

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ**ความเป็นมา**

บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) (Energy Absolute Public Company Limited) ("บริษัทฯ" หรือ "EA") จัดทะเบียนก่อตั้งบริษัทขึ้นเมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2549 ในชื่อเดิมคือ บริษัท ชันเทคปาล์มออยล์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 50 ล้านบาท ต่อมาในปี 2551 ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด และเปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) และได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 50 ล้านบาท เป็น 250 ล้านบาท 360 ล้านบาท และ 373 ล้านบาท ในปี 2551 ปี 2552 และปี 2555 ตามลำดับ

โดยในช่วงต้นปี 2556 บริษัทฯ นำหุ้นสามัญจำนวน 3,730 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท (สิบสตางค์) รวม 373 ล้านบาท เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ (mai) และช่วงปลายปี 2559 บริษัทฯ ได้ยื่นคำขอต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อพิจารณาอนุมัติให้นำหลักทรัพย์ของ EA ซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) (ย้ายจาก mai ไป SET) โดยได้รับการพิจารณาจาก SET แล้ว เห็นควรให้นำหลักทรัพย์จดทะเบียนของบริษัทฯ จำนวน 3,730 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท รวม 373 ล้านบาท เข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) และจัดให้หลักทรัพย์อยู่ในกลุ่มหลักทรัพย์หมวดพลังงานและสาธารณูปโภค และให้ใช้ชื่อย่อในการซื้อขายหลักทรัพย์ "EA" เช่นเดิม นับตั้งแต่วันที่ 6 มกราคม 2560 เป็นต้นไป

ในส่วนของกระบวนกรดำเนินธุรกิจ ปัจจุบันบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจหลักในด้านการผลิตและจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซล (B100), ก๊าซชีวภาพ และผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิต ซึ่งได้รับใบอนุญาตให้เป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 จากกระทรวงพลังงาน นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ขยายการดำเนินงานไปยังธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า โดยเริ่มต้นจากโรงผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") โดยมีกลุ่มบริษัทฯ เป็นบริษัทดำเนินการของแต่ละโครงการ ปัจจุบันมีโรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 4 แห่ง รวมขนาดกำลังการผลิต 278 เมกะวัตต์ และโรงผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม โดยรวมโครงการที่ยังคงดำรงสถานะอยู่ในแผนงาน จำนวน 8 โครงการ รวมขนาดกำลังการผลิต 386 เมกะวัตต์ และได้ขยายการดำเนินธุรกิจไปยังธุรกิจเกี่ยวกับการพัฒนาและผลิตแบตเตอรี่ ประเภทลิเทียม-ไอออน โพลีเมอร์ (Lithium-Ion Polymer) โดยเข้าร่วมลงทุนเริ่มแรกในสัดส่วนร้อยละ 35.20 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ Amita Technologies Inc. ("Amita-Taiwan") ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนบริษัทภายใต้กฎหมายของสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) และเป็นบริษัทจดทะเบียนใน Emerging Stock Market (ESM) ของตลาดหลักทรัพย์ไต้หวัน ทั้งนี้เพื่อขยายและเพิ่มความสามารถในการแข่งขันทางธุรกิจของบริษัทฯ รวมไปถึงเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการดำเนินธุรกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยระหว่างปี 2560 และปี 2561 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มใน Amita-Taiwan ด้วยการซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนจากผู้ถือหุ้นเดิม และหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ Amita-Taiwan รวมทั้งสิ้น 76,109,821 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 77.21 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและจำหน่ายได้ทั้งหมดของ Amita-Taiwan

และนอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้ขยายการดำเนินงานไปยังธุรกิจสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับรถยนต์ไฟฟ้า ภายใต้เครื่องหมายการค้า “EA Anywhere” โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อนำพลังงานสะอาดมาใช้ในการอุตสาหกรรมยานยนต์ และลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ รวมถึงส่งเสริมการใช้พลังงานที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม ไม่เพียงแต่การขยายการดำเนินงานไปยังธุรกิจเกี่ยวกับสถานีอัดประจุไฟฟ้า บริษัทฯ ยังคงขยายการดำเนินงานไปยังธุรกิจอื่นๆ โดยผ่านบริษัทย่อยของบริษัทฯ อย่างต่อเนื่อง สำหรับในปี 2561 บริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัทย่อยเพื่อขยายการดำเนินงานไปยังธุรกิจผลิตและจัดจำหน่ายยานยนต์ รวมทั้งการนำเข้า-ส่งออก ชิ้นส่วนยานยนต์ ยานยนต์ไฟฟ้า พร้อมทั้งการขยายไปยังธุรกิจเกี่ยวกับ Hub Station และโลจิสติก ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อการสนับสนุน Core Business (biodiesel/charging) โดยให้บริการเป็นจุดแวะพักเติมพลังงาน ทั้งชาร์จไฟฟ้า และเติมน้ำมัน รวมถึงร้านอาหารและเครื่องดื่ม พร้อมทั้งเป็นจุดกระจายสินค้า ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน ธุรกิจดังกล่าวยังไม่เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์

