 2561	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี

อายุ 57 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาตรี หลักสูตรการบัญชี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 45 ปี 2548 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร CFO Orientation Course เรื่อง CFO Focus on Financial Reporting รุ่น 1A2018

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)

0.00%

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

มี.ค. 2561 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ธ.ค. 2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
ม.ค. 2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด
พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท อัลโลแอนด์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
ก.ค. 2549 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ประสบการณ์ทำงาน (ต่อ)

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 เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
ก.พ. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
ก.ค. 2549 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด)
ม.ค. 2558 - ก.พ. 2561	Co-CEO บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท พลังงานงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด
มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท พลังงานงานหมุนเวียนสยาม จำกัด
มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท พลังงานงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด
มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท พลังงานงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด
มี.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท พลังงานงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด
ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท สติกไบโอแมส จำกัด
ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด
ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด



10. นายณะชัย บัณฑิตวรภูมิ
กรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการบริหาร

วันที่ได้รับแต่งตั้ง

14 กรกฎาคม 2561	กรรมการบริษัท
2 พฤษภาคม 2560	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
16 กันยายน 2560	กรรมการบริหาร

อายุ 48 ปี

คุณวุฒิทางการศึกษา / ประวัติอบรม

- ปริญญาโท (MBA) สาขาการเงิน คณะบริหารธุรกิจ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ปริญญาตรี สาขานิติศาสตร์บัณฑิต คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (โยธา) คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- การอบรมหลักสูตร DCP รุ่นที่ 252 ปี 2561 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร Board Nomination & Compensation Program (BNCP) รุ่นที่ 6 ปี 2562 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย
- การอบรมหลักสูตร TLCA Executive Development Program (EDP) รุ่นที่ 9 ปี 2552 จากสมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย

สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)

ไม่มี

ความสัมพันธ์ทางครอบครัวระหว่างกรรมการและผู้บริหาร

ไม่มี

ประสบการณ์ทำงาน

ก.ค. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
พ.ค. 2560 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ประสบการณ์ทำงาน (ต่อ)

ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท บริษัท สติ๊กไบโอแมส จำกัด
ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี จำกัด
ส.ค. 2563 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด
ก.พ. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท บริษัท ซินเนอร์เจติก ออโต้ เพอร์ฟอร์แมนซ์ จำกัด (มหาชน)
เม.ย. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ซินเนอร์เจติก ออโต้ เพอร์ฟอร์แมนซ์ จำกัด (มหาชน)
มิ.ย. 2555 - เม.ย. 2560	FSVP - Head of Investment Banking บริษัทหลักทรัพย์ ทิสโก้ จำกัด
มี.ค. 2554 - พ.ค. 2555	Senior Vice President - Head of Investment Banking ธนาคารทิสโก้ จำกัด (มหาชน)
ต.ค. 2546 - ก.พ. 2554	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ บริษัทหลักทรัพย์ ฟินันซ่า จำกัด

1.1 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม และเลขานุการบริษัทของบริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

ชื่อ - สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการ ถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ช่วงเวลา	ประสบการณ์ทำงาน	
						ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
11. นางสาวเสดุดดา นวสกุล ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชี (6 พฤศจิกายน 2560)	38	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาการบัญชี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ 	ไม่มี	ไม่มี	พ.ย. 2560 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ 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 ชีพเพลย์ แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
					2548 - ต.ค. 2560	ผู้จัดการ, ผู้จัดการอาวุโสการเงินและบัญชี	บริษัทสำนักงาน อีวาย จำกัด
						ผู้อำนวยการสายงานการเงินและบัญชี	
12. นางสาววรรณิ ศักดิ์พิบูลรัตน์ สมุห์บัญชี (1 ตุลาคม 2560)	49	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาวิชาการบัญชี คณะมนุษยศาสตร์ และสังคมศาสตร์ มหาวิทยาลัยบูรพา 	ไม่มี	ไม่มี	ต.ค. 2560 - ปัจจุบัน	สมุห์บัญชี	บริษัท แอปโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
					ก.ค. 2556 - พ.ย. 2558	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ โปรเฟสชั่นแนล เทรนนิง จำกัด
					ธ.ค. 2555 - มี.ค. 2560	กรรมการบริษัท	บริษัท โกลบอล วัสดุพิพ จำกัด
					มี.ค. 2554 - ก.ย. 2560	ผู้จัดการฝ่ายบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด

ชื่อ - สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการ ถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ช่วงเวลา	ประสบการณ์ทำงาน	
						ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน กฎหมายและกำกับการ ปฏิบัติตามกฎหมาย ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย	บริษัท เอซีไอ โซลาร์ จำกัด
						ผู้อำนวยการสายงาน กฎหมายและกำกับการ ปฏิบัติตามกฎหมาย ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
						ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.พ. - ส.ค. 2560	ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย	บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด
					ม.ค. 2560	ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
					เม.ย. 2558 - ธ.ค. 2559	ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
					มิ.ย. 2558 - ก.ย. 2559	กรรมการบริษัท	บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด
					ก.ย. 2553 - ก.ย. 2559	กรรมการบริษัท	บริษัท โกลบัล วู๊ดชิฟ เทรดดิง จำกัด
					มี.ค. 2558	ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย	บริษัท ซียีเอ จำกัด
					2553 - ก.พ. 2558	ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย	

ชื่อ - สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการ ถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่งกรรมการ และผู้บริหาร	ช่วงเวลา	ประสบการณ์ทำงาน	
						ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
14. นางสาวพิมพ์พิศ สว่างอารมณ์ กรรมการบริษัท ผู้อำนวยการสายงานพัฒนารกิจ (1 กรกฎาคม 2563) ชื่อ-สกุลเดิม นางชัญญา สังตะทะ นางสาววารณณ์ สว่างอารมณ์	37	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาการเงินและการธนาคาร มหาวิทยาลัยรามคำแหง ปริญญาตรี สาขาการเงิน วิทยาการจัดการ มหาวิทยาลัยขอนแก่น การอบรมหลักสูตร DAP รุ่นที่ 139 ปี 2560 จากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย 	ไม่มี	ไม่มี	ต.ค. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด
					พ.ค. 2561 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท เพาเวอร์ ชัพพลาย แอนด์ เนทเพมส์ เซอร์วิส จำกัด
					ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด
					ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท เอซีซี โซลาร์ จำกัด
					ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
					พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด
					พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					พ.ย. 2556 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					พ.ค. 2556 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย แพลนท์ จำกัด
					ก.ย. 2560 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานพัฒนารกิจ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานพัฒนารกิจ	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด

ชื่อ - สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการ ถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่งกรรมการ และผู้บริหาร	ช่วงเวลา	ประสบการณ์ทำงาน	
						ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
15. นายธรรมบุญ สระทองพรม ผู้อำนวยการสายงานพัฒนา ประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าและจัดซื้อ (1 กรกฎาคม 2563)		<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาเครื่องกล อุตสาหกรรม คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้า ธนบุรี ปริญญาโท หลักสูตรการจัดการธุรกิจ (MBA) มหาวิทยาลัยรามคำแหง 	ไม่มี	ไม่มี	ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการ สายงานพัฒนาธุรกิจ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ เพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการ สายงานพัฒนาธุรกิจ	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ เพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการ สายงานพัฒนาธุรกิจ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการ สายงานพัฒนาธุรกิจ	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการ สายงานพัฒนาธุรกิจ	บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการ สายงานพัฒนาธุรกิจ	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการ สายงานพัฒนาธุรกิจ	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการ สายงานพัฒนาธุรกิจ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด
					เม.ย. 2560 - มี.ค. 2561	กรรมการบริษัท	บริษัท เอเชีย คลีน อินดัสเตรียล ปาร์ค จำกัด
					มิ.ย. 2559 - มี.ค. 2561	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ เพลนท์ จำกัด
					2552 - 2560	ผู้จัดการฝ่ายการเงิน	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
					เม.ย. 2562 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน พัฒนาประสิทธิภาพ โรงไฟฟ้าและจัดซื้อ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ เพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน พัฒนาประสิทธิภาพ โรงไฟฟ้าและจัดซื้อ	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ เพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน พัฒนาประสิทธิภาพ โรงไฟฟ้าและจัดซื้อ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน พัฒนาประสิทธิภาพ โรงไฟฟ้าและจัดซื้อ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด

ชื่อ - สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประสบการณ์	สัดส่วนการ ถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่งกรรมการ และผู้บริหาร	ช่วงเวลา	ประสบการณ์ทำงาน	
						ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเทศธุรกิจ
16. นางสาวแมนมาศ ชิงอินทร์ ผู้อำนวยการสายงานเทคโนโลยี สารสนเทศ (1 กรกฎาคม 2563)	44	• ปริญญาตรี สาขาคอมพิวเตอร์ธุรกิจ คณะวิทยาการคอมพิวเตอร์ มหาวิทยาลัยศรีปทุม	ไม่มี	ไม่มี	ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน พัฒนาประสิทธิภาพ โรงไฟฟ้าและจัดซื้อ	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน พัฒนาประสิทธิภาพ โรงไฟฟ้าและจัดซื้อ	บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน พัฒนาประสิทธิภาพ โรงไฟฟ้าและจัดซื้อ	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
					มี.ค. 2561 - มี.ค. 2562	ผู้จัดการฝ่ายจัดซื้อ	บริษัท แอ็บไซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
					พ.ค. 2560 - ก.พ. 2561	ผู้จัดการฝ่ายจัดซื้อ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.ย. 2559 - เม.ย. 2560	ผู้จัดการฝ่ายจัดซื้อ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
					ต.ค. 2558 - ส.ค. 2559	ผู้จัดการฝ่ายจัดซื้อ	บริษัท สไมล์ คอมมูนิตี้ จำกัด
					ต.ค. 2553 - ก.ย. 2558	ผู้จัดการฝ่ายจัดซื้อ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
					มี.ค. 2561 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน เทคโนโลยีสารสนเทศ	บริษัท แอ็บไซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด (มหาชน)
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน เทคโนโลยีสารสนเทศ	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน เทคโนโลยีสารสนเทศ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน เทคโนโลยีสารสนเทศ	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน เทคโนโลยีสารสนเทศ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอเชีย จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน เทคโนโลยีสารสนเทศ	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน เทคโนโลยีสารสนเทศ	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงาน เทคโนโลยีสารสนเทศ	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด

ชื่อ - สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการ ถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ช่วงเวลา	ประสบการณ์ทำงาน	
						ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน ก.ย. 2558 - ก.ย. 2560	ผู้อำนวยการสายงาน เทคโนโลยีสารสนเทศ ผู้อำนวยการสายงาน เทคโนโลยีสารสนเทศ ผู้อำนวยการสายงาน เทคโนโลยีสารสนเทศ ผู้จัดการฝ่าย MIS	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
17. นายวินัย บัวประดิษฐ์ กรรมการบริษัท (16 สิงหาคม 2562)	65	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาศิลปศาสตรบัณฑิต คณะรัฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง ปริญญาโท สาขาสังคมศาสตร์ มหาวิทยาลัยศิลปากร คณะพัฒนสังคม มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ปริญญาเอก สาขานิติศาสตร์ คณะนิติศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง วิทยานิพนธ์ปริญญาโท สาขาวิชารัฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง การอบรมสถาบันวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร ปี 2552 	ไม่มี	ไม่มี	ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน พ.ศ. 2557 - พ.ศ. 2559 พ.ศ. 2555 - พ.ศ. 2557 พ.ศ. 2554 - พ.ศ. 2555	กรรมการบริษัท ผู้อำนวยการจังหวัดพัทลุง ผู้อำนวยการ จังหวัดนครราชสีมา ผู้อำนวยการ จังหวัดเพชรบุรี	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด กระทรวงมหาดไทย กระทรวงมหาดไทย กระทรวงมหาดไทย
18. นายยุทธนา วิริยะกิตติ กรรมการบริษัท (16 สิงหาคม 2562)	63	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาวิชาการเมือง การปกครอง คณะรัฐศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง ปริญญาโท สาขาวิชาการวิเคราะห์และ การวางแผนนโยบายสาธารณะ คณะรัฐประศาสนศาสตร์ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ การอบรมหลักสูตรป้องกันราชอาณาจักร คณะความมั่นคงของ ประเทศด้านเศรษฐกิจและสังคม สถาบันวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร 	ไม่มี	ไม่มี	ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน พ.ศ. 2558 - พ.ศ. 2559 พ.ศ. 2557 พ.ศ. 2552 - พ.ศ. 2556	กรรมการบริษัท ผู้อำนวยการจังหวัด ศรีสะเกษ ผู้อำนวยการกระทรวง มหาดไทย รองผู้อำนวยการ จังหวัดสุรินทร์	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด กระทรวงมหาดไทย กระทรวงมหาดไทย กระทรวงมหาดไทย

ชื่อ - สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการ ถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่งกรรมการ และผู้บริหาร	ช่วงเวลา	ประสบการณ์ทำงาน	
						ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
19. นางสาววิภา น้อยมานพ ผู้อำนวยการด้านบัญชี (1 มิถุนายน 2561)	51	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาวิชาบัญชี-การเงิน คณะบริหารธุรกิจบัณฑิต มหาวิทยาลัยกรุงเทพ 	ไม่มี	ไม่มี	ม.ย. 2561 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการด้านบัญชี	บริษัท อีโคโนมิกส์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.พ. 2560 - พ.ค. 2560	ผู้อำนวยการด้านบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					เม.ย. 2557 - ม.ค. 2560	ผู้จัดการฝ่ายบัญชี	บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด
					ม.ค. 2554 - มี.ค. 2557	ผู้จัดการฝ่ายบัญชี	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นจิเนียริง จำกัด
					ก.พ. 2556 - มี.ค. 2561	กรรมการบริษัท	บริษัท น้ำคลองหลวง จำกัด
					พ.ย. 2554 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท	บริษัท ซียิโย ชีฟฟลาย เซน จำกัด
					มี.ค. 2553 - มี.ค. 2561	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร ไปโอ โปรดักส์ จำกัด
					มี.ค. 2553 - มี.ค. 2561	กรรมการบริษัท	บริษัท บุญมั่นคงรุ่งเรือง จำกัด
					ก.พ. 2553 - มี.ค. 2561	กรรมการบริษัท	บริษัท คลีน ไปโอ ฟูล จำกัด
					ม.ย. 2551 - ต.ค. 2561	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด
					ม.ย. 2558 - พ.ค. 2560	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
					ต.ค. 2558 - ต.ค. 2559	กรรมการบริษัท	บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด
					ก.ย. 2551 - ต.ค. 2559	กรรมการบริษัท	บริษัท ไปโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.ย. 2551 - ต.ค. 2559	กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรั จำกัด

ชื่อ - สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการ ถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่งกรรมการ และผู้บริหาร	ช่วงเวลา	ประสบการณ์ทำงาน	
						ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
20. นายฉัตรเทพ ปุญญา ผู้อำนวยการสายงานปฏิบัติการ (1 กรกฎาคม 2563)	45	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมอุตสาหการ คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยภาคตะวันออกเฉียงเหนือ 	ไม่มี	ไม่มี	ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานปฏิบัติการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานปฏิบัติการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานปฏิบัติการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานปฏิบัติการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานปฏิบัติการ	บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานปฏิบัติการ	บริษัท เพาเวอร์ ชีพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
					เม.ย. 2560 - มี.ย. 2563	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (ร่วม)	บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					พ.ค. 2558 - มี.ค. 2560	ผู้จัดการโรงงาน	บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
21. นายจักรพันธ์ สังข์อุดม ผู้อำนวยการสายงานปฏิบัติการ (1 กรกฎาคม 2563)	30	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาตรี สาขาวิศวกรรมเครื่องกล คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยขอนแก่น 	ไม่มี	ไม่มี	2557 - 2558	ผู้จัดการโรงงาน	บริษัท แมวังก์ กรีนเพาเวอร์ จำกัด
					2556 - 2557	ผู้จัดการโรงงาน	บริษัท กมลไสย ไบโอ เพาเวอร์ 2010 จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานปฏิบัติการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานปฏิบัติการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานปฏิบัติการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานปฏิบัติการ	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานปฏิบัติการ	บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
					ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสายงานปฏิบัติการ	บริษัท เพาเวอร์ ชีพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด

ชื่อ - สกุล/ตำแหน่ง/ วันที่ได้รับแต่งตั้ง	อายุ (ปี)	คุณวุฒิทางการศึกษา/ ประวัติอบรม	สัดส่วนการ ถือหุ้นในบริษัท (ร้อยละ) (ณ 31 ธ.ค. 63)	ความสัมพันธ์ ทางครอบครัว ระหว่างกรรมการ และผู้บริหาร	ช่วงเวลา	ประสบการณ์ทำงาน	
						ตำแหน่ง	ชื่อหน่วยงาน/บริษัท/ประเภทธุรกิจ
22. นายอัมพร แสงสุกดี ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (1 ตุลาคม 2558) กรรมการบริษัท (16 สิงหาคม 2562)	65	<ul style="list-style-type: none"> ปริญญาโท หลักสูตรการจัดการ ภาครัฐและภาคเอกชน (M.P.P.M) สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (ไฟฟ้า-สื่อสาร) คณะวิศวกรรมศาสตร์ วิทยาลัยเทคโนโลยีและอาชีวศึกษา (วิทยาเขตเทเวศน์) 	0.00%	ไม่มี	ม.ย. 2560 - ม.ย. 2563 ส.ค. 2559 - พ.ค. 2560 ก.ค. 2557 - ก.ค. 2559	ผู้จัดการโรงงาน	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
						ผู้จัดการเดินเครื่อง	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
						วิศวกรโรงไฟฟ้า	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
23. นายอัมพร แสงสุกดี ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (1 ตุลาคม 2558) กรรมการบริษัท (16 สิงหาคม 2562)	43	<ul style="list-style-type: none"> MBA, Enterprise Management, University of Bolton, United Kingdom Bachelor's degree, Economics, Faculty of Economics and Management, Universiti Kebangsaan Malaysia (UKM), Malaysia 	ไม่มี	ไม่มี	ส.ค. 2562 - ปัจจุบัน ต.ค. 2558 - ปัจจุบัน ต.ค. 2556 - ก.ย. 2558	กรรมการบริษัท	บริษัท เพาเวอร์ ชีพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
						ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
23. นายอัมพร แสงสุกดี ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (1 ตุลาคม 2558) กรรมการบริษัท (16 สิงหาคม 2562)	43	<ul style="list-style-type: none"> MBA, Enterprise Management, University of Bolton, United Kingdom Bachelor's degree, Economics, Faculty of Economics and Management, Universiti Kebangsaan Malaysia (UKM), Malaysia 	ไม่มี	ไม่มี	ก.ค. 2559 - ปัจจุบัน 2555 - 2559 ส.ค. 2541 - มี.ค. 2561	ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้า	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ)
						ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (ร่วม)	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
23. นายอัมพร แสงสุกดี ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (1 ตุลาคม 2558) กรรมการบริษัท (16 สิงหาคม 2562)	43	<ul style="list-style-type: none"> MBA, Enterprise Management, University of Bolton, United Kingdom Bachelor's degree, Economics, Faculty of Economics and Management, Universiti Kebangsaan Malaysia (UKM), Malaysia 	ไม่มี	ไม่มี	ก.ค. 2559 - ปัจจุบัน 2555 - 2559 ส.ค. 2541 - มี.ค. 2561	Carbon Credit Manager	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
						กรรมการบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ คาร์บอน ซีเคียวริตี้ เวเนเจอร์ส จำกัด

1.2 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร ผู้มีอำนาจควบคุม ของกลุ่มทรงเมตตาในบริษัทอื่น

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
	นายสาวิรัฐ หรงเมตตา	นายธีรฤดี หรงเมตตา	นายพรเมตต์ หรงเมตตา	นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย
1. บริษัท เอเชีย คลีน อินดัสเทรียล ปาร์ค จำกัด	A (ต.ค. 2557 - พ.ย. 2561)	A (มิ.ย. 2559 - ก.ย. 2561)	A (ส.ค. 2552 - มี.ค. 2561)	
2. บริษัท เบสท์ ฟับลิชชิง จำกัด	A (ธ.ค. 2557 - ปัจจุบัน)			
3. บริษัท ทริปปี้ล เอ บอร์ด จำกัด	A (พ.ค. 2558 - ส.ค. 2561)		A (ต.ค. 2559 - ปัจจุบัน)	
4. บริษัท แอ็ดวานซ์อาเซียน จำกัด	A (ก.ค. 2557 - ก.พ. 2561)			
5. บริษัท ฮีโด้ กรีน พรี จำกัด	A (ก.ค. 2557 - ก.พ. 2561)			
6. บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอ็นเนอร์จี จำกัด	A (มิ.ย. 2555 - ม.ค. 2561)			
7. บริษัท ออลไทร์ อัลโลเอนซ์ จำกัด	A (พ.ย. 2557 - ม.ค. 2561)		A (ม.ค. 2561 - ปัจจุบัน)	
8. บริษัท โกลเด้น ซัคเซส แคปิตอล จำกัด	A (ต.ค. 2557 - ม.ค. 2561)			
9. บริษัท หรงเมตตา 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 เออ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด	A (ต.ค. 2558 - ม.ค. 2561)		A (ต.ค. 2558 - ปัจจุบัน)	
11. บริษัท เอสเอ็ม แคปิตอล จำกัด (เสรีการชำระบัญชี)	A (พ.ย. 2554 - ก.พ. 2561)	A (ส.ค. 2559 - มี.ค. 2561)	A (ส.ค. 2559 - ปัจจุบัน)	A (ส.ค. 2559 - มี.ค. 2561)
12. บริษัท กู๊ดวิลล์ อาร์คิเทค แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด	A (ต.ค. 2553 - ธ.ค. 2559)			
13. บริษัท โซคชัย สไมล์ ซิตี้ จำกัด	A (พ.ค. 2558 - ต.ค. 2558)			
14. บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย อินดัสเทรียล 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 โฮเทล จำกัด	A (ม.ค. 2552 - ก.พ. 2557)		A (มิ.ย. 2559 - ปัจจุบัน)	
16. บริษัท แอ็ดวานซ์ 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)			
18. บริษัท เออีดี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	A (พ.ค. 2558 - ธ.ค. 2560)			
19. บริษัท ชัยโย สไมล์ จำกัด	A (ส.ค. 2556 - ธ.ค. 2560)		A (มี.ค. 2561 - ปัจจุบัน)	
20. บริษัท ทริปปี้ล เอ สเตชั่น จำกัด	A (ธ.ค. 2554 - ธ.ค. 2560)			A (ธ.ค. 2554 - มี.ค. 2561)

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
	นางสาวจิรัฐา หรงเมตตา	นายธีรวุฒิ หรงเมตตา	นายพรมนต์ หรงเมตตา	นายธนวิจิตร อังคพัฒน์ชัย
21. บริษัท เอบีซี เอ็นเนอร์จี้ จำกัด		A (ธ.ค. 2562 – ปัจจุบัน)	A (มี.ย. 2555 – ปัจจุบัน)	
22. บริษัท ชัยโย ทริปปเบิล เอ จำกัด		A (ก.ค. 2555 – ปัจจุบัน)	A (ก.ค. 2555 – ปัจจุบัน)	
23. บริษัท ทริปปเบิล เอ โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด		A (พ.ย. 2559 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2556 – ปัจจุบัน)	
24. บริษัท ทริปปเบิล เอ โซลาร์ เอ็นจิเนียริง จำกัด		A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	
25. บริษัท ทริปปเบิล เอ โซลาร์ เทคโนโลยี จำกัด		A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	
26. บริษัท ทริปปเบิล เอ กรีน ชิตี้ จำกัด		A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	
27. บริษัท ทริปปเบิล เอ กรีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
28. บริษัท เอเอเอ กรีน ชิตี้ 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 ทริปปเบิล เอ คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
31. บริษัท เอเอเอ คลีน ชิตี้ 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 สไมล์ ชิตี้ จำกัด		A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 – ก.ค. 2558)	
35. บริษัท สมุย สไมล์ ชิตี้ จำกัด		A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2558 – ปัจจุบัน)	
36. บริษัท คลองสาม สไมล์ ชิตี้ จำกัด		A (ก.พ. 2558 – ปัจจุบัน)	A (ก.พ. 2558 – ก.ค. 2558)	
37. บริษัท เอบีซีอี กรุ๊ป จำกัด		A (พ.ค. 2558 – ปัจจุบัน)		
38. บริษัท เออีดี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด		A (พ.ค. 2558 – ปัจจุบัน)		
39. บริษัท แอ็ควานซ์ คาร์บอน ซีเคียวริตี้ เวเนเจอร์ส จำกัด		A (ธ.ค. 2554 – ปัจจุบัน)	A (ธ.ค. 2562 – ปัจจุบัน)	
40. บริษัท สไมล์ คอมมูนิตี จำกัด		A (มี.ค. 2561 – ปัจจุบัน)	A (มี.ค. 2561 – ปัจจุบัน)	
		A (มี.ค. 2558 – ต.ค. 2558)	A (มี.ค. 2558 – ต.ค. 2558)	
41. บริษัท เรดิอัส จำกัด		A (ม.ค. 2558 – ปัจจุบัน)		

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร	ประสบการณ์ทำงาน			
	นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	นายพรมเมตตา ทรงเมตตา	นายธนวิจิตร อังคพัฒน์ชัย
42. บริษัท เดอะ เพ้นท์บาร์ จำกัด		A (ก.ย. 2557 - ปัจจุบัน)		
43. บริษัท เอ็นเนอร์ยี เซฟวิ่ง คอร์ปอเรชั่น จำกัด		A (มี.ค. 2559 - มิ.ย. 2561)	A (มี.ค. 2559 - มิ.ย. 2561)	
44. บริษัท เอสเอ็ม ฟาร์ม ทรี จำกัด			A (ต.ค. 2555 - ปัจจุบัน)	
45. บริษัท โกลบอล โพชิชั่นนิ่ง แอนด์ อินฟอร์เมชั่น เซอร์วิสเขต จำกัด			A (ส.ค. 2559 - ปัจจุบัน)	
46. บริษัท อูบล สไมล์ ซิตี้ จำกัด			A (เม.ย. 2556 - ปัจจุบัน)	
47. บริษัท ทริปปี้ล เอ อินดัสเตรียล ปาร์ค จำกัด			A (มี.ค. 2561 - ปัจจุบัน)	
48. บริษัท น้ำคลองหลวง จำกัด			A (ธ.ค. 2562 - ปัจจุบัน)	
49. บริษัท เอเชีย มารีนิ สตรีโดริง จำกัด			A (ธ.ค. 2562 - ปัจจุบัน)	
50. บริษัท เออีดี เซอร์วิส จำกัด			A (มี.ค. 2556 - ก.ย. 2557)	
51. บริษัท 304 ไอทาวน 1 จำกัด			A (พ.ค. 2559 - มี.ค. 2561)	A (พ.ย. 2553 - พ.ย. 2556)
52. บริษัท ศรีบุญญลักษ จำกัด				A (มิ.ย. 2554 - ปัจจุบัน)
53. บริษัท ชัยโย ชัพพลาย เซน จำกัด				A (มิ.ย. 2552 - ปัจจุบัน)
54. บริษัท อินเตอร์แคร์ แอนด์ เซอร์วิส จำกัด				A (พ.ค. 2540 - ปัจจุบัน)
55. บริษัท โกลบอล ชิปปิ้ง แอนด์ เอเจนซี่ จำกัด				A (ส.ค. 2554 - มี.ค. 2561)
56. บริษัท คลีน ไบโอ ฟูลเอล จำกัด				A (ก.พ. 2553 - มี.ค. 2561)
57. บริษัท ทริปปี้ล เอ วอเตอร์ ชัพพลาย จำกัด				A (ก.พ. 2556 - มี.ค. 2561)
58. บริษัท โกลบอล วู้ดชิฟ จำกัด				A (ก.ย. 2552 - ก.พ. 2561)
59. บริษัท ไรซ์ ฟอรั เฮลธ์ จำกัด				A (ก.ย. 2554 - มี.ค. 2561)
60. บริษัท ชัยโย มอเตอร์ส จำกัด				A (ต.ค. 2553 - มี.ค. 2561)
61. บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด				A (ม.ค. 2551 - มี.ค. 2561)
62. บริษัท แอ็ดวานซ์ โปรเฟสชั่นแนล เทรนนิ่ง จำกัด				A (ก.พ. 2555 - พ.ย. 2558)

หมายเหตุ : A = กรรมการ B = ผู้บริหาร

ACE

ABSOLUTE CLEAN ENERGY
PUBLIC COMPANY LIMITED

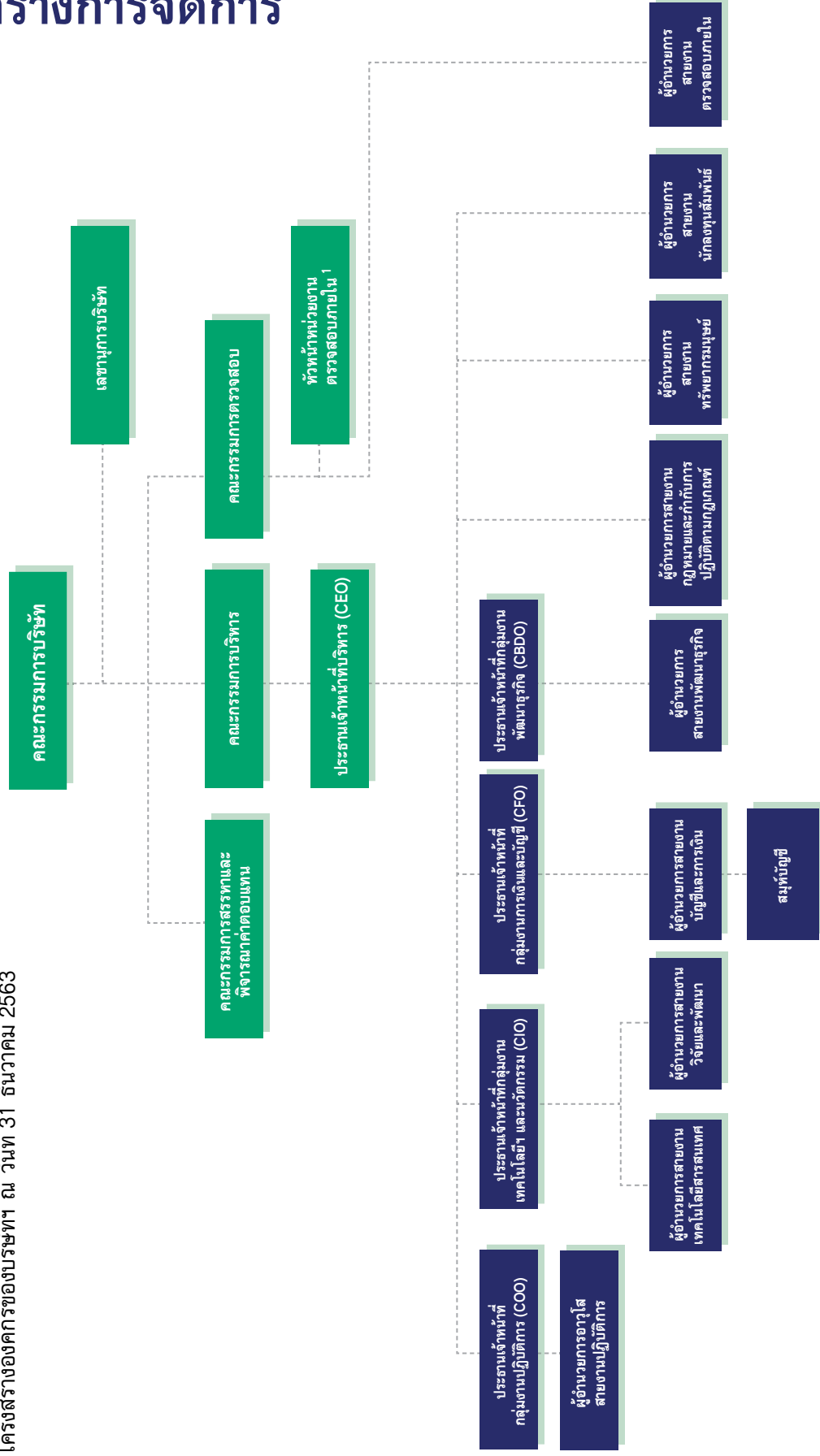


โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ (“ACE”)

โครงสร้างองค์กร

โครงสร้างองค์กรของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

โครงสร้างการจัดการ



หมายเหตุ: ¹ คณะกรรมการตรวจสอบได้มีมติแต่งตั้ง นางสาววรรณวิมล จงสุวรรณ์ รองประธานกรรมการบริหาร บริษัท พีแอลแอล อินเทอร์เน็ต จำกัด เป็นหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2560

คณะกรรมการ

โครงสร้างการจัดการของบริษัทฯ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยรวม 3 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหาร โดยมีรายละเอียดดังนี้

(ก) คณะกรรมการบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 คณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 10 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังการแต่งตั้งเป็น กรรมการบริษัท)
		ปี 2563
1. นายพระนาย สุวรรณรัฐ ¹	ประธานกรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	4/10
2. นายจรรยา อินทจาร	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ	10/10
3. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการตรวจสอบ	10/10
4. นางพัชนี สุริยิตานันท์	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ/ ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	10/10
5. นายนิกรัก ใบเงิน	กรรมการบริษัท/กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ/ กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	10/10
6. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	กรรมการบริษัท/ประธานกรรมการบริหาร/ กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน	10/10
7. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	10/10
8. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	10/10
9. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร	10/10
10. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	กรรมการบริษัท/กรรมการบริหาร/ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	10/10

หมายเหตุ: ¹ นายพระนาย สุวรรณรัฐ ซึ่งดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริษัท และกรรมการอิสระของบริษัทฯ มีอาการป่วยและอยู่ระหว่างการพักรักษาตัว ทำให้ไม่สามารถเข้าร่วมประชุม คณะกรรมการบริษัท ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2562

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คือ นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา และ นายพรเมตต์ ทรงเมตตา กรรมการสองในสี่คนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญบริษัทฯ

(ข) คณะกรรมการตรวจสอบ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 3 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังการแต่งตั้งเป็น กรรมการบริษัท)
		ปี 2563
1. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	ประธานกรรมการตรวจสอบ	9/9
2. นางพัชนี สุวิธานันท์	กรรมการตรวจสอบ	9/9
3. นายนีกรัก ใบเงิน	กรรมการตรวจสอบ	9/9

หมายเหตุ: - นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ เป็นผู้ที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอที่จะสามารถทำหน้าที่ในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินได้
- นายสมชาย เจียปิยะสกุล ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

(ค) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 3 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังการแต่งตั้งเป็น กรรมการบริษัท)
		ปี 2563
1. นางพัชนี สุวิธานันท์	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน	4/4
2. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน	4/4
3. นายนีกรัก ใบเงิน	กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน	4/4

หมายเหตุ: - นายชัยนาท บัวทอง ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน

(ง) คณะกรรมการบริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 คณะกรรมการบริหาร ประกอบด้วยกรรมการจำนวนทั้งสิ้น 6 ราย ดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด (ภายหลังการแต่งตั้งเป็น กรรมการบริษัท)
		ปี 2563
1. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	ประธานกรรมการบริหาร	13/13
2. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	กรรมการบริหาร	13/13
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	กรรมการบริหาร	13/13
4. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	กรรมการบริหาร	13/13
5. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	กรรมการบริหาร	13/13
6. พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์ ¹	กรรมการบริหาร	13/13

หมายเหตุ: - พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์ เป็นกรรมการบริหารที่ไม่ได้เป็นพนักงานหรือผู้บริหารของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

- นายชัยนาท บัวทอง ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหาร

¹ กรรมการบริหารของบริษัทฯ ที่มีได้เป็นกรรมการหรือผู้บริหารตามคำนิยามของสำนักงาน ก.ล.ต. มีหน้าที่ในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์และสัญญาซื้อขายล่วงหน้า ("แบบรายงาน") ตามรายงานการถือหลักทรัพย์ของผู้บริหาร (มาตรา 59) และต้องนำส่งรายงานดังกล่าวต่อเลขานุการบริษัทฯ ทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ภายในระยะเวลา 3 วันทำการ นับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลง โดยภายหลังจากที่เลขานุการบริษัทฯ ได้รับแบบรายงานฯ ให้เลขานุการบริษัทฯ เสนอแบบรายงานฯ ให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบในการประชุมคณะกรรมการบริษัทที่จะมีขึ้นครั้งถัดไปนับจากวันที่ได้รับแบบรายงานฯ ดังกล่าว

ผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีผู้บริหารจำนวนทั้งสิ้น 6 ราย รายละเอียดดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง
1. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานเทคโนโลยีและนวัตกรรม
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานปฏิบัติการ
4. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	ประธานเจ้าหน้าที่กลุ่มงานการเงินและบัญชี
5. นางสาวสะดุจดา นวสกุล	ผู้อำนวยการสายงานบัญชีและการเงิน
6. นางสาววรรณิ ศักดิ์พิบูลรัตน์	สมุห์บัญชี

รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือครองหลักทรัพย์ของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ในปี 2563

รายชื่อ	จำนวนหุ้นที่ถือ / เปลี่ยนแปลง		จำนวนหุ้น เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563	
รายชื่อคณะกรรมการ			
1. นายพระนาย สุวรรณรัฐ คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- 200,000	- 200,000	- -
2. นายจรูญ อินทจาร คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
3. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
5. นางพัชนี สุวิธานันท์ คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
6. นายนิกรัก ใบเงิน คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
7. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
รายชื่อผู้บริหาร			
1. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	20 -	20 -	- -
2. นายธีรภูมิ ทรงเมตตา คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	1,884,014,820 -	1,820,563,120 -	(63,451,700) -
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	2,203,977,400	2,088,884,200	(115,093,200)
4. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
5. นางสาวสะศุดดา นวสกุล คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -
6. นางสาววรรณิ ศักดิ์พิบูลรัตน์ คู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ	- -	- -	- -

เลขานุการบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2561 มีมติแต่งตั้ง นายชัยนาท บัวทอง ดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัท (รายละเอียดเกี่ยวกับเลขานุการบริษัทปรากฏตามเอกสารแนบ 1) โดยคุณสมบัติของผู้ดำรงตำแหน่งเลขานุการบริษัทจะต้องเป็นผู้ที่จบการศึกษาด้านกฎหมายหรือบัญชี หรือได้ผ่านการอบรมในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่ของเลขานุการบริษัท ทั้งนี้ เลขานุการบริษัทมีหน้าที่ความรับผิดชอบ ดังนี้

- 1) แจกมติและนโยบายของคณะกรรมการและผู้ถือหุ้นให้ผู้บริหารที่เกี่ยวข้องรับทราบ พร้อมทั้งให้คำปรึกษาและข้อเสนอแนะเบื้องต้นแก่คณะกรรมการตามระเบียบปฏิบัติของบริษัทฯ และข้อพึงปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการ
- 2) จัดทำและจัดเก็บเอกสาร ดังนี้
 - (ก) ทะเบียนกรรมการ
 - (ข) หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ รายงานประชุมคณะกรรมการ และรายงานประจำปีของ บริษัทฯ
 - (ค) หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น และรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
- 3) ดำเนินการให้กรรมการและผู้บริหารจัดทำรายงานการมีส่วนได้เสียของตนเอง และผู้ที่เกี่ยวข้องตามข้อกำหนดของกฎหมาย พร้อมทั้งเก็บรักษารายงานดังกล่าว รวมถึงส่งสำเนาให้ประธานกรรมการบริษัท และประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
- 4) จัดการประชุมผู้ถือหุ้น และการประชุมคณะกรรมการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับของบริษัท กฎบัตรของคณะกรรมการแต่ละชุด รวมถึงข้อพึงปฏิบัติ รวมทั้งบันทึกการรายงานการประชุมและติดตามให้มีการปฏิบัติตามมติที่ประชุม
- 5) ดูแลให้มีการเปิดเผยข้อมูล และรายงานสารสนเทศในส่วนที่รับผิดชอบต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- 6) ดูแลกิจการของคณะกรรมการบริษัทและเป็นผู้ประสานงานระหว่างคณะกรรมการและผู้บริหาร พร้อมทั้งให้ข่าวสารและข้อมูลแก่กรรมการในประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ รวมถึงรายงานการเปลี่ยนแปลงที่มีนัยสำคัญแก่กรรมการบริษัททราบ
- 7) จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท รวมถึงการประเมินตนเองเป็นรายบุคคล และรายงานผลการประเมินดังกล่าวต่อคณะกรรมการบริษัท
- 8) ดำเนินการอื่นใดเพื่อให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงกฎหมายและข้อบังคับอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง
- 9) ดำเนินการอื่นใดที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

คำตอบแทนกรรมการ

คำตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นและที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ได้มีมติอนุมัติคำตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัท รวมถึงคณะกรรมการชุดย่อย ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน และ คณะกรรมการบริหาร โดยมีรายละเอียดดังนี้

(ก) เบี้ยประชุมและคำตอบแทนรายเดือน

คณะกรรมการ	ค่าเบี้ยประชุมต่อครั้ง (บาท/ครั้งที่เข้าประชุม)	คำตอบแทนรายเดือน (บาท/เดือน)
	ปี 2563 ¹	ปี 2563 ¹
คณะกรรมการบริษัท		
- ประธานกรรมการ	30,000	30,000
- กรรมการ	25,000	25,000
คณะกรรมการตรวจสอบ		
- ประธานกรรมการตรวจสอบ	25,000	-
- กรรมการตรวจสอบ	20,000	-
คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน		
- ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน	25,000	-
- กรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน	20,000	-
คณะกรรมการบริหาร		
- ประธานกรรมการบริหาร	25,000	-
- กรรมการบริหาร	20,000	-

หมายเหตุ: ¹ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2563 เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2563 มีมติอนุมัติคำตอบแทนประจำปี 2563 ของคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ รวมถึงคณะกรรมการบริหารของบริษัทฯ

ทั้งนี้ เงื่อนไขการจ่ายเบี้ยประชุมและคำตอบแทนรายเดือน มีดังนี้

- 1) กรรมการที่ดำรงตำแหน่งกรรมการหลายตำแหน่งในกรรมการชุดต่างๆ ให้ได้รับคำตอบแทนรายเดือนในตำแหน่งสูงสุดตำแหน่งเดียว
- 2) กรรมการตรวจสอบและประธานกรรมการตรวจสอบได้รับคำตอบแทนรายเดือนในฐานะกรรมการ
- 3) กรรมการที่ได้รับคำตอบแทนในฐานะพนักงานของบริษัทฯ จะไม่ได้รับคำตอบแทนรายเดือนในฐานะกรรมการอีก
- 4) อัตราคำตอบแทนตามที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นดังกล่าวให้มีผลใช้บังคับไปจนกว่าที่ประชุมผู้ถือหุ้นคราวถัดไปจะมีมติให้แก้ไขเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น

(ข) โบนัส

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2563 เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2563 มีมติอนุมัติการจ่ายโบนัสกรรมการจากผลการดำเนินงานของบริษัทประจำปี สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นวงเงินจำนวนไม่เกิน 1,000,000 บาท สำหรับการจ่ายโบนัสกรรมการจากผลการดำเนินงานของบริษัทประจำปี 2563 จะพิจารณาเมื่อทราบผลการดำเนินงานประจำปี 2563 และนำมาเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไปสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายค่าตอบแทนกรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และกรรมการบริหารรายละเอียดดังนี้

รายชื่อ	รวมค่าใช้จ่ายค่าตอบแทนกรรมการ (บาท) สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563				
	กรรมการ บริษัท	กรรมการ ตรวจสอบ	กรรมการสรรหา และพิจารณา ค่าตอบแทน	กรรมการ บริหาร	รวม
1. นายพระนาย สุวรรณรัฐ	360,000	-	-	-	360,000
2. นายจรัญ อินทจาร	550,000	-	-	-	550,000
3. นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา	550,000	-	80,000	325,000	955,000
4. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์	550,000	225,000	-	-	775,000
5. นางพัชนี สุวิธานนท์	550,000	180,000	100,000	-	830,000
6. นายนิกรัก ใบเงิน	550,000	180,000	80,000	-	810,000
7. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	250,000	-	-	260,000	510,000
8. นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	250,000	-	-	260,000	510,000
9. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	250,000	-	-	260,000	510,000
10. นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	250,000	-	-	260,000	510,000
11. พลตำรวจโท ดร.อดุลย์ ณรงค์ศักดิ์	360,000	-	-	260,000	260,000
รวม	4,110,000	585,000	260,000	1,625,000	6,580,000

ค่าตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน

-ไม่มี-

ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน

สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายค่าตอบแทนให้แก่ผู้บริหารรายละเอียดดังนี้

ประเภทค่าตอบแทน	รวมค่าใช้จ่ายค่าตอบแทนแก่ผู้บริหาร (บาท)
	สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563
จำนวนผู้บริหาร (คน)	4
เงินเดือน โบนัส เงินสนับสนุนกองทุนสำรองเลี้ยงชีพและผลประโยชน์อื่น (บาท) ¹	21,984,060

หมายเหตุ: ¹ ค่าตอบแทนผู้บริหาร ปี 2561 2562 และ 2563 ไม่รวมตำแหน่งผู้อำนวยการสายงานบัญชีและการเงิน และตำแหน่งสมุหบัญชี

ค่าตอบแทนที่ไม่เป็นตัวเงิน

-ไม่มี-

โครงสร้างการจัดการของบริษัทย่อย
โครงสร้างการจัดการของบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

บริษัท/กรรมการและผู้บริหาร	ASCE	ACP	ALCP	AAPP	AAP	ABA	AFT	BPP	ACE SOLAR	ACW	AAA	PSMS	AAE	ABE	SBM	PRE	RESM	REN	REC	RENE
1. นางสาวจิรัฐา ทรงเมตตา	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H	H
2. นายธีรฤดี ทรงเมตตา	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
3. นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/, //
4. นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
5. นายชนะชัย บัณฑิตวรภูมิ	/							/	/		/		/	/	/					
6. นางสาวพิมพ์พิศา สว่างอารมณ์		/, //	/, //	/, //	/, //	/, //	/	/	/, //	/	/, //	/, //	/	/	/	/	/	/	/	/
7. นายวินัย บัวประดิษฐ์			/																	
8. นายจิตรเทพ ปุญญา		//	//	//	//	//	//					//								
9. นายจักรพันธ์ ลังซัดม		//	//	//	//	//	//					//								
10. นายธรรมบุญ สระทองพรม		//	//	//	//	//	//					//								
11. นางสาวแมนมาศ ชิงอินทร์		//	//	//	//	//	//		//		//	//								
12. คุณสะตุดา นวสกุล		//	//	//	//	//	//		//		//	//								
13. นายชัยนาท บัวทอง		//	//	//	//	//	//		//		//	//								
14. นางสาวณิชา น้อยมานพ			//																	
15. นายยุทธนา วิริยะกิตติ				/																
16. นายอัมพร แสงสุกดี											//	/								
17. Miss Nicole Tan Peck Shu											//									

หมายเหตุ : H = ประธานกรรมการ / = กรรมการ // = ผู้บริหาร

ชื่อบริษัทย่อย

ASCE บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด	AAP	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	ACE SOLAR	บริษัท เอเชีย โซลาร์ จำกัด
ACP บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ABA	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไซเบอร์ จำกัด	ACW	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน วอเตอร์ จำกัด
ALCP บริษัท อัสโลแอนด์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	AFT	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด	AAA	(ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรุ้งเรือง จำกัด (PSPR))
AAPP บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	BPP	บริษัท ไซเบอร์ จำกัด	PSMS	บริษัท เพาเวอร์ อะโกร เอเชีย จำกัด
AAE บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี จำกัด	ABE	บริษัท ไซเบอร์ จำกัด	SBM	บริษัท เพาเวอร์ ชีพพลาย แอนด์ เมเทอโรล จำกัด
PRE บริษัท พลังงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด	RESM	บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด	REN	บริษัท สตีลไบโอแมส จำกัด
REC บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด	RENE	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด		พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด

พนักงานของกลุ่มบริษัท

จำนวนพนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีจำนวนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) ทั้งหมด 794 คน โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัท	จำนวนพนักงาน (คน)		
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
1. ฝ่ายปฏิบัติการ	559	438	605
2. ฝ่ายบริหาร	15	12	12
3. ฝ่ายบัญชีและการเงิน	60	62	76
4. ฝ่ายพัฒนารุรกิจ	14	18	24
5. ฝ่ายจัดซื้อและพัฒนาประสิทธิภาพ โรงไฟฟ้า	19	18	14
6. ฝ่ายกฎหมาย	7	5	7
7. ฝ่ายบริหารระบบข้อมูลและ เทคโนโลยี	17	13	18
8. ฝ่ายบริหารทรัพยากรมนุษย์	41	25	26
9. ฝ่ายตรวจสอบภายใน	10	11	11
10. ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์	0	0	1
11. ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์	22	23	0
รวม	764	625	794

ค่าตอบแทนพนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) จำนวนทั้งสิ้น 794 คน และได้จ่ายค่าตอบแทนพนักงาน (ไม่รวมผู้บริหาร) ในปี 2563 รวม 274,149,698.45 บาท โดยค่าตอบแทนพนักงานดังกล่าว ประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส ค่าต่างจังหวัด ค่าตำแหน่งและผลประโยชน์อื่น ๆ

กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทของ ACE ครั้งที่ 6/2561 เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2561 ได้มีมติจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับพนักงานทั้งหมดในกลุ่มบริษัทฯ ภายใต้การจัดการของบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุนไทยพาณิชย์ จำกัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นสวัสดิการให้กับพนักงานซึ่งถือเป็นทรัพยากรที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ

ข้อพิพาทด้านแรงงาน

กลุ่มบริษัทฯ ไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงานที่มีนัยสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ในระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา

นโยบายพัฒนาบุคลากร

กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการพัฒนาบุคลากร เนื่องจากเล็งเห็นว่าทรัพยากรบุคคลมีคุณค่าต่อการพัฒนาองค์กร ให้มีการเติบโตอย่างยั่งยืน ดังนั้นบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ จะได้รับการฝึกอบรมและพัฒนาให้มีค่านิยมและขีดความสามารถในการปฏิบัติงานอย่างเป็นระบบและต่อเนื่อง เพื่อความเจริญก้าวหน้าตามเส้นทางสายอาชีพ (Career Path) ควบคู่ไปกับการเจริญเติบโตของบริษัทในระยะยาว

นโยบายการฝึกอบรมบุคลากรให้มีประสิทธิภาพ มุ่งเน้นการเพิ่มพูนความรู้ (Knowledge) ทักษะ (Skill) และทัศนคติ (Attitude) ที่ดีต่องานในหน้าที่ ผ่านหลักสูตรของบริษัทจำนวน 3 หลักสูตร ได้แก่

1. หลักสูตรฝึกอบรมก่อนการทำงาน (Pre-Service Training) เป็นหลักสูตรฝึกอบรมที่มีวัตถุประสงค์เพื่อเตรียมคนก่อนเข้ารับหน้าที่ ให้มีความรู้ ความสามารถในการปฏิบัติงานที่จะได้รับมอบหมายได้อย่างมีประสิทธิภาพ เนื้อหาของการฝึกอบรมจะเน้นเรื่องที่สำคัญในการปฏิบัติงานอย่างละเอียดทุกด้าน 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





การกำกับดูแลกิจการ

นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance)

คณะกรรมการบริษัทให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ข้อบังคับและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท รวมทั้งได้ยึดถือและปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตามแนวทางที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนด เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินงานของบริษัทเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และยังทำให้เกิดความโปร่งใส ต่อนักลงทุนอื่นจะทำให้เกิดความเชื่อมั่นในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ต่อบุคคลภายนอก โดยนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีครอบคลุมหลักการ 5 หมวด ดังนี้

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น (The Rights of Shareholders)

บริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญในสิทธิขั้นพื้นฐานต่างๆ ของผู้ถือหุ้น ทั้งในฐานะของนักลงทุนในหลักทรัพย์และเจ้าของบริษัทฯ เช่น สิทธิในการซื้อ ขาย โอน หลักทรัพย์ที่ตนถืออยู่ สิทธิในการที่จะได้รับส่วนแบ่งผลกำไรจากบริษัทฯ สิทธิในการได้รับข้อมูลอย่างเพียงพอ สิทธิต่างๆ ในการประชุมผู้ถือหุ้น สิทธิในการแสดงความคิดเห็น สิทธิในการร่วมตัดสินใจในเรื่องสำคัญของบริษัทฯ เช่น การจัดสรรเงินปันผล การแต่งตั้งหรือถอดถอนกรรมการ การแต่งตั้งผู้สอบบัญชี การอนุมัติธุรกรรมที่สำคัญและมีผลต่อทิศทางในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงการแก้ไขหนังสือบริคณห์สนธิ และข้อบังคับของบริษัทฯ เป็นต้น

ทั้งนี้ บริษัทฯ มีพันธกิจในการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้น ดังนี้

- 1) บริษัทฯ จะจัดส่งหนังสือเชิญประชุมพร้อมทั้งข้อมูลประกอบการประชุมตามวาระต่างๆ ให้ผู้ถือหุ้นรับทราบล่วงหน้า และประกาศโฆษณาในหนังสือพิมพ์ท้องถิ่นก่อนวันประชุมไม่น้อยกว่า 7 วัน หรือระยะเวลาอื่นใดตามที่กฎหมายหรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนด นอกจากนี้ บริษัทฯ จะนำข้อมูลดังกล่าวประกาศลงในเว็บไซต์ของบริษัทฯ ก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้นด้วย
- 2) ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตัวเอง บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือบุคคลอื่นใดเข้าร่วมประชุมแทนได้
- 3) ในการจัดประชุมผู้ถือหุ้น บริษัทฯ จะใช้สถานที่ซึ่งสะดวกแก่การเดินทาง รวมถึงเลือกวันเวลาที่เหมาะสม และจัดสรรเวลาในการประชุมอย่างเพียงพอ ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายที่จะอำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ
- 4) ในการประชุมผู้ถือหุ้น บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นทุกรายมีสิทธิอย่างเท่าเทียมกันในการแสดงความคิดเห็น ข้อเสนอแนะหรือตั้งคำถามในวาระต่างๆ ที่เกี่ยวข้องได้อย่างอิสระก่อนการลงมติในวาระใด ๆ และจะมีกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อตอบคำถามในที่ประชุม
- 5) ก่อนการประชุมผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้นรายเดียวหรือหลายรายรวมกันถือหุ้นหรือสิทธิออกเสียงนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของจำนวนสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ สามารถเสนอเรื่องต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อบรรจุเป็นวาระการประชุมผู้ถือหุ้นได้

สำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประจำปี 2564 นี้ บริษัทฯ ได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมเป็นการล่วงหน้าตั้งแต่วันที่ 4 ธันวาคม 2563 ถึงวันที่ 15 มกราคม 2564 ปรากฏว่าเมื่อครบกำหนดระยะเวลาแล้ว ไม่มีผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2564 แต่อย่างใด

6) ภายหลังการประชุมผู้ถือหุ้นแล้วเสร็จ บริษัทฯ จะจัดทำรายงานการประชุมที่บันทึกข้อมูลอย่างถูกต้องและครบถ้วนในสาระสำคัญเพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบได้

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน (The Equitable Treatment of Shareholders)

บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน ไม่ว่าจะเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้นรายย่อย ผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้นที่มีได้เป็นผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นสัญชาติไทยหรือต่างด้าว โดยมีรายละเอียดดังนี้

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

2) ในวาระเลือกตั้งกรรมการ บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิในการเลือกตั้งกรรมการบริษัทเป็นรายคน นอกจากนี้ บริษัทฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่วนน้อยสามารถเสนอชื่อบุคคลเพื่อเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทเป็นการล่วงหน้าในเวลาอันสมควร พร้อมข้อมูลประกอบการพิจารณาด้านคุณสมบัติและการให้ความยินยอมของผู้ที่ได้รับการเสนอชื่อ

สำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประจำปี 2564 นี้ บริษัทฯ ได้เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อรับการพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท เป็นการล่วงหน้า ตั้งแต่วันที่ 4 ธันวาคม 2563 ถึงวันที่ 15 มกราคม 2564 ปรากฏว่าเมื่อครบกำหนดระยะเวลาแล้ว ไม่มีผู้ถือหุ้นเสนอชื่อบุคคลเพื่อรับการพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท แต่อย่างใด

3) บริษัทฯ ได้กำหนดให้กรรมการบริษัทรายงานการมีส่วนได้เสียในวาระการประชุมใดๆ อย่างน้อยก่อนการพิจารณาในวาระที่เกี่ยวข้องในการประชุมคณะกรรมการบริษัท และบันทึกส่วนได้เสียดังกล่าวในรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งห้ามมิให้กรรมการที่มีส่วนได้เสียอย่างมีนัยสำคัญในลักษณะที่จะไม่สามารถให้ความเห็นได้อย่างอิสระในวาระที่เกี่ยวข้องมีส่วนร่วมในการประชุมในวาระนั้นๆ

4) บริษัทฯ ได้กำหนดแนวทางในการเก็บรักษาและป้องกันการนำข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญและอาจมีผลกระทบต่อ การเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ ไปใช้ โดยห้ามบุคคลหรือหน่วยงานที่ทราบข้อมูลภายในนำข้อมูลดังกล่าวไปเปิดเผยต่อหน่วยงานหรือบุคคลอื่นที่ไม่เกี่ยวข้อง จนกว่าจะได้เปิดเผยข้อมูลดังกล่าวต่อสาธารณชนแล้ว รวมทั้งบริษัทฯ ยังกำหนดให้กรรมการบริษัท ผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้างของบริษัทฯ และบริษัทย่อยที่ได้รับทราบข้อมูลภายในที่เป็นสาระสำคัญและอาจมีผลกระทบต่อ การเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ของบริษัทฯ รวมถึงข้อมูลทางการเงินจะต้องงดการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัทฯ นับแต่วันที่ได้รับทราบข้อมูล หรือวันสุดท้ายของแต่ละไตรมาสหรือวันสิ้นสุดของรอบ

ระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) จนถึงวันที่งบการเงินหรือข้อมูลภายในที่เกี่ยวข้องนั้นได้เปิดเผยต่อสาธารณชน แล้ว 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 ความรู้ ความสามารถและศักยภาพของพนักงานอย่างสม่ำเสมอ เช่น การจัดอบรม การสัมมนา และการฝึกอบรม โดยให้โอกาสอย่างทั่วถึงกับพนักงานทุกคน และพยายามสร้างแรงจูงใจให้พนักงานที่มีความรู้ความสามารถสูงให้คงอยู่กับบริษัทฯ และบริษัทย่อยเพื่อพัฒนาองค์กรต่อไป อีกทั้งยังได้กำหนดแนวทางในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน รวมทั้งปลูกฝังให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบข้อบังคับที่เกี่ยวข้อง เช่น การห้ามใช้ข้อมูลภายในอย่างเคร่งครัด เป็นต้น
คู่ค้า	: บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระบวนการในการคัดเลือกคู่ค้าโดยการให้คู่ค้าแข่งขันบนข้อมูลที่เท่าเทียมกัน และคัดเลือกคู่ค้าด้วยความยุติธรรมภายใต้หลักเกณฑ์ในการประเมินและคัดเลือกคู่ค้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อย นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังได้จัดทำรูปแบบสัญญาที่เหมาะสมและเป็นธรรมแก่คู่สัญญาทุกฝ่าย และจัดให้มีระบบติดตามเพื่อให้มั่นใจว่าได้มีการปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาอย่างครบถ้วน และป้องกันการทุจริตและประพฤติมิชอบในทุกขั้นตอนของกระบวนการจัดหา โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยซื้อสินค้าจากคู่ค้าตามเงื่อนไขทางการค้า ตลอดจนปฏิบัติตามสัญญาต่อคู่ค้าอย่างเคร่งครัด รวมทั้งจะเก็บรักษาข้อมูลของคู่ค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูลดังกล่าวไปใช้ในทางที่มิชอบ

ลูกค้า	: บริษัทฯ และบริษัทย่อยรับผิดชอบต่อการลูกค้าโดยการรักษาคุณภาพและมาตรฐานของการบริการ รวมถึงการตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าให้ครบถ้วนและครอบคลุมให้มากที่สุด เพื่อมุ่งเน้นการสร้าง ความพึงพอใจให้แก่ลูกค้าในระยะยาว นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยยังให้ข้อมูลที่ถูกต้องเกี่ยวกับการบริการของ บริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งยังจัดให้มีช่องทางให้ลูกค้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สามารถแจ้งปัญหาหรือการให้บริการที่ไม่เหมาะสมเพื่อที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย จะได้ป้องกัน และแก้ไขปัญหาลูกค้าเกี่ยวกับการบริการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ อย่างรวดเร็ว รวมทั้งจะเก็บรักษาข้อมูลของลูกค้าไว้เป็นความลับ และจะไม่นำข้อมูล ดังกล่าวไปใช้ในทางที่มีขอบ
เจ้าหน้าที่	: บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะปฏิบัติตามเงื่อนไขต่าง ๆ ตามสัญญาที่มีต่อเจ้าหน้าที่เป็น สำคัญ รวมทั้ง การชำระคืนเงินต้น ดอกเบี้ยและการดูแลหลักประกันต่าง ๆ ภายใต้ สัญญาที่เกี่ยวข้อง
คู่แข่ง	: บริษัทฯ และบริษัทย่อยปฏิบัติตามกรอบการแข่งขันที่ดี มีจรรยาบรรณและอยู่ ในกรอบของกฎหมาย รวมทั้งสนับสนุนและส่งเสริมนโยบายการแข่งขันอย่างเสรี และเป็นธรรม
สังคมและส่วนรวม	: บริษัทฯ และบริษัทย่อยใส่ใจและให้ความสำคัญต่อความปลอดภัยต่อสังคม สิ่งแวดล้อมและคุณภาพชีวิตของบุคคลที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และส่งเสริมให้พนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีจิตสำนึก และ ความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม รวมทั้งจัดให้มีการปฏิบัติตามกฎหมาย และระเบียบข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ บริษัทฯ และ บริษัทย่อยพยายามเข้าไปมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่าง ๆ ที่เป็นการสร้างและรักษาไว้ซึ่ง สิ่งแวดล้อมและสังคมตลอดจนส่งเสริมวัฒนธรรมในท้องถิ่นที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย ดำเนินกิจการอยู่

นอกจากนี้ ผู้มีส่วนได้เสียสามารถสอบถามรายละเอียด แจ้งข้อร้องเรียน หรือเบาะแสการกระทำผิดทางกฎหมาย ความไม่ถูกต้องของรายงานทางการเงิน ระบบควบคุมภายในที่บกพร่อง หรือการผิดจรรยาบรรณธุรกิจของบริษัทฯ และ บริษัทย่อย ผ่านกรรมการอิสระ หรือกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ ได้ ทั้งนี้ ข้อมูลร้องเรียนและเบาะแสที่แจ้งมายัง บริษัทฯ จะถูกเก็บไว้เป็นความลับ โดยกรรมการอิสระหรือกรรมการตรวจสอบจะดำเนินการสั่งการตรวจสอบข้อมูล และหาแนวทางแก้ไข (หากมี) และจะรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทต่อไป โดยพนักงานตลอดจนผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม สามารถส่งข้อร้องเรียนโดยตรงมายังช่องทางที่อยู่ต่อไปนี้

1.1 จดหมายส่งทางไปรษณีย์ ระบุหน้าซองถึงผู้รับแจ้งเบาะแสท่านใดท่านหนึ่งดังต่อไปนี้

- ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ (กรรมการอิสระ)
 - เลขานุการบริษัท
- โดยส่งมายังที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ
บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
อาคารไอทีเอฟ-ทาวเวอร์ 140/6 ชั้นที่ 7 ถนนสีลม
แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กทม. 10500

1.2 อีเมล audit@ace-energy.co.th

2) หลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ

กลุ่มบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) จะประกอบธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริต มีคุณธรรม จริยธรรม จรรยาบรรณ และความรับผิดชอบต่อสังคม ศาสนา พระมหากษัตริย์ ปฏิบัติตามกฎหมาย และศีลธรรมอันดีงาม และปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกันและเป็นธรรมด้วยความโปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้ รวมทั้งสนับสนุนการพัฒนาเศรษฐกิจ สังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม สามารถเพิ่มคุณค่าและมูลค่าทั้งในปัจจุบันและในอนาคตแก่องค์กรที่จะนำไปสู่การเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนในระดับสากล

(1) คำจำกัดความและความหมาย

“**จริยธรรม**” หมายถึง ธรรมที่เป็นข้อประพฤติปฏิบัติ หรือ ศีลธรรม

“**จรรยาบรรณ**” หมายถึง ความประพฤติที่ดีที่กำหนดขึ้นไว้ให้ถือปฏิบัติ หรือประพฤติปฏิบัติต่อผู้อื่นด้วยความเป็นธรรม

“**จรรยาบรรณทางธุรกิจ**” หมายถึง มาตรฐานการประพฤติปฏิบัติที่ดีที่กำหนดขึ้น เพื่อให้กรรมการผู้บริหาร และพนักงานยึดถือปฏิบัติ

“**บริษัท**” หมายถึง บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมของบริษัทที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคต

“**ผู้บริหาร**” หมายถึง กรรมการบริษัท กรรมการบริหาร ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ ผู้จัดการของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมของบริษัทที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคต

“**พนักงาน**” หมายถึง พนักงานและลูกจ้างที่ปฏิบัติงานเพื่อรับค่าจ้างจากบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมของบริษัทที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคต

บริษัทมุ่งหมายให้ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับขององค์กรมีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามจรรยาบรรณฉบับนี้ โดยผู้บริหารจะต้องมีความรับผิดชอบต่อในการสร้างบรรทัดฐานและวัฒนธรรมการปฏิบัติตามจรรยาบรรณขององค์กรด้วยการจริงจังและส่งเสริมให้พนักงานปฏิบัติตามจรรยาบรรณด้วยความเต็มใจ

(2) บุคคลที่มีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

(ก) ผู้บริหารและพนักงานของบริษัท

(ข) บริษัทย่อยซึ่งอยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมของบริษัท หรือมีสิทธิควบคุมธุรกิจที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดตั้งขึ้นในอนาคตต้องยอมรับและมีการปฏิบัติที่สอดคล้องตามจรรยาบรรณของบริษัท

(ค) บริษัทย่อยที่ไม่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทควรยอมรับและมีการปฏิบัติที่สอดคล้องตามจรรยาบรรณของบริษัท

(ง) บุคคลภายนอกที่เป็นตัวแทนของบริษัท เช่น ที่ปรึกษา ตัวแทน และคู่สัญญาอิสระ ต้อง

- ยินยอมที่จะมีการปฏิบัติที่สอดคล้องตามจรรยาบรรณของบริษัท
- ทราบข้อมูลเกี่ยวกับจรรยาบรรณนี้
- ถูกดำเนินการอย่างหนึ่งอย่างใด ซึ่งอาจรวมถึงการบอกเลิกสัญญา หากทราบว่าบุคคลภายนอกใด ๆ ละเมิดจรรยาบรรณของบริษัท

(3) การกระทำที่เข้าข่ายผิดจรรยาบรรณ

พนักงานทุกคนมีหน้าที่ต้องปฏิบัติตามและส่งเสริมให้ผู้อื่นปฏิบัติตามจรรยาบรรณของบริษัท โดยการกระทำดังต่อไปนี้ถือเป็นการทำผิดจรรยาบรรณและจะต้องถูกดำเนินการทางวินัย

- (ก) ไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ
- (ข) แนะนำ ส่งเสริม หรือสนับสนุนให้ผู้อื่นไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ
- (ค) ละเลยเพิกเฉยเมื่อพบเห็นการฝ่าฝืนหรือการไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ ในกรณีที่ตนทราบหรือควรทราบเนื่องจากเกี่ยวข้องกับงานภายใต้ความรับผิดชอบของตน
- (ง) ไม่ให้ความร่วมมือหรือขัดขวางการสอบสวนข้อเท็จจริงที่อ้างว่าได้มีการฝ่าฝืนหรือการไม่ปฏิบัติ ตามจรรยาบรรณ
- (จ) ต่ำทณี หรือว่ากล่าว หรือขู่อาฆาตพนักงานที่รายงานข้อสงสัยเกี่ยวกับการไม่ปฏิบัติ ตามจรรยาบรรณ
- (ฉ) การกระทำอันไม่เป็นธรรมต่อผู้อื่น เนื่องจากการที่ผู้นั้นรายงานการไม่ปฏิบัติตามจรรยาบรรณ

ทั้งนี้ ผู้ที่ฝ่าฝืนหรือละเมิดจรรยาบรรณจะต้องได้รับการพิจารณาทางวินัยตามระเบียบที่บริษัทกำหนดไว้ นอกจากนี้อาจได้รับโทษตามกฎหมาย หากการกระทำนั้นผิดกฎหมายบ้านเมือง

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้กำหนดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการต่อต้านทุจริตและการติดสินบน (Anti-Corruption and Bribery) และนโยบายการคุ้มครองและให้เป็นธรรมแก่พนักงานที่แจ้งข้อมูลหรือให้เบาะแสเกี่ยวกับการทุจริตหรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับบริษัท และหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งนอกจากจะมีเจตนารมณ์ในการป้องกันและต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันแล้ว ยังมีเจตนารมณ์ในการให้เป็นธรรมและคุ้มครองผู้ร้องเรียนที่แจ้งเรื่องการทุจริตคอร์รัปชัน รวมทั้งบุคคลที่ให้ความร่วมมือในการรายงานและในกระบวนการสอบสวนการทุจริตคอร์รัปชันควบคู่กันไปด้วย โดยที่นโยบายการคุ้มครองและให้เป็นธรรมแก่พนักงานที่แจ้งข้อมูลฯ กำหนดวิธีการร้องเรียนหรือแจ้งเบาะแสการทุจริตคอร์รัปชันไว้ว่า ให้ผู้ร้องเรียนแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรไปยังผู้บังคับบัญชาที่รับผิดชอบโดยตรง หรือส่ง E-mail ไปยังหัวหน้าสายงานทรัพยากรมนุษย์หรือหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส (Disclosure and Transparency)

- 1) บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการเงิน และสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้สอบทานคุณภาพของรายงานทางการเงินและระบบควบคุมภายใน รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงินและรายงานให้คณะกรรมการบริษัททราบ นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทยังสนับสนุนให้มีการจัดทำคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion and Analysis) เพื่อประกอบการเปิดเผยงบการเงินในทุกไตรมาส
- 2) บริษัทฯ จะจัดให้มีการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับกรรมการแต่ละท่าน บทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัทฯ จำนวนครั้งของการประชุมและการเข้าประชุมในปีที่ผ่านมา ณ สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ
- 3) บริษัทฯ จะเปิดเผยค่าสอบบัญชีและค่าบริการอื่นที่ผู้สอบบัญชีให้บริการกับบริษัทฯ และบริษัทย่อย
- 4) บริษัทฯ จะจัดให้มีรายงานนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณธุรกิจ นโยบายด้านการบริหารความเสี่ยง และนโยบายเกี่ยวกับความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อมที่ได้ให้ความเห็นชอบไว้โดยสรุป และผลการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวรวมทั้งกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวได้พร้อมด้วยเหตุผล

5) คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญของบริษัทอย่างถูกต้องครบถ้วน เชื่อถือได้เพียงพอ ทันเวลา และโปร่งใส รวมถึงข้อมูลทั่วไปที่มีความสำคัญที่อาจกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของบริษัทได้ โดยมอบหมายให้มีหน่วยงานรับผิดชอบงานด้านนักลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations) ขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนในการสื่อสารกับผู้ลงทุนประเภทสถาบันผู้ถือหุ้น รวมทั้งนักวิเคราะห์ทั่วไป และภาครัฐที่เกี่ยวข้องและสามารถดูได้จากเว็บไซต์ของบริษัท ซึ่งใช้เป็นช่องทางในการเผยแพร่ข้อมูลสารสนเทศต่างๆ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัท ข้อมูลเกี่ยวกับธุรกิจ ข้อมูลทางการเงิน ข่าวบริษัทที่มีผลต่อการตัดสินใจลงทุน ข่าวแจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ข่าวกิจกรรมต่างๆ ของบริษัท รายละเอียดการจัดประชุมผู้ถือหุ้น เป็นต้น ซึ่งจะช่วยให้ให้นักลงทุนสามารถติดตามข้อมูลของบริษัทได้อย่างสะดวกยิ่งขึ้น ทั้งนี้บริษัทได้จัดทำแผนนักลงทุนสัมพันธ์โดยสังเขป และแผนดังกล่าวอาจมีการเปลี่ยนแปลงแล้วแต่โอกาส และความเหมาะสมซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- 5.1 จัดประชุมนักวิเคราะห์เป็นประจำไตรมาสละ 1 ครั้ง และในกรณี หากนักวิเคราะห์ประสงค์ที่จะสอบถามข้อมูลในเรื่องอื่นเพิ่มเติมบริษัทก็จะเชิญให้นักวิเคราะห์เข้ามาพบฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์เป็นกรณีๆ ไป
- 5.1 จัด Roadshow ทั้งในประเทศและในต่างประเทศอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

ในปี 2563 บริษัทฯ มีการจัดกิจกรรมให้นักวิเคราะห์และนักลงทุน เป็นระยะๆ ดังนี้

กิจกรรมในปี 2563	จำนวนครั้ง
ให้ข้อมูลนักวิเคราะห์ กองทุน และผู้ถือหุ้น	30
การประชุมนักวิเคราะห์ประจำไตรมาส (Analyst meeting)	3
การพบปะผู้ลงทุนสถาบัน ผู้ลงทุนทั่วไปนักวิเคราะห์ (Company visit)	4
โรดโชว์ (Road Show) ในประเทศ	6

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ (Responsibilities of the Board of Directors)

- 1) โครงสร้างคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อย
คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยบุคคลซึ่งเป็นผู้มีความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ที่สามารถเอื้อประโยชน์ให้กับบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยเป็นผู้มีบทบาทสำคัญในการกำหนดนโยบายและภาพรวมขององค์กร ตลอดจนมีบทบาทสำคัญในการกำกับดูแล ตรวจสอบ และประเมินผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามแผนที่วางไว้

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

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทยังได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยเพื่อช่วยในการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ดังนี้

- (1) คณะกรรมการตรวจสอบ ประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวนอย่างน้อย 3 คน เพื่อทำหน้าที่ช่วยสนับสนุนคณะกรรมการบริษัทในการกำกับดูแลและตรวจสอบการบริหารงาน การควบคุมภายในและการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งการสอบทานรายงานทางการเงิน เพื่อให้การปฏิบัติงานและการเปิดเผยข้อมูลของบริษัทฯ เป็นไปอย่างโปร่งใสและน่าเชื่อถือ
- (2) คณะกรรมการบริหาร ประกอบด้วยสมาชิกจำนวนอย่างน้อย 5 คน และไม่มากกว่า 10 คน เพื่อทำหน้าที่ช่วยสนับสนุนคณะกรรมการบริษัทในการบริหารจัดการกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน ข้อบังคับ และคำสั่งใดๆ รวมทั้งเป้าหมายที่กำหนดไว้ภายใต้กรอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท
- (3) คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการอย่างน้อย 3 คนและไม่มากกว่า 5 คน เพื่อทำหน้าที่สรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการและผู้บริหารระดับสูง พิจารณารูปแบบและหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนของกรรมการบริษัท ประธานคณะกรรมการบริหาร กรรมการชุดย่อย ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และเลขานุการบริษัท เพื่อเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติ และ/หรือนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติต่อไป (แล้วแต่กรณี)

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทอาจพิจารณาตามความเหมาะสมในการแต่งตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยงขึ้น เพื่อทำหน้าที่ช่วยสนับสนุนคณะกรรมการบริษัทในการกำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยงให้ครอบคลุมทั้งองค์กร กำกับดูแลให้มีระบบหรือกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างเหมาะสม กำหนดกฎเกณฑ์และแนวทางปฏิบัติในด้านต่างๆ รวมถึงกำกับดูแลให้องค์กรมีการดำเนินงานและปฏิบัติตามนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี และนำเสนอรายงานบริหารความเสี่ยงและข้อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัท

บริษัทฯ ได้จัดให้มีเลขานุการบริษัท เพื่อทำหน้าที่ในการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับการประชุมคณะกรรมการบริษัท และการประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งสนับสนุนงานของคณะกรรมการบริษัทโดยการให้คำแนะนำในเรื่องข้อกำหนดตามกฎหมาย และกฎระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ รวมทั้งประสานงานให้มีการปฏิบัติตามมติของคณะกรรมการบริษัท

2) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีความรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และมีหน้าที่กำหนดนโยบายและทิศทางการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งกำกับดูแลให้การบริหารจัดการเป็นไปตามเป้าหมายและแนวทางเพื่อประโยชน์ระยะยาวแก่ผู้ถือหุ้นภายใต้กรอบข้อกำหนดของกฎหมายและหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ขณะเดียวกันก็คำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย ทั้งนี้ โดยมีรายละเอียดตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการบริษัท

(1) นโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ ได้จัดทำมีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ เป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อนำเสนอที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้ให้ความเห็นชอบนโยบายดังกล่าว ทั้งนี้ การจัดทำคู่มือการกำกับดูแลกิจการมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นแนวทางแก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ในการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว โดยบริษัทฯ จะจัดให้มีการทบทวนนโยบายดังกล่าวเป็นประจำทุกปี

(2) หลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเจตนารมณ์ในการดำเนินธุรกิจอย่างโปร่งใส มีคุณธรรม มีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ตลอดจนสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้กำหนดข้อพึงปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษร เพื่อให้คณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานยึดถือเป็นหลักในการปฏิบัติ ดังนี้

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

ทั้งนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะประกาศและแจ้งให้พนักงานทุกคนรับทราบและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด

(3) ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายขจัดปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างรอบคอบ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต มีเหตุผลและเป็นอิสระภายใต้กรอบจริยธรรมที่ดี เพื่อผลประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นสำคัญ โดยกำหนดให้ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องหรือเกี่ยวข้องกับรายการที่พิจารณาเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียของตน และผู้ที่เกี่ยวข้องให้บริษัทฯ ทราบ และต้องไม่เข้าร่วมการพิจารณา รวมถึงไม่มีอำนาจอนุมัติในรายการดังกล่าว

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีนโยบายในการทำรายการเกี่ยวโยงกัน และรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่สอดคล้องกับกฎหมายหรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

(4) การควบคุมภายใน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้จัดให้มีระบบการควบคุมภายในเพื่อการกำกับดูแลและการควบคุมภายใน ทั้งในระดับบริหารและระดับปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพ โดยบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้มีการว่าจ้างผู้ตรวจสอบภายในจากภายนอก (outsourcer) เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในและรายงานผลต่อคณะกรรมการตรวจสอบตามแผนการตรวจสอบที่วางไว้

(5) การบริหารความเสี่ยง

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้จัดให้มีการกำหนดนโยบายด้านการบริหารความเสี่ยงให้ครอบคลุมทั้งองค์กร รวมทั้งการกำกับดูแลให้มีระบบ หรือกระบวนการบริหารจัดการความเสี่ยงเพื่อลดผลกระทบต่อบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างเหมาะสม

(6) รายงานของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่สอบทานรายงานทางการเงิน โดยมีฝ่ายบัญชีและผู้สอบบัญชีมาประชุมร่วมกัน และนำเสนอรายงานทางการเงินต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส โดยคณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งสารสนเทศทางการเงิน

3) การประชุมคณะกรรมการบริษัทและการประเมินตนเอง

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

ในการลงมติในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทให้ถ้อยคำของเสียงข้างมาก โดยให้กรรมการหนึ่งคนมีหนึ่งเสียง โดยกรรมการที่มีส่วนได้เสียในวาระใดจะไม่เข้าร่วมประชุมและใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนในวาระนั้น ทั้งนี้ ในกรณีที่คะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมออกเสียงเพิ่มขึ้นอีกหนึ่งเสียงเป็นเสียงชี้ขาด

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทสนับสนุนให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อปรับปรุงและแก้ไขการดำเนินงาน โดยมีการกำหนดหัวข้อที่จะประชุมชัดเจนก่อนที่จะวัดผลการประเมินดังกล่าว เพื่อรวบรวมความเห็นและนำเสนอต่อที่ประชุม

4) ค่าตอบแทน

ค่าตอบแทนของกรรมการ คือ ค่าตอบแทนรายเดือน และค่าเบี้ยประชุม ในกรณีนี้ ค่าตอบแทนของกรรมการจะต้องอยู่ในเกณฑ์เฉลี่ยเมื่อเทียบกับอุตสาหกรรมเดียวกัน โดยจะคำนึงถึงความเพียงพอต่อการปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท ส่วนผู้บริหารจะได้รับผลตอบแทนที่เป็นเงินเดือนและโบนัสประจำปี โดยพิจารณาจากผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เป็นสำคัญ

ทั้งนี้ ค่าตอบแทนรายปีของกรรมการและผู้บริหารรวมกันจะต้องไม่เป็นจำนวนที่สูงผิดปกติเมื่อเทียบกับผลตอบแทนของกรรมการและผู้บริหารโดยเฉลี่ยของบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยจะคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นเป็นหลัก

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเพื่อพิจารณารูปแบบ และหลักเกณฑ์การจ่ายค่าตอบแทนกรรมการเพื่อนำเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติ

5) การพัฒนากรรมการบริษัทและผู้บริหาร

คณะกรรมการบริษัทมีนโยบายส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้มีการฝึกอบรมและให้ความรู้แก่ผู้เกี่ยวข้องในระบบการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ เช่น กรรมการบริษัท กรรมการตรวจสอบ ผู้บริหาร และเลขานุการบริษัท เป็นต้น เพื่อให้มีการปรับปรุงการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง การฝึกอบรมและให้ความรู้จะกระทำเป็นการภายในบริษัท หรือใช้บริการของสถาบันภายนอกก็ได้

ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงกรรมการหรือมีกรรมการเข้าใหม่ ฝ่ายจัดการจะจัดให้มีเอกสารและข้อมูลที่เป็นประโยชน์ต่อการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการเข้าใหม่ รวมถึงจัดให้มีการแนะนำลักษณะธุรกิจ และแนวทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้แก่กรรมการใหม่

คณะกรรมการบริษัทอาจจัดให้มีการหมุนเปลี่ยนงานที่ได้รับมอบหมายตามความถนัดของผู้บริหารและพนักงาน โดยพิจารณาตามความเหมาะสมของงานและเวลาเป็นหลัก โดยประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะกำหนดช่วงเวลาและพิจารณาผลการปฏิบัติงานดังกล่าวเพื่อเป็นแผนพัฒนาและสืบทอดงานของบริษัท ทั้งนี้ เพื่อพัฒนาผู้บริหารและพนักงานให้มีความรู้ความสามารถในการทำงานมากขึ้นและให้สามารถทำงานแทนกันได้

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้กำหนดให้มีนโยบายการหาผู้บริหารมาสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญ (Succession Plan) เพื่อเตรียมคนทดแทนหรือรองรับตำแหน่งงานให้มีความต่อเนื่องในการบริหารงานที่เหมาะสม เป็นการเตรียมความพร้อมบุคลากรให้สามารถรองรับและสอดคล้องกับการขยายธุรกิจ และเพื่อประเมินศักยภาพและส่งเสริมพัฒนาความรู้และทักษะให้เหมาะสม

โครงสร้างกรรมการของบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 โครงสร้างกรรมการของบริษัทฯ ประกอบด้วยคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยรวม 3 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหาร โดยคณะกรรมการแต่ละชุดมีขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบแตกต่างกัน ดังมีรายละเอียดต่อไปนี้

1. คณะกรรมการบริษัท

องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท

ผู้ถือหุ้นเป็นผู้พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทประกอบด้วยประธานกรรมการ รองประธานกรรมการ (ถ้ามี) และกรรมการ โดยมีจำนวนที่เหมาะสมกับขนาดของกิจการของบริษัทและการปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพโดยเมื่อรวมแล้วมีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 ท่าน และกรรมการบริษัทไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดจะต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร และมีกรรมการที่มีความเป็นอิสระอย่างแท้จริงจากฝ่ายบริหารและปราศจากความสัมพันธ์ทางธุรกิจหรือความสัมพันธ์อื่นใดอันอาจมีอิทธิพลต่อการใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นอิสระไม่น้อยกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมดและต้องไม่ต่ำกว่า 3 คน

การแต่งตั้งกรรมการบริษัทให้เป็นไปตามข้อบังคับของบริษัทและข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้องทั้งนี้จะต้องมีความโปร่งใสและชัดเจนโดยการพิจารณาจะต้องมีประวัติการศึกษาและประสบการณ์การประกอบวิชาชีพของบุคคลนั้นๆ โดยมีรายละเอียดที่เพียงพอเพื่อประโยชน์ในการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทและผู้ถือหุ้น

คุณสมบัติของคณะกรรมการบริษัท

- กรรมการบริษัทต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ความสามารถมีความซื่อสัตย์สุจริตมีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจและมีเวลาอย่างเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ความสามารถและปฏิบัติหน้าที่ให้แก่บริษัทได้

- 2) มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องรวมทั้งต้องไม่มีลักษณะที่แสดงถึงการขาดความเหมาะสมที่จะได้รับความไว้วางใจให้บริหารจัดการกิจการที่มีมหาชนเป็นผู้ถือหุ้นตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด
- 3) กรรมการบริษัทสามารถดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นได้แต่ทั้งนี้ในการเป็นกรรมการดังกล่าวต้องไม่เป็นอุปสรรคต่อการปฏิบัติหน้าที่กรรมการของบริษัทและต้องเป็นไปตามแนวทางของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (“สำนักงาน ก.ล.ต.”) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“ตลาดหลักทรัพย์ฯ”) อย่างไรก็ตามหากเป็นกรณีที่กรรมการบริษัทดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทอื่นซึ่งเป็นบริษัทที่มีหุ้นจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (“บริษัทจดทะเบียน”) จำนวนบริษัทจดทะเบียนอื่นที่กรรมการบริษัทแต่ละคนจะไปดำรงตำแหน่งต้องไม่เกิน 4 แห่ง
- 4) กรรมการบริษัทจะต้องไม่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัท หรือเข้าเป็นหุ้นส่วนในห้างหุ้นส่วนสามัญ หรือเป็นหุ้นส่วนไม่จำกัดความรับผิดในห้างหุ้นส่วนจำกัด หรือเป็นกรรมการของบริษัทเอกชน หรือบริษัทอื่นที่ประกอบกิจการอันมีสภาพอย่างเดียวกัน และเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทไม่ว่าจะทำได้เพื่อประโยชน์ตนหรือเพื่อประโยชน์ผู้อื่น เว้นแต่จะได้แจ้งให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง
- 5) กรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติเกี่ยวกับความเป็นอิสระตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนดและเป็นไปตามแนวทางเดียวกันกับคุณสมบัติของกรรมการตรวจสอบตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและ/หรือประกาศของคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเรื่องคุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบและต้องสามารถดูแลผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายได้เท่าเทียมกันและไม่ให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์นอกจากนั้น ยังต้องสามารถเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัทโดยให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระได้

ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

- 1) ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบ ความระมัดระวังและความซื่อสัตย์สุจริต โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ เป็นสำคัญ รวมทั้งต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้เรื่องที่ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนการดำเนินการ เช่น เรื่องที่กฎหมายกำหนดให้ต้องได้รับมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น การทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน และการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญ เป็นต้น
- 2) กำหนดและพิจารณาอนุมัติ วัตถุประสงค์ พันธกิจ เป้าหมาย แนวทาง นโยบาย กรอบอำนาจอนุมัติดำเนินการ งบประมาณของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งควบคุมกำกับดูแล (Monitoring and Supervision) การบริหาร การจัดการและติดตามผลการดำเนินงาน ของฝ่ายบริหารของทั้งบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลตามนโยบายทางธุรกิจ
- 3) พิจารณาอนุมัติแต่งตั้งบุคคลที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามที่กำหนดในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 และกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงประกาศข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการในกรณีที่ตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากออกตามวาระ 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) พิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการชดเชยอื่น พร้อมทั้งกำหนดขอบเขต อำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบ เพื่อช่วยเหลือการปฏิบัติงานตามความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท
- 8) พิจารณาแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) หรือ ผู้บริหารสูงสุดของบริษัทฯ และเลขานุการบริษัท ที่มีคุณสมบัติเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด รวมทั้งพิจารณากำหนดค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) หรือผู้บริหารสูงสุดดังกล่าว
- 9) พิจารณากำหนดและแก้ไขเปลี่ยนแปลงชื่อกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัทฯ
- 10) แต่งตั้งบุคคลอื่นใดให้ดำเนินการกิจการของบริษัทฯ ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัทหรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจ และ/หรือภายในเวลาตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขอำนาจนั้น ๆ ได้ ทั้งนี้ การมอบอำนาจต้องจัดทำเป็นมติคณะกรรมการในรายงานการประชุมอย่างชัดเจน และมีการระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน
- 11) พิจารณานุมัติการทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และ/หรือการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน เว้นแต่รายการดังกล่าวจะต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ ในการพิจารณานุมัติดังกล่าวจะเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ประกาศ ข้อบังคับ และ/หรือระเบียบที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์ฯ
- 12) พิจารณานุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้น เมื่อเห็นว่าบริษัทฯ มีกำไรพอสมควรที่จะทำเช่นนั้น และรายงานการจ่ายเงินปันผลดังกล่าวให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมผู้ถือหุ้นคราวถัดไป
- 13) จัดทำรายงานประจำปีของคณะกรรมการบริษัท และงบการเงินรวมรวมทั้งงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ 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) จัดให้มีนโยบายเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี และนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันทุกรูปแบบของบริษัทฯ และบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมตามหลักธรรมาภิบาลที่เป็นลายลักษณ์อักษร อย่างน้อยตามแนวทางที่ตลาดหลักทรัพย์ฯ และ/หรือสำนักงาน ก.ล.ต. กำหนด และมีการปรับใช้นโยบายดังกล่าวอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกกลุ่มด้วยความเป็นธรรม
- 18) กรรมการบริษัทมีหน้าที่รายงานการมีส่วนได้เสียของตนเองและของบุคคลที่มีความเกี่ยวข้องให้บริษัทฯ ทราบ รวมทั้งกำหนดให้มีการรายงานการมีส่วนได้เสียของผู้บริหารและผู้ที่มีความเกี่ยวข้อง ตลอดจนกรรมการและผู้ที่มีความเกี่ยวข้องและผู้บริหารและผู้ที่มีความเกี่ยวข้องของบริษัทย่อยด้วย
- 19) มอบอำนาจให้กรรมการบริษัทคนหนึ่งหรือหลายคนหรือบุคคลอื่นใดปฏิบัติอย่างหนึ่งอย่างใดแทนคณะกรรมการบริษัทได้ โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริษัทหรืออาจมอบอำนาจเพื่อให้บุคคลดังกล่าวมีอำนาจตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควรและภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริษัทอาจยกเลิก เพิกถอน เปลี่ยนแปลงหรือแก้ไขการมอบอำนาจนั้น ๆ ได้เมื่อเห็นสมควร ทั้งนี้ การมอบอำนาจนั้นต้องไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจที่ทำให้บุคคลดังกล่าวสามารถพิจารณาและอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะอื่นใดที่จะทำขึ้นกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ตามที่นิยามไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือประกาศอื่นใดของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เว้นแต่เป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติไว้แล้ว
- 20) ดูแลให้มีการเปิดเผยบทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย จำนวนครั้งของการประชุม และจำนวนครั้งที่กรรมการแต่ละท่านเข้าร่วมประชุมในปีที่ผ่านมา และรายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อยทุกชุด
- 21) ส่งเสริมให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เข้าร่วมหลักสูตรสัมมนาต่างๆ ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่และความรับผิดชอบต่อกรรมการและผู้บริหารนั้น

- 22) ติดตามและกำกับดูแลการบริหารจัดการและการดำเนินงานต่าง ๆ 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) ในกรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) บริษัทและบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดไว้ในเรื่องนั้นๆ ก่อนเข้าทำรายการดังกล่าวโดยอนุโลม โดยบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดเช่นเดียวกับกรณีที่บริษัทเป็นผู้ทำรายการดังกล่าวเอง
- ทั้งนี้ รายการประเภทดังกล่าวจำเป็นต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยนั้น ให้บริษัทและบริษัทย่อยพิจารณาขนาดของรายการเทียบกับงบการเงินรวมของบริษัท
- 25) ดูแลติดตามให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ เช่น ฐานะการเงินและผลการดำเนินการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญ และรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม เป็นต้น
- ทั้งนี้การเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะต้องให้ข้อมูลเพียงพอ ครบถ้วนและถูกต้อง ภายในเวลาที่บริษัทฯ กำหนดและสอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- 26) คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมที่ประกอบธุรกิจหลักมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอเพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รวมทั้งควรให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจัดให้มีระบบงานที่ชัดเจนเพื่อแสดงได้ว่าบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีระบบเพียงพอในการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่มีนัยสำคัญ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดได้อย่างต่อเนื่องและน่าเชื่อถือ และมีช่องทางให้กรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ สามารถได้รับข้อมูลของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ในการติดตามดูแลผลการดำเนินงานและฐานะการเงิน การทำรายการระหว่างบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมกับกรรมการและ/หรือผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และการทำรายการที่มีนัยสำคัญของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ได้อย่างมีประสิทธิภาพ

นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทต้องจัดให้บริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีกลไกในการตรวจสอบระบบงานดังกล่าว ในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม โดยให้ทีมงานผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการอิสระของบริษัทฯ สามารถเข้าถึง ข้อมูลได้โดยตรงและให้มีการรายงานผลการตรวจสอบระบบงานดังกล่าวให้กับคณะกรรมการตรวจสอบและ คณะกรรมการบริษัท เพื่อให้มั่นใจได้ว่าบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีการปฏิบัติตามระบบงานที่จัดทำไว้อย่าง มีประสิทธิภาพและสม่ำเสมอ

ขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของประธานกรรมการบริษัท

- 1) เป็นประธานในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ควบคุมการประชุมคณะกรรมการบริษัทให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นเสียงชี้ขาดในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทในกรณีที่คะแนนเสียงเท่ากัน
- 2) กำกับ ติดตาม และดูแลให้มั่นใจได้ว่า การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและบรรลุ ตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายหลักขององค์กร
- 3) ดูแลให้มั่นใจว่า กรรมการบริษัททุกคนมีส่วนร่วมในการส่งเสริมให้เกิดวัฒนธรรมองค์กรที่มีจริยธรรมและการกำกับ ดูแลกิจการที่ดี
- 4) กำหนดวาระการประชุมคณะกรรมการบริษัทโดยหารือร่วมกับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และมีมาตรการที่ดูแลให้ เรื่องสำคัญได้ถูกบรรจุเป็นวาระการประชุม
- 5) จัดสรรเวลาได้อย่างเพียงพอที่ฝ่ายจัดการจะเสนอเรื่องและมากพอที่กรรมการบริษัทจะอภิปรายประเด็นสำคัญกัน อย่างรอบคอบโดยทั่วกัน และส่งเสริมให้กรรมการบริษัทมีการใช้ดุลยพินิจที่รอบคอบ ให้ความเห็นได้อย่างอิสระ
- 6) สื่อสารข้อมูลสำคัญต่าง ๆ ให้คณะกรรมการบริษัทได้รับทราบ
- 7) เสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างกรรมการบริษัทที่เป็นผู้บริหารและกรรมการบริษัทที่ไม่เป็นผู้บริหาร และระหว่าง คณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการ

การประชุม

- 1) กำหนดให้มีการประชุมอย่างน้อย 4 ครั้งต่อปีโดยกำหนดวันประชุมไว้ล่วงหน้าตลอดทั้งปีและอาจมีการประชุมวาระ พิเศษเพิ่มตามความจำเป็น และกำหนดให้มีการประชุมระหว่างกรรมการบริษัทที่ไม่ได้เป็นผู้บริหารโดยไม่มีฝ่ายจัดการ เข้าร่วมประชุมอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี

สำหรับปี 2564 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2564 เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2564 มีมติกำหนดวันประชุม คณะกรรมการบริษัทฯ เป็นการล่วงหน้าตลอดทั้งปี 2564 แล้ว

- 2) ประธานกรรมการบริษัทและประธานกรรมการบริหารจะเป็นผู้ดูแลให้ความเห็นชอบกำหนดวาระการประชุม

- 3) เลขานุการบริษัททำหน้าที่จัดส่งหนังสือเชิญประชุมพร้อมระเบียบวาระการประชุมและเอกสารประกอบการประชุมไปให้กรรมการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันเพื่อให้กรรมการมีเวลาศึกษาล่วงหน้าก่อนเข้าประชุม
- 4) ประธานกรรมการบริษัททำหน้าที่เป็นประธานที่ประชุมมีหน้าที่ดูแลจัดสรรเวลาแต่ละวาระให้เพียงพอสำหรับกรรมการที่จะอภิปรายแสดงความเห็นอย่างเป็นอิสระในประเด็นที่สำคัญโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนเกี่ยวข้องอย่างเป็นธรรม
- 5) ในการประชุมกรรมการผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างมีนัยสำคัญในเรื่องที่พิจารณาต้องออกจากที่ประชุมระหว่างการพิจารณาเรื่องนั้น ๆ
- 6) การลงมติให้ใช้เสียงข้างมากและหากมีการคัดค้านมติดังกล่าวให้บันทึกคำคัดค้านไว้ในรายงานการประชุม
- 7) ในการพิจารณาเรื่องหนึ่งเรื่องใดกรรมการมีสิทธิขอหรือตรวจเอกสารที่เกี่ยวข้องหรือขอให้ฝ่ายบริหารที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมชี้แจงข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม
- 8) เลขานุการบริษัททำหน้าที่ในการจดบันทึกและจัดทำรายงานการประชุมภายใน 14 วันจัดเก็บรายงานการประชุมเอกสารประกอบการประชุมสนับสนุนติดตามให้คณะกรรมการบริษัทสามารถปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมายข้อบังคับและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นรวมทั้งประสานงานกับผู้ที่เกี่ยวข้อง

องค์ประชุม

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัทต้องมีกรรมการบริษัทมาประชุมไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนกรรมการบริษัททั้งหมด จึงจะเป็นองค์ประชุม

ณ ขณะที่คณะกรรมการบริษัทจะลงมติในที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทจะต้องมีกรรมการบริษัทอยู่ในที่ประชุมไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด

กรณีที่เป็นวาระพิจารณาอนุมัติเรื่องที่กรรมการบริษัทมีส่วนได้เสียกับวาระดังกล่าวต้องออกจากที่ประชุมระหว่างการพิจารณาเรื่องนั้น เช่น วาระพิจารณาอนุมัติการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นต้น ณ ขณะที่กรรมการบริษัทจะลงมติในวาระดังกล่าวจะต้องมีกรรมการบริษัทอยู่ในที่ประชุมไม่น้อยกว่า จำนวนกรรมการบริษัทตามที่กำหนด ในวาระสองลงด้วยจำนวนกรรมการบริษัทผู้มีส่วนได้เสียกับวาระดังกล่าวซึ่งต้องออกจากที่ประชุมระหว่างการพิจารณาเรื่องนั้น

ในกรณีที่ประธานกรรมการบริษัทไม่อยู่ในที่ประชุมหรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ในกรณีที่มิรองประธานกรรมการบริษัทอยู่ให้รองประธานกรรมการบริษัทเป็นประธานที่ประชุมแต่ถ้าไม่มีรองประธานกรรมการบริษัทหรือมีแต่ไม่อยู่ในที่ประชุม นั้นหรือไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ให้กรรมการบริษัทซึ่งมาประชุมเลือกกรรมการบริษัทคนหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุม การวินิจฉัยชี้ขาดของที่ประชุมให้ถือเสียงข้างมาก

กรรมการบริษัทคนหนึ่งมีเสียงหนึ่งในการลงคะแนนเว้นแต่กรรมการบริษัทซึ่งมีส่วนได้เสียในเรื่องใดไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้นถ้าคะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมเป็นผู้ชี้ขาด

2. คณะกรรมการชุดย่อย

บริษัทฯ ได้จัดให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการชุดย่อยของบริษัทฯ จำนวน 3 ชุด ประกอบด้วย คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน และคณะกรรมการบริหาร โดยนำหลักการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาปรับใช้เพื่อเป็นแนวทางในการบริหารงานของกลุ่มบริษัท และได้กำหนดให้คณะกรรมการชุดย่อยมีหน้าที่ต้องรายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบต่อไป

ทั้งนี้ ในการพิจารณาการลงทุนในโครงการต่างๆ บริษัทฯ กำหนดให้ต้องนำเสนอแก่คณะกรรมการบริหาร ซึ่งเป็นผู้ที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ในธุรกิจของบริษัทฯ เป็นอย่างดี เพื่อพิจารณาอนุมัติ หรือนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาอนุมัติตามอำนาจอนุมัติดำเนินการต่อไป

นอกจากคณะกรรมการชุดย่อยดังที่ได้กล่าวมาข้างต้น บริษัทฯ ยังได้จัดตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยงเพื่อทำหน้าที่ในการวิเคราะห์และบริหารจัดการความเสี่ยงของบริษัทฯ และต้องนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบเพื่อทราบและติดตามควบคุมดูแลต่อไป

อย่างไรก็ดี หากในอนาคตบริษัทฯ มีความเสี่ยงเพิ่มมากขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ คณะกรรมการบริษัทอาจพิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง เพื่อทำหน้าที่แทนคณะทำงานบริหารความเสี่ยงในปัจจุบัน

โดยคณะกรรมการชุดย่อย มีองค์ประกอบ และขอบข่ายอำนาจหน้าที่ ดังนี้

2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ

ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบมีอำนาจดังนี้

- 1) มีอำนาจในการดำเนินการตรวจสอบและสอบสวนตามที่จำเป็นในเรื่องต่างๆ ซึ่งมีข้อบ่งชี้ได้ว่าอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อชื่อเสียง ฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท รวมถึงผลประโยชน์ที่ผู้ถือหุ้นพึงได้รับ เช่น
 - รายการที่อาจเกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - ข้อสงสัยหรือสันนิษฐานว่าอาจมีการทุจริตหรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายในของบริษัทหรือบริษัทย่อย
 - ข้อสงสัยว่าอาจมีการฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของกลุ่มบริษัท
- 2) มีอำนาจในการแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระจากที่ปรึกษาทางวิชาชีพอื่นใด เมื่อเห็นว่าจำเป็นด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัท เพื่อให้การปฏิบัติงานภายใต้หน้าที่ความรับผิดชอบสำเร็จลุล่วงด้วยดี ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่รายงานผลการตรวจสอบและสอบสวนต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นควร อย่างไรก็ตาม หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่าการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าว โดย

ไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายได้รายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยก็ได้ ทั้งนี้ อำนาจของคณะกรรมการตรวจสอบดังกล่าวจะไม่รวมถึงอำนาจที่ทำให้กรรมการตรวจสอบ หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการตรวจสอบสามารถลงมติให้ความเห็นในรายการที่กรรมการตรวจสอบท่านนั้น หรือผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการตรวจสอบ หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งตามนิยามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน มีส่วนได้เสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทหรือบริษัทย่อยได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่และความรับผิดชอบดังนี้

- 1) สอบทานให้บริษัทฯ มีรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอ โดยการประสานงานกับผู้สอบบัญชีและผู้บริหารที่รับผิดชอบจัดทำรายงานทางการเงินทั้งในรายไตรมาสและประจำปี คณะกรรมการตรวจสอบอาจแนะนำให้ผู้สอบบัญชีสอบทานหรือตรวจสอบรายการใดๆ ที่เห็นว่าจำเป็นและเป็นเรื่องสำคัญในระหว่างการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ ก็ได้
- 2) สอบทานให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีระบบการควบคุมภายใน (internal control) และระบบการตรวจสอบภายใน (internal audit) ที่มีความเหมาะสมและมีประสิทธิภาพ โดยสอบทานร่วมกับผู้สอบบัญชีและผู้ตรวจสอบภายใน และพิจารณาความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน ตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โยกย้าย เลิกจ้าง และกำหนดค่าตอบแทนของหัวหน้าหน่วยงานตรวจสอบภายใน หรือหน่วยงานอื่นใดที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน รวมทั้งอนุมัติแผนการตรวจสอบภายใน ตลอดจนมอบหมายงานแก่เจ้าหน้าที่ตรวจสอบภายใน เพื่อสนับสนุนงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
- 3) สอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ฯ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง
- 4) พิจารณาคัดเลือก เสนอแต่งตั้ง และ/หรือเลิกจ้างผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และเสนอค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชีดังกล่าว โดยคำนึงถึงความน่าเชื่อถือ ความเพียงพอของทรัพยากร ปริมาณงานตรวจสอบของสำนักงานตรวจสอบบัญชีนั้น รวมถึงประสบการณ์ของบุคลากรที่ได้รับมอบหมายให้ทำการตรวจสอบบัญชีของบริษัทฯ นอกจากนี้ คณะกรรมการตรวจสอบต้องเข้าร่วมประชุมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละครั้ง
- 5) พิจารณาให้ความเห็นการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทฯ 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 และการต่อต้านการคอร์รัปชัน เป็นต้น
 - 8) ทบทวนกระบวนการการกำกับดูแลกิจการและความรับผิดชอบต่อสังคม รวมถึงการต่อต้านการคอร์รัปชัน
 - 9) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมายด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ

การรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการรายงานกิจกรรมของคณะกรรมการตรวจสอบ หรือหน้าที่อื่นใดที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท รายงานของคณะกรรมการตรวจสอบจะมีความสำคัญต่อคณะกรรมการบริษัท ผู้ถือหุ้น และผู้ลงทุนทั่วไป เนื่องจากรายงานดังกล่าวจะแสดงความเห็นอย่างเป็นอิสระ และตรงไปตรงมาของคณะกรรมการตรวจสอบ และทำให้คณะกรรมการบริษัทมั่นใจได้ว่าฝ่ายจัดการได้มีการบริหารงานอย่างระมัดระวัง และคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน

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 หากคณะกรรมการตรวจสอบพบว่าการเพิกเฉยต่อการดำเนินการแก้ไขดังกล่าวโดยไม่มีเหตุผลอันสมควร กรรมการตรวจสอบรายใดรายหนึ่งอาจรายงานสิ่งที่พบดังกล่าวต่อสำนักงานกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้

3) การรายงานต่อผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไป

รายงานกิจกรรมที่ทำระหว่างปีตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวลงนามโดยประธานกรรมการตรวจสอบ และเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ

2.2 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนการสรรหา

กำหนดนโยบาย หลักเกณฑ์ และวิธีการในการสรรหากรรมการบริษัท กรรมการชด้อย เลขานุการบริษัท และผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO)) รวมทั้งกรรมการของบริษัทย่อย ดังนี้

- 1) กำหนดนโยบาย หลักเกณฑ์ และวิธีการในการสรรหากรรมการบริษัท กรรมการชด้อย เลขานุการบริษัท ผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO)) และกรรมการของบริษัทย่อย โดยพิจารณาความเหมาะสมของจำนวน โครงสร้าง และองค์ประกอบของคณะกรรมการ กำหนดคุณสมบัติของกรรมการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือ เสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี
- 2) พิจารณาสรรหา คัดเลือก และเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสม มีความรู้ความชำนาญที่เหมาะสมเพื่อให้บุคคลดังกล่าวดำรงตำแหน่ง กรรมการบริษัท กรรมการชด้อย เลขานุการบริษัท ผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO)) และกรรมการของบริษัทย่อย รวมทั้งพิจารณาประวัติบุคคลดังกล่าวแล้วว่ามีคุณสมบัติครบถ้วนตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งไม่ขัดหรือแย้งกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ
- 3) พิจารณากำหนดนโยบายการหาผู้บริหารมาสืบทอดตำแหน่งที่สำคัญ (Succession Plan)
- 4) ทบทวนหลักเกณฑ์และวิธีการสรรหากรรมการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทก่อนที่จะมีการสรรหากรรมการที่ครบวาระ
- 5) ในกรณีที่คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเสนอชื่อกรรมการที่พ้นวาระกลับเข้าดำรงตำแหน่ง คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะพิจารณาผลการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการรายดังกล่าว และควรนำเสนอผลการปฏิบัติหน้าที่ ผลงาน (Contribution) รวมทั้งประวัติการเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการและการประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อให้ผู้ถือหุ้นใช้ประกอบการพิจารณาด้วย

- 6) จัดทำแผนการพัฒนาระบบการบริษัทเพื่อพัฒนาความรู้กรรมการบริษัทปัจจุบันและกรรมการบริษัทเข้าใหม่ให้เข้าใจธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย บทบาทหน้าที่ของกรรมการบริษัท และพัฒนาการต่างๆ ที่สำคัญ เช่น สภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม กฎเกณฑ์หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เป็นต้น
- 7) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

การพิจารณาค่าตอบแทน

- 1) จัดทำนโยบาย และหลักเกณฑ์ในการกำหนดค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นของคณะกรรมการบริษัท กรรมการชุดย่อย เลขานุการบริษัท และผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร) รวมทั้งกรรมการของบริษัทย่อย เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท และ/หรือเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี
- 2) กำหนดค่าตอบแทนที่จำเป็นและเหมาะสมทั้งที่เป็นตัวเงินและมีไม่ใช่ตัวเงินของคณะกรรมการบริษัทเป็นรายบุคคลในแต่ละปี โดยพิจารณาความเหมาะสมกับประสบการณ์ บทบาท ภาระหน้าที่ ความรับผิดชอบ ผลงาน ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และเปรียบเทียบกับบริษัทในอุตสาหกรรมเดียวกัน และประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากการรวม ทั้งสอดคล้องกับกลยุทธ์และเป้าหมายระยะยาวของบริษัทฯ และเชื่อมโยงกับมูลค่าที่บริษัทฯ สร้างให้ผู้ถือหุ้น เพื่อเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติ
- 3) กำหนดแนวทางในการประเมินผลงานของคณะกรรมการ คณะกรรมการชุดย่อย เลขานุการบริษัท และผู้บริหารสูงสุด (ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO)) รวมทั้งคณะกรรมการของบริษัทย่อย เพื่อพิจารณาผลตอบแทนประจำปี
- 4) เปิดเผยนโยบายเกี่ยวกับการกำหนดค่าตอบแทนและเปิดเผยค่าตอบแทนในรูปแบบต่างๆ และจัดทำรายงานการกำหนดค่าตอบแทนไว้ในรายงานประจำปีของบริษัทฯ
- 5) กำหนดโบนัสและอัตราการขึ้นเงินเดือนประจำปีของผู้บริหารและพนักงาน โดยอาจพิจารณาจากผลดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
- 6) พิจารณากลับกรอง โครงสร้างเงินเดือน และผลประโยชน์ตอบแทนอื่น ๆ ขององค์กร
- 7) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท ด้วยความเห็นชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจ หรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ตามนิยามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ใดกับบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าวโดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุม

ผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป นอกจากนี้ การมอบหมายอำนาจดังกล่าวต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร หรือบันทึกเป็นมติคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทนในรายงานการประชุมอย่างชัดเจน และมีการระบุขอบเขตอำนาจหน้าที่ของผู้รับมอบอำนาจและระยะเวลาการมอบอำนาจไว้อย่างชัดเจน

2.3 คณะกรรมการบริหาร

องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร

- 1) ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท โดยมีจำนวนตามที่คณะกรรมการบริษัทเห็นสมควร ซึ่งจะประกอบด้วยกรรมการบริษัท และ/หรือผู้บริหารของบริษัท ทั้งนี้คณะกรรมการบริหารควรมีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่มากกว่า 10 คน
- 2) กรรมการบริหารไม่จำเป็นต้องเป็นกรรมการบริษัทหรือพนักงานบริษัท และบุคคลภายนอกบริษัทที่มีคุณสมบัติเหมาะสม และไม่มีผลประโยชน์ขัดหรือแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัท คณะกรรมการบริหารควรระบุเหตุผลที่เหมาะสมและความจำเป็นประกอบการพิจารณาแต่งตั้งดังกล่าวให้ชัดเจน
- 3) คณะกรรมการบริษัทจะเลือกกรรมการบริหารคนหนึ่งเป็นประธานคณะกรรมการบริหาร ในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเห็นสมควรอาจจะเลือกกรรมการบริหารคนหนึ่งหรือหลายคนเป็นรองประธานคณะกรรมการบริหารก็ได้
- 4) ประธานคณะกรรมการบริหารอาจเป็นบุคคลคนเดียวกันกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารก็ได้
- 5) คณะกรรมการบริหารสามารถแต่งตั้งพนักงานของบริษัท จำนวน 1 คน ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริหาร เพื่อช่วยเหลือการดำเนินงานของคณะผู้บริหารเกี่ยวกับการนัดหมายการประชุม การจัดเตรียมวาระการประชุม การนำส่งเอกสารประกอบการประชุม และการบันทึกรายงานการประชุม ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารมีอำนาจกำหนดคำตอบแทน (เบี่ยงประชุม) ให้แก่เลขานุการคณะกรรมการบริหารได้ตามที่เห็นสมควรและเหมาะสม

คุณสมบัติของคณะกรรมการบริหาร

- 1) กรรมการบริหารต้องเป็นบุคคลที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ที่จะเป็นประโยชน์ต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทเป็นอย่างดี มีความซื่อสัตย์ สุจริต มีจริยธรรมในการดำเนินธุรกิจและมีเวลาเพียงพอที่จะอุทิศความรู้ ความสามารถ และปฏิบัติหน้าที่ให้แก่บริษัทอย่างเต็มที่
- 2) กรรมการบริหารต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด กฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือกฎหมายอื่นใดที่เกี่ยวข้อง
- 3) กรรมการบริหารไม่สามารถประกอบกิจการ เข้าเป็นหุ้นส่วน หรือเข้าเป็นกรรมการในนิติบุคคลอื่นที่มีสภาพอย่างเดียวกันและ/หรือเป็นการแข่งขันกับกิจการของบริษัทและ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ไม่ว่าจะทำเพื่อประโยชน์ของตนเองหรือประโยชน์ของบุคคลอื่น เว้นแต่จะแจ้งให้ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัททราบก่อนที่จะมีมติแต่งตั้ง (แล้วแต่กรณี)

ขอบเขต อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร

- 1) ดำเนินกิจการและบริหารกิจการของบริษัทฯ และบริษัทย่อยตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่ง และมติของที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ภายใต้กรอบกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- 2) พิจารณากลับกรองข้อเสนอของฝ่ายจัดการ กำหนดโครงสร้างองค์กร วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย นโยบาย ทิศทาง กลยุทธ์ทางธุรกิจ การดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย แผนการดำเนินงาน การลงทุนขยายกิจการ การประชาสัมพันธ์ กำหนดแผนการเงิน รายงานประจำปี งบประมาณ รวมทั้งงบประมาณประจำปี การบริหารทรัพยากรบุคคล การลงทุนด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการเป็นผู้พิจารณากำหนดต่อไป
- 3) มีอำนาจแต่งตั้งคณะทำงาน เพื่อดำเนินกิจการหรือการบริหารงานของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และการกำหนดอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะทำงาน รวมถึงควบคุมกำกับดูแลให้การดำเนินงานของคณะทำงานที่แต่งตั้งบรรลุตามนโยบายและเป้าหมายที่กำหนด
- 4) ให้คำแนะนำ คำปรึกษา และกำหนดแนวนโยบายและอำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและคณะทำงานพิเศษ
- 5) ติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยให้เป็นไปตามกรอบนโยบาย และเป้าหมายที่ได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท และกำกับดูแลให้การดำเนินงานมีคุณภาพและประสิทธิภาพ
- 6) พิจารณาเรื่องการจัดสรรงบประมาณประจำปีตามที่ฝ่ายจัดการเสนอก่อนที่จะนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและอนุมัติ
- 7) มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการใช้จ่ายทางการเงินในการดำเนินการที่เป็นธุรกรรมปกติของธุรกิจของบริษัทฯ แต่ไม่เกินงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- 8) ศึกษาความเป็นไปได้สำหรับโครงการใหม่ ๆ และมีอำนาจพิจารณาอนุมัติเข้าร่วมประมูลงานต่าง ๆ ตลอดจนเข้าดำเนินงานโครงการต่าง ๆ ตามที่เห็นสมควร รวมถึงการทำนิติกรรมที่เกี่ยวข้องกับเรื่องดังกล่าวจนเสร็จการ ทั้งนี้ อำนาจดังกล่าวให้เป็นไปตามกรอบอำนาจอนุมัติที่คณะกรรมการบริษัทกำหนดไว้แล้ว และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
- 9) อนุมัติการใช้จ่ายเงินลงทุนที่สำคัญที่ได้กำหนดไว้ในงบประมาณรายจ่ายประจำปี ตามที่จะได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท หรือตามที่คณะกรรมการบริษัทได้เคยมีมติอนุมัติในหลักการไว้แล้ว
- 10) มีอำนาจพิจารณาอนุมัติการกู้ยืมเงิน การทำธุรกรรมทางการเงินกับธนาคารหรือสถาบันการเงินสำหรับสนับสนุนการทำธุรกิจตามปกติ เช่น การเปิดบัญชีธนาคาร การปิดบัญชีธนาคาร การให้กู้ยืมเงินของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย การจัดหางานเงินสินเชื่อ หรือการขอสินเชื่อใด ๆ ของบริษัทฯ ตามตารางอำนาจอนุมัติที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

- 11) พิจารณาและติดตามผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย และเสนอจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล หรือเงินปันผลประจำปี เพื่อเสนอคณะกรรมการบริษัทอนุมัติ
- 12) กำหนดโครงสร้างองค์กร อำนาจการบริหารองค์กร รวมถึงการแต่งตั้ง การว่าจ้าง การโยกย้าย การเลิกจ้าง การกำหนดเงินค่าจ้าง ค่าตอบแทน โบนัสพนักงานระดับผู้บริหารตั้งแต่ระดับผู้อำนวยการฝ่ายหรือเทียบเท่าขึ้นไป ยกเว้นตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
- 13) ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจให้บุคคลอื่นใดหนึ่งคนหรือหลายคนปฏิบัติการอย่างหนึ่งอย่างใด โดยอยู่ภายใต้การควบคุมของคณะกรรมการบริหาร หรืออาจมอบอำนาจให้บุคคลดังกล่าว มีอำนาจตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร และภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร ซึ่งคณะกรรมการบริหารอาจยกเลิกถอน เปลี่ยนแปลง หรือแก้ไข บุคคลที่ได้รับมอบอำนาจ หรือการมอบอำนาจนั้นๆ ได้ตามที่เห็นสมควร
- 14) มีอำนาจแต่งตั้งประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษา หรือคณะที่ปรึกษาของคณะกรรมการบริหารได้ตามความเหมาะสม และมีอำนาจกำหนดค่าตอบแทน ค่าเบี้ยเลี้ยง สวัสดิการ สิ่งอำนวยความสะดวกและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ของประธานที่ปรึกษา หรือที่ปรึกษาหรือคณะที่ปรึกษาดังกล่าวได้ตามความเหมาะสม
- 15) มีอำนาจแต่งตั้งผู้บริหารบริษัทเพื่อปฏิบัติหน้าที่ทุกตำแหน่ง เว้นแต่การแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัท รวมทั้งสามารถมอบอำนาจให้บุคคลใดๆ ไปดำเนินการแทนในเรื่องใดๆ ที่อยู่ในหน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริหารเห็นสมควร
- 16) คณะกรรมการบริหาร หรือประธานกรรมการบริหาร มีอำนาจเรียกประชุมคณะกรรมการบริหารและ/หรือ กำหนดระเบียบข้อบังคับของการประชุมได้ตามที่เห็นสมควร
- 17) ในกรณีประธานกรรมการบริหารไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ให้ประธานกรรมการบริหารแต่งตั้งผู้รักษาการเพื่อปฏิบัติหน้าที่แทนเป็นคราวๆ ไป โดยผู้รักษาการมีอำนาจหน้าที่เท่ากับประธานกรรมการบริหาร
- 18) พิจารณานุมัติให้อำนาจต่างๆ ในการดำเนินกิจการบริหารงานแก่ผู้บริหารตามกฎหมายระเบียบข้อบังคับ
- 19) ดูแลให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมรัดกุมและมีประสิทธิภาพ โดยประสานงานกับคณะกรรมการตรวจสอบ
- 20) เสนอชื่อผู้มีคุณสมบัติเหมาะสม ให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการและ/หรือผู้บริหารในบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ รวมทั้งกำหนดแนวนโยบายการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม เพื่อนำเสนอ คณะกรรมการบริษัทพิจารณานุมัติ
- 21) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

การรายงานของคณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหารจะต้องรายงานผลการปฏิบัติหน้าที่ต่อคณะกรรมการบริษัท และรายงานการทำหน้าที่ในรอบปีที่ผ่านมาต่อผู้ถือหุ้นในรายงานประจำปี โดยเปิดเผยรายละเอียดอย่างน้อย ดังนี้

- 1) จำนวนครั้งในการประชุม
- 2) จำนวนครั้งที่กรรมการบริหารแต่ละคนเข้าร่วมประชุม
- 3) ค่าตอบแทนของคณะกรรมการบริหาร
- 4) ผลการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎหมายที่กำหนดไว้

อำนาจหน้าที่ของประธานกรรมการบริหาร

- 1) ให้ประธานกรรมการบริหาร ดำเนินการให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่กล่าวมาข้างต้น อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- 2) มีอำนาจดำเนินการตามนโยบายของคณะกรรมการบริหาร ซึ่งอยู่ภายใต้กฎหมาย เงื่อนไข กฎระเบียบ และข้อบังคับบริษัท
- 3) ดูแลการดำเนินงาน ให้เป็นไปตามแนวนโยบายที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริหาร
- 4) พิจารณาเสนอแก้ไข ปรับปรุง ระเบียบปฏิบัติงานต่างๆ ตามความเหมาะสมต่อคณะกรรมการบริหารเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- 5) ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริหารมอบหมาย

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารนั้น จะไม่มีลักษณะเป็นการมอบอำนาจหรือมอบอำนาจช่วงที่ทำให้ผู้รับมอบอำนาจจากคณะกรรมการบริหารสามารถอนุมัติรายการที่ตนหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (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

2.4 ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ขอบเขต หน้าที่และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

- 1) ดูแล บริหาร ดำเนินงาน และปฏิบัติงานประจำตามปกติธุรกิจเพื่อประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งประโยชน์ของกลุ่มบริษัทโดยรวม ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์และข้อบังคับ ตลอดจนระเบียบ มติ นโยบาย แผนงาน และงบประมาณที่กำหนดโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการบริษัท และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น ภายใต้กรอบกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และขอบเขตอำนาจซึ่งคณะกรรมการบริษัท และ/หรือคณะกรรมการบริหารกำหนด
- 2) ควบคุมดูแลการดำเนินงาน และ/หรือบริหารงานประจำวันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งรายงานผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เสนอแนะทางเลือกและกลยุทธ์ที่สอดคล้องกับนโยบายต่อคณะกรรมการบริหาร และ/หรือ คณะกรรมการบริษัท
- 3) จัดทำและนำเสนอ นโยบายทางธุรกิจ แผนธุรกิจ การลงทุนขยายกิจการ การบริหารทรัพยากรบุคคล วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมาย แผนการดำเนินงาน กลยุทธ์ทางธุรกิจ การประชาสัมพันธ์ รายงานประจำปี งบประมาณประจำปีของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งกลุ่มบริษัทที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ และกำหนดอำนาจการบริหารงานเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริหาร และ/หรือคณะกรรมการบริษัท
- 4) ตรวจสอบ ติดตาม และประเมินผลการดำเนินงานของฝ่ายบริหารและฝ่ายจัดการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งบริษัทร่วมที่เข้าไปลงทุนอย่างเป็นประจำสม่ำเสมอ และเสนอแนะแนวทางการแก้ไขปัญหาอุปสรรคต่างๆ เพื่อให้ผู้บริหารและฝ่ายจัดการดำเนินการตามยุทธศาสตร์และแผนธุรกิจที่วางไว้ เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายและเป้าหมายของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมทั้งรายงานต่อคณะกรรมการบริษัททุกไตรมาส
- 5) ออกคำสั่ง ระเบียบ ประกาศ และบันทึกความเข้าใจ เพื่อให้แน่ใจว่าการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นไปตามนโยบาย และเพื่อผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงเพื่อรักษาระเบียบวินัยภายในองค์กร
- 6) เป็นตัวแทนบริษัทฯ หรือกลุ่มบริษัท ตลอดจนมีอำนาจมอบหมายบุคคลใดในการติดต่อกับองค์กรภายนอก ซึ่งรวมถึงหน่วยงานราชการและหน่วยงานกำกับดูแลอื่นๆ
- 7) กำหนดโครงสร้างองค์กร วิธีการบริหาร โดยครอบคลุมถึงรายละเอียดในการคัดเลือก การพัฒนาและฝึกอบรม การว่าจ้าง การแต่งตั้ง โยกย้าย และเลิกจ้างพนักงานของบริษัทฯ และกำหนดอัตราค่าจ้าง เงินเดือน 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/หรือตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด) มีส่วนได้ส่วนเสียหรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทที่เกี่ยวข้อง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) ไม่มีอำนาจอนุมัติการดำเนินการในเรื่องดังกล่าว โดยเรื่องดังกล่าวจะต้องเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการและ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) เพื่ออนุมัติต่อไป ยกเว้นเป็นการอนุมัติรายการที่เป็นไปตามธุรกิจปกติและเงื่อนไขการค้าปกติซึ่งเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด

3. การประเมินผลการปฏิบัติงาน

3.1 การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัทฯ จัดให้มีการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อยเป็นประจำทุกปี โดยที่คณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการตรวจสอบ ได้จัดให้มีการประเมินเป็น 2 รูปแบบ คือ การประเมินผลทั้งคณะ (As a Whole) และการประเมินตนเองเป็นรายบุคคล (Self-Assessment) ส่วนคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน และคณะกรรมการบริหารนั้น ได้จัดให้มีการประเมินรูปแบบเดียว คือ การประเมินผลทั้งคณะ (As a Whole) เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทฯ ร่วมกันพิจารณาผลงานของทั้งคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อย และปัญหาในการปฏิบัติงาน เพื่อการปรับปรุงแก้ไขการทำงานให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น โดยกระบวนการในการประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัทฯ และคณะกรรมการชุดย่อยนั้น เลขาธิการบริษัทฯ และเลขาธิการคณะกรรมการชุดย่อยจะจัดส่งแบบประเมินให้กรรมการทุกท่านทำการประเมินและส่งกลับมายังเลขาธิการบริษัทฯ และเลขาธิการคณะกรรมการชุดย่อย เพื่อทำการประมวลผลและสรุปผลคะแนนรายงานต่อที่ประชุมคณะกรรมการชุดย่อยและที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อทราบ

หัวข้อหลักในการประเมินผลการปฏิบัติงาน สามารถสรุปได้ดังนี้

	การประเมินตนเองแบบทั้งคณะ				การประเมินตนเองแบบรายบุคคล	
	คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ	คณะกรรมการสรรหา	คณะกรรมการบริหาร	คณะกรรมการบริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ
1) โครงสร้างและคุณสมบัติของคณะกรรมการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2) การประชุมคณะกรรมการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓
3) บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4) เรื่องอื่นๆ เช่น ความสัมพันธ์ระหว่างคณะกรรมการและการพัฒนาตนเองของกรรมการ และการพัฒนาผู้บริหาร	✓					

3.2 ผลการประเมิน

ในปี 2563 ผลการประเมินคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อย เป็นดังนี้

- (1) ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท **แบบรายคณะ** ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อคิดเป็นร้อยละ 97.92 และผลการประเมินการปฏิบัติงาน **แบบรายบุคคล** ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ 98.73
- (2) ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ **แบบรายคณะ** ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อคิดเป็นร้อยละ 91.25 และผลการประเมินการปฏิบัติงาน **แบบรายบุคคล** ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ 95.45
- (3) ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาคำตอบแทน **แบบรายคณะ** ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ 96.05
- (4) ผลการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหาร **แบบรายคณะ** ในภาพรวมทุกหัวข้ออยู่ในระดับดีเยี่ยม โดยได้คะแนนรวมทุกหัวข้อเฉลี่ยคิดเป็นร้อยละ 94.44

อำนาจอนุมัติ

อำนาจอนุมัติของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

บริษัทฯ ได้กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทฯ มีอำนาจอนุมัติเรื่องต่างๆ ของบริษัทฯ ตามขอบเขตหน้าที่ที่กำหนดโดยกฎหมาย ข้อบังคับของบริษัทฯ กฎบัตรคณะกรรมการบริษัท และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงการทบทวนกลยุทธ์ในการดำเนินงานเป็นประจำทุกปี และแก้ไขแผนงาน งบประมาณประจำปี แผนการลงทุน ค่าใช้จ่ายการลงทุนรายครั้ง รวมทั้งงบประมาณค่าใช้จ่ายบริหารของบริษัทฯ การติดตามและประเมินผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามแผนที่กำหนดไว้ การอนุมัติรายการระหว่างกันที่สำคัญ ในขณะที่ผู้บริหารมีหน้าที่บริหารกิจการงานต่างๆ ของบริษัทฯ ตามที่คณะกรรมการมอบหมาย และอนุมัติธุรกรรมที่อยู่ในงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ

5. 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 การทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญ และรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม เป็นต้น ทั้งนี้ การเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวจะต้องให้ข้อมูลเพียงพอ ครบถ้วน ถูกต้อง และภายในระยะเวลาที่บริษัทฯ กำหนดและสอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- 5) ในกรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทย่อย หรือรายการเกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อยตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และ/หรือประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) บริษัทฯ และบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดไว้ในเรื่องนั้นๆ ก่อนเข้าทำรายการดังกล่าวโดยอนุโลมโดยบริษัทย่อยจะต้องปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และวิธีการตามที่ประกาศดังกล่าวกำหนดเช่นเดียวกับการกรณีที่บริษัทฯ 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 ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม การปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมนั้น ให้มีขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด โดยที่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมมีดุลพินิจในการพิจารณา และออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการทั่วไป และการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมได้ตามที่กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมจะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม และผู้ถือหุ้น ดังต่อไปนี้

- 1) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามหน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนด และเป็นไปตามแผนงาน งบประมาณ และนโยบายของบริษัทฯ
- 2) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ต้องเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน การทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญและรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมให้แก่บริษัทฯ ทราบโดยเพียงพอ ครบถ้วน ถูกต้อง และภายในระยะเวลาที่บริษัทฯ กำหนดโดยอนุโลม อนึ่ง ให้คณะกรรมการของบริษัทย่อยพิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่มีนัยสำคัญและรายการอื่นใดที่สำคัญซึ่งมิได้เป็นรายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย โดยนำประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมาใช้บังคับโดยอนุโลม

- 3) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยต้องเปิดเผยและนำส่งข้อมูลส่วนได้เสียของตนและบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง¹ ต่อคณะกรรมการของบริษัทและบริษัทย่อย และ/หรือเลขานุการบริษัท ให้ทราบถึงความสัมพันธ์และการทำธุรกรรมกับบริษัทย่อยหรือบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และหลีกเลี่ยงการทำรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับบริษัทย่อยหรือบริษัทฯ โดยคณะกรรมการของบริษัทย่อยมีหน้าที่แจ้งเรื่องดังกล่าวให้คณะกรรมการของบริษัททราบภายในกำหนดเวลาที่บริษัทฯ กำหนด เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการพิจารณาตัดสินใจหรืออนุมัติใดๆ ซึ่งการพิจารณานั้นจะคำนึงถึงประโยชน์โดยรวมของบริษัทย่อยและบริษัทฯ เป็นสำคัญ

ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมต้องไม่มีส่วนร่วมอนุมัติในเรื่องที่ตนเองมีส่วนได้เสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์นั้นด้วย

อนึ่ง การกระทำดังต่อไปนี้ซึ่งเป็นผลให้กรรมการ ผู้บริหารหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้รับประโยชน์ทางการเงินอื่นนอกเหนือจากที่พึงได้ตามปกติ หรือเป็นเหตุให้บริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมหรือบริษัทฯ ได้รับความเสียหาย ให้สันนิษฐานว่าเป็นการกระทำที่ขัดหรือแย้งกับผลประโยชน์ของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมหรือบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

- (ก) การทำธุรกรรมระหว่างบริษัทย่อยกับกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของบริษัทย่อย โดยมีได้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน
- (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

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 พี่น้อง บุตร หรือคู่สมรสของบุตร (5) นิติบุคคลใด ๆ ที่บุคคลตาม (1) (2) หรือ (3) ถือหุ้น หรือมีอำนาจควบคุมหรือมีส่วนได้เสียอื่นใด ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมอย่างมีนัยสำคัญ

- 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) ตามแต่ขนาดรายการที่คำนวณได้โดยนำตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดมาใช้โดยอนุโลม ทั้งนี้ เว้นแต่เป็นการทำธุรกรรมที่เป็นข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนจะพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (แล้วแต่กรณี) และเป็นข้อตกลงทางการค้าที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท หรือเป็นไปตามหลักการที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติไว้แล้ว
- 9) กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ต้องจัดให้มีระบบการควบคุมภายใน ที่เหมาะสมมีประสิทธิภาพและรัดกุมเพียงพอ 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) กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของ ACE หรือบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวข้องกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการที่บริษัทย่อยจะทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของ ACE โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่เกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ ACE

- (2) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียนและ/หรือทุนชำระแล้วของบริษัทย่อย ซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้น หรือการดำเนินการอื่นใดในลักษณะเดียวกันอันเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ ACE และ/หรือการใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนของ ACE ทั้งทางตรงและทางอ้อมในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยไม่ว่าในทอดใดๆ ลดลงเหลือน้อยกว่าสัดส่วนที่กำหนดในกฎหมายที่ใช้บังคับกับบริษัทย่อย อันมีผลทำให้ ACE ไม่มีอำนาจควบคุมบริษัทนั้น ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการเปรียบเทียบกับขนาดของ ACE แล้ว อยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ ACE โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลม
- (3) การเลิกกิจการของบริษัทย่อย ทั้งนี้ เฉพาะเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดกิจการของบริษัทย่อยที่จะเลิกนั้น เปรียบเทียบกับขนาดของ ACE โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่ในเกณฑ์ที่ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ ACE
- (4) รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย และเป็นรายการที่จะมีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดของรายการที่บริษัทย่อยเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของ ACE โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้ว อยู่ในเกณฑ์ที่ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ ACE
- (5) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยในเรื่องที่อาจส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงการแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อยที่ส่งผลกระทบต่อสิทธิในการออกเสียงลงคะแนนของบริษัฯ ในที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และ/หรือในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย เป็นต้น

- เรื่องที่จะต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท

- (1) การแต่งตั้งหรือเสนอชื่อบุคคลเป็นกรรมการและผู้บริหารในบริษัทย่อยอย่างน้อยตามสัดส่วนการถือหุ้นของ ACE ในบริษัทย่อย โดยให้กรรมการและผู้บริหารที่ ACE แต่งตั้งหรือเสนอชื่อมีดุลยพินิจในการพิจารณาออกเสียงในการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อยในเรื่องที่เกี่ยวกับการบริหารจัดการทั่วไปและการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อยได้ตามแต่ที่กรรมการและผู้บริหารรายดังกล่าวจะเห็นสมควรเพื่อประโยชน์สูงสุดของ ACE และบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) ทั้งนี้ เว้นแต่เรื่องที่กำหนดไว้ให้ต้องได้รับการพิจารณาและอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ ACE

ทั้งนี้ กรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยที่ได้รับการแต่งตั้ง ต้องเป็นบุคคลที่มีรายชื่ออยู่ในระบบข้อมูลรายชื่อกรรมการและผู้บริหารของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ (White List) และมีคุณสมบัติ บทบาท หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนไม่มีลักษณะขาดความน่าไว้วางใจตามประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ว่าด้วยการกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อย

- (2) การพิจารณาการจ่ายเงินปันผลประจำปี และเงินปันผลระหว่างกาล (หากมี) ของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นกรณีที่บริษัทย่อยจ่ายเงินปันผลเป็นจำนวนรวมทั้งปีไม่ต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในงบประมาณรวมประจำปีของแต่ละบริษัทย่อย
- (3) การแก้ไขข้อบังคับของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นกรณีดังนี้
 1. การแก้ไขข้อบังคับในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้น ซึ่งเป็นไปตามที่ได้ระบุไว้ในงบประมาณประจำปีรวมของแต่ละบริษัทย่อย และ/หรือ
 2. การแก้ไขข้อบังคับในเรื่องที่มีนัยสำคัญ ซึ่งต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ ACE
- (4) การพิจารณาอนุมัติงบประมาณประจำปีของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นกรณีที่กำหนดไว้ในคู่มืออำนาจอนุมัติและดำเนินการของบริษัทย่อย
- (5) การแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย เฉพาะกรณีที่ผู้สอบบัญชีดังกล่าวไม่ได้อยู่ในสังกัดสำนักงานสอบบัญชีที่เป็นสมาชิกประเภทเต็มรูปแบบ (Full Member) ในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของ ACE ซึ่งไม่เป็นไปตามนโยบายการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีของ ACE ที่ผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อยจะต้องสังกัดสำนักงานสอบบัญชีในเครือข่ายเดียวกันกับผู้สอบบัญชีของ ACE
- (6) การเพิ่มทุนโดยการออกหุ้นเพิ่มทุนของบริษัทย่อยและการจัดสรรหุ้น รวมทั้งการลดทุนจดทะเบียน และ/หรือ ทุนชำระแล้วของบริษัทย่อยซึ่งไม่เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นเดิมของผู้ถือหุ้น หรือการดำเนินการอื่นใดอันจะเป็นผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ ACE และ/หรือ การใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนของ ACE ทั้งทางตรงและทางอ้อมในที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อยไม่ว่าทอดใด ๆ ลดลงเกินกว่าร้อยละ 10 (สิบ) ของทุนชำระแล้วของบริษัทย่อยหรือจำนวนเสียงทั้งหมดของบริษัทย่อย (แล้วแต่กรณี) นั้น เว้นแต่เป็นกรณีที่อยู่ในแผนธุรกิจหรืองบประมาณประจำปีของบริษัทย่อยซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทของ ACE แล้ว
- (7) รายการตั้งแต่ข้อ ก. ถึงข้อ ง. ของข้อนี้เป็นรายการที่ถือว่ามีความสำคัญ และหากเข้าทำรายการจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อย ดังนั้น ก่อนที่จะมีการประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย และกรรมการซึ่ง ACE แต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งในบริษัทย่อยจะออกเสียงในเรื่องต่อไปนี้ กรรมการรายดังกล่าวจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการของ ACE เกี่ยวกับเรื่องดังกล่าวเสียก่อน ทั้งนี้ ต้องเป็นกรณีที่เมื่อคำนวณขนาดรายการที่บริษัทย่อยจะเข้าทำรายการเปรียบเทียบกับขนาดของ ACE โดยนำหลักเกณฑ์การคำนวณขนาดของรายการตามที่กำหนดไว้ในประกาศที่เกี่ยวข้องของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนและคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (แล้วแต่กรณี) มาบังคับใช้โดยอนุโลมแล้วอยู่ในเกณฑ์ต้องได้รับการพิจารณาอนุมัติจากคณะกรรมการ ACE ซึ่งรายการดังต่อไปนี้
 - ก. กรณีที่บริษัทย่อยตกลงเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของ ACE หรือบริษัทย่อย หรือรายการที่เกี่ยวกับการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ของบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงกรณีดังต่อไปนี้
 - (1) การโอนหรือสละสิทธิประโยชน์ รวมตลอดถึงการสละสิทธิเรียกร้องที่มีต่อผู้ที่ก่อความเสียหายแก่บริษัทย่อย
 - (2) การขายหรือโอนกิจการทั้งหมดหรือแต่บางส่วนที่สำคัญให้แก่บุคคลอื่น
 - (3) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นมาเป็นของบริษัทย่อย

(4) การเข้าทำ แก้วไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทย่อย หรือการรวมกิจการของบริษัทย่อยกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน

(5) การเช่าหรือให้เข้าซื้อกิจการหรือทรัพย์สินของบริษัทย่อยทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ

ข. การกู้ยืมเงิน การให้กู้ยืมเงิน การให้สินเชื่อ การค้ำประกัน การทำนิติกรรมผูกพันบริษัทย่อยให้ต้องรับภาระทางการเงินเพิ่มขึ้น หรือการให้ความช่วยเหลือด้านการเงินในลักษณะอื่นใดแก่บุคคลอื่นและมีธุรกรรมปกติของบริษัทย่อย เว้นแต่เป็นการกู้ยืมเงินระหว่าง ACE และบริษัทย่อย หรือ ระหว่างบริษัทย่อยและบริษัทย่อยอื่นของ ACE

ค. การเลิกกิจการของบริษัทย่อย

ง. รายการอื่นใดที่ไม่ใช่รายการธุรกิจปกติของบริษัทย่อย และเป็นรายการที่มีผลกระทบต่อบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญ

อนึ่ง ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหารของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมข้างต้น ได้กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัทย่อย และมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติ ทั้งก่อนและภายหลังจากที่บริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลาดที่บริษัทฯ ยังคงสถานะเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และบริษัทฯ ยังมีอำนาจควบคุมกิจการในบริษัทย่อย ทั้งนี้ คำนิยามของอำนาจควบคุมกิจการให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

6. นโยบายการดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

- 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 ข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งมีผลหรืออาจมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงราคาหลักทรัพย์ของบริษัท และเป็นข้อเท็จจริงที่ยังไม่เคยถูกเปิดเผยต่อสาธารณชน ทั้งนี้ ตัวอย่างของเหตุการณ์หรือข้อเท็จจริงที่เข้าข่ายเป็นข้อมูลภายใน เช่น

- (ก) การร่วมทุน การรวมกิจการ หรือการได้มาซึ่งกิจการ
 - (ข) การประกาศจ่าย หรือไม่จ่ายเงินปันผล หรือการประกาศผลกำไรหรือขาดทุน
 - (ค) การเปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ การจ่ายหุ้นปันผล
 - (ง) การได้มาหรือสูญเสียสัญญาทางการค้าที่สำคัญ
 - (จ) การออกผลิตภัณฑ์ใหม่ที่สำคัญ การพัฒนาที่สำคัญเกี่ยวกับทรัพยากร เทคโนโลยี ผลิตภัณฑ์ และตลาด หรือ การค้นพบที่สำคัญเกี่ยวกับทรัพยากรธรรมชาติ
 - (ฉ) การเปลี่ยนแปลงอำนาจในการควบคุมหรือการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญในคณะกรรมการและผู้บริหาร
 - (ช) การเรียกไถ่ถอนหลักทรัพย์
 - (ซ) การกู้ยืมเงินในจำนวนที่มีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน
 - (ณ) การออกหุ้นเพิ่มทุนในจำนวนที่มีนัยสำคัญ โดยเสนอขายให้แก่ประชาชนหรือบุคคลใด ๆ
 - (ญ) ข้อพิพาททางกฎหมายที่สำคัญ
 - (ฎ) การซื้อหรือขายสินทรัพย์ที่สำคัญ
 - (ฏ) การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญในโครงการจ่ายลงทุน
 - (ฐ) การเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์ของบริษัท
 - (ฑ) ข้อพิพาทที่สำคัญเกี่ยวกับแรงงาน ผู้รับเหมาช่วง ผู้ขายสินค้าให้บริษัท
 - (ฒ) การทำข้อเสนอซื้อหลักทรัพย์ของบริษัทอื่น
 - (ณ) การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีที่สำคัญ
- 4) ห้ามมิให้ กรรมการ กรรมการชุดย่อย เช่น กรรมการบริหาร กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน เป็นต้น ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของบริษัท บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม ที่ได้รับทราบข้อมูลภายใน ทำการซื้อขาย หลักทรัพย์ของบริษัท ในช่วงกำหนดเวลาดังต่อไปนี้
- 4.1. นับแต่วันที่ได้รับทราบข้อมูลภายใน จนถึงวันที่บริษัทได้เปิดเผยข้อมูลภายในดังกล่าวต่อสาธารณชน ตามแนวปฏิบัติของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง แนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการเปิดเผยสารสนเทศของบริษัทจดทะเบียน วันที่ 30 เมษายน 2536 และในระยะเวลา 24 ชั่วโมงภายหลังจากที่บริษัทได้เปิดเผยข้อมูลภายในดังกล่าวต่อสาธารณชนแล้ว
- 4.2. นับแต่วันสุดท้ายของแต่ละไตรมาสหรือวันสิ้นสุดของรอบระยะเวลาบัญชีของบริษัทฯ (แล้วแต่กรณี) จนถึงวันที่บริษัทได้เปิดเผยงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีดังกล่าวของบริษัทต่อสาธารณชน และในระยะเวลา 24 ชั่วโมงภายหลังจากที่บริษัทได้เปิดเผยงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีดังกล่าวของบริษัทต่อสาธารณชนแล้ว

นอกจากนี้ ผู้ที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลภายในดังกล่าวจะต้องไม่เปิดเผยข้อมูลนั้นให้ผู้อื่นทราบจนกว่าจะได้มีการแจ้งข้อมูลนั้นต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ทั้งนี้ หากมีการกระทำความผิดฝ่าฝืนระเบียบปฏิบัติดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ จะถือเป็นความผิดทางวินัยตามข้อบังคับการทำงานของบริษัทฯ โดยจะพิจารณาลงโทษตามควรแก่กรณี ตั้งแต่ การตักเตือนด้วยวาจา การตักเตือนเป็นหนังสือ การภาคทัณฑ์ ตลอดจนการเลิกจ้างให้พ้นสภาพการเป็นพนักงาน

7. ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

7.1 ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit Fee)

กลุ่มบริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนให้แก่บริษัท ไพร์ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด และบริษัท ทีพีดับบลิว ออดิท แอนด์ แอ็ดไวเซอร์ เซอร์วิส จำกัด ในฐานะผู้ทำการตรวจสอบและแสดงความเห็นต่องบการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยค่าตอบแทนสำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีรายละเอียดดังนี้

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี	สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่	
	วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บาท	วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บาท
บริษัทฯ	2,850,000	2,190,000
บริษัทย่อยและบริษัทย่อยโดยอ้อม	16,217,500	11,862,000
รวม	19,067,500	14,052,000

ทั้งนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับผู้สอบบัญชีและสำนักงานที่ผู้สอบบัญชีสังกัดข้างต้น ไม่เป็นบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ

7.2 ค่าบริการอื่น (Non-Audit Fee)

สำหรับงวดบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ ไม่มีค่าบริการอื่น (Non-Audit Fee)

8. การปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในเรื่องอื่นๆ

8.1 หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่บริษัทฯ ปฏิบัติ

บริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาโดยตลอด โดยในปี 2563 บริษัทฯ มีการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่สำคัญดังนี้

- (1) การส่งเสริมและอำนวยความสะดวกในการใช้สิทธิของผู้ถือหุ้นด้วยการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอระเบียบวาระการประชุมสำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประจำปี 2564 เป็นการล่วงหน้าตั้งแต่วันที่ 4 ธันวาคม 2563 ถึงวันที่ 15 มกราคม 2564
- (2) การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกันด้วยการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อรับการพิจารณาแต่งตั้งจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ประจำปี 2564 ให้เป็นกรรมการบริษัทฯ เป็นการล่วงหน้า ตั้งแต่วันที่ 4 ธันวาคม 2563 ถึงวันที่ 15 มกราคม 2564

- (3) การพัฒนากรรมการบริษัทฯ และผู้บริหาร โดยในปี 2563 กรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารได้เข้าร่วมการอบรมสัมมนาในหลักสูตรที่จัดขึ้นโดยสถาบันภายนอกดังต่อไปนี้
- นายธนะชัย บัณฑิตวรภูมิ เข้าร่วมอบรมสัมมนาหลักสูตรวิทยาการการจัดการสำหรับนักบริหารระดับสูง (วบส.) รุ่นที่ 6 จัดโดยคณะรัฐประศาสนศาสตร์ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์

8.2 หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีที่บริษัทฯ ยังมีได้ปฏิบัติ

ข้อที่ยังมิได้ปฏิบัติให้ครบถ้วน	เหตุผล
การพัฒนากรรมการอิสระ และกรรมการตรวจสอบ ด้วยการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้เข้าร่วมการอบรมสัมมนาที่จัดขึ้นโดยสถาบันภายนอก	จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ทำให้บริษัทฯ ไม่อาจดำเนินการให้กรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารเข้าร่วมการอบรมสัมมนาที่จัดขึ้นโดยสถาบันภายนอกได้ โดยดำเนินการส่งเสริมและอำนวยความสะดวกให้กรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารเข้าร่วมการอบรมสัมมนาได้เพียง 1 ราย จำนวน 1 หลักสูตร เท่านั้น เนื่องจากบริษัทฯ เล็งเห็นความสำคัญในด้านความปลอดภัยและลดความเสี่ยงในการติดเชื้อจากการแพร่ระบาดดังกล่าว

รายงานความรับผิดชอบ ของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

คณะกรรมการบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) เป็นผู้รับผิดชอบต่อรายงานทางการเงินและงบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 ซึ่งได้จัดทำขึ้นโดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน โดยใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ตลอดจนจัดให้มีระบบการควบคุมภายในและระบบการบริหารความเสี่ยงที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อให้มั่นใจว่าข้อมูลทางบัญชีมีความน่าเชื่อถือ ทั้งนี้ งบการเงินดังกล่าวได้ผ่านการตรวจสอบและให้ความเห็นอย่างไม่มีเงื่อนไขจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาตที่เป็นอิสระ

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระจำนวน 3 ท่าน ทำหน้าที่กำกับดูแลสอบทานความน่าเชื่อถือและความถูกต้องของรายงานทางการเงินและงบการเงิน รวมถึงการทำรายการระหว่างกัน ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายใน และระบบการบริหารความเสี่ยง โดยได้มีการหารือและประชุมร่วมกับผู้ตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ดังปรากฏในรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปีแล้ว

คณะกรรมการบริษัทฯ มีความเห็นว่า ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในของบริษัทฯ สามารถให้ความเชื่อมั่นได้ว่างบการเงินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 ได้มีการจัดทำอย่างถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมทั้งกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง



(นายจรรุณ อินทจาร)
รองประธานกรรมการ



(นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา)
ประธานกรรมการบริหาร

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2564

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “ACE”) ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัท ประกอบด้วยกรรมการอิสระซึ่งเป็นผู้ทรงคุณวุฒิ มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอ และเหมาะสมที่จะทำหน้าที่สอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน และมีคุณสมบัติครบถ้วนตามหลักเกณฑ์และข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ โดยคณะกรรมการตรวจสอบ มีจำนวน 3 ท่าน ได้แก่

- | | |
|-----------------------------|----------------------|
| 1. นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ | ประธานกรรมการตรวจสอบ |
| 2. นายนิกรรัก ใบเงิน | กรรมการตรวจสอบ |
| 3. นางพัชนี สุวิธิตานันท์ | กรรมการตรวจสอบ |

โดยมีนายสมชาย เจียปิยะสกุล ทำหน้าที่เป็นเลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างเป็นอิสระตามขอบเขตและความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท และตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งสอดคล้องกับข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยมีการสอบทานและผลักดันให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อให้บริษัทฯ มีการดำเนินงานภายใต้หลักธรรมาภิบาล มีความโปร่งใส สุจริตและเที่ยงธรรม มีการบริหารจัดการที่ให้ความสำคัญกับความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น เพื่อการเติบโตและพัฒนาอย่างมั่นคงและยั่งยืน โดยคำนึงถึงผลประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ โดยในรอบปี 2563 คณะกรรมการตรวจสอบได้จัดให้มีการประชุมรวมทั้งสิ้น 9 ครั้ง และเป็นการประชุมรวมกับผู้บริหาร พนักงานที่เกี่ยวข้อง ผู้ตรวจสอบภายใน และผู้สอบบัญชี ซึ่งสาระสำคัญของการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบสรุปได้ดังนี้

การสอบทานรายงานการเงิน

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาสอบทานงบการเงินรายไตรมาสและงบการเงินประจำปีเฉพาะกิจการของบริษัทฯ และงบการเงินรวม รวมถึงรายการระหว่างกัน โดยได้ประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชี และผู้บริหารที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำงบการเงินเพื่อทำการสอบถามให้มั่นใจว่า รายงานทางการเงินได้จัดทำขึ้นอย่างถูกต้องตามข้อกำหนดของกฎหมาย และเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป มีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมกับการจัดทำรายงานทางบัญชีที่มีการเปิดเผยข้อมูลประกอบงบการเงินที่ครบถ้วนในสาระสำคัญอย่างเพียงพอและเหมาะสม และเป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้งบการเงิน

การเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันรายไตรมาสและประจำปีของบริษัทฯ

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาการเข้าทำรายการกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันรายไตรมาส และประจำปีของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวมีความเหมาะสมและสมเหตุสมผล และไม่ทำให้กลุ่มบริษัทฯ เสียประโยชน์และเป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

การสอบทานความเพียงพอและเหมาะสมของระบบการควบคุมภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยพิจารณาจากรายงานผลการตรวจสอบของผู้ตรวจสอบภายในและรายงานของผู้สอบบัญชี ซึ่งไม่พบประเด็นหรือข้อบกพร่อง

ที่มีนัยสำคัญ การดำเนินงานสอดคล้องกับนโยบายและอำนาจอนุมัติที่กำหนดไว้ ตลอดจนฝ่ายบริหารได้ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขตามข้อเสนอแนะ แสดงให้เห็นว่าบริษัทมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสม เพียงพอกับการดำเนินธุรกิจ โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า บริษัทมีระบบการควบคุมภายในเพียงพอและเหมาะสมกับขนาดของกิจการ และสถานะปัจจุบันของบริษัทฯ มีการติดตาม ควบคุมดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย จากการที่กรรมการ ผู้บริหารหรือพนักงานนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงพิจารณาการทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและบุคคลที่เกี่ยวข้องกันอย่างเพียงพอ

การบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการความเสี่ยงขององค์กร โดยให้มีการจัดทำนโยบาย และแผนการบริหารความเสี่ยงขององค์กร โดยเฉพาะความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจที่อาจส่งผลกระทบต่อการทำงานและผลประกอบการของบริษัทฯ ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบพิจารณาแล้วเห็นว่าผู้บริหารตลอดจนพนักงานของบริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการบริหารความเสี่ยง โดยมีการวิเคราะห์และประเมินปัจจัยความเสี่ยง รวมถึงสื่อสารให้ข้อมูลเกี่ยวกับความเสี่ยงอย่างทั่วถึงภายในองค์กร ทั้งนี้ บริษัทฯมีการบริหารความเสี่ยงโดยมีคณะทำงานบริหารความเสี่ยงอันประกอบด้วยผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ โดยผู้บริหารระดับสูงของแต่ละสายงานจะทำหน้าที่พิจารณา กำหนดกระบวนการ แนวทาง และมาตรการในการจัดการความเสี่ยงที่สำคัญทั้งหมด

การกำกับดูแลหน่วยงานตรวจสอบภายใน

คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการกำกับดูแลการปฏิบัติงานของหน่วยงานตรวจสอบภายใน โดยการพิจารณาและอนุมัติ แผนการตรวจสอบภายในประจำปี เพื่อให้มั่นใจว่ามีแผนการตรวจสอบประจำปีสอดคล้องและครอบคลุมระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ รวมถึงมีความเหมาะสมกับลักษณะที่แตกต่างกันไปในแต่ละระยะของการดำเนินกิจการ คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาผลการตรวจสอบภายในและการติดตามให้เป็นไปตามแผนการตรวจสอบภายในประจำปีของฝ่ายตรวจสอบภายใน

การดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความสำคัญต่อการดำเนินงานที่เป็นไปตามการกำกับดูแลกิจการที่ดี (CG Code ปี 2560) ของบริษัทฯ และพิจารณาให้การดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ ในส่วนที่เหมาะสมกับบริษัทฯ เพิ่มเติมในด้านแผนการดำเนินงาน ด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม รวมถึง นโยบายความยั่งยืน ซึ่งเป็นการดำเนินงานเพื่อสร้างคุณค่าให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ไปพร้อมกับการสร้างมูลค่าที่เป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม รวมถึงบุคคลโดยโอกาสด้วยการส่งเสริมความเป็นอยู่ที่ดีของชุมชน ท้องถิ่น สังคม และสภาพแวดล้อมทางธรรมชาติ โดยมีเป้าหมายเพื่อให้การปฏิบัติเหล่านั้นเป็นไปอย่างยั่งยืน และครอบคลุมการกำกับดูแลที่ดี การบริหารความเสี่ยง การดูแลผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย การดูแลพนักงาน และสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้ยึดตามแบบตามกรอบ ESG (Environment, Social, Government)

การพิจารณาคัดเลือก และเสนอแต่งตั้งผู้สอบบัญชีประจำปี 2563

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาคัดเลือกผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ โดยพิจารณาคุณสมบัติ ความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ ผลการปฏิบัติงาน ขอบเขตแนวทางการตรวจสอบ รวมทั้งความเหมาะสมของค่าตอบแทน คณะกรรมการตรวจสอบจึงได้นำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นให้พิจารณาแต่งตั้ง นายกฤษณ์ ชีवालวงศ์ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 5016 และ/หรือ นายสาวสินศิริ ทั้งสมบัติ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 7352 และ/หรือ นายวิเชียร กิ่งมนตรี ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 3977 จากบริษัทไพรซ์

วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ เอบีเอส จำกัด เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ ประจำปี 2563 ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีตามรายนามข้างต้น เป็นผู้สอบบัญชีตามรายชื่อที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์มีประสบการณ์ ความรู้และความสามารถที่เหมาะสมกับการตรวจสอบงบการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

การพิจารณารับทราบการใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุง มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับทราบประเด็นการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุง มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 รวมทั้งการเตรียมความพร้อมของบริษัทฯ เพื่อให้มั่นใจว่า บริษัทฯจะสามารถเริ่มใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินได้อย่างถูกต้องเหมาะสมตามกำหนดเวลา และพิจารณาให้บริษัทฯ มีนโยบายบัญชีที่สอดคล้องกับการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินเหล่านั้นด้วย

การประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการตรวจสอบ

กรรมการตรวจสอบได้ทำการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบทั้งรายบุคคลและทั้งคณะ เพื่อให้มั่นใจว่าการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบดำเนินไปอย่างมีประสิทธิภาพ สนับสนุนและส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ มีคุณสมบัติที่ครบถ้วน รวมทั้งมีการปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ จากผลการประเมินดังกล่าว คณะกรรมการตรวจสอบมีคุณสมบัติที่ครบถ้วน และได้ปฏิบัติหน้าที่อย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นไปตามขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้กำหนดไว้ในกฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ โดยสรุป คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติตามหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ และตามที่ระบุไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ โดยใช้ความรู้ความสามารถ ความระมัดระวัง ความรอบคอบ และมีความเป็นอิสระอย่างเพียงพอ ตลอดจนให้ความเห็นและข้อเสนอแนะต่างๆ อย่างสร้างสรรค์เพื่อประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียม คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าคณะกรรมการบริษัทฯ ผู้บริหาร ตลอดจนพนักงานในระดับต่างๆ ของบริษัทฯ มีความมุ่งมั่นในการปฏิบัติหน้าที่เพื่อให้บรรลุเป้าหมายที่ตั้งไว้อย่างเป็นมืออาชีพมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล โดยเฉพาะการให้ความสำคัญในการปฏิบัติงาน มีระบบการบริหารจัดการความเสี่ยงที่เหมาะสม มีนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตลอดจนมีระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสม รัดกุม และเพียงพอ

จากการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบในรอบปี 2563 ตามที่รายงานข้างต้น ทำให้เชื่อมั่นว่า กลุ่มบริษัทฯ มีการจัดทำรายงานทางการเงินที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน เชื่อถือได้ และเป็นไปตามมาตรฐานทางบัญชีที่รับรองทั่วไป มีการบริหารความเสี่ยงและระบบการควบคุมภายในที่เหมาะสมกับลักษณะธุรกิจ อีกทั้งกลุ่มบริษัทฯ มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี คำนึงถึงความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และผู้ถือหุ้น โดยมีเป้าหมายเพื่อการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน

ในนามคณะกรรมการตรวจสอบ



(นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์)

ประธานกรรมการตรวจสอบ

รายการระหว่างกัน

บริษัท / บุคคลที่เกี่ยวข้อง

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด (“GWC”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิ้นไม้สับ ไม่ท่อน และเปลือกไม้	GWC เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท ชัยโย ชัพพลายเชน จำกัด (“SSC”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิ้นไม้สับ ไม่ท่อน และเปลือกไม้	1. SSC เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ 2. มีกรรมกรรมร่วมกันจำนวน 1 ท่าน ได้แก่ นายธนวิจิตร อังคพิพัฒน์ชัย
บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด (“SBP”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิ้นไม้สับ ไม่ท่อน และเปลือกไม้	SBP เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ เทรคคิง จำกัด (“GWT”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายชิ้นไม้สับ ไม่ท่อน และเปลือกไม้	GWT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท สยาม อะโกร อินดัสตรี โปรดักส์ เทรคคิงจำกัด (“SAIPT”)	ธุรกิจจำหน่ายไม้ท่อน	SAIPT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท แอ็ดวานซ์ อัลโลแอนท์ โลจิสติกส์ จำกัด (“AAL”)	ธุรกิจขนส่งสินค้า	AAL เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท น้ำทองสมาย จำกัด (“NPS”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำประปา และน้ำดิบอุตสาหกรรม	NPS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท แอ็ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด (“AUT”) (เดิมชื่อ บริษัท บุญบันดาลรุ่งเรือง จำกัด (“BBR”))	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำประปา และน้ำดิบอุตสาหกรรม	AUT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท แอ็ดวานซ์ อาเซียน จำกัด (“AAS”)	ธุรกิจผลิตเกลือและน้ำตาลสำหรับการเกษตร	AAS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (“AED”)	ธุรกิจให้บริการด้านวิศวกรรม บริการปรับปรุงซ่อมแซมบำรุงรักษา อาคารโรงงาน	AED เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
Ascender Limited (“ASD”)	ธุรกิจจำหน่ายเครื่องจักร	ASD เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด (“GIE”)	ธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง	GIE เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ

บริษัท / บุคคลที่เกี่ยวข้อง (ต่อ)

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์
บริษัท เออีดี แฟบริเคชั่น จำกัด ("AEDF")	ธุรกิจผลิตโครงสร้างโลหะ สำหรับงานก่อสร้างหรืองานอุตสาหกรรม ผลิตเครื่องจักร อุปกรณ์และชิ้นส่วน	AEDF เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด ("AAF")	ธุรกิจผลิตแผ่นใยไม้อัดแข็ง	AAF เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท ทรีบีปิ้ล เอ บอร์ด จำกัด ("TAB")	ธุรกิจผลิตแผ่นไม้อัดและแผ่นไม้วีเนียร์	1. TAB เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท 2. กรรมการของ TAB เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่และกรรมการของบริษัทฯ จำนวน 1 ท่าน ได้แก่ นายพรเมตต์ ทรงเมตตา
บริษัท แอ็ดวานซ์ โปรเฟสชั่นแนล เทรนนิง จำกัด ("APT")	ธุรกิจฝึกอบรมและให้บริการอบรมต่างๆ	APT เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท ซีเอสอาร์ แอนด์ จีอาร์เอ็ม แมนเนจเม้นท์ จำกัด ("CSRGRM")	ธุรกิจบริการให้คำปรึกษาด้านการบริหารงาน	CSRGRM เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท ทเวนตี้โฟว์ แมนชั่น จำกัด ("24M")	ธุรกิจให้บริการห้องพัก แมนชั่น	24M เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท สวไมไฮโย จำกัด ("SMS")	ธุรกิจเพาะปลูกไม้ยูคาลิปตัส	SMS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท ซียโย สไมล์ จำกัด ("SS")	ธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์เพื่อจำหน่ายหรือให้เช่า	SS เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท ไรซ์ ฟอร์ เฮลธ จำกัด ("RFH")	ธุรกิจจำหน่ายข้าว	RFH เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท สีนิล ไรซ์ จำกัด ("SNR")	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เครื่องสำอางค์ การจำหน่ายส่งข้าวและผลิตภัณฑ์ที่ได้จากข้าว	SNR เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
บริษัท แอ็ดวานซ์ คาร์บอน ซิเคียวริตี้ส เวเนเจอร์ จำกัด ("ACSV")	ธุรกิจบริการให้คำปรึกษาด้านการบริหารจัดการ	1. ACSV เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท 2. ACSV ถือหุ้นโดยกลุ่มทรงเมตตา ในสัดส่วนร้อยละ 95.99 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 3. กรรมการของ ACSV เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่และกรรมการของบริษัทฯ จำนวน 2 ท่าน ได้แก่ นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา และนายพรเมตต์ ทรงเมตตา และเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ จำนวน 1 ท่าน ได้แก่ นายณัฐ ทรวงเมตตา
บริษัท เอเชีย บอยเลอร์ จำกัด ("ABL") (เดิมชื่อ บริษัท คลีน ไปโอ ฟลูเอล จำกัด ("CBF"))	ธุรกิจพัฒนาอสังหาริมทรัพย์	ABL เป็นบริษัทที่อยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท
นายวิระชัย ทรงเมตตา	-	เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 22.43 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา	-	เป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 18.52 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	-	เป็นกรรมการและผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 21.66 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว

บริษัท / บุคคลที่เกี่ยวข้อง (ต่อ)

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ลักษณะความสัมพันธ์
นายณัฐ หรงเมตตา	-	เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE ในสัดส่วนร้อยละ 15.91 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว
นางสาวจิรัฐา หรงเมตตา	-	เป็นประธานกรรมการบริหาร กรรมการบริหาร และกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
นายธนวิจิตร อังคพิพัฒนชัย	-	เป็นผู้บริหาร กรรมการ และกรรมการบริหาร
นางจินตนา หรงเมตตา	-	เป็นญาติสนิทของกลุ่มหรงเมตตาซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE
นายสุเทพ หรงเมตตา	-	เป็นญาติสนิทของกลุ่มหรงเมตตาซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของ ACE
นางสาวศุภมาส ตันทา	-	เป็นตัวแทนของกลุ่มหรงเมตตาในการถือครองที่ดินและเป็นผู้คนที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มหรงเมตตา
นายชวลิต สกลดำรงคัพนิช	-	เป็นตัวแทนของกลุ่มหรงเมตตาในการถือครองที่ดินและเป็นผู้คนที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มหรงเมตตา
นางสาวปริญกรณ์ สุวรรณภพ	-	เป็นตัวแทนของกลุ่มหรงเมตตาในการถือครองที่ดินและเป็นผู้คนที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มหรงเมตตา
นายชัยยันต์ ทองลิ้นเกษม	-	เป็นตัวแทนของกลุ่มหรงเมตตาในการถือครองที่ดินและเป็นผู้คนที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มหรงเมตตา
นายพิศิน โชคพลาลีน	-	เป็นตัวแทนของกลุ่มหรงเมตตาในการถือครองที่ดินและเป็นผู้คนที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มหรงเมตตา
นางสาววณิษา น้อยมานพ	-	เป็นผู้บริหารของบริษัทย่อย

(1) บริษัทย่อยซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิง

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2562	ปี 2563		
ค่าซื้อวัตถุดิบและค่าขนส่งเชื้อเพลิงชีวมวล			<p>1. การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล</p> <p>เดิมบริษัทย่อยราย ACP AAPP ALCP AAP และ ABA ทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลทั้งหมดทุกประเภทระยะยาวกับ GWC และ/หรือ SSC และ/หรือ SBP (รวมเรียกว่า “บริษัทผู้ขายเชื้อเพลิง”) เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า โดยเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญาเงินเชื่อกับสถาบันการเงิน ซึ่งบริษัทย่อยตกลงรับซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลจากบริษัทผู้ขายเชื้อเพลิงในปริมาณและราคาที่ระบุในสัญญา และกำหนดให้บริษัทผู้ขายเชื้อเพลิงรับประกันคุณภาพของเชื้อเพลิงโดยรับประกันราคาค่าต้นทุนเชื้อเพลิงการผลิตไฟฟ้าสำหรับบริษัทย่อยราย ACP ALCP และ AAP ขณะที่ AAPP และ ABA ไม่มีกำหนดราคาประกันต้นทุน แต่รับประกันปริมาณการส่งมอบขั้นต่ำหรือค่าความร้อนของเชื้อเพลิงทั้งปีตามที่กำหนดในสัญญา หากบริษัทผู้ขายเชื้อเพลิงไม่สามารถส่งมอบเชื้อเพลิงตามปริมาณขั้นต่ำเพื่อให้ได้ค่าความร้อนตามที่กำหนด บริษัทผู้ขายเชื้อเพลิงตกลงจะชำระค่าปรับตามส่วนต่างของราคาเชื้อเพลิงตามสัญญา</p> <p>ต่อมา บริษัทย่อยราย ACP AAPP AAP และ ALCP ได้ตกลงทำการแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาดังกล่าว ด้วยความเห็นชอบจากสถาบันการเงินผู้ให้สินเชื่อ โดยกำหนดให้ราคาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลประเภทเปลือกไม้ไม่สูงกว่าราคาตลาด ซึ่งคำนวณจากต้นทุนบวกกำไรส่วนเพิ่มและยกเลิกเงื่อนไขราคาประกันต้นทุนเชื้อเพลิงชีวมวล และบริษัทย่อยดังกล่าวจึงสามารถซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลทุกชนิดกับผู้ขายเชื้อเพลิงรายอื่นที่ไม่เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันได้ รวมทั้งกำหนดให้มีปริมาณการส่งมอบขั้นต่ำหรือค่าความร้อนขั้นต่ำต่อปีเพื่อควบคุมคุณภาพของเชื้อเพลิง</p> <p>นอกจากนี้ บริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลซื้อเชื้อเพลิงชีวมวล จากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันโดยไม่ได้ทำสัญญาซื้อขาย ได้แก่ GWT AAF TAB SAIPT ด้วยราคาที่เทียบเคียงได้กับราคาตลาดเชื้อเพลิงประเภทอื่น เช่น ไม้สับ ไม้ท่อน เปลือกไม้ ชีเลื่อย ฟืนไม้ ไม้อัด เศษไม้อัด และต้นพลังงาน เป็นต้น เนื่องจากเชื้อเพลิงเหล่านี้</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความจำเป็นและเหมาะสม เนื่องจากเป็นรายการปกติ ธุรกิจของกลุ่มบริษัท และเชื้อเพลิงเป็นวัตถุดิบสำคัญสำหรับการค้าทั่วไป และเชื้อเพลิงไฟฟ้า การทำสัญญาระยะยาวกับ GWC SSC และ SBP ซึ่งเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงรายใหญ่จะทำให้บริษัทย่อยมีเชื้อเพลิงส่วนหนึ่งสำหรับผลิตไฟฟ้าในระยะยาว ขณะที่ราคาซื้อขายได้กำหนดให้ไม่สูงกว่าราคาตลาดซึ่งเป็นราคาที่เหมาะสม</p>
• GWC	234,261	361,087		
• SAIPT	55,564	15,079		
• AAF	470	161		
• TAB	5,262	3,966		
• AES	-	132,774		
• SSC	-	19,049		
• GWT	-	13,070		
• SBP	-	8,082		
รวม	295,557	553,268		
เจ้าหน้าที่การค้า				
• GWC	12,950	5,163		
• TAB	753	91		
• AAF	-	137		
• SAIPT	3,376	92		
• GWT	-	386		
• SSC	-	646		
• SBP	-	286		
• AES	-	11,320		
รวม	17,079	18,121		

(1) บริษัทย่อยซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิง (ต่อ)

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2562	ปี 2563		
			<p>เป็นผลพลอยได้จากการกระบวนการผลิตและให้ค่าความร้อนสูงซึ่งโรงงานของบริษัทที่เกี่ยวข้องข้างต้นตั้งอยู่บริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้า โรงไฟฟ้าของบริษัทย่อยจึงซื้อเชื้อเพลิงเหล่านี้เพื่อใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า และในปี 2563 ACP AAPP ALCP AAP ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงเพิ่มเติมกับ AES</p> <p>2. การจ้างขนส่งวัตถุดิบเชื้อเพลิง</p> <p>บริษัทย่อยที่ดำเนินการธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลจ้างบริษัทที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ GWC SSC GWT SBP และ AAL ขนส่งเชื้อเพลิงที่รับซื้อจากบุคคลภายนอกมาส่งที่โรงไฟฟ้า โดยคิดค่าบริการขนส่งในราคาที่ใกล้เคียงกับราคาตลาด เนื่องจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวมีธุรกิจขนส่งและยังมีความสัมพันธ์กับโรงไฟฟ้า โดยที่ค่าจ้างขนส่งเชื้อเพลิงขึ้นอยู่กับชนิดเชื้อเพลิงและระยะทาง</p>	

(2) บริษัทย่อยซื้อน้ำเพื่อใช้ในการดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมเหตุผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2562	ปี 2563		
ค่าซื้อน้ำเพื่อใช้ในการดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า			<p>บริษัทย่อยราย ALCP ซื้อน้ำดิบจาก NPS เพื่อใช้ในขั้นตอนการผลิตกระแสไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าขยะ ALCP3 เนื่องจากพื้นที่โครงการไม่เพียงพอต่อการชดเชย ALCP จึงจำเป็นต้องซื้อน้ำดิบจาก NPS โดยทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบระยะยาว (รายละเอียดสัญญาซื้อขายน้ำดิบในหัวข้อสรุปสัญญาสำคัญ) โดยอัตราค่าน้ำดิบตามสัญญาเป็นราคาที่ใกล้เคียงกับราคาตลาด</p> <p>นอกจากการดำเนินการดังกล่าว บริษัทย่อยราย AAPP และ ALCP ซื้อน้ำดิบ น้ำอุตสาหกรรม (น้ำ FO) และ น้ำประปา จากบริษัทที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ AUT รายการน้ำดิบส่วนใหญ่เป็นรายการชั่วคราวในช่วงที่ไม่สามารถใช้น้ำในบ่อน้ำของโรงไฟฟ้าได้ ราคาที่ซื้อจาก NPS และ AUT อยู่ที่ 10 บาท/ลูกบาศก์เมตร และ 8 บาท/ลูกบาศก์เมตร ตามลำดับ</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าว มีความจำเป็นและเหมาะสม เนื่องจากเป็นสิ่งที่จำเป็นในการผลิตกระแสไฟฟ้า และบริษัทที่เกี่ยวข้องสามารถจัดหาให้แก่วัสดุโรงไฟฟ้าได้ในเวลาที่ขาดแคลน นอกจากนี้อัตราค่าน้ำที่ซื้อจากบริษัทที่เกี่ยวข้องยังเป็นราคาที่ใกล้เคียงหรือต่ำกว่าราคาตลาด (ราคาน้ำอุตสาหกรรมต่ำกว่าราคาตลาดเนื่องจากเป็นน้ำที่ได้จากการกระบวนการผลิตของ AAF) และเป็นรายการที่มีเงื่อนไขการกำกับไว้</p>
• NPS (ALCP3)	2,824	2,770		
• AUT (AAPP2)	2,178	3,362		
รวม	5,002	6,132		
เจ้าหน้าที่คำนวณ				
• NPS (ALCP3)	266	268		
• AUT (AAPP2)	215	367		
รวม	481	635		

(3) บริษัทย่อยจ้างบริการสร้างและติดตั้งเครื่องจักร จ้างเหมาก่อสร้าง ซ่อมแซมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และซื้อสินทรัพย์ถาวร (ต่อ)

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมดุลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2562	ปี 2563		
<p>รายการซื้อสินทรัพย์ถาวร</p> <ul style="list-style-type: none"> AEDF AED CSRGRM GWC SBP GIE รวม 	<p>34,600</p> <p>-</p> <p>-</p> <p>-</p> <p>-</p> <p>-</p> <p>34,600</p>	<p>12,763</p> <p>71,593</p> <p>24,152</p> <p>287</p> <p>11</p> <p>107,851</p> <p>216,657</p>	<p>ในปี 2562 บริษัทมีรายการซื้อสินทรัพย์ประเภทเครื่องจักรและชิ้นส่วนอะไหล่ สำหรับงาน 3 ประเภท คือ งานท่อ (Fabricated Duct) งานโครงสร้าง (Fabricated Structure) และเครื่องจักร (Fabricated Equipment) จาก AEDF เพื่อใช้ในการซ่อมบำรุงและปรับปรุงโรงไฟฟ้า สำหรับทุกโครงการเป็นรายปี</p> <p>สำหรับปี 2563 บริษัทมีการซื้ออาคารชุด ITF กับ AED เพื่อใช้ในการดำเนินงาน และบริษัทย่อย ALCP BPP และ ACES มีการจัดทำสัญญาศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการกับ CSRGRM นอกจากนี้ GIE เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าและมีเครื่องมืออุปกรณ์พร้อมในการทำงาน มีประสบการณ์ในงานปรับปรุงที่ดิน และสามารถส่งมอบงานภายในระยะเวลาที่กำหนด บริษัทย่อยจึงจ้าง GIE ในการปรับปรุงที่ดินเพื่อเตรียมพื้นที่สำหรับก่อสร้างโรงไฟฟ้า ACP4, ALCP6 และโครงการหลุมฝังกลบขยะพิษ</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า ราคาสินทรัพย์ดังกล่าวสมเหตุสมผลเนื่องจาก AED และ AEDF มีศักยภาพในการจัดหาเครื่องมืออุปกรณ์ในราคาที่ถูกลงกว่าการซื้อจากบุคคลภายนอก เป็นประโยชน์แก่บริษัท และการจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่ AEDF เพื่อผลิตเครื่องจักรและอุปกรณ์ตามลักษณะที่บริษัทเป็นผู้กำหนดในอัตราร้อยละ 30 เป็นอัตราที่เหมาะสมเนื่องจากใกล้เคียงกับอัตราที่บริษัทจ่ายล่วงหน้าให้แก่บริษัทอื่นภายนอก นอกจากนี้ ตามราคาตลาดและมีเงื่อนไขการชำระเงิน เช่น ดิสคันทน์และ ไรยอนต์ เป็นราคาที่เหมาะสมที่สามารถเทียบเคียงได้กับราคาตลาด</p>
<p>เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อสินทรัพย์</p> <ul style="list-style-type: none"> AEDF CSRGRM รวม 	<p>2,322</p> <p>-</p> <p>2,322</p>	<p>-</p> <p>9,045</p> <p>9,045</p>	<p>บริษัทย่อยจ้าง AED และ AEDF ซึ่งเป็นผู้ผลิตหรือประกอบเครื่องจักรและมีความรู้ความเชี่ยวชาญในเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นอย่างดี บริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลจึงจ้างทำงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ในส่วนที่พนักงานของบริษัทย่อยไม่สามารถดำเนินการเองได้ โดยในการจ้าง AEDF ซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ บางกรณีบริษัทย่อยจะจ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อสินทรัพย์ (Down Payment) ให้แก่ AEDF เพื่อสั่งอุปกรณ์ในการผลิตเครื่องจักรและอุปกรณ์ตามลักษณะที่บริษัทเป็นผู้กำหนด อัตราร้อยละ 30 เป็นอัตราที่ใกล้เคียงกับอัตราที่บริษัทจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่บริษัทภายนอก</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติและเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยราคาซื้อขายส่วนใหญ่ถูกกว่าราคาเปรียบเทียบจากบุคคลภายนอก จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ</p>
<p>ค่าซ่อมแซมเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ</p> <ul style="list-style-type: none"> AEDF GIE AAF รวม 	<p>382</p> <p>249</p> <p>10</p> <p>641</p>	<p>526</p> <p>-</p> <p>-</p> <p>526</p>	<p>บริษัทย่อยจ้าง AED และ AEDF ซึ่งเป็นผู้ผลิตหรือประกอบเครื่องจักรและมีความรู้ความเชี่ยวชาญในเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นอย่างดี บริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลจึงจ้างทำงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ในส่วนที่พนักงานของบริษัทย่อยไม่สามารถดำเนินการเองได้ โดยในการจ้าง AEDF ซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ บางกรณีบริษัทย่อยจะจ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อสินทรัพย์ (Down Payment) ให้แก่ AEDF เพื่อสั่งอุปกรณ์ในการผลิตเครื่องจักรและอุปกรณ์ตามลักษณะที่บริษัทเป็นผู้กำหนด อัตราร้อยละ 30 เป็นอัตราที่ใกล้เคียงกับอัตราที่บริษัทจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่บริษัทภายนอก</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติและเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยราคาซื้อขายส่วนใหญ่ถูกกว่าราคาเปรียบเทียบจากบุคคลภายนอก จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ</p>
<p>เจ้าหน้าที่ซ่อมแซมและบำรุงรักษา</p> <ul style="list-style-type: none"> AEDF 	<p>199</p>	<p>-</p>	<p>บริษัทย่อยจ้าง AED และ AEDF ซึ่งเป็นผู้ผลิตหรือประกอบเครื่องจักรและมีความรู้ความเชี่ยวชาญในเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นอย่างดี บริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลจึงจ้างทำงานซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ในส่วนที่พนักงานของบริษัทย่อยไม่สามารถดำเนินการเองได้ โดยในการจ้าง AEDF ซ่อมบำรุงเครื่องจักรและอุปกรณ์ บางกรณีบริษัทย่อยจะจ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อสินทรัพย์ (Down Payment) ให้แก่ AEDF เพื่อสั่งอุปกรณ์ในการผลิตเครื่องจักรและอุปกรณ์ตามลักษณะที่บริษัทเป็นผู้กำหนด อัตราร้อยละ 30 เป็นอัตราที่ใกล้เคียงกับอัตราที่บริษัทจ่ายเงินล่วงหน้าให้แก่บริษัทภายนอก</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติและเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยราคาซื้อขายส่วนใหญ่ถูกกว่าราคาเปรียบเทียบจากบุคคลภายนอก จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ</p>

(3) บริษัทย่อยจ้างบริการสร้างและติดตั้งเครื่องจักร จ้างเหมาก่อสร้าง ช่อมแซมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และซื้อสินทรัพย์ถาวร (ต่อ)

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมดุลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2562	ปี 2563		
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร <ul style="list-style-type: none"> AEDF CSGRM รวม	1,548 - <u>1,548</u>	1,316 1,770 <u>3,086</u>	นอกจากนี้ บริษัทย่อยยังว่าจ้างบริษัทที่เกี่ยวข้องกันในการซ่อมแซมอื่น ๆ เช่น AAA ว่าจ้าง GIE ในการซ่อมคั่นบ่อน้ำดิบบริเวณโครงการ AAA1 และบริษัทย่อยว่าจ้าง AAF ซ่อมอุปกรณ์ของโรงไฟฟ้า เนื่องจากมีเหตุเสียฉุกเฉิน ซึ่ง AAF อยู่ใกล้กับพื้นที่โรงไฟฟ้าและมีอุปกรณ์ในการซ่อมพร้อม เป็นต้น	
ค่าบริการด้านที่ปรึกษาวิศวกรรม <ul style="list-style-type: none"> AED 	6,886	-	บริษัทย่อย ได้แก่ ALCP BPP และ ACE SOLAR ว่าจ้าง AED ซึ่งมีความรู้และเชี่ยวชาญเกี่ยวกับระบบวิศวกรรมและเครื่องจักรของโรงไฟฟ้า เป็นที่ปรึกษาวิศวกรรม เพื่อกำหนดที่จัดเตรียมข้อมูลและออกแบบระบบทางวิศวกรรมสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะ และใช้สำหรับการประมูลโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะ ทั้งนี้ AED มีบุคลากรที่มีความสามารถและประสบการณ์ ซึ่งสามารถออกแบบและจัดเตรียมข้อมูลทางวิศวกรรมสำหรับยื่นเอกสารประมูลโครงการโรงไฟฟ้า โดยคิดค่าบริการในอัตราร้อยละ 0.05 ของมูลค่าโครงการรวม	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยอัตราค่าบริการที่ปรึกษาที่ AED เสนอ เป็นอัตราที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอกที่กลุ่มบริษัทฯ เคยใช้บริการในโครงการอื่น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
ค่าจ้างติดตั้งระบบและอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์บนหลังคา <ul style="list-style-type: none"> AED - โครงการ Solar Rooftop เงินประกันผลงาน <ul style="list-style-type: none"> AED - โครงการ Solar Rooftop ซื้อชิ้นส่วนอะไหล่ <ul style="list-style-type: none"> AEDF เจ้าหน้าที่-ซื้อชิ้นส่วนอะไหล่ <ul style="list-style-type: none"> AEDF 	112 227	- 227 61,490 457	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่า รายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล เนื่องจาก AED มีประสบการณ์ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า นอกจากนี้อัตราค่าบริการตามสัญญาจ้างติดตั้งระบบและอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์บนหลังคา เป็นอัตราที่ต่ำกว่าอัตราค่าบริการของผู้รับเหมารายอื่น โดยไม่มีเงื่อนไขครบทุกด้านตามความต้องการของ ACE SOLAR	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยราคาซื้อขายถูกกว่าราคาเปรียบเทียบจากบุคคลภายนอกเป็นอัตราที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอกที่กลุ่มบริษัทฯ เคยใช้บริการในโครงการอื่น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ

(4) บริษัทย่อยจ้างบริการอื่น ๆ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมดุลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2562	ปี 2563		
ค่าบริการช่างน้ำหนักเชื้อเพลิง			บริษัทย่อยได้แก่ ACP AAPP และ AAP ว่าจ้าง GWC ช่างน้ำหนักเชื้อเพลิงต่าง ๆ สำหรับใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตไฟฟ้า โดยโครงการที่เกิดรายการดังกล่าว (ACP1 ACP2 AAPP1 AAPP2 และ AAPP1) เป็นโครงการที่มี GWC ตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้า และโรงไฟฟ้าไม่ลงทุนเครื่องซึ่งเองเนื่องจากราคาค่อนข้างสูง ทั้งนี้ GWC คืออัตราค่าบริการ 40 บาทต่อเที่ยว สำหรับรถเดียว และ 80 บาทต่อเที่ยวสำหรับรถพ่วง หรือรถกึ่งพ่วง ซึ่งสามารถเทียบเคียงได้กับราคากลาง	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัท และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ เนื่องจากเป็นเครื่องจักรที่ใช้การบริหารของ บริษัทที่จะไม่ลงทุนในสินทรัพย์ถาวรแต่ใช้การจ้างบริการซึ่งนำมาจาก GWC ซึ่งมีเครื่องชั่งน้ำหนักอยู่แล้ว และโรงงานตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ อัตราค่าบริการเป็นไปตามเงื่อนไขการค้าของธุรกิจทั่วไปและเทียบเคียงได้กับอัตราค่าบริการของบุคคลภายนอก จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท
ค่าขนส่งเครื่องจักรอุปกรณ์โรงไฟฟ้า				
<ul style="list-style-type: none"> GWT SSC GWC SBP SNL รวม 	743 757 274 - - <u>1,774</u>	419 162 1,147 27 2 <u>1,757</u>	บริษัทย่อยว่าจ้าง GWT SSC GWC SBP และ SNL ในการขนส่งเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ เนื่องจากบริษัทดังกล่าวประกอบธุรกิจขนส่งอยู่ด้วย และมีรถพร้อมให้บริการกับกลุ่มบริษัท รวมทั้งมีความชำนาญเส้นทางเนื่องจากขนส่งเชื้อเพลิงไปยังโรงไฟฟ้าเป็นประจำ ขณะที่ราคาค่าขนส่งสามารถเทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัท และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป โดยอัตราค่าบริการขนส่งของบริษัทที่เกี่ยวข้องถูกกว่าอัตราค่าบริการที่บุคคลภายนอกรับจ้างขนส่ง จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท
เจ้าหน้าที่ค่าขนส่ง				
<ul style="list-style-type: none"> GWT SSC GWC รวม 	194 299 - <u>493</u>	12 15 72 99		

(5) บริษัทฯ และบริษัทย่อยเข้าสินทรัพย์เพื่อใช้ในการดำเนินงาน

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2562	ปี 2563	
ค่าเช่าอาคารสำนักงานและค่าบริการสาธารณูปโภค			คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยอัตราค่าเช่าและค่าบริการเป็นอัตราที่เทียบเคียงได้กับราคาตลาด และเงื่อนไขสัญญาเช่า เป็นเงื่อนไขการค้าทั่วไป จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
• AED	5,664	880	
• GWC	-	30	
รวม	5,664	910	
เจ้าหน้าที่เช่าอาคารสำนักงาน			
• GWC	-	88	
ค่าเช่าอาคารสำนักงานจ่ายล่วงหน้า			กลุ่มบริษัทฯ ทำสัญญาเช่าอาคารสำนักงาน และสัญญาบริการสาธารณูปโภคต่าง ๆ พร้อมใช้บริการอุปกรณ์สำนักงานจาก AED รวม 2 สัญญา ได้แก่ 1) อาคาร ITF ชั้น 7 พื้นที่เช่ารวมประมาณ 652 ตารางเมตร โดยที่อาคาร ITF ตั้งอยู่บนถนนสีลม ใกล้สถานีรถไฟฯ ซึ่งเป็นทำเลที่เหมาะสมสำหรับใช้เป็นสำนักงานของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ ระยะเวลาการเช่าตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2562 ถึงวันที่ 31 มกราคม 2565 และมีเงื่อนไขให้ต่ออายุการเช่าออกไปอีกคราวละ 3 ปี หากไม่มีฝ่ายใดแจ้งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา และกำหนดอัตราค่าเช่าใหม่เท่ากับค่าเช่าปีสุดท้าย โดยมีอัตราค่าเช่าอาคาร 350 บาท/ตารางเมตร/เดือน และค่าบริการสาธารณูปโภค (เช่น ค่าน้ำ ค่าไฟ) และอุปกรณ์สำนักงาน 230 บาท/ตารางเมตร/เดือน ซึ่งเป็นราคาที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก 2) อาคารสำนักงานคลองสาน ชั้น 2 พื้นที่เช่ารวมประมาณ 150 ตารางเมตร โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นอาคารสำนักงานเพิ่มเติมของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ ระยะเวลาการเช่าตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2561 ถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2564 และมีเงื่อนไขให้ต่ออายุการเช่าออกไปอีกคราวละ 3 ปี หากไม่มีฝ่ายใดแจ้งไม่ประสงค์จะต่อสัญญา และกำหนดอัตราค่าเช่าใหม่เท่ากับค่าเช่าปีสุดท้าย โดยมีอัตราค่าเช่าอาคาร 200 บาท/ตารางเมตร/เดือน และค่าบริการสาธารณูปโภค (เช่น ค่าน้ำ ค่าไฟ) และอุปกรณ์สำนักงาน 100 บาท/ตารางเมตร/เดือน ซึ่งเป็นราคาที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก สำหรับปี 2563 ค่าเช่าอาคารกับ AED ลดลง เนื่องจากบริษัทซื้ออาคารชุดที่ ITF เป็นสินทรัพย์ถาวร และบริษัทย่อยราย AAP เข้าอาคารสำนักงานกับ GWC เพื่อใช้เป็นอาคารสำนักงานของโครงการหลุมฝังกลบขยะอุตสาหกรรม
• GWC	-	166	
เงินมัดจำ			
• AED	257	-	

(5) บริษัทฯ และบริษัทย่อยเช่าสินทรัพย์เพื่อใช้ในการดำเนินงาน (ต่อ)

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมดุลผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2562	ปี 2563		
ค่าเช่าที่ดิน			BPP ทำสัญญาเช่าระยะยาวกับนายอิริวดี ทรงเมตตา จำนวน 14-0-57 ไร่ เพื่อเป็นที่ตั้งโครงการ SPP Hybrid คลองขลุง (BPP3) โดยมี	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าว เป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และ เกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยอัตราค่าเช่า เป็นราคาที่ใกล้เคียงกับอัตราค่าเช่าในบริเวณใกล้เคียง และเงื่อนไขการเช่าเป็นเงื่อนไขการค่าทั่วไป จึงถือได้ว่า รายการดังกล่าวมีความสมดุลผลและเป็นประโยชน์ ต่อกลุ่มบริษัทฯ
• นายอิริวดี ทรงเมตตา	60	132	อายุสัญญาเช่า 23 ปี ค่าเช่าในอัตราไร่ละ 216,361 บาท/ไร่ รวมเป็น	
• SS	249	382	เงินค่าเช่าตามสัญญาเช่าทั้งหมด 3,059,885 บาท โดยชำระเงินค่าเช่า	
รวม	309	514	ทั้งจำนวนครั้งเดียว ณ วันจดทะเบียนสิทธิการเช่า ซึ่งค่าจดทะเบียน	
ค่าเช่าที่ดินค้ำจ่าย			สิทธิการเช่า BPP เป็นผู้ชำระ	
• นายอิริวดี ทรงเมตตา	-	178	BPP ทำสัญญาเช่าระยะยาวกับ SS จำนวน 40-3-4.1 ไร่ โดยมีอายุ	
ค่าเช่าที่ดินจ่ายล่วงหน้า			สัญญาเช่า 23 ปี ค่าเช่าในอัตราไร่ละ 216,361 บาท/ไร่ รวมเป็นเงิน	
• นายอิริวดี ทรงเมตตา	2,974	3,019	ค่าเช่าตามสัญญาเช่าทั้งหมด 8,818,874 บาท โดยชำระเงินค่าเช่า	
• SS	8,570	8,702	ทั้งจำนวนครั้งเดียว ณ วันจดทะเบียนสิทธิการเช่า ซึ่งค่าจดทะเบียน	
รวม	11,544	11,721	สิทธิการเช่า BPP เป็นผู้ชำระ	
			ทั้งนี้ การกำหนดอัตราค่าเช่าที่ดินจากวิธีการประเมินอัตราค่าเช่ารายปี	
			จากราคาตลาดของที่ดิน	

(6) บริษัทย่อยซื้อสินค้าและบริการอื่นๆ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมดุลผลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2562	ปี 2563		
ค่าบริการจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลและ ให้บริการงานแม่บ้าน			บริษัทย่อยที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล จ้าง GIE บริหารจัดการ	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าว เป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อลด ต้นทุนในการบริหารจัดการบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ โดยมีการกำหนดราคา (ค่าใช้จ่ายรวม) เทียบเคียงได้กับ การที่บริษัทย่อยขอของบริษัทฯ ดำเนินการเอง จึงถือได้ว่า รายการดังกล่าวมีความสมดุลผลและเป็นประโยชน์ ต่อกลุ่มบริษัทฯ
• GIE	65,511	72,334	เชื้อเพลิงชีวมวลและให้บริการงานแม่บ้าน ภายใต้สัญญาฉบับวันที่	
เจ้าหน้าที่ - ค่าบริหารจัดการเชื้อเพลิง			1 ตุลาคม 2561 ระยะเวลา 1 ปี และมีเงื่อนไขการต่ออายุออกไป	
ชีวมวลและให้บริการงานแม่บ้าน			อีกคราวละ 1 ปี หากไม่มีผู้สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งแจ้งไม่ต่อสัญญา	
• GIE	2,215	5,513	โดยมีขอบเขตงานจ้าง ดังนี้	
			1. การจัดเตรียม แบ่งประเภท ผสม และป้อนเชื้อเพลิงชีวมวลเข้าสู่	
			กระบวนการผลิตไฟฟ้า	
			2. การขนย้ายเชื้อเพลิงจากกระบวนการผลิตไปยังบ่อฝังกลบภายใน	
			โครงการ	
			3. การบริการงานแม่บ้านในสำนักงาน	

(6) บริษัทย่อยซื้อสินค้าและบริการอื่น ๆ (ต่อ)

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมดุลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2562	ปี 2563		
<p>คำต้นพลังงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> AAS <p>เจ้าหน้าที่ต้นพลังงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> AAS 	3,032	1,994	<p>บริษัทย่อยได้ซื้อต้นพลังงานจาก AAS เพื่อทดลองปลูกเองและแจกจ่ายให้เกษตรกรในชุมชนใกล้เคียงเพื่อทดลองปลูกและเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในอนาคต รวมทั้งปลูกภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าเพื่อเป็นพื้นที่แนวกันชนของโรงไฟฟ้า และเพื่อใช้ทำกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ เนื่องจาก AAS เป็นบริษัทที่ทำธุรกิจวิจัยทางด้านเกษตร โดยที่ราคาซื้อขายสามารถเทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอก</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินงานธุรกิจ โดยมี การกำหนดราคาค่าต้นพลังงานในระดับเดียวกับที่ AAS ขายให้แก่บุคคลอื่น (บริษัทภายใต้อำนาจควบคุมของผู้ถือหุ้นใหญ่) จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ</p>
<p>คำจ้างฝึกอบรมพนักงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> APT <p>เจ้าหน้าที่ฝึกอบรมพนักงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> APT 	-	1,684	<p>บริษัท และบริษัทย่อยได้แก่ ACP ALCP AAP ABA และ AAA ว่าจ้าง APT ในการฝึกอบรมพนักงาน เนื่องจาก APT ดำเนินธุรกิจให้บริการฝึกอบรม และรับจ้างฝึกอบรมให้แก่พนักงานหลายบริษัทในกลุ่มทรงเมตตา โดยอัตราค่าฝึกอบรมเป็นไปตามอัตราที่เทียบเคียงได้กับอัตราค่าฝึกอบรมแก่บริษัทภายในกลุ่มทรงเมตตาและสูงกว่าอัตราที่เทียบเคียงจากบุคคลภายนอก</p>	<p>คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินงานธุรกิจ โดยอัตราค่าฝึกอบรมเป็นราคาที่ต่ำกว่าราคาฝึกอบรมโดยบุคคลภายนอก และ APT กำหนดค่าธรรมเนียมในระดับเดียวกับราคาที่ใช้บริการแก่บุคคลอื่น (บริษัทภายใต้อำนาจควบคุมของผู้ถือหุ้นใหญ่) จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ</p>

(7) บริษัทย่อยจำหน่ายไฟฟ้า

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมดุลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2562	ปี 2563		
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า			บริษัทย่อยจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่อุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องเพื่อใช้ในโรงงานต่าง ๆ เช่น โรงสับไม้ โรงงานผลิตแผ่นฮาร์ดบอร์ด และโรงงานผลิตแผ่นไม้อัด เป็นต้น รวมทั้งจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อใช้ในการดำเนินงานหรือห้องเช่า เนื่องจากโรงไฟฟ้ามีการผลิตคงเหลือจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้ PEA และ EGAT จากการใช้ในโรงงาน ดังนั้นบริษัทย่อยจึงจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน ได้แก่ TAB AAF GWC AUT และ AAS และในปี 2563 ได้มีการจัดทำสัญญาขายไฟฟ้าให้กับ AES เพิ่มเติมอีก 1 บริษัท	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวเป็นรายการธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัท โดยอัตราค่าไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัท เรียกเก็บจากบริษัทที่เกี่ยวข้องเป็นอัตราค่าไฟฟ้าที่อ้างอิงจากอัตราประกาศของ PEA จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าวมีความสมดุลและผลประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท
• TAB	8,936	5,101		
• AAF	2,965	3,727		
• GWC	10,790	15,408		
• AUT	390	348		
• AAS	440	952		
• AES	-	3,051		
รวม	23,521	28,587		
รายได้ค่าไฟฟ้าค้างรับ				
• TAB	702	324		
• AAF	286	267		
• AUT	27	28		
• GWC	1,023	1,066		
• AAS	28	79		
• AES	-	912		
รวม	2,066	2,676		
ลูกหนี้จากการจำหน่ายไฟฟ้า				
• TAB	1,917	1,955		
• GWC	142	1,052		
• AAF	234	301		
• AUT	33	29		
• AES	-	1,104		
รวม	2,326	4,441		

(8) บริษัทย่อยจำหน่ายไอน้ำ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมดุลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2562	ปี 2563		
รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ				
• AAF	29	-	บริษัทย่อยราย AAPP และ AAA จำหน่ายไอน้ำให้กับ AAF และ TAB ซึ่งตั้งอยู่ใกล้กับโรงไฟฟ้า AAPP2 และ AAA1 ตามลำดับ เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ มีไอน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า ดังนั้น AAPP และ AAA จึงจำหน่ายไอน้ำดังกล่าวเพื่อใช้ในการของบริษัทที่เกี่ยวข้อง โดยมีรายละเอียด ดังนี้	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าการดังกล่าว เป็นรายการธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งถือเป็นการใช้ประโยชน์จากเครื่องจักรที่กลุ่มบริษัทฯ มีอยู่แล้วให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด อย่างไรก็ตาม แม้ว่าการคิดราคา ค่าไอน้ำในปี 2560 ของ AAF จะทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนค่าเสียโอกาสในการนี้ที่มีการลดกักตุนการผลิตไฟฟ้าเพื่อขายไอน้ำ (เนื่องจากราคากำหนดกำหนดในสัญญาซื้อขายไอน้ำในขณะโรงไฟฟ้าจำหน่ายไฟฟ้าภายใต้ระบบ Adder ซึ่งได้รับค่าไฟฟ้าที่ต่ำกว่าระบบ FIT ในปีปัจจุบัน) อีกทั้งที่ผ่านมาในอดีต การผลิตไอน้ำเพื่อจำหน่ายโดยส่วนใหญ่นั้นจะเป็นการใช้กำลังการผลิตส่วนเกินที่เหลืออกจากโรงจำหน่ายให้ กฟผ. ดังนั้น การจำหน่ายไฟฟ้าดังกล่าวจึงเป็นการสร้างผลตอบแทนเพิ่มเติมให้แก่กลุ่มบริษัทฯ นอกจากนี้ ค่าไอน้ำของ TAB คิดจากประมาณการต้นทุนค่าไอน้ำที่เกิดขึ้นบวกด้วย อัตราร้อยละ 40 ของต้นทุน จึงถือได้ว่าการดังกล่าว มีความสมดุลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัทฯ
• TAB	20,512	13,237		
รวม	<u>20,541</u>	<u>13,237</u>		
รายได้ค่าไอน้ำค้างรับ				
• TAB	2,065	714	1) AAPP จำหน่ายไอน้ำแรงดันปานกลางให้แก่ AAF เพื่อใช้ในโรงงานผลิตแผ่นฮาร์ดบอร์ดซึ่งตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้า โดยทำสัญญาระยะยาว กำหนดระยะเวลาสัญญา 10 ปี ตั้งแต่ 1 พฤษภาคม 2556 กำหนดราคา 550 บาท/ตันไอน้ำ อย่างไรก็ตาม ในปี 2561 AAF ซื้อ Boiler เพื่อผลิตไอน้ำใช้เอง ดังนั้น AAPP จึงจำหน่ายไอน้ำได้ลดลง ซึ่งจะจำหน่ายเฉพาะในช่วงที่ AAF ทำการซ่อมบำรุงรักษา Boiler ทั้งนี้ การจำหน่ายไอน้ำของ AAPP2 เป็นการใช้กำลังการผลิตที่เหลืออกจากโรงจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และการใช้ไฟฟ้าภายในโรงไฟฟ้า	ทั้งนี้ AAPP ได้ดำเนินการยกเลิกสัญญาซื้อขายไอน้ำดังกล่าวแล้ว ในวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2562
ลูกหนี้จากการจำหน่ายไอน้ำ				
• TAB	5,238	3,476	2) AAA1 จำหน่ายไอน้ำแรงดันต่ำให้แก่ TAB เพื่อใช้ในโครงการโรงงานผลิตแผ่นไม้อัด (Veneer Plywood) ซึ่งตั้งอยู่ติดกับโรงไฟฟ้า โดยทำสัญญาระยะสั้น กำหนดระยะเวลา 1 ปี ตั้งแต่วันแรกที่เริ่มมีการซื้อขายไอน้ำ กำหนดราคา 700 บาท/ตันไอน้ำในปีแรก และปรับราคาขึ้นทุกปีในอัตราร้อยละ 1 ต่อปี โดยรายได้จากการจำหน่ายไอน้ำดังกล่าวเป็นส่วนเพิ่มจากกำลังการผลิตส่วนเกินจากโรงไฟฟ้า โดยมีอัตรากำไรขั้นต้นประมาณร้อยละ 40	

(9) บริษัทย่อยจำหน่ายสินค้าและบริการอื่นๆ

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมดุลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2562	ปี 2563		
รายได้ค่าเช่าที่ดิน				
• AAS	307	307	บริษัทย่อย ได้แก่ ACP AAP และ PSPP ให้ AAS เช่าที่ดินเพื่อใช้เป็นสถานที่เพาะปลูกต้นกล้วยไม้ ที่ตั้งสำนักงาน และใช้ประโยชน์อื่น ๆ เกี่ยวกับการของ AAS โดยทำสัญญาเช่าที่ดินระยะเวลา 1 ปี และมีเงื่อนไขการต่ออายุออกไปอีกคราวละ 1 ปี หากไม่มีคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งแจ้งไม่ต่อสัญญา มีรายละเอียด ดังนี้	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าว เป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัท และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยมี การกำหนดราคาเช่าซึ่งเป็นอัตราที่ไม่สูงกวาราคาตลาดทั่วไปเมื่อเทียบกับพื้นที่ที่มีคุณสมบัติใกล้เคียงและอยู่ในบริเวณใกล้เคียง ดังนั้น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าว มีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท
• AAS	55	55	• โรงไฟฟ้า ACP2 พื้นที่ให้เช่ารวม 57.23 ไร่	
ลูกหนี้ค่าเช่าที่ดิน				
• AAS	-	-	• โรงไฟฟ้า AAP1 พื้นที่ให้เช่ารวม 31.57 ไร่	
รายได้ค่าเช่าที่ดินรับล่วงหน้า				
• AAS	57	57	• โรงไฟฟ้า PSPP1 พื้นที่ให้เช่ารวม 115.69 ไร่	
			ทั้งนี้ อัตราค่าเช่าตามสัญญาไร่ละ 1,500 บาทต่อปี ซึ่งเทียบเคียงได้กับอัตราค่าเช่าของพื้นที่ใกล้เคียง	
รายได้ค่าซ่อมแซมบำรุงเครื่องจักร				
• GWC	-	270	บริษัทย่อยได้จัดทำสัญญาเช่าเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า เพื่อใช้ในการดำเนินงาน ทั้งนี้บริษัทย่อยได้ให้บริการซ่อมแซมและบำรุงรักษาให้กับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันคือ GWC	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าว เป็นรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของกลุ่มบริษัท และเกิดขึ้นตามความจำเป็นในการดำเนินธุรกิจ โดยราคาซื้อขายถูกกว่าราคาเปรียบเทียบจากบุคคลภายนอกเป็นอัตราที่เทียบเคียงได้กับบุคคลภายนอกที่กลุ่มบริษัทเคยใช้บริการในโครงการอื่น จึงถือได้ว่ารายการดังกล่าว มีความสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท

(10) บริษัทและบริษัทย่อย / ให้อยู่ในเงินระยะสั้น

รายการ	ขนาดรายการ (พันบาท)		ความจำเป็นและความสมดุลของรายการ	ความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ
	ปี 2562	ปี 2563		
ค่าตอบแทนการใช้หุ้นเป็นหลักทรัพย์ค้ำจ่าย - นายพรเมตต์ ทรงเมตตา				
• นายพรเมตต์ ทรงเมตตา	826	-	บริษัทย่อย ได้แก่ ALCP ใช้หุ้นบริษัท ซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน จัดจำหน่ายเป็นหลักทรัพย์วงเงินสินเชื่อ Letter of Credit (L/G B/B) จากสถาบันการเงิน เพื่อให้สถาบันการเงินออกหนังสือค้ำประกันให้ ALCP นำไปใช้ในวงเงิน 657,000,000 บาท เพื่อนำไปใช้ประกวดราคาจ้างเหมา จำนวน 2 โครงการ ในอัตราร้อยละ 0.50 ต่อปี ของมูลค่าวงเงินสินเชื่อ Letter of Credit (L/G - B/B) หรือคิดเป็นอัตรา ร้อยละ 0.25 ต่อปี ของมูลค่าหุ้น ACE ที่นำมาจัดจำหน่ายเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกัน ระยะเวลา 6 เดือน	คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่ารายการดังกล่าว จะมีประโยชน์ต่อกลุ่มบริษัท มากกว่าการใช้เงินสดเป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อโดยเฉพาะเหตุผลด้านสภาพคล่องทางการเงิน และเงินหมุนเวียนของกลุ่มบริษัท โดยค่าตอบแทนการใช้หุ้นเป็นหลักทรัพย์ค้ำประกัน มีความสมเหตุสมผลและไม่ทำให้กลุ่มบริษัท เสียประโยชน์

1. มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2561 (ซึ่งมีมติเหตุชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 11/2561 เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2561) ได้พิจารณาอนุมัตินโยบายและขั้นตอนการทำรายการที่เกี่ยวข้อง โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 19 กรกฎาคม 2561 เป็นต้นไป เพื่อให้รายการระหว่างกันของบริษัทฯ และบริษัทย่อย กับบุคคลหรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของบริษัทฯ เป็นไปอย่างโปร่งใส และเพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

การเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทฯ และ/หรือบริษัทย่อยจะเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งฉบับแก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ.21/2551 เรื่องหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบกับประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ฯ เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในรายการที่เกี่ยวข้องกัน รวมทั้งกฎเกณฑ์ต่างๆ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ฯ ที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยรายการระหว่างกันในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับ การตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ และแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ด้วย

ในกรณีที่กฎหมายกำหนดให้บริษัทฯ ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น ก่อนการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันในเรื่องใด บริษัทฯ จะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการดังกล่าว และความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบจะถูกนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ หรือผู้ถือหุ้น แล้วแต่กรณี เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการตามที่เสนอนั้นเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทฯ ทั้งนี้ การอนุมัติการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการระหว่างกัน กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ถือหุ้น ที่มีส่วนได้เสียในเรื่องนั้น จะไม่เข้าร่วมประชุมและไม่มีส่วนร่วมในการพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งไม่มีสิทธิออกเสียงในรายการที่ตนเองมีส่วนได้เสีย

กรณีที่มีการเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคต คณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นในการเข้าทำรายการและความเหมาะสมด้านราคาของรายการนั้นๆ โดยพิจารณาจากเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินธุรกิจปกติในอุตสาหกรรม และมีการเปรียบเทียบกับราคาของบุคคลภายนอกหรือราคาตลาด หากคณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทฯ จะจัดให้ผู้เชี่ยวชาญอิสระหรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทฯ คณะกรรมการตรวจสอบ หรือผู้ถือหุ้นตามแต่กรณี โดยกรรมการผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจะไม่สิทธิออกเสียงในรายการดังกล่าว 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 และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 7/2563 เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2563 ตามลำดับ มีมติอนุมัติในหลักการการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน (ฉบับบังคับใช้และ

ฉบับแก้ไขเพิ่มเติม) กรณีที่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป หรือมีข้อตกลงทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในลักษณะเดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าในลักษณะเดียวกับที่วิญญูชนพึงกระทำกับคู่สัญญาทั่วไปในสถานการณ์เดียวกัน ด้วยอำนาจต่อรองทางการค้าที่ปราศจากอิทธิพลในการที่ตนมีสถานะเป็นกรรมการ ผู้บริหาร หรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง (แล้วแต่กรณี) โดยประกอบด้วยรายการ 18 ประเภท ดังนี้

- ก) การจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและ/หรือไอน้ำ
- ข) การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล ประเภทเปลือกไม้ยูคาลิปตัส
- ค) การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล ประเภทไม้สับ
- ง) การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล ประเภทเศษไม้ ฟ่อนไม้ และเศษชิ้นงาน
- จ) การซื้อน้ำเพื่อใช้ในกระบวนการผลิต
- ฉ) การจ้างบริการขนถ่ายน้ำหน่ววัตถุดิบเชื้อเพลิงชีวมวล
- ช) การจ้างขนส่ง
- ซ) การเช่า/จ้างเหมา รถบรรทุก รถพ่วงและเครื่องจักรกลหนัก
- ฌ) การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ที่มีอายุสัญญาเช่าไม่เกิน 3 ปี
- ญ) การจ้างเหมาบริการฝึกอบรม
- ฎ) การจ้างบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวล และ/หรือให้บริการงานแม่บ้าน
- ฏ) การรับจ้างซ่อมบำรุงเครื่องจักร
- ฐ) การซื้อสินทรัพย์และ/หรือจ้างทำของ เพื่อซ่อมบำรุง
- ฑ) การซื้อต้นกล้า ประเภทยูคาลิปตัส
- ฒ) การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ
- ณ) การประชาสัมพันธ์โครงการและการมีส่วนร่วมของประชาชน
- ด) การขออนุญาตตามข้อกำหนดกฎหมาย
- ต) การบริการขนถ่ายขยะเก่าเข้ากระบวนการผลิตและขนถ่ายขยะเข้าสู่กระบวนการกำจัด

อย่างไรก็ดี บริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะให้ความช่วยเหลือทางการเงิน รับความช่วยเหลือทางการเงิน และค้ำประกัน แก่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน

กรณีที่มีการเข้าทำรายการที่เป็นข้อตกลงทางการค้าที่ไม่เป็นเงื่อนไขการค้าทั่วไป จะต้องถูกพิจารณาและให้ความเห็นโดยคณะกรรมการตรวจสอบก่อนนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป ทั้งนี้ ให้ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญในการพิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันที่อาจจะเกิดขึ้น บริษัทฯ จะแต่งตั้งผู้เชี่ยวชาญอิสระ หรือผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือคณะกรรมการบริษัทฯ และ/หรือผู้ถือหุ้นตามแต่กรณี เพื่อให้มั่นใจว่าการเข้าทำรายการดังกล่าวมีความจำเป็นและมีความสมเหตุสมผลโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของบริษัทฯ

2. แนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัท และ/หรือบริษัทย่อยจะมีการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในอนาคตอย่างต่อเนื่อง อย่างน้อยตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2561 ซึ่งมีมติอนุมัติในหลักการการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน กรณีที่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป ตามที่ระบุไว้ในข้อ 1 โดยกลุ่มบริษัท ได้กำหนดนโยบายในการเข้าทำรายการที่มีลักษณะเป็นธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ ให้มีเงื่อนไขทางการค้าทั่วไปสามารถเปรียบเทียบ อ้างอิงได้กับลักษณะเงื่อนไขทางธุรกิจประเภทเดียวกันกับการทำธุรกิจกับบุคคลอื่น พร้อมทั้งกำหนดราคาและเงื่อนไขรายการให้ชัดเจน เป็นธรรม และไม่ก่อให้เกิดการถ่ายเทผลประโยชน์

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท มีนโยบายเพิ่มเติมเกี่ยวกับการทำรายการระหว่างกันในอนาคต ได้แก่ นโยบายการจัดการที่ดิน และ นโยบายการจัดจ้างผู้ให้บริการการออกแบบวิศวกรรม การจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้าง (EPC Contractor) ซึ่งนโยบายทั้ง 2 ฉบับ ได้ผ่านความเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 2/2561 (หลังจากการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 5 กันยายน 2561 และได้รับอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2561 มีรายละเอียด ดังนี้

2.1 นโยบายการจัดการที่ดินได้กำหนดข้อปฏิบัติเรื่องการจัดซื้อที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันโดยใช้สูตรการคำนวณราคาที่ดินซึ่งประกอบด้วยต้นทุนทางตรงในการได้มาซึ่งที่ดิน และอัตราค่านายหน้าที่ยเรียกเก็บทั่วไปในท้องตลาด โดยราคาที่ดินดังกล่าวจะต้องไม่สูงกว่ามูลค่าที่ดินที่ประเมินได้โดยผู้ประเมินอิสระที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. นอกจากนี้กลุ่มบริษัท อาจจะแต่งตั้งหรือมอบหมายให้บุคคลที่เกี่ยวข้องกันเป็นนายหน้าในการรวบรวมที่ดิน หรือ เช่าที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน อย่างไรก็ตาม อัตราค่านายหน้า หรือ อัตราค่าเช่าจะต้องไม่สูงเกินกว่าอัตราค่านายหน้าในท้องตลาดหรืออัตราค่าเช่าที่กลุ่มบริษัท ต้องจ่ายให้บุคคลภายนอก หากเป็นที่ดินที่มีลักษณะ จำนวน เงื่อนไข และเงื่อนไขเวลาใกล้เคียงกัน

นอกจากนี้ ในอนาคตกลุ่มบริษัท จะใช้วิธีการทำสัญญาซื้อที่ดินโดยตรงกับเจ้าของที่ดิน หรือจัดจ้างนายหน้าซื้อที่ดินเพื่อดำเนินการแทน ซึ่งคาดว่าจะจะเป็นบุคคลภายนอกเท่านั้น

2.2 นโยบายการจัดจ้าง EPC Contactor กำหนดแนวทางการจัดจ้าง EPC Contactor ในลักษณะที่เปิดกว้างโดยคำนึงถึงประโยชน์ของกลุ่มบริษัท เป็นสำคัญ โดยกลุ่มบริษัท จะพยายามหลีกเลี่ยงการว่าจ้างบุคคลที่เกี่ยวข้องกันให้เป็น EPC Contactor ในทุกกรณี ยกเว้นกรณีที่มีความจำเป็นและหลีกเลี่ยงไม่ได้ กลุ่มบริษัท อาจเปิดโอกาสให้บุคคลที่เกี่ยวข้องกันเข้าร่วมเป็นหนึ่งในผู้เสนอราคา ทั้งนี้จะต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของขั้นตอนการประมูลหรือคัดเลือก EPC Contactor ตามที่กลุ่มบริษัท ใช้กับบุคคลภายนอก และรายการดังกล่าวจะต้องเป็นไปตามนโยบายการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องของบริษัท รวมทั้งกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้มีส่วนได้เสียกับการทำรายการดังกล่าวไม่สามารถเป็นผู้อนุมัติหรือออกเสียงในเรื่องดังกล่าวได้

ทั้งนี้สัญญารับเหมาติดตั้งเครื่องจักร (EPC) ที่กลุ่มบริษัท ทำไว้กับบุคคลที่เกี่ยวข้องในอดีต หากยังไม่เริ่มดำเนินการตามสัญญา กลุ่มบริษัท จะดำเนินการเจรจาเพื่อให้บรรลุข้อตกลงร่วมกันในการยกเลิกสัญญา แต่หากดำเนินการไปแล้วบางส่วนแต่ยังไม่แล้วเสร็จทั้งหมด กลุ่มบริษัท จะให้บุคคลที่เกี่ยวข้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใต้เงื่อนไขว่าบริษัทเจ้าของโครงการจะต้องได้รับคืน PPA หรือมีความแน่นอนเป็นลายลักษณ์อักษรว่าจะได้รับการคืน PPA จึงจะสามารถดำเนินการงานส่วนที่เหลือตามสัญญา EPC ได้

กลุ่มบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการทำรายการระหว่างกันโดยเฉพาะรายการที่ไม่มีเงื่อนไขการค้าทั่วไป เช่น งานก่อสร้างโรงไฟฟ้าของบริษัทย่อย การซื้อขายที่ดิน เป็นต้น กลุ่มบริษัทฯ จึงได้กำหนดวิธีการคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าอย่างเหมาะสมและเป็นธรรมกับผู้รับเหมารายอื่น โดยมีการเปรียบเทียบราคา เทคโนโลยีที่ใช้และเงื่อนไขทางการค้า รวมถึงประสบการณ์และขนาดธุรกิจของผู้รับเหมา เพื่อประโยชน์สูงสุดของกลุ่มบริษัทฯ โดยหากบริษัทฯ จะเข้าทำรายการระหว่างกันหรือรายการที่เกี่ยวข้องกันที่จะเกิดขึ้นในอนาคต กลุ่มบริษัทฯ จะดำเนินการตามกฎหมาย กฎเกณฑ์และประกาศ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ กำหนด

ทั้งนี้ หากพิจารณาจากการทำรายการระหว่างกันของบริษัทฯ ที่ผ่านมา จะพบว่าจำนวนและมูลค่ารวมของรายการมีแนวโน้มที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากการลดลงของสัดส่วนปริมาณการซื้อขายเชื่อเพลิงชีวมวลจากกลุ่มบริษัทฯ และคาดว่าจะเหลือเฉพาะการทำรายการที่จำเป็นเท่านั้น

3. หนังสือรับรองของกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่

นอกจากนี้ เพื่อเป็นการป้องกันปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นได้ กลุ่มทรงเมตตา ซึ่งเป็นกรรมการและ/หรือ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ได้ทำหนังสือให้คำรับรองแก่บริษัทฯ ฉบับลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2561 โดยมีสาระสำคัญของคำรับรองดังนี้

- 1) กลุ่มทรงเมตตาจะไม่ดำเนินการด้วยตนเอง หรือดำเนินการผ่านบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน 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 หรือเพื่อให้ลดการซื้อขายสินค้าหรือลดการใช้บริการภายใต้ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ
- 2) กลุ่มทรงเมตตาตกลงรายงานการมีส่วนได้เสียตามแบบแจ้งรายงานการมีส่วนได้เสีย ภายใน 3 วันทำการนับแต่วันที่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล ต่อเลขาธิการบริษัทของบริษัทฯ และยินยอมให้เลขาธิการบริษัทของบริษัทฯ 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 (ยกเว้นกรณีการถือหุ้นในใบจก. แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ (“APP”) ซึ่งต้องจำหน่ายไปภายใน 180 วันนับจากวันที่ทราบผลการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า) โดยราคาซื้อขายจะต้องเป็นราคาที่สมเหตุสมผลตามเกณฑ์การเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน รวมทั้งจะต้องดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ หากกลุ่มบริษัทฯ ปฏิเสธการใช้สิทธิข้างต้น กลุ่มทรงเมตตาจะดำเนินการจำหน่ายไปซึ่งส่วนของความเป็นเจ้าของในกิจการค้าแข่งให้กับบุคคลอื่นใดที่ไม่ใช่กลุ่มทรงเมตตาหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มทรงเมตตา ภายใน 360 วัน นับจากวันที่กลุ่มบริษัทฯ ปฏิเสธ ตามประกาศรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดยราคาและเงื่อนไขที่ตกลงขายให้แก่บุคคลอื่นจะต้องไม่ใช่ราคาต่ำกว่าและ/หรือมีเงื่อนไขที่ดีกว่าราคาซื้อขายและเงื่อนไขในการซื้อขายที่ได้ตกลงกันกับบริษัทฯ

4) ในกรณีที่กลุ่มทรงเมตตา ได้รับโอกาสหรือข้อเสนอทางธุรกิจใดๆ ที่อาจมีความขัดแย้งกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ กลุ่มทรงเมตตาจะดำเนินการเสนอโอกาสหรือข้อเสนอทางธุรกิจดังกล่าวให้บริษัทฯ พิจารณาก่อนเป็นอันดับแรก และหากโดยมติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือ มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ แล้วแต่กรณี (ตามเกณฑ์การเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน) ซึ่งได้ประชุมอย่างอิสระโดยที่กลุ่มทรงเมตตาและบุคคลที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มทรงเมตตาไม่ได้เข้าร่วมในการพิจารณาและไม่ได้ออกเสียงในวาระดังกล่าว ได้มีมติโดยชัดแจ้งปฏิเสธการลงทุนในโครงการนั้นๆ และยินยอมให้กลุ่มทรงเมตตาลงทุนในโครงการดังกล่าวได้ กลุ่มทรงเมตตาจึงจะพิจารณาการลงทุนด้วยตนเอง โดยจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมาตรา 86 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด อย่างเคร่งครัด

ทั้งนี้ หากต่อมาในภายหลังกลุ่มทรงเมตตามีความประสงค์ที่จะจำหน่ายไปซึ่งการลงทุนข้างต้นให้แก่ผู้ลงทุนรายอื่น กลุ่มทรงเมตตาตกลงที่จะให้สิทธิในการพิจารณา และ/หรือ สิทธิในการซื้อก่อน (Right of First Refusal) แก่ กลุ่มบริษัทฯ ตามราคาซื้อขายและเงื่อนไขในการซื้อขายตามที่ตกลงกันต่อไป โดยต้องดำเนินการตามกฎหมายและกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึง เกณฑ์การเข้าทำรายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ และเกณฑ์การเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน โดยเคร่งครัด

5) กลุ่มทรงเมตตา (คนหนึ่งคนใด) ตกลงหลุดพ้นจากการผูกพันตามหนังสือให้คำรับรองทุกประการ นับจากวันที่

5.1) ล้มสภาพจากการเป็นกรรมการหรือผู้บริหารของกลุ่มบริษัทฯ และ

5.2) ถือหุ้นสามัญในบริษัทฯ น้อยกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 5 ของทุนชำระแล้วของบริษัทฯ

ทั้งนี้ หากบุคคลใดบุคคลหนึ่งในกลุ่มทรงเมตตาได้กระทำการอันเป็นการฝ่าฝืนคำรับรองข้างต้น บุคคลผู้กระทำการฝ่าฝืนคำรับรองจะต้องรับผิดชอบและมีหน้าที่ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในคำรับรองเองเป็นการส่วนตัว โดยบุคคลที่เหลือของกลุ่มทรงเมตตาซึ่งไม่ได้กระทำการหรือไม่ได้ร่วมกระทำการอันเป็นการฝ่าฝืนคำรับรองไม่ต้องร่วมรับผิดชอบแต่อย่างใด

มาตรการข้างต้นกำหนดไว้เพื่อเป็นการขจัดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และเป็นการรักษาผลประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นภายหลังจากการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ และเพื่อให้เป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์





ปัจจัยความเสี่ยง

ข้อมูลในเอกสารส่วนนี้ อธิบายถึงความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญที่กลุ่มบริษัท ประเมินไว้ตามสถานการณ์และข้อมูลที่มีอยู่ในปัจจุบัน รวมถึงความเสี่ยงที่ยังไม่เกิดขึ้นในปัจจุบันแต่อาจกลายเป็นความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญในอนาคต ที่จะส่งผลกระทบต่อทางลบต่อการประกอบธุรกิจ การดำเนินงาน สถานะทางการเงิน ผลประกอบการ ความสามารถในการจ่ายปันผล หรือมูลค่าหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัท ที่อาจทำให้ผู้ลงทุนไม่ได้รับผลตอบแทนหรือสิทธิที่ควรจะได้รับหรือสูญเสียเงินลงทุนทั้งหมดหรือบางส่วน

ปัจจัยความเสี่ยงของกลุ่มบริษัท ที่จะกล่าวถึงในส่วนนี้ สามารถแบ่งออกเป็น 3 ประเภท ได้แก่ (1) ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ (2) ความเสี่ยงด้านการเงิน และ (3) ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหุ้นหลักทรัพย์สิน โดยแต่ละประเภทมีรายละเอียดดังนี้

1. ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาดและการแข่งขัน

1.1 ความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนในการได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต

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

สำหรับการเปิดประมูลสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในแต่ละครั้ง คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จะพิจารณาพื้นที่ที่มีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าควบคู่กับศักยภาพของระบบสายส่งและศักยภาพของระบบจำหน่ายไฟฟ้าในพื้นที่นั้นๆ ส่งผลให้การเปิดประมูลโครงการโรงไฟฟ้าของภาครัฐในแต่ละช่วงอาจมีอยู่อย่างจำกัด ขึ้นกับความพร้อมของแต่ละพื้นที่

แม้ว่ากลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงอันเกิดจากความไม่แน่นอนในการเปิดประมูลสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต แต่จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยตามที่ได้กล่าวไปข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าปริมาณความต้องการพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากการขยายตัวของเศรษฐกิจ การเติบโตของจำนวนประชากร การเป็นประเทศที่มีฐานการผลิตอุตสาหกรรมหนักจำนวนมาก รวมทั้งการเติบโตของอุตสาหกรรมการท่องเที่ยว ดังนั้นจึงต้องมีโครงการโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการเติบโตดังกล่าว และจากแผนการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล กลุ่มบริษัทฯ เชื่อมั่นว่ากลุ่มบริษัทฯ มีศักยภาพเพียงพอในการเข้าร่วมประมูลสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต เนื่องจากมีความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ และความพร้อมในการดำเนินโรงไฟฟ้า VSPP จากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกในหลากหลายชนิดเชื้อเพลิง

1.2 ความเสี่ยงจากภาวะการแข่งขันเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตที่อยู่ในระดับสูง

แม้ว่ากลุ่มบริษัทฯ จะมั่นใจว่าการประมูลโครงการโรงไฟฟ้าโครงการใหม่จะเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่องในอนาคต ตามทิศทางการพัฒนาประเทศที่ต้องมีการเพิ่มความมั่นคงในการจัดหาไฟฟ้าให้ทันกับการเติบโตของความต้องการพลังงานไฟฟ้า และเพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกและพลังงานทดแทนตามนโยบายของภาครัฐ กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงจากการแข่งขันที่สูงขึ้นในธุรกิจผลิตไฟฟ้า ทั้งในด้านจำนวนผู้ประกอบการที่เพิ่มขึ้น และในด้านการแข่งขันราคาจากการที่ กกพ. เปลี่ยนวิธีการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจากเดิมในอดีตที่พิจารณาจากความพร้อมทางด้านคุณสมบัติเป็นหลักโดยที่ทางภาครัฐกำหนดราคาซื้อไฟฟ้าอ้างอิงไว้ มาเป็นพิจารณาด้วยวิธีการแข่งขันด้านราคา (Competitive Bidding) โดยจะพิจารณาราคา คุณสมบัติทางเทคนิคและวิศวกรรม ฐานะทางการเงินของผู้เข้าร่วมประมูล ความพร้อมด้านที่ดิน การเข้าถึงแหล่งเงินทุน ประวัติการดำเนินงาน รวมถึงคุณสมบัติและเงื่อนไขอื่น ๆ ที่แตกต่างกันสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ชยะอุตสาหกรรม ชยะชุมชนและก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเกณฑ์การพิจารณาที่มากขึ้นและการแข่งขันที่สูงขึ้นโดยมีราคาเป็นเงื่อนไขสำคัญ ทำให้กลุ่มบริษัทฯ ไม่อาจรับรองได้ว่า จะได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการในอนาคต และอาจส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของกลุ่มบริษัทฯ ในระยะยาว

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือก เช่น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชยะชุมชน โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นต้น โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์มานานกว่า 8 ปี นับตั้งแต่เริ่มก่อสร้างโครงการแรก รวมทั้งมีการปรับปรุงและพัฒนาเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งมีความได้เปรียบด้านเชื้อเพลิงจากการที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลได้หลากหลาย ซึ่งคุณสมบัติทางด้านเทคนิค และประสบการณ์ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทำให้กลุ่มบริษัทฯ ได้เปรียบคู่แข่งที่ไม่มีคุณสมบัติหรือประสบการณ์ตามที่ภาครัฐกำหนดกลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเชื่อมั่นว่าจะเป็นผู้ที่มีความพร้อมในการเข้าร่วมประมูลและได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต อีกทั้งกลุ่มบริษัทฯ ยังได้ทำการศึกษาการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนอื่น นอกเหนือจากเชื้อเพลิงชีวมวล ชยะและก๊าซธรรมชาติที่กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินงานอยู่ในปัจจุบันเพิ่มเติม เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันกับคู่แข่งได้ในระยะยาว อีกทั้งกลุ่มบริษัทฯ มีการประเมินความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) เพื่อประเมินผลตอบแทนและความเสี่ยงจากการลงทุนก่อนการยื่นประมูลโครงการใหม่ ทุกโครงการเพื่อให้มั่นใจได้ว่าการลงทุนในโครงการนั้น จะสร้างผลตอบแทนได้สูงกว่าต้นทุนทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ และเพื่อประโยชน์สูงสุดกับผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นไปตามกรอบนโยบายการลงทุนที่อนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัท

1.3 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่จำนวนน้อยราย

จากโครงสร้างของโรงไฟฟ้าในประเทศไทยในปัจจุบัน สามารถจัดประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ได้เป็น 3 กลุ่ม ได้แก่ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ซึ่งมีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เป็นคู่สัญญาในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแบบขายส่งรายหลักและเป็นผู้ควบคุมระบบการขายส่งไฟฟ้าทั้งหมดในประเทศไทย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า 4 ประเภท ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล จำนวน 12 โครงการ รวมปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสิ้น 94.5 เมกะวัตต์ โครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชน จำนวน 2 โครงการ มีปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 8.9 เมกะวัตต์ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 โครงการ มีปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 90.0 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา จำนวน 4 โครงการ มีปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่

ผู้ซื้อเอกชนรายหนึ่งตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 2 โครงการ โครงการละ 1.00 เมกะวัตต์ รวม 2.00 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2561 และวันที่ 28 กันยายน 2562, 1 โครงการซึ่งขายให้แก่ผู้ซื้อเอกชนอีกรายจำนวน 0.73 เมกะวัตต์ ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2562 ตามลำดับ และอีก 1 โครงการซึ่งขายให้แก่ผู้ซื้อเอกชนอีกรายจำนวน 0.83 เมกะวัตต์ ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2563 ตามลำดับ

จากข้อมูลทางการเงินสำหรับปี 2562 กลุ่มบริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.09 และร้อยละ 41.18 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ และข้อมูลสำหรับปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61.21 และร้อยละ 36.01 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ จะเห็นได้ว่ารายได้หลักของกลุ่มบริษัทฯ พึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่จำนวนน้อยราย แต่เนื่องจากการไฟฟ้าทั้งสองแห่งถือเป็นหน่วยงานรัฐที่มีความน่าเชื่อถือสูง อีกทั้งในอดีตที่ผ่านมาการไฟฟ้าทั้งสองแห่งไม่เคยค้างชำระหรือชำระค่าไฟฟ้าล่าช้าจากกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่งผลให้ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ จึงอยู่ในระดับต่ำ อีกทั้ง การทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับการไฟฟ้าทั้งสองแห่งยังทำให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถคาดการณ์รายได้ที่ค่อนข้างแน่นอนในระยะยาว เนื่องจากการกำหนดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าและอายุสัญญาที่ชัดเจน

นอกจากนี้ ในส่วนของการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้ารายอื่นที่ไม่ใช่การไฟฟ้าทั้งสองแห่ง กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการกำหนดระเบียบปฏิบัติในการประเมินความน่าเชื่อถือของลูกค้าและขึ้นทะเบียนลูกค้าก่อนการทำธุรกรรม พร้อมทั้งประเมินประวัติลูกค้างบการเงินในอดีต (กรณีเป็นนิติบุคคล) และประมาณการยอดขายระหว่างกลุ่มบริษัทฯ กับลูกค้าในอนาคต เพื่อกำหนดวงเงินการให้สินเชื่อที่เหมาะสม เพื่อควบคุมคุณภาพของลูกค้าและลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต ในปัจจุบันนอกเหนือจากการไฟฟ้าทั้งสองแห่งแล้ว กลุ่มบริษัทฯ มีลูกค้าที่เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่มีโรงงานตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรม 6 ราย (เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันทั้งหมด) จำนวน 41.82 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.84 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ

ความเสี่ยงด้านวัตถุดิบ

1.4 ความเสี่ยงจากการขาดแคลนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

เชื้อเพลิงเป็นวัตถุดิบหลักที่สำคัญในการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทุกประเภท กรณีโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ใช้เชื้อเพลิงหลักเป็นผลผลิตเหลือใช้จากการเกษตร เช่น เปลือกไม้ยูคาลิปตัส ไม้สับ แกลบ ชังข้าวโพด เปลือกข้าวโพด ใบอ้อย และทะลายปาล์ม เป็นต้น ซึ่งแต่ละโครงการอาจใช้เชื้อเพลิงแตกต่างกันขึ้นอยู่กับสภาพพื้นที่ภูมิอากาศ พืชเศรษฐกิจในบริเวณใกล้เคียง ความเพียงพอของเชื้อเพลิงในแต่ละพื้นที่ (availability) และปัจจัยอื่นๆ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีต้นทุนค่าเชื้อเพลิงชีวมวลคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49.45 และร้อยละ 50.55 ของต้นทุนขายทั้งหมดของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ตามลำดับ

โดยกลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของเชื้อเพลิงชีวมวล เริ่มตั้งแต่ขั้นตอนการคัดเลือกพื้นที่ตั้งโครงการ โดยจะลงพื้นที่ศึกษาประเภทและปริมาณเชื้อเพลิงในพื้นที่และบริเวณใกล้เคียง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าพื้นที่ตั้งโครงการนั้นมีเชื้อเพลิงที่เพียงพอและเหมาะสมที่จะเป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า และประหยัดค่าขนส่งเชื้อเพลิงมายังโรงไฟฟ้า และกลุ่มบริษัทฯ จะนำหลักการเดียวกันนี้ไปใช้กับการคัดเลือกพื้นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต

นอกจากนี้ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ยังได้ทำสัญญาระยะยาวเพื่อซื้อเปลือกไม้จากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน มาช่วยสนับสนุนความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวลได้อีกจำนวนหนึ่ง สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่าซื้อเชื้อเพลิงจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.68 และร้อยละ 61.35 ของมูลค่าซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลทั้งหมด ตามลำดับ

นอกจากการสำรวจและคัดเลือกพื้นที่ซึ่งเป็นที่ตั้งโรงงานแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังได้เลือกใช้เครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าได้หลากหลาย สามารถเผาไหม้เชื้อเพลิงที่มีค่าความชื้นสูงประมาณร้อยละ 60 - 65 ได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งกลุ่มบริษัทฯ ยังได้มีการปรับปรุง เครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องเพื่อให้โรงไฟฟ้ามีประสิทธิภาพสูงขึ้น โดยใช้ปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าลดลง หรือมีค่าความร้อน (Plant Heat Rate)¹ ที่ต่ำลง ซึ่งจะทำให้ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ลดลง ส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ สามารถบริหารจัดการเชื้อเพลิงเพื่อลดความเสี่ยงด้านความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวลลงได้ เนื่องจากสามารถใช้เชื้อเพลิงปริมาณน้อยในการผลิตไฟฟ้า และสามารถกำหนดและปรับปรุงสูตรการใช้เชื้อเพลิงได้ตามความเหมาะสม โดยหน่วยงานจัดซื้อเชื้อเพลิงและผู้จัดการโครงการแต่ละโครงการจะพิจารณาประเภทเชื้อเพลิงของแต่ละพื้นที่ ปริมาณเชื้อเพลิงในแต่ละฤดูกาล ค่าความร้อนของเชื้อเพลิงแต่ละชนิด ควบคู่กับต้นทุนค่าเชื้อเพลิงแต่ละประเภทเพื่อควบคุมประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและควบคุมต้นทุนต่อหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการให้เป็นไปตามแผนงาน เพื่อให้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเป็นไปตามเป้าหมายที่กลุ่มบริษัทฯ วางไว้

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

กลุ่มบริษัทฯ ยังมีแนวทางในการรับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรและเชื้อเพลิงชีวมวลจากกลุ่มกลุ่มเกษตรกร รวมทั้งยังได้มีแนวทางร่วมมือกับหน่วยงานงานองค์กรต่าง ๆ ทั้งภาครัฐและเอกชน เพื่อแก้ไขปัญหาการเผาทิ้งซากพืชผลการเกษตร ปัญหาไฟไหม้ป่า รวมถึงปัญหามลพิษทางอากาศ ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทมีแหล่งจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลมากขึ้น ทำให้บริษัทฯ มีความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับการใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มากขึ้น

ในส่วนของโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน ประกอบด้วย 1) โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน จ.ขอนแก่น กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญารับจ้างกำจัดขยะระยะยาวกับเทศบาลนครขอนแก่น (“เทศบาล”) ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนจะต้องดำเนินการกำจัดขยะเก่าให้หมดภายในวันที่กำหนดและกำจัดขยะใหม่ที่เทศบาลจะนำส่งให้ทุกวันเป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ทำสัญญา และ 2) โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน จ.กระบี่ ได้ทำสัญญารับจ้างกำจัดขยะระยะยาวกับเทศบาลเมืองกระบี่ (“เทศบาล”) ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนจะต้องดำเนินการกำจัดขยะเก่าให้หมดภายในวันที่กำหนดและกำจัดขยะใหม่ที่เทศบาลจะนำส่งให้ทุกวันเป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ส่งมอบพื้นที่จากเทศบาลฯ อีกทั้ง ALCP ยังดำเนินการจัดหาขยะใหม่จากแหล่งอื่นเพิ่มเติมอยู่เสมอ โดยการเข้าทำสัญญากับหน่วยงานภาครัฐและเอกชนเพื่อรับจ้างกำจัดขยะซึ่งขยะใหม่ที่ได้เพิ่มเติมดังกล่าวนอกจากจะใช้เพื่อทดแทนปริมาณขยะเก่าสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าแล้ว ยังจะเป็น

¹ ค่าความร้อนของโรงไฟฟ้า (Plant Heat Rate) หมายถึง ปริมาณพลังงานเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า 1 หน่วย

ส่วนเสริมให้ ALCP มีรายได้จากการกำจัดขยะมากขึ้นและยังเป็นการลดความเสี่ยงและสร้างความมั่นคงด้านเชื้อเพลิง เพื่อให้สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตลอดอายุโครงการ

1.5 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ขายก๊าซธรรมชาติเพียงรายเดียว

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ อยู่ภายใต้การดำเนินงานของ AAA ที่เป็นบริษัทย่อย (บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 100) โดย AAA ได้มีการทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจและเป็นผู้ประกอบการเพียงรายเดียวที่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศไทยได้ โดยมีอายุสัญญา 25 ปี ครอบคลุมอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง AAA กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

ในส่วนของความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นกรณี ปตท. ไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติได้ตามที่ตกลงกันในสัญญา และส่งผลให้โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติไม่สามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้กับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ อาจส่งผลกระทบต่อรายได้และผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำนวน 2,067.84 ล้านบาท และ 1,814.47 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 41.77 และร้อยละ 36.38 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ อนึ่ง โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแห่งนี้เป็นเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560

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

1.6 ความเสี่ยงด้านความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงชีวมวล

เนื่องจากเชื้อเพลิงชีวมวลเป็นผลผลิตเหลือใช้จากการเกษตร ซึ่งปริมาณผลผลิตทางการเกษตรดังกล่าวอาจมีความไม่แน่นอนทั้งในด้านปริมาณและราคา ดังนั้นนอกจากความเสี่ยงด้านปริมาณและความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวลแล้ว ความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงชีวมวลจึงเป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่สามารถเป็นความเสี่ยงต่อการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ โดยราคาของเชื้อเพลิงแต่ละประเภทขึ้นอยู่กับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ อุปสงค์และอุปทานของเชื้อเพลิงในตลาดในช่วงเวลาต่างๆ คุณภาพและค่าความชื้นของเชื้อเพลิงแต่ละประเภท ระยะเวลาการขนส่งเชื้อเพลิงมายังโรงไฟฟ้า เป็นต้น ดังนั้นการบริหารจัดการเชื้อเพลิงจึงเป็นเรื่องสำคัญที่กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญ โดยมุ่งที่จะลดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงและควบคุมต้นทุนเชื้อเพลิงซึ่งเป็นต้นทุนการผลิตหลักของโครงการให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม

กลุ่มบริษัทฯ มีการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อควบคุมต้นทุนค่าเชื้อเพลิงให้อยู่ในระดับที่กำหนดโดยติดตามการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงอย่างสม่ำเสมอ หากช่วงเวลาใดที่เชื้อเพลิงชีวมวลมีปริมาณมากหรือมีราคาต่ำ จะทำการซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลชนิดนั้นในปริมาณที่เพิ่มขึ้น หรือในบางช่วงเวลาอาจพิจารณาใช้เชื้อเพลิงชีวมวลชนิดอื่นที่ราคาถูกกว่าทดแทนเชื้อเพลิงชีวมวลที่ราคาแพง เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ได้ติดตั้งเครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าได้หลากหลายชนิดและหลากหลายความชื้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้ทำการศึกษา คำนวณ และทดลองใช้วัตถุดิบชีวมวลประเภทต่างๆ นำมาผสมกันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ รวมถึงการจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลทางเลือกอื่นๆ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างเสถียรภาพในด้านการบริหารเชื้อเพลิงให้มีความหลากหลาย และกระจายความเสี่ยงจากการขาดแคลนหรือความผันผวนทั้งด้านปริมาณและราคาของเชื้อเพลิงชีวมวลประเภทต่าง ๆ

1.7 ความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำดิบที่ใช้ในกระบวนการผลิต

น้ำดิบถือเป็นอีกหนึ่งวัตถุดิบหลักที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้า ดังนั้นการบริหารความเสี่ยงของน้ำดิบที่ใช้และปริมาณสำรองที่ควรมีเพื่อให้เพียงพอหากเกิดกรณีน้ำแล้งจึงเป็นเรื่องที่กลุ่มบริษัทฯ 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 และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จะมีพื้นที่บ่อน้ำเฉลี่ยประมาณ 91 ไร่ ความจุประมาณ 1,300,000 ลูกบาศก์เมตร ส่งผลให้โรงไฟฟ้ามีปริมาณน้ำดิบเพียงพอสำหรับการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตลอดทั้งปี

ขณะที่ 1) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ.ขอนแก่น ที่ไม่มีบ่อน้ำอยู่ภายในบริเวณโครงการ ALCP ได้จัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบระยะยาว อายุ 10 ปี ในราคา 10.30 บาทต่อลูกบาศก์เมตร โดยผู้ขายสามารถปรับอัตราค่าน้ำได้ปีละ 1 ครั้ง โดยคำนวณตามอัตราต้นทุนค่าน้ำที่เปลี่ยนแปลง แต่จะปรับเพิ่มได้ไม่เกินร้อยละ 3 ของราคาน้ำดิบต่อลูกบาศก์เมตรกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันซึ่งมีบ่อน้ำดิบขนาดประมาณ 5 ไร่ มีความจุประมาณ 43,000 ลูกบาศก์เมตร ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายน้ำดิบดังกล่าวมีเงื่อนไขว่าหากคู่สัญญาฝ่ายใดประสงค์ยกเลิกสัญญาสามารถแจ้งให้อีกฝ่ายทราบอย่างเป็นทางการเป็นลายลักษณ์อักษร และจะต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งด้วย และภายหลังครบกำหนดอายุสัญญา (10 ปี นับจากวัน COD) หากไม่มีคู่สัญญาฝ่ายใดประสงค์ที่จะยกเลิกสัญญา คู่สัญญากำหนดให้สัญญามีผลบังคับใช้ต่อไปอีกครั้งละ 1 ปี แม้ว่าโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนจะมีสัญญาซื้อน้ำระยะยาวดังกล่าว โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนอาจมีความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิต ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถส่งน้ำดิบได้ตามที่ตกลงกัน และ 2) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ.กระบี่ ที่ไม่มีบ่อน้ำอยู่ภายในบริเวณโครงการ ALCP ได้จัดทำสัญญาซื้อขายน้ำอุตสาหกรรมระยะยาว ไปจนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในราคา 25 บาทต่อลูกบาศก์เมตร โดยผู้ขายสามารถปรับอัตราค่าน้ำได้ทุกปี (ปีละ 1 ครั้ง) ในอัตราร้อยละ 1

โดยมีบ่อน้ำดิบขนาดประมาณ 25 ไร่ มีความจุประมาณ 295,000 ลูกบาศก์เมตร ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายน้ำอุตสาหกรรมดังกล่าวมีเงื่อนไขว่าหากมีการเปลี่ยนแปลงอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงให้ระยะเวลาของสัญญานี้สิ้นสุดลงตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงด้วย เว้นแต่จะได้ตกลงกันโดยชัดแจ้งเป็นอย่างอื่น โดยทำเป็นหนังสือลงลายมือชื่อทั้งสองฝ่าย

แม้ว่าโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ทั้ง 2 แห่งจะมีสัญญาซื้อน้ำระยะยาวดังกล่าว โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนอาจมีความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำไว้ในกระบวนการผลิต ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถส่งน้ำดิบและน้ำอุตสาหกรรมได้ตามที่ตกลงกัน ทั้งนี้ตั้งแต่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โรงไฟฟ้าขยะ ทั้ง 2 แห่งยังไม่เคยประสบปัญหาขาดแคลนน้ำดิบมาก่อน นอกจากนี้บริษัทที่จัดหาวัตถุดิบยังมีใบอนุญาตในการใช้น้ำจากแหล่งน้ำซึ่งมีน้ำตลอดทั้งปีมาใช้ผลิตเป็นน้ำดิบอีกด้วย

ความเสี่ยงด้านการผลิต

1.8 ความเสี่ยงจากการหยุดชะงักของเครื่องจักรที่อยู่นอกเหนือแผนงาน (Unplanned Shutdown)

ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ขึ้นกับจำนวนชั่วโมงเดินเครื่องจักรเป็นสำคัญ ซึ่งในอดีตที่ผ่านมากลุ่มบริษัทมีเหตุการณ์ที่ต้องหยุดเดินเครื่องจักรที่อยู่นอกเหนือแผนที่กำหนดไว้ (Unplanned Shutdown) ซึ่งเกิดจากเหตุขัดข้องของเครื่องจักร ซึ่งส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว จึงได้พัฒนาเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น และซ่อมบำรุงให้สามารถเดินเครื่องจักรต่อเนื่องได้ในระยะเวลานานขึ้น และให้เครื่องจักรมีอายุการใช้งานที่นานขึ้น ส่งผลให้อัตราการหยุดเดินเครื่องของเครื่องจักรนอกเหนือแผนที่กำหนดไว้มีอัตราที่ลดลง โดยมีเป้าหมายที่จะไม่ให้เกิดการหยุดนอกเหนือแผนที่กำหนดไว้ในอนาคต ซึ่ง ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดเป้าหมายในการเดินเครื่องจักรผลิตกระแสไฟฟ้าต่อเนื่องตลอดทั้งปี โดยไม่มีการหยุดฉุกเฉินหรือหยุดซ่อมบำรุงระหว่างปี และมีบางโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการตามเป้าหมายนี้แล้ว

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดขั้นตอนการคัดเลือกผู้จัดหาและติดตั้งเครื่องจักร โดยผู้ที่ได้รับคัดเลือกจะต้องเป็นผู้ที่มีความเชี่ยวชาญและมีประสบการณ์ในด้านนี้โดยตรง มีผลงานในอดีตที่น่าเชื่อถือ อีกทั้งมีการรับประกันผลงานในระยะเวลาที่เหมาะสม รวมทั้ง กำหนดแผนการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (Planned Shutdown) ประกอบด้วย การซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown) เพื่อตรวจเช็คสภาพของเครื่องจักรปีละ 2 ครั้ง รวมวันหยุดทั้งสิ้น 12 วัน ซึ่งมีเป้าหมายเป็นหยุดซ่อมประจำปี ปีละ 1 ครั้ง ครั้งละไม่เกิน 10 วัน และแผนการซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Shutdown) ทุก 4 ปี รวมวันหยุดครั้งละ 15 วัน โดยจะกำหนดแผนการตรวจสอบเครื่องจักรแต่ละส่วน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าเครื่องจักรทุกเครื่องมีสภาพพร้อมใช้งานและสามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้ตามปกติ

อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยและทำให้เกิดการหยุดชะงักขึ้น กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการจัดเตรียมแผนการรับมือกับปัญหาดังกล่าว โดยทีมงานช่างหรือวิศวกรประจำโรงไฟฟ้าต่างๆ จะเข้าทำการตรวจสอบแก้ไขในเบื้องต้น หากในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ จะดำเนินการติดต่อทีมงานผู้เชี่ยวชาญเพื่อเข้าทำการตรวจสอบเพื่อแก้ไขปัญหาดังกล่าวต่อไปโดยเร็ว

นอกจากนี้ ความเสียหายอื่นๆ ที่อาจเกิดจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถควบคุมได้ เช่น ไฟไหม้ ภัยลมพายุ ภัยน้ำท่วม ภัยจากการประท้วง ภัยจากการลุกไหม้หรือการระเบิดหรือการระเบิดตามธรรมชาติ เป็นต้น ซึ่งอาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าและทำให้การดำเนินธุรกิจหยุดชะงัก ซึ่งอาจส่งผลทางลบต่อผลการดำเนินงาน ดังนั้นกลุ่มบริษัทฯ จึงได้จัดทำประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สินโครงการโรงไฟฟ้าในรูปแบบของประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property All Risks) เพื่อลดความเสียหายที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถควบคุมได้ดังกล่าว โดยคุ้มครองความสูญเสียหรือความเสียหายต่อทรัพย์สินที่เอาประกันภัย ได้แก่ สิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการผลิตทุกชนิด และสต็อกเชื้อเพลิงซึ่งถือเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้า รวมถึงความคุ้มครองประเภทการ

ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ซึ่งคุ้มครองความสูญเสียหรือความเสียหายทรัพย์สินที่เอาประกันภัย โดยมีสาเหตุมาจากภัยที่ระบุไว้ภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยนั้นเพิ่มเติมด้วย ทั้งนี้ การประกันธุรกิจหยุดชะงัก เป็นการชดเชยค่าเสียหายจากการสูญเสียรายได้ ที่เกิดจากการที่ทรัพย์สินได้รับความเสียหายจากความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน และต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในกรมธรรม์ เช่น ระยะเวลาที่เครื่องจักรเสียหาย และกระทบต่อวันดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เป็นต้น

1.9 ความเสี่ยงจากการที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินงานได้ตามแผนที่วางไว้

เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ เป็นโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติโครงการแรกที่กลุ่มบริษัทฯ 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 วัน โดยไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัยหรือเกิดจากเหตุที่เป็นความผิดของ กฟผ. กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงที่จะถูกยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและส่งผลกระทบต่อรายได้และผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่มบริษัทฯ สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำนวน 2,067.84 ล้านบาท และ 1,814.47 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 41.77 และร้อยละ 36.38 ของรายได้จากการขายและบริการทั้งหมดตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ

ทั้งนี้ เพื่อลดความเสี่ยงข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ จึงได้สรรหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและเป็นอดีตผู้บริหารระดับสูงของผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ของประเทศ มาเป็นผู้บริหารและดำเนินการว่าจ้างทีมวิศวกรผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ควบคู่กับพนักงานของผู้ให้บริการภายนอก เพื่อศึกษาและพัฒนาบุคลากรของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความรู้ความสามารถเพียงพอในการปฏิบัติงานด้วยตนเองในอนาคต ชื่อต่อมาในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มบริษัทฯ ได้ส่งหนังสือแจ้งบอกเลิกสัญญาจ้างดำเนินงานเดินเครื่องและการซ่อมบำรุงดังกล่าวให้กับผู้เชี่ยวชาญจากภายนอก โดยให้สัญญามีผลสิ้นสุดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 และให้ทีมงานวิศวกรของกลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ดำเนินงานเดินเครื่องและซ่อมบำรุงเอง โดยกลุ่มบริษัทฯ เชื่อมมั่นว่ากลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์เพียงพอที่จะดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติได้เอง เนื่องจากที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ ได้ทำความตกลงกับผู้ให้บริการในการเดินเครื่องจักรและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าแก๊สธรรมชาติ ให้ทำการฝึกอบรมพนักงานของบริษัทและถ่ายทอดเทคโนโลยี รวมตลอดถึงการให้พนักงานของบริษัทเข้าร่วมในการปฏิบัติการเดินเครื่องจักรและการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า เพื่อให้พนักงานของบริษัทสามารถดำเนินการได้ด้วยตนเอง

ความเสี่ยงด้านใบอนุญาต และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

1.10 ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่ และ/หรือ เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เนื่องจากกลุ่มโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีธุรกิจหลักได้แก่ การผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ โดยกลุ่มบริษัทฯ ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งในรูปแบบของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (VSPP) และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) กับ กฟผ. และ กฟผ.ตามลำดับ และมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.09 และ 41.18 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ในปี 2562 และมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61.21 และ 36.01 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ในปี 2563

ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัททำกับ กฟผ. และ กฟผ. เป็นสัญญาที่มีรูปแบบมาตรฐาน ดังนั้น ข้อกำหนดที่ระบุในสัญญาบางข้ออาจก่อให้เกิดความเสี่ยงต่อการดำเนินงานและหากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามได้อย่างครบถ้วน กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากการถูกยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหากไม่สามารถแก้ไขข้อผิดพลาดที่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด หรือไม่สามารถแสดงเหตุผลและหลักฐานที่สมเหตุสมผลได้

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีทีมงานที่มีประสบการณ์ ความรู้ ความสามารถในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าเป็นอย่างดี มีกระบวนการขั้นตอนการปฏิบัติงานและการตรวจสอบเพื่อป้องกันปัญหาดังกล่าว อีกทั้งที่ผ่านมา การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ไม่เคยมีปัญหาหรือการปฏิบัติหรือไม่ปฏิบัติที่เสี่ยงต่อการถูกยกเลิกสัญญา ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงเชื่อว่าจะสามารถดำเนินการตามเงื่อนไขหรือหน้าที่ที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้อย่างถูกต้องครบถ้วน

1.11 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 และมีการกำลังการผลิตรองรับปริมาณขยะเก่าและขยะใหม่ได้ทั้งหมด แต่กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงที่อาจจะไม่สามารถกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จได้ตามกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญา โดยในสัญญาระบุว่า กรณีที่กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถทำงานให้แล้วเสร็จตามเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญา และเทศบาลนครขอนแก่นยังมีได้บอกเลิกสัญญา กลุ่มบริษัทฯ จะต้องชำระค่าปรับให้เทศบาลนครขอนแก่นเป็นจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา หรือคิดเป็นจำนวน 363,857 บาทต่อวัน หรือประมาณ 132.8 ล้านบาทต่อปี นับจากวันที่กำหนดแล้วเสร็จตามสัญญา หรือวันที่เทศบาลนครขอนแก่นขยายให้ จนถึงวันที่ทำงานแล้วเสร็จจริง ทั้งนี้ จำนวนค่าปรับต่อดังกล่าวเมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิของบริษัทฯ ตามงบการเงินรวมปี 2563 ซึ่งเท่ากับ 1,507.64 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.81

อย่างไรก็ตาม ด้วยขีดความสามารถและประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าและประสิทธิภาพการทำงานของกลุ่มบริษัทฯ กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าจะสามารถกำจัดขยะเก่าให้แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาได้

1.12 ความเสี่ยงจากการที่ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาจำกัดชดเชยกับเทศบาลเมืองกระบี่ได้ตามกำหนดเวลา

กลุ่มบริษัทฯ ได้มีสัญญาว่าจ้างจำกัดชดเชยกับเทศบาลเมืองกระบี่ โดยมีระยะเวลาของสัญญาโครงการทั้งสิ้น 25 ปี นับจากวันที่ส่งมอบพื้นที่ และมีเงื่อนไขว่าจะต้องจำกัดชดเชยแก่ให้แล้วเสร็จภายใน 10 ปี

ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการจำกัดชดเชยแก่โดยการใช้เป็นวัตถุดิบเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม แม้ว่าโครงการ ALCP6 จะต้องการชดเชยเป็นจำนวนมากเพื่อใช้ในกระบวนการผลิตและมีกำลังการผลิตรองรับปริมาณชดเชยแก่และชดเชยใหม่ได้ทั้งหมด แต่กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงที่อาจจะไม่สามารถจำกัดชดเชยแก่ให้แล้วเสร็จได้ตามกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญา ซึ่งถ้าหากทางกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาหรือปฏิบัติผิดสัญญา เป็นเหตุให้ทางเทศบาลเมืองกระบี่สามารถบอกเลิกสัญญาได้ทันที

อย่างไรก็ตาม ด้วยขีดความสามารถและประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าและประสิทธิภาพการทำงานของกลุ่มบริษัทฯ กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าจะสามารถจำกัดชดเชยแก่ให้แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาได้

1.13 ความเสี่ยงจากข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทย่อยโดยอ้อมของกลุ่มบริษัทฯ จำนวน 2 แห่ง มีคดีความที่ยังไม่สิ้นสุดที่อาจมีผลกระทบในทางลบหรือกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ จำนวน 2 คดีความ ได้แก่ คดีที่ ABA ถูกฟ้องร้องขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (รง.4) ของโครงการ ABA1 และ คดีที่ AAA ถูกฟ้องขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (รง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร 39 ทวิ ของโครงการ AAA1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 คดีความทั้งสองอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุดและศาลปกครองระยอง ตามลำดับ

ฝ่ายกฎหมายของกลุ่มบริษัทฯ มีความเห็นว่า เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าถือเป็นสาธารณูปโภคพื้นฐานที่มีประโยชน์ต่อสาธารณะ และเมื่อพิจารณาข้อเท็จจริง ข้อกฎหมายและพยานหลักฐานในทั้ง 2 คดี ประกอบกับคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่ในคดีโครงการ ABA1 ที่ตัดสินให้ ABA เป็นผู้ชนะคดี และคำสั่งของศาลปกครองระยองในคดี AAA1 ที่สั่งยกคำร้องขอคุ้มครองชั่วคราวก่อนมีคำพิพากษาที่แสดงว่าการออกใบอนุญาตก่อสร้างโรงงาน (รง. 4) ของโครงการ ABA1 และ AAA1 และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร 39 ทวิของโครงการ AAA1 เป็นไปตามขั้นตอนและชอบด้วยกฎหมายแล้ว กลุ่มบริษัทฯ จึงมีโอกาที่จะเป็นฝ่ายชนะคดีในการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุดในคดีโครงการ ABA1 และศาลปกครองระยองในคดีโครงการ AAA1

ทั้งนี้ ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการแพ้คดีตามที่กล่าวไปข้างต้นนั้น บริษัทย่อยโดยอ้อมที่เป็นเจ้าของโครงการนั้นๆ อาจถูกเพิกถอนใบอนุญาตที่สำคัญในการประกอบธุรกิจ จึงอาจส่งผลให้โครงการ ABA1 และ/หรือโครงการ AAA1 ไม่สามารถดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่อไปได้ ซึ่งจะส่งผลต่อผลการดำเนินงานรวมของกลุ่มบริษัทฯ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่าสินทรัพย์รวม จำนวน 16,429.69 ล้านบาท มีรายได้จากการขายและบริกรารวม 5,858.14 ล้านบาท และมีกำไรขั้นต้นรวม 1,791.33 ล้านบาท โดย ABA และ AAA มีมูลค่าสินทรัพย์รวมจำนวน 797.72 ล้านบาท และ 4,277.54 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.86 และ ร้อยละ 26.04 ตามลำดับ โดยกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าจาก ABA และ AAA จำนวนทั้งสิ้น 305.38 ล้านบาท และ 1,814.47 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.21 และ ร้อยละ 30.97 โดยมีกำไรขั้นต้นทั้งสิ้น 115.80 ล้านบาท และ 547.26 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.46 และ ร้อยละ 30.55 ตามลำดับ

1.14 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 โดยจะต้องจัดทำกรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย 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 โครงการจาก กกพ. จากเดิมภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562 เป็นภายในวันที่ 22 มีนาคม 2564 และได้รับการขยายกำหนดวัน SCOD จากกำหนดเดิมภายในปี 2564 เป็นภายในปี 2565 ซึ่งปัจจุบันโครงการ SPP คลองขลุง ได้รับการอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) เป็นที่เรียบร้อยแล้วและคาดว่าจะได้รับการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ในเดือนมกราคม 2564 และปัจจุบัน อีก 3 โครงการ ยังอยู่ระหว่างการพิจารณาอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของ สนง.สพ.และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ แม้การลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและกำหนดวัน SCOD ของทั้ง 4 โครงการ จะถูกขยายออกไป แต่กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าจะสามารถเร่งรัดการก่อสร้างเพื่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ใกล้เคียงกับแผนการที่กำหนดไว้เดิม

1.15 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 เพื่อลดโอกาสที่จะเกิด

ความล่าช้าจากการก่อสร้างอาคารและ/หรือติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ โดยจะพิจารณาจากความน่าเชื่อถือ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ทำงานในอดีต เพื่อให้มั่นใจได้ว่าผู้รับเหมาจะสามารถก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักร และอุปกรณ์สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าได้ตามมาตรฐานที่ตกลงกันได้แล้วเสร็จภายในเวลาที่กำหนด

1.16 ความเสี่ยงจากการไม่ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าคืนสำหรับโครงการที่ถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ก่อนวันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาดังกล่าว จำนวน 9 โครงการ และกลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการยื่นข้อพิพาทกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ศาลปกครอง และอนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้พิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วย โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลศรีสะเกษ โดยกลุ่มบริษัทฯ ยื่นข้อพิพาทให้ศาลปกครองกลางพิจารณา และโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล VSPP 8 โครงการ โดยกลุ่มบริษัทฯ ยื่นข้อพิพาทให้คณะอนุญาโตตุลาการพิจารณา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีความคืบหน้าของการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กลุ่มบริษัทฯ ดังนี้

ก) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลศรีสะเกษ อยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง จึงมีความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทฯ อาจจะไม่ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการนี้ ซึ่งจะส่งผลให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่ได้วางไว้ และอาจส่งผลต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต อย่างไรก็ดี เมื่อวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2562 บริษัทย่อยโดยอ้อมซึ่งเป็นเจ้าของโครงการได้ส่งหนังสือถึง กฟภ. เพื่อขอเจรจาตกลงระดับข้อพิพาทตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดย กฟภ. ได้มีหนังสือตอบกลับเพื่อแจ้งเงื่อนไขและหลักเกณฑ์การเจรจา ทั้งนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ดังกล่าวและอยู่ในระหว่างการเจรจาร่วมกัน

ข) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล VSPP 8 โครงการ คณะอนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัทฯ พร้อมขยายวันเริ่มต้น SCOD และให้ กฟภ. เปลี่ยนหรือแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากแบบ Adder เป็นแบบ FiT ตามคำชี้ขาดเมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2562 จำนวน 4 โครงการ และ 19 กรกฎาคม 2562 จำนวน 4 โครงการ รวม 8 โครงการ

ต่อมา ภายหลังจากที่คณะอนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัท รวม 8 โครงการ กลุ่มบริษัทฯ พิจารณาแล้วเห็นว่า คำชี้ขาดทั้ง 8 คำชี้ขาดระบุข้อประกาศ FiT ผิดฉบับ ซึ่งกลุ่มบริษัทเห็นว่าข้อประกาศที่ถูกต้องคือประกาศ FiT ปี 2558 ซึ่งสอดคล้องกับเหตุผลในคำชี้ขาดและพยานหลักฐานในคดี ประกอบกับกลุ่มบริษัทฯ ได้เคยยื่นขอเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558 ไว้แล้วแต่ กฟภ. บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยมิชอบ กลุ่มบริษัทฯ จึงไม่สามารถเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558 ได้ในขณะนั้น ด้วยเหตุนี้ กลุ่มบริษัทฯ จึงเห็นว่า กฟภ. ต้องคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558 ให้แก่บริษัทเจ้าของโครงการ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างพิจารณาเพื่อดำเนินการยื่นคำร้องต่อคณะอนุญาโตตุลาการในข้อพิพาทเดิมเพื่อขอให้แก้ไขคำชี้ขาดเดิมทั้ง 8 คำชี้ขาด โดยระบุให้คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558

1.17 ความเสี่ยงที่อาจเกิดค่าปรับขึ้นจากสัญญาจ้างเหมาติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้า (EPC) สำหรับโครงการที่ถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาดังกล่าว จำนวน 9 โครงการ โดยทั้ง 9 โครงการได้ทำสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างอาคารโรงไฟฟ้าและติดตั้งเครื่องจักรกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน (บริษัทที่อยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ) ตั้งแต่ในปี 2555 ได้แก่ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ 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 อย่างไรก็ตาม ที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการทำหนังสือแจ้งขอขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาออกไปจนกว่าจะได้รับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องครบถ้วน และคู่สัญญาเห็นควรให้มีการขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาออกไปตามที่กลุ่มบริษัทฯ ร้องขอ โดยที่ปรึกษากฎหมายของบริษัท ได้แสดงความเห็นเกี่ยวกับการขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญา เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2562 สรุปได้ว่า ในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ยังไม่ได้ผิดสัญญาซื้อขายและติดตั้งอุปกรณ์สำหรับโครงการทั้งหมด เนื่องจากคู่สัญญาได้ตกลงให้ขยายกำหนดระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาทั้งหมดออกไปจนกว่าเหตุการณ์จะเป็นไปตามเงื่อนไขเกี่ยวกับการขยายระยะเวลาและการเริ่มปฏิบัติตามสัญญา สำหรับ 8 โครงการ และเงื่อนไขการขยายเวลา รวมถึงการเริ่มปฏิบัติตามสัญญา สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ จะมีผลการแก้ไขสัญญาตามกฎหมาย โดย ณ ปัจจุบัน ยังไม่ครบตามเงื่อนไขดังกล่าวที่กำหนดกลุ่มบริษัทฯ จึงไม่มีหน้าที่ในการชำระค่าเสียหาย เบี้ยปรับ หรือเงินอื่นใดที่คู่สัญญา เรียกให้ชำระ

ภายหลังจากที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับทราบผลการพิจารณาการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ในกรณีที่กลุ่มบริษัทฯ ไม่ได้รับการคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือด้วยสาเหตุอื่นใดที่ทำให้ต้องมีการเจรจาขอยกเลิกสัญญาจ้างเหมาดังกล่าวกับคู่สัญญา กลุ่มบริษัทฯ อาจมีการต้องชำระค่าธรรมเนียมในการบอกเลิกสัญญาสูงสุดไม่เกิน 63.30 ล้านบาทต่อโครงการ หรือคิดเป็นจำนวนสูงสุดไม่เกิน 506.40 ล้านบาท จากทั้งหมด 8 โครงการ ให้แก่คู่สัญญาตามเงื่อนไขที่กำหนด ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ในปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิตามงบการเงินรวม จำนวน 1,507.64 ล้านบาท

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการจัดทำและประกาศใช้นโยบายการจัดจ้าง EPC Contractor ซึ่งระบุให้บริษัทดำเนินการเจรจากับ AED เพื่อให้บรรลุข้อตกลงร่วมกันในการยกเลิกสัญญา EPC ภายหลังจากที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว

ความเสี่ยงอื่นที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ

1.18 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ถือหุ้นใหญ่และผู้บริหาร (กลุ่มทรงเมตตา)

กลุ่มทรงเมตตาเป็นผู้ก่อตั้งบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงเป็นกรรมการและผู้บริหารหลักของบริษัทฯ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มทรงเมตตาถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 78.17 ของหุ้นชำระแล้วทั้งหมด โดยมีนางสาวจิรฐา ทรงเมตตา (เดิมชื่อนางศิริวรรณ ดำเนินชาวนิชย์ ทรงเมตตา) ในฐานะกรรมการบริษัทและประธาน

คณะกรรมการบริหารเป็นผู้กำหนดนโยบาย กลยุทธ์การดำเนินธุรกิจที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งมีส่วนสำคัญในการบริหารงานจนสร้างชื่อเสียงให้กลุ่มบริษัทฯ เป็นที่ยอมรับในอุตสาหกรรมทั้งในและต่างประเทศ และทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีผลการดำเนินงานที่ดีและเติบโตอย่างต่อเนื่อง หากบริษัทฯ สูญเสียผู้ถือหุ้นใหญ่และผู้บริหารรายดังกล่าวไป อาจส่งผลกระทบต่อการบริหารจัดการและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ได้ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ทำการแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท ซึ่งประกอบด้วยกลุ่มบุคคลากรที่มีประสบการณ์ ความรู้ และความสามารถที่หลากหลาย ซึ่งจะทำหน้าที่ในการกำหนดนโยบายและบริหารงานบริษัท ให้สามารถเติบโตต่อไปได้อย่างมั่นคงในอนาคต นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้ปรับโครงสร้างการจัดการให้มีการกระจายอำนาจการดำเนินการและการอนุมัติรายการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้บริหารตามความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงดังกล่าว

นอกจากนี้ ที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ ยังได้มีการทำธุรกรรมต่างๆ กับบริษัทต่างๆ ที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มทรงเมตตาอย่างต่อเนื่อง เช่น การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิง การขายไฟฟ้าและไอน้ำ การซื้อน้ำเพื่อใช้ในการดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า และ การซื้อสินค้าและบริการที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า เป็นต้น ซึ่งความสัมพันธ์ในลักษณะดังกล่าวแม้ในทางหนึ่งจะพิจารณาได้ว่าเป็นการช่วยส่งเสริมการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความมั่นคงทั้งในด้านเชื้อเพลิง การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า รวมถึงการบำรุงรักษาซึ่งจะช่วยให้การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มีเสถียรภาพ และประสิทธิภาพมากขึ้นแต่ในอีกทางหนึ่งก็อาจพิจารณาได้ว่าเป็นการพึ่งพิงธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่ได้เช่นกัน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงปัญหาการพึ่งพิงกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่มาโดยตลอด จึงได้มีนโยบายในการทำรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ให้มีราคาและเงื่อนไขเป็นไปตามราคาตลาด และได้มีแนวทางในการปรับลดการทำรายการระหว่างกันลง เพื่อป้องกันปัญหาและลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ถือหุ้นใหญ่อีกครั้ง

1.19 ความเสี่ยงจากกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีกลุ่มทรงเมตตาเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่อ้อยละ 78.17 ของทุนชำระแล้ว และเป็นผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“APP”) ซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล 1 โครงการ โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ที่อำเภอเกาะจันทร์ จังหวัดชลบุรี ซึ่งเป็นธุรกิจเดียวกับกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งอาจแข่งขันและก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งอาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญในอนาคต

อย่างไรก็ตาม APP ยังไม่ได้เริ่มประกอบธุรกิจดังกล่าว เนื่องจากในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคซึ่งเป็นคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการได้บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า แต่ต่อมา APP ได้รับคำชี้ขาดจากคณะอนุญาโตตุลาการ ตามข้อพิพาทหมายเลขแดงที่ 73/2562 ลงวันที่ 21 มิถุนายน 2562 โดยมีคำชี้ขาดให้กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ให้แก่ APP โดยปัจจุบัน APP อยู่ระหว่างการเจรจารายละเอียดของสัญญากับ กฟภ. และกลุ่มผู้ถือหุ้นของ APP ได้ส่งจดหมายแจ้งข้อเสนอในการขายหุ้นสามัญของ APP ตามหนังสือแจ้งเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2562 โดยให้สิทธิแก่กลุ่มบริษัทฯ ในการพิจารณาเข้าซื้อหุ้นของ APP ตามราคาซื้อขายที่จะได้ตกลงกันต่อไป

ทั้งนี้ ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นบริษัท ครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าซื้อหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จากกลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ในวงเงิน 394 ล้านบาท ถึง 472 ล้านบาท โดยมีกำหนดการชำระราคาและไอน้ำในวันเดียวกัน ภายใน 120 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งมีกำหนดทำสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวภายใน 6 เดือนนับจากวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2562 หรือภายใน 15 วันนับถัดจากวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับคืนจาก กฟภ. แบบ FIT ได้รับการลงนามโดย บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ กฟภ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นหลัง

นอกจากนี้ ณ วันที่ 29 พฤศจิกายน 2561 กลุ่มทรงเมตตา ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ และ/หรือ กรรมการของบริษัท ได้ลงนามในคำรับรองในการไม่ประกอบกิจการค้าแข่งกับธุรกิจของ ACE ซึ่งเป็นการป้องกันความเสี่ยงจากความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ กับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท

2. ความเสี่ยงด้านการเงิน

ความเสี่ยงด้านแหล่งเงินทุน

2.1 ความเสี่ยงจากความสามารถในการจัดหาแหล่งเงินทุนของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อขยายธุรกิจ

เนื่องจากการเติบโตของกลุ่มบริษัทฯ ขึ้นอยู่กับโครงการในอนาคตที่จะต้องประมูลเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการ การเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ซื้อ การดำเนินก่อสร้างและขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในเวลาที่กำหนด ซึ่งการพัฒนาโครงการแต่ละโครงการนั้นกลุ่มบริษัทฯ จำเป็นต้องใช้เงินทุนจำนวนมาก ดังนั้นความสามารถในการเข้าถึงแหล่งเงินทุนต่างๆ จึงเป็นเรื่องสำคัญ

ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอดีตที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้สินเชื่อจากสถาบันการเงินเป็นแหล่งเงินทุนหลัก ซึ่งมีข้อกำหนดทางการเงินและการดำเนินงานที่อาจจำกัดการเข้าถึงแหล่งเงินทุนเพิ่มเติมหรือจากแหล่งอื่นเพิ่มได้อีก ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโอกาสในการขยายธุรกิจในอนาคต โดยเงื่อนไขที่ต้องปฏิบัติตามหรือห้ามปฏิบัติเว้นแต่ได้รับความเห็นชอบจากผู้ให้สินเชื่อเรียบร้อยแล้ว อย่างไรก็ตาม หลังจากการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าจะมีทางเลือกในการจัดหาแหล่งเงินทุนมากขึ้นจากการมีฐานทุนที่แข็งแกร่ง ซึ่งจะเป็นปัจจัยสำคัญในการเจรจาต่อรองเงื่อนไขในสัญญาลิขสิทธิ์ต่างๆ ที่มีอยู่ เพื่อลดข้อจำกัดที่อาจส่งผลกระทบต่อโอกาสในการขยายธุรกิจในอนาคต นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังสามารถพิจารณาแหล่งเงินทุนจากช่องทางอื่นเพิ่มเติม เช่น การออกตราสารหนี้ และการระดมทุนผ่านตลาดทุนได้เพิ่มขึ้นอีก เป็นต้น

ความเสี่ยงด้านสินเชื่อและการปฏิบัติตามเงื่อนไขสินเชื่อ

2.2 ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขหรือข้อกำหนดของสัญญาสินเชื่อ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีภาระหนี้สินระยะยาวที่มีดอกเบี้ยประมาณ 3,657.16 ล้านบาท โดยเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งหนึ่ง ซึ่งให้สินเชื่อโครงการ (Project Loan) กับบริษัทย่อยราย ASCE ACP ALCP AAPP AAP และ AAA

ทั้งนี้ ภาระหนี้สินดังกล่าวมีข้อกำหนดและเงื่อนไขหลายประการให้กลุ่มบริษัทฯ ในฐานะผู้ขอสินเชื่อ รวมทั้งผู้ค้ำประกัน ผู้จำนองทรัพย์สินและผู้จำนำหุ้น (ถ้ามี) ต้องปฏิบัติตามสัญญา รวมถึงข้อกำหนดทางการเงิน และการดำเนินธุรกิจ

หากกลุ่มบริษัท ซึ่งเป็นผู้ขอสินเชื่อ รวมถึงผู้ค้ำประกันและผู้ให้หลักประกัน ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ที่ระบุในสัญญาสินเชื่อได้ อาจเป็นเหตุให้ผู้ขอสินเชื่อผิดนัดหรือผิดสัญญา เว้นแต่ผู้ขอสินเชื่อจะได้รับการผ่อนผันจากผู้ให้สินเชื่อแล้ว นอกจากนี้ หากภายใต้สัญญาสินเชื่อฉบับใดฉบับหนึ่งที่กลุ่มบริษัทฯ ทำกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศดังกล่าวมีกรณีผิดนัดหรือผิดสัญญาเกิดขึ้น อาจมีผลให้เป็นเหตุผิดนัดของสัญญาสินเชื่อฉบับอื่นภายใต้ธนาคารพาณิชย์ในประเทศรายดังกล่าวด้วย

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดมาตรการให้โครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ของสัญญาสินเชื่ออย่างเคร่งครัด และกำหนดให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจของบริษัทฯ ติดตามการปฏิบัติตามสัญญาและรายงานต่อคณะกรรมการบริหารเป็นประจำ โดยหากมีกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขตามสัญญาสินเชื่อได้จะต้องแจ้งขอผ่อนผันต่อผู้ให้สินเชื่อโดยทันที ทั้งนี้ หากมีกรณีที่ไม่ได้รับการผ่อนผันจากผู้ให้สินเชื่อ และผู้ให้สินเชื่อได้แจ้งเหตุที่อาจผิดสัญญาให้ผู้ขอสินเชื่อทราบพร้อมทั้งพินกำหนดระยะเวลาในการแก้ไขแล้ว เหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ ต้องชำระหนี้ตามสัญญาสินเชื่อที่ทำกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศรายดังกล่าวทั้งหมดในทันที ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน และฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

ความเสี่ยงทางการเงินอื่น

2.3 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

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

อย่างไรก็ดี เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ได้พิจารณาว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการ AAA1 มีลักษณะเป็นสัญญาเช่าการเงิน จึงได้จัดประเภททรัพย์สินโครงการดังกล่าวเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินสุทธิด้วยรายได้ทางการเงินรอการรับรู้ และรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะรับรู้เป็นรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและรายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยรวมอยู่ในรายได้จากการขายและบริการ ทั้งนี้จากการที่การคำนวณรายได้จากการขายมีองค์ประกอบการคำนวณบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ ทำให้ต้องมีการปรับปรุงการแปลงค่าสินทรัพย์ที่เป็นตัวเงินบางส่วนภายใต้ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นปีเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ดังนั้น บริษัทจึงมีความเสี่ยงจากวิธีการบันทึกบัญชี เรื่อง ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน และอาจเกิดการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง

โดยกลุ่มบริษัทฯ มีผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ สำหรับรายการลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นผลกระทบจากการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่า โดยบันทึกเป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ในปี 2561 2562 และ 2563 จำนวน 10.27 ล้านบาท 102.34 ล้านบาท และ 4.80 ล้านบาท ตามลำดับ

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการซื้อและนำเข้าชิ้นส่วนอะไหล่จากต่างประเทศเพื่อใช้ในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร และในปีที่มีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าโครงการใหม่ กลุ่มบริษัทฯ จะมีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการนำเข้าเครื่องจักรสำหรับติดตั้งในโครงการโรงไฟฟ้าเพิ่มเติม ในกรณีนี้ กลุ่มบริษัทฯ บริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward Contract) ดังเช่น ปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ ก่อสร้างโครงการ AAA1 จึงได้มีการทำ Forward Contract เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าว

2.4 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 3,948.26 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นหนี้สินระยะยาวที่มีดอกเบี้ยลอยตัวจำนวน 3,657.16 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 92.63 ของภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยทั้งหมด โดยที่ภาระดอกเบี้ยถือเป็นค่าใช้จ่ายที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ โดยในปี 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 412.57 ล้านบาท และ 106.32 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 8.33 และร้อยละ 2.13 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ตามลำดับ ดังนั้น หากอัตราดอกเบี้ยปรับเปลี่ยน จะทำให้ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ปรับลดลง

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ประเมินว่าความเสี่ยงในเรื่องอัตราดอกเบี้ยจะไม่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่กลุ่มบริษัทฯ ประกอบกับการที่กลุ่มบริษัทฯ จะมีการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการกู้ยืมหรือมีการหาแหล่งเงินกู้ใหม่ ที่มีภาระดอกเบี้ยต่ำมาทดแทนแหล่งเงินกู้เดิมอย่างสม่ำเสมอ

3. ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหุ้นหลักทรัพย์

3.1 ความเสี่ยงจากกลุ่มบริษัทฯ มีผู้ถือหุ้นรายใหญ่มากกว่าร้อยละ 50

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มทรงเมตตาทือหุ้นในบริษัทฯ จำนวน 7,955.58 ล้านหุ้น คิดเป็นร้อยละ 78.18 จึงทำให้กลุ่มทรงเมตตาสามารถควบคุมมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้เกือบทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นการแต่งตั้งกรรมการ หรือการขอมติในเรื่องอื่นๆ ที่ต้องใช้เสียงส่วนใหญ่จากที่ประชุม ผู้ถือหุ้นรายอื่นจึงอาจมีความเสี่ยงที่จะไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่ผู้ถือหุ้นใหญ่เสนอได้

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

ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีคดีความและข้อพิพาททางกฎหมายที่อาจมีผลกระทบทางด้านลบต่อสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท จำนวน 2 คดี โดยมีรายละเอียดดังนี้

คดีที่ 1 บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด (“ABA”) – โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเถิน (ABA1)

เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2556 กลุ่มบุคคลในเขตตำบลแม่ถอด อำเภอเถิน จังหวัดลำปาง (“ผู้ฟ้องคดี”) ยื่นฟ้อง ABA ในฐานะผู้ถูกฟ้องคดีที่ 6 ต่อศาลปกครองเชียงใหม่ ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ของ ABA1 โดยมีได้ฟ้องเรียกร้องค่าเสียหายเป็นจำนวนเงินแต่อย่างใด และในช่วงการพิจารณาคดีของศาล ผู้ฟ้องคดีได้ยื่นคำขอคุ้มครองชั่วคราวขอให้ศาลมีคำสั่งให้ ABA ระงับการประกอบกิจการและการก่อสร้างตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ก่อนพิพากษา ซึ่งศาลทำการไต่สวนและพิจารณาคำชี้แจงของ ABA แล้วเห็นว่า ยังไม่มีเหตุผลเพียงพอที่จะมีคำสั่งให้ระงับการประกอบกิจการและการก่อสร้าง จึงมีคำสั่งยกคำขอดังกล่าว

ต่อมาเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2559 ศาลปกครองเชียงใหม่มีคำพิพากษาความสรุปว่า การออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่ ABA ขอบด้วยกฎหมายแล้ว จึงพิพากษายกฟ้อง

อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2559 ผู้ฟ้องคดี ได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่ ต่อศาลปกครองสูงสุด ซึ่งวันที่ 20 มกราคม 2560 ABA ได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้ว โดยมีข้อมูลสรุปความได้ว่า การออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่ ABA ขอบด้วยกฎหมายแล้ว ขอให้ศาลปกครองสูงสุดพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่และยกอุทธรณ์ของผู้ฟ้องคดี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

คดีที่ 2 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย 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 โดยมีได้ฟ้องเรียกร้องค่าเสียหายเป็นจำนวนเงินแต่อย่างใด นอกจากนี้ ผู้ฟ้องคดียังได้ยื่นขอให้ศาลมีคำสั่งทุเลาการบังคับตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) รวมทั้งระงับการก่อสร้างและการดำเนินการใดๆ 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 ผู้ฟ้องคดี ยื่นอุทธรณ์ต่อศาลปกครองสูงสุด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่า ABA และ AAA มีโอกาสชนะคดีมากกว่าที่จะแพ้คดี กลุ่มบริษัทฯ จึงได้มีการตั้งสำรองใดๆ เกี่ยวกับ คดีความดังกล่าวไว้ อย่างไรก็ดี ผู้บริหารระดับสูงของกลุ่มบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับคดีความดังกล่าว อีกทั้งผลจากการฟ้องร้อง หรือ ข้อกล่าวหาใดๆ ที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต การดำเนินคดี หรือ การดำเนินการใดๆ ที่เป็นผลเสียต่อ กลุ่มบริษัทฯ อาจส่งผลในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการดำเนินงาน ฐานะทางการเงิน และราคาตลาดหุ้นของบริษัทฯ นอกจากนี้ได้มีการเปิดเผยข้อมูลหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากคดีความที่ถูกฟ้องร้อง ในหมายเหตุประกอบงบการเงินของ กลุ่มบริษัทฯ

คดีความที่กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ฟ้องคดี

เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2560 บริษัทย่อยของบริษัทฯ ประกอบด้วย AAP AAPP ACP ALCP และ ABA ซึ่งมีสัญญา ซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี 2559 (รวมเรียกว่า “ผู้ฟ้องคดี”) ได้ยื่นฟ้องคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (“ผู้ถูกฟ้องที่ 1”) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“ผู้ถูกฟ้องที่ 2”) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“ผู้ถูกฟ้องที่ 3”) ต่อศาลปกครองกลาง ขอให้ชำระค่าเสียหายจากการไม่ได้รับค่าไฟฟ้าในอัตรา FiT Premium ตั้งแต่วันที่ 24 มกราคม 2558 ถึงวันที่ 10 มีนาคม 2559 รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 622,150,282.54 บาท และขอให้แก้ไขเพิ่มเติม สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ฟ้องคดีให้ได้รับสิทธิประโยชน์แบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี 2558 แต่หากผู้ถูกฟ้องคดีไม่สามารถ ดำเนินการได้ก็ให้ผู้ถูกฟ้องที่ 1-3 ร่วมกันหรือแทนกันชำระค่าเสียหายแก่ผู้ฟ้องคดี รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 3,901,248,000 บาท

เมื่อวันที่ 9 กันยายน 2563 ศาลปกครองกลางมีคำพิพากษาสรุปว่าประกาศ FiT ปี 2559 เฉพาะข้อที่ให้ปรับลดระยะเวลา รับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมนอกเหนือไปจากระยะเวลา COD ไม่ชอบด้วยกฎหมาย โดยศาลปกครองกลางระบุในคำพิพากษา ว่า “...จึงมีข้อสังเกตเกี่ยวกับแนวทางหรือวิธีการดำเนินการให้เป็นไปตามคำพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีที่ 2 (กกพ) ไปดำเนินการยกเลิกหลักเกณฑ์ที่ให้ปรับลดระยะเวลารับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติม นอกเหนือจากการปรับลดระยะเวลาที่ได้ จ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ไปแล้ว ตามข้อ 7 (2) ของประกาศฯ และกำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามประกาศ ที่แก้ไขต่อไป...” ส่วนคำขออื่นนอกจากนี้ซึ่งรวมทั้งคำขอให้ชำระค่าเสียหายทั้งหมดนั้น ศาลปกครองกลางมีคำพิพากษา ยกฟ้อง ซึ่งบริษัทย่อยผู้ฟ้องคดีได้ยื่นอุทธรณ์ต่อศาลปกครองสูงสุดในส่วนของคำพิพากษาที่ยกฟ้องแล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ทั้ง 8 คดีนี้ ยังอยู่ในกระบวนการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด จึงมีความเสี่ยงจาก การที่ศาลปกครองสูงสุดอาจไม่ได้มีคำพิพากษาหรือมีคำสั่งให้ผู้ถูกฟ้อง ชดใช้ค่าเสียหาย หรือ ดำเนินการตามที่ กลุ่มบริษัทฯ ร้องขอ ทำให้มีความไม่แน่นอนในการได้รับชำระค่าเสียหายดังกล่าว

การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

ระบบการควบคุมภายในของบริษัทฯ

กลุ่มบริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญของการมีการจัดการระบบควบคุมภายในที่ดีเพื่อเป็นการสนับสนุนให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีระบบควบคุมภายในที่เพียงพอและครอบคลุมทุกด้านเพื่อให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อบังคับ และระเบียบที่เกี่ยวข้อง คณะกรรมการบริษัทจัดให้มีกลไกการตรวจสอบและถ่วงดุลที่มีประสิทธิภาพเพียงพอในการปกป้องดูแลรักษาทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ อยู่เสมอ โดยจัดให้มีการกำหนดลำดับชั้นของอำนาจอนุมัติ (Delegation of Authority) และการแบ่งแยกหน้าที่ความรับผิดชอบ (Segregation of Duties and Responsibilities) เพื่อให้การบริหารจัดการทั้งในระดับผู้บริหารและพนักงานมีการตรวจสอบและถ่วงดุลที่เหมาะสม มีการกำหนดระเบียบการปฏิบัติงานอย่างเป็นลายลักษณ์อักษร มีหน่วยงานตรวจสอบภายในที่เป็นอิสระทำหน้าที่ตรวจสอบการปฏิบัติงานของหน่วยงานในกลุ่มบริษัทฯ ให้เป็นไปตามระเบียบที่วางไว้และรายงานโดยตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ นอกจากนี้ บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีระบบการควบคุมภายใน (Internal Control) และระบบการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและรัดกุมเพียงพอ เพื่อป้องกันการทุจริตที่อาจเกิดขึ้นกับกลุ่มบริษัทฯ โดยมีระบบงานที่ชัดเจนสามารถตรวจสอบได้ ซึ่งสอดคล้องกับแนวทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2564 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2564 โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบทุกท่านเข้าร่วมประชุมด้วย คณะกรรมการบริษัทได้ประเมินระบบควบคุมภายในโดยการซักถามข้อมูลจากฝ่ายบริหารของบริษัทฯ และอ้างอิงจากรายงานการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน และรายงานติดตามผลการตรวจสอบการควบคุมภายในที่ตรวจสอบและจัดทำโดยบริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์เน็ต ออดิท จำกัด และบริษัท พีแอนด์แอล ไอที ออดิท จำกัด (รวมเรียกว่า “P&L”) คณะกรรมการบริษัทพิจารณาและประเมินระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ ใน 5 ด้านตามแนวทางของ COSO (The Committee of Sponsoring Organizations of the Tread-way Commission) ที่ได้ปรับปรุง Framework ใหม่ เมื่อเดือนพฤษภาคม 2556 นำมาปรับให้เหมาะสมกับบริบทจดทะเบียนไทย ซึ่งคำถามหลักยังแบ่งออกเป็น 5 ส่วน เช่นเดียวกับแนวทาง COSO เดิม ดังนี้ 1) สภาพแวดล้อมการควบคุม 2) การประเมินความเสี่ยง 3) มาตรการควบคุม 4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล และ 5) ระบบการรายงานและติดตาม ทั้งนี้ได้ขยายความแต่ละส่วนออกเป็นหลักการย่อยรวม 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) และมีหน่วยงานตรวจสอบภายในที่มีความเป็นอิสระรายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ทำหน้าที่ตรวจสอบและสอบทานการปฏิบัติงานสนับสนุนให้เกิดสภาพแวดล้อมของการควบคุมภายในที่ดี ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

- 1.1 องค์การแสดงถึงความยึดมั่นในคุณค่าของความซื่อตรง (integrity) และจริยธรรม
- 1.2 คณะกรรมการมีความเป็นอิสระจากฝ่ายบริหาร และทำหน้าที่กำกับดูแล (Oversight) และพัฒนาการดำเนินการด้านการควบคุมภายใน
- 1.3 ฝ่ายบริหารได้จัดให้มีโครงสร้างสายการรายงาน การกำหนดอำนาจในการสั่งการและความรับผิดชอบที่เหมาะสม เพื่อให้องค์การบรรลุวัตถุประสงค์ ภายใต้การกำกับดูแล (Oversight) ของคณะกรรมการ
- 1.4 องค์การแสดงถึงความมุ่งมั่นในการมุ่งเน้น พัฒนาและการรักษาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ
- 1.5 องค์การกำหนดให้บุคลากรมีหน้าที่และรับผิดชอบในการควบคุมภายใน เพื่อให้บรรลุตามวัตถุประสงค์ขององค์การ

2) การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

บริษัทฯ จัดให้มีระบบการบริหารความเสี่ยงโดยมีการแต่งตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยง มีหน้าที่ในการกำหนดกรอบนโยบายและแนวทางการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ของ COSO และมีหน้าที่ในการพิจารณาแนวทางและมาตรการในการจำกัดความเสี่ยงเพื่อจำกัดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น รวมทั้งมีหน้าที่ด้านการส่งเสริมให้มีการปฏิบัติตามนโยบายการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์การ ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

- 2.1 องค์การกำหนดวัตถุประสงค์ไว้อย่างชัดเจนเพียงพอ เพื่อให้สามารถระบุและประเมินความเสี่ยงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการบรรลุวัตถุประสงค์ขององค์การ
- 2.2 องค์การระบุและวิเคราะห์ความเสี่ยงทุกประเภทที่อาจกระทบต่อการบรรลุวัตถุประสงค์ไว้อย่างครอบคลุมทั้งองค์การ
- 2.3 องค์การได้พิจารณาถึงโอกาสที่จะเกิดทุจริต ในการประเมินความเสี่ยงที่จะบรรลุวัตถุประสงค์ต่อองค์การ
- 2.4 องค์การสามารถระบุและประเมินความเปลี่ยนแปลงที่อาจมีผลกระทบต่อระบบการควบคุมภายใน

3) มาตรการควบคุม (Control Activities)

บริษัทฯ จัดให้มีระเบียบกรอบอำนาจดำเนินการในการอนุมัติรายการที่ชัดเจนและเป็นลายลักษณ์อักษร โดยมีการแบ่งแยกหน้าที่ที่เหมาะสมและการสอบทานระหว่างกัน บริษัทฯ มีการกำหนดวิธีปฏิบัติในการทำธุรกรรมที่เข้าเงื่อนไขเป็นรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และให้หน่วยงานตรวจสอบภายในตรวจสอบและติดตามการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบข้อบังคับ ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

- 3.1 องค์การมีมาตรการควบคุมที่ลดความเสี่ยงที่จะไม่บรรลุวัตถุประสงค์ขององค์การให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้
- 3.2 องค์การเลือกและพัฒนากิจกรรมการควบคุมทั่วไปด้วยระบบเทคโนโลยี เพื่อช่วยสนับสนุนการบรรลุวัตถุประสงค์
- 3.3 องค์การจัดให้มีกิจกรรมการควบคุมผ่านทางนโยบาย ซึ่งได้กำหนดสิ่งที่คาดหวังและขั้นตอนการปฏิบัติ เพื่อให้นโยบายที่กำหนดไว้นั้นสามารถนำไปสู่การปฏิบัติได้

4) ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information and Communication)

บริษัทฯ จัดให้มีระบบข้อมูลสารสนเทศที่ต่อเนื่องและจัดให้มีช่องทางในการติดต่อสื่อสารที่มีประสิทธิภาพ เพื่อให้มีข้อมูลสำคัญเพียงพอที่จะใช้สนับสนุนการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัท และผู้บริหาร มีการจัดเก็บเอกสารข้อมูลรวมทั้งกำหนดระยะเวลาในการจัดเก็บที่เหมาะสมเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมาย มีการสอบทานและตรวจสอบงบการเงิน

รายไตรมาสและงบการเงินประจำปี ตลอดจนการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอและทันต่อเวลาเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้น นักลงทุนและผู้ใช้งานการเงินโดยผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ 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 กำหนดให้หน่วยงานตรวจสอบภายในรับผิดชอบในการตรวจสอบและรายงานต่อคณะกรรมการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอในระยะเวลาที่เหมาะสม ซึ่งครอบคลุมถึงหลักการ ดังนี้

- 5.1 องค์กรติดตามและประเมินผลการควบคุมภายใน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการควบคุมภายในยังดำเนินไปอย่างครบถ้วนเหมาะสม
- 5.2 องค์กรประเมินและสื่อสารข้อบกพร่องของการควบคุมภายในอย่างทันเวลาต่อบุคคลที่รับผิดชอบ ซึ่งรวมถึงผู้บริหารระดับสูงและคณะกรรมการตามความเหมาะสม

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่า ระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในของกลุ่มบริษัทฯ มีความเพียงพอและเหมาะสม และกลุ่มบริษัทฯ ได้จัดให้มีบุคลากรอย่างเพียงพอที่จะดำเนินการตามระบบได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีระบบควบคุมภายในในเรื่องการติดตามควบคุมดูแลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ให้สามารถป้องกันทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ จากการที่กรรมการหรือผู้บริหารนำไปใช้โดยมิชอบหรือโดยไม่มีอำนาจ รวมถึงการทำธุรกรรมกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งและบุคคลที่เกี่ยวข้องกันอย่างเพียงพอแล้ว นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาอนุมัติแบบประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัทฯ ซึ่งจัดทำขึ้นตามแบบประเมินของสำนักงาน ก.ล.ต.

การตรวจสอบและสอบทานระบบควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง

บริษัทฯ ว่าจ้าง P&L เพื่อทำการตรวจสอบระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทฯ โดยได้เข้าทำการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT General Control) และการควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย ตั้งแต่ปี 2560 จนถึงปัจจุบัน และรายงานให้แก่คณะกรรมการตรวจสอบรับทราบในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบทั้งในปี 2561 2562 และ 2563 โดยได้ทำการตรวจสอบระบบควบคุมภายในแยกเป็น 5 วงจรหลัก ได้แก่

- 1) วงจรรายได้
- 2) วงจรรายจ่าย
- 3) การบริหารสินทรัพย์ถาวร
- 4) การบริหารงานทรัพยากรบุคคล และ
- 5) การบริหารสินค้าและคลังสินค้า

โดยการดำเนินงานเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท ผู้ตรวจสอบภายในได้ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของกลุ่มบริษัท หมุนเวียนไปตาม 5 ระบบงานหลัก (65 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 การกำหนดสถิติในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ
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 การควบคุมเงินทรองจ่าย 2.15 การพิสูจน์ยอดเงินฝากธนาคาร (Bank Reconciliation) 2.16 การควบคุมภาษีซื้อ 2.17 ภาษีหัก ณ ที่จ่าย 2.18 การกำหนดสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ
3. ระบบการบริหารทรัพยากรสินถาวร	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 การควบคุมการกำหนดสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ
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 การกำหนดสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ 4.13 อื่น ๆ

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
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 การกำหนดสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลระบบสารสนเทศ

ในส่วนการดำเนินงานเกี่ยวกับระบบการควบคุมภายใน เรื่อง การควบคุมทั่วไปด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT General Control) P&L ได้ตรวจสอบและประเมินความเสี่ยงของระบบควบคุมภายใน 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 การควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงาน ให้เป็นไปตามกฎหมาย P&L ได้ตรวจสอบและประเมินความเพียงพอของระบบควบคุมภายใน เรื่อง การควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย 9 หัวข้อ ซึ่งสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

ระบบงานหลัก	ระบบงานย่อย
1. การควบคุมทั่วไปด้านการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎหมาย	1.1 นโยบาย/ระเบียบ/ขั้นตอนการปฏิบัติงานของฝ่ายกฎหมาย 1.2 แนวทางการกำกับดูแลการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามระเบียบขั้นตอนและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง 1.3 แผนผังโครงสร้างหน่วยงานของฝ่ายกฎหมายและฝ่ายที่เกี่ยวข้อง 1.4 ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของฝ่ายกฎหมายและฝ่ายที่เกี่ยวข้อง 1.5 กฎหมายที่สำคัญเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า 1.6 การปฏิบัติตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 1.7 การปฏิบัติตามข้อกำหนดตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย 1.8 การจัดทำทะเบียนคุณสมบัติ และเอกสารสำคัญที่เกี่ยวข้อง 1.9 สภาพแวดล้อมและความปลอดภัยในการจัดเก็บข้อมูลและเอกสารสำคัญต่างๆ

โดยภาพรวม จากการตรวจสอบระบบควบคุมภายในโดย P&L สรุปได้ว่า กลุ่มบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายในที่ได้กำหนดขึ้นมา กลุ่มบริษัทฯ มีการควบคุมภายในในส่วนที่เป็นสาระสำคัญที่เพียงพอ ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทฯ บรรลุวัตถุประสงค์เพื่อ

- เพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ
- เพิ่มความเชื่อมั่นของผู้บริหารระดับสูงว่ากลุ่มบริษัทฯ มีระบบข้อมูลที่เชื่อถือได้ และไม่มีข้อผิดพลาดที่มีสาระสำคัญ
- ให้เกิดความมั่นใจว่ากลุ่มบริษัทฯ มีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอ และพนักงานมีการปฏิบัติงานตามระบบการควบคุมภายในที่กำหนดไว้

ข้อสังเกตจากผู้สอบบัญชี

บริษัท ไพร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีเอส จำกัด (“PwC”) ซึ่งเป็นผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกลุ่มบริษัทฯ ไม่มีข้อสังเกตเกี่ยวกับระบบควบคุมภายใน และระบบบัญชี สำหรับงวดปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

การแต่งตั้งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน

บริษัทฯ ว่าจ้าง P&L เป็นผู้ตรวจสอบภายใน และแต่งตั้ง นางสาววรรณวิมล จongsूरียาส ให้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในมีวุฒิการศึกษา ประสบการณ์ การอบรม ที่เหมาะสม และมีความเข้าใจในกิจกรรมและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ จึงเห็นว่ามีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวได้อย่างเหมาะสมเพียงพอ ทั้งนี้ การพิจารณา และอนุมัติ แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย ผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของบริษัทฯ จะต้องผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการตรวจสอบ

ค่านิยามและคำย่อ

นอกจากจะได้มีการกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในเอกสารฉบับนี้ ให้คำดังต่อไปนี้มีค่านิยามดังนี้

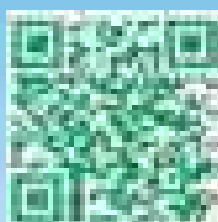
บริษัทฯ หรือ ACE	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน)
กลุ่มบริษัทฯ	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ASCE	บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
ACP	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
ALCP	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด
AAPP	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
AAP	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
ABA	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด
AFT	บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
BPP	บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
ACE SOLAR	บริษัท เอเชีย โซลาร์ จำกัด
PSPR	บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด
AAA	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด
PSMS	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด
ACP1	โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี
ACP2	โครงการโรงไฟฟ้าโพนทอง อำเภอโพนทอง จังหวัดร้อยเอ็ด
ACP3	โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี
ALCP1	โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย
ALCP2	โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี
AAPP1	โครงการโรงไฟฟ้าตานี อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์
AAPP2	โครงการโรงไฟฟ้าโชคชัย อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา
AAP1	โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น
ABA1	โครงการโรงไฟฟ้าเถิน อำเภอเถิน จังหวัดลำปาง
AAE:	โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช อำเภอเมือง จังหวัดนครราชสีมา
ABE	โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์ อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์
SBM	โครงการโรงไฟฟ้าสตึก อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์
AAA1	โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา
ALCP3	โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น
BPP2	โครงการโรงไฟฟ้า SPP นาบอน 2 อำเภอนาบอน จังหวัดนครศรีธรรมราช
BPP3	โครงการโรงไฟฟ้า SPP คลองขลุง อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร
ACE SOLAR1	โครงการโรงไฟฟ้า SPP นาบอน 1 อำเภอนาบอน จังหวัดนครศรีธรรมราช
ACE SOLAR2	โครงการโรงไฟฟ้า SPP ระนอง อำเภอเมือง จังหวัดระนอง
ACE SOLAR3	โครงการโรงไฟฟ้า Solar Rooftop 1 อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี
ACE SOLAR4	โครงการโรงไฟฟ้า Solar Rooftop 2 อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา

ACE SOLAR5	โครงการโรงไฟฟ้า Solar Rooftop 3 อำเภอเมืองสมุทรสาคร จังหวัดสมุทรสาคร
ACE SOLAR6	โครงการโรงไฟฟ้า Solar Farm 1 อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา
ACE SOLAR7	โครงการโรงไฟฟ้า Solar Farm 2 อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา
ALCP6	โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระป๋อง อ.เมือง จ.กระบี่
ACP4	โครงการโรงไฟฟ้า คลองขลุง อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร
ACP5	โครงการโรงไฟฟ้า สองพี่น้อง อำเภอสองพี่น้อง จังหวัดสุพรรณบุรี
ACP6	โครงการโรงไฟฟ้า บางเลน อำเภอบางเลน จังหวัดนครปฐม
ACP7	โครงการโรงไฟฟ้า ขามเฒ่าลักษณะบุรี อำเภอขามเฒ่าลักษณะบุรี จังหวัดกำแพงเพชร
ALCP5	โครงการโรงไฟฟ้า บ้านบึง 2 อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี
AAPP3	โครงการโรงไฟฟ้า โคกชัย 2 อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา
AFT1	โครงการโรงไฟฟ้า เสนางคนิคม อำเภอเสนาคนิคม จังหวัดอำนาจเจริญ
BPP1	โครงการโรงไฟฟ้า โคกกระเทียม อำเภอเมือง จังหวัดลพบุรี
PSPR1	โครงการโรงไฟฟ้า นาดี อำเภอนาดี จังหวัดปราจีนบุรี
ALCP4	โครงการโรงไฟฟ้า ศรีสะเกษ อำเภอเมือง จังหวัดศรีสะเกษ
Holding Company	บริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น
กลุ่มทรงเมตตา	กลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ ได้แก่ นางสาวจิรฐา ทรงเมตตา นายวิระชัย ทรงเมตตา นายธีรภูมิ ทรงเมตตา นายพรเมตต์ ทรงเมตตา และนายณัฐ ทรงเมตตา
ก.ล.ด.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
ตลท.	ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
COSO	The Committee of Sponsoring Organizations of the Tread-way Commission
P&L	บริษัท พีแอนด์แอล อินเทอร์เน็ต ออดิท จำกัด และบริษัท พีแอนด์แอล ไอที ออดิท จำกัด
PwC	บริษัท ไพรซ์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีเอส จำกัด
BOI	Board of Investment คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน
กฟผ. หรือ PEA	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กฟผ. หรือ EGAT	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
VSPP	Very Small Power Producer ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก
SPP	Small Power Producer ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก
หน่วย	กิโลวัตต์-ชั่วโมง
PPA	Power Purchase Agreement สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
EPC	Engineering Procurement and Construction ผู้รับเหมาแบบเบ็ดเสร็จ
EIA	Environmental Impact Assessment หรือรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
ESA	Environmental & Safety Assessment หรือรายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย
COD	Commercial Operation Date วันที่เปิดดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์
SCOD	Schedule Commercial Operation Date วันกำหนดเปิดดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตามสัญญา PPA

FiT	อัตราารับซื้อไฟฟ้าแบบ Feed in Tariff
Adder	ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า
MLR	Minimum Loan Rate หรือ Minimum Lending Rate
DSCR	Debt Service Coverage Ratio
PDP	Power Development Plan แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก

ACE

ABSOLUTE CLEAN ENERGY
PUBLIC COMPANY LIMITED



www.ace-energy.co.th