1. วิสัยทัศน์ เป้าหมายในการดำเนินงานของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ *

วิสัยทัศน์ (Vision)

เป็นผู้นำในธุรกิจพลังงานทางเลือก โดยใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อประโยชน์สูงสุดต่อผู้ใช้ ผู้ถือหุ้น ผู้ร่วมค้า และพนักงานอย่างเป็นธรรม

พันธกิจ (Mission)

- ส่งเสริมการใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิต
- ส่งเสริมการใช้พลังงาน และพลังงานธรรมชาติ เพื่อลดมลพิษแก่สิ่งแวดล้อม
- สนับสนุนนโยบายภาครัฐ เพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ
- ดำเนินธุรกิจบนพื้นฐานของความเป็นธรรม สร้างความไว้วางใจต่อผู้ค้า และผู้ถือหุ้น
- วางรากฐานด้านบุคลากร เพื่อการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน

ค่านิยม (Values)

F = Friend	พันธมิตรที่ดีของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
I = Integrity	ดำเนินธุรกิจถูกต้อง เชื่อถือได้
R = Resourcefulness	ใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ
S = Security	สร้างความมั่นคงทางพลังงาน
T = Transparency	โปร่งใสมีธรรมาภิบาล

เป้าหมาย / กลยุทธ์

เป้าหมาย ความมุ่งมั่น	เพิ่มประสิทธิภาพ	เสริมสร้างกำลังการผลิต
ดำเนินโครงการใน pipeline ให้แล้วเสร็จ โดยมีต้นทุนและผลตอบแทนตามที่คาดการณ์ไว้	พัฒนาระบบงานที่เกี่ยวข้องให้แล้วเสร็จ	เพิ่มกำลังการผลิต ลดคอขวด เพิ่มฐานลูกค้าและเพิ่มยอดขายลูกค้าเดิม
ศึกษาความเป็นไปได้ และแสวงหาโอกาสในการลงทุนโครงการใหม่	บริหาร Cash Flow ใช้เครื่องมือทางการเงินต่างๆ โดยคำนึงถึงต้นทุนผลตอบแทนและความเสี่ยง	พัฒนาการคัดเลือกพนักงานใหม่ ดูแลและพัฒนาบุคลากรที่มีศักยภาพของบริษัทอย่างเหมาะสม
เตรียมความพร้อมในส่วนที่เกี่ยวข้อง	ปรับปรุงวิธีการทำงาน เพิ่มประสิทธิภาพ ลดขั้นตอน ลดการสูญเสีย ลดเวลา / ใช้ทรัพยากรให้คุ้มค่า	ถ่ายทอดความรู้ ความเชี่ยวชาญ และ Knowhow ระหว่างบุคลากรของบริษัท เตรียมแผนการสืบทอด

หมายเหตุ :

* अनुमतिโดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2560 เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2560

2. การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา2.1 อำนาจในการควบคุมบริษัท การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือหุ้น การจัดการโครงสร้างผู้ถือหุ้น

นับตั้งแต่ก่อตั้งบริษัท นายสมโภชน์ อาหุนัย เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ลำดับที่ 1 โดยถือหุ้น ณ 31 ธันวาคม 2561 (ไม่รวมหุ้น EA ที่ถือโดยคู่สมรส) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.39 ของหุ้นจดทะเบียนทั้งหมด ซึ่งในระหว่างปี 2559 นายสมโภชน์ อาหุนัยได้จำหน่ายหุ้น EA จำนวน 630 ล้านหุ้น (ร้อยละ 16.89) ให้แก่บริษัท Sotus and Faith #1 Limited ("Sotus") เพื่อก่อตั้งทรัสต์ และได้รายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ทั้งนี้เนื่องจากนายสมโภชน์ อาหุนัย เป็นผู้ที่มีสิทธิออกเสียง 1 ราย ร่วมกับสมาชิก Protector Committee อีก 2 ราย ดังนั้น กรณีที่ต้องการมติเป็นเอกฉันท์ นายสมโภชน์ อาหุนัย จะมีสิทธิควบคุมเสียงเฉพาะเมื่อไม่เห็นด้วยกับ Protector Committee อีก 2 รายเท่านั้น อย่างไรก็ตาม นายสมโภชน์ อาหุนัย ไม่สามารถควบคุมสมาชิก Protector Committee อีก 2 รายดังกล่าวให้ใช้สิทธิออกเสียงเห็นด้วยกับนายสมโภชน์ อาหุนัย อย่างไรก็ตาม เมื่อคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พิจารณาแล้วว่า Sotus เป็น Ultimate Beneficial Owner ทำให้นายสมโภชน์ อาหุนัย มีหน้าที่ต้องนำหุ้นจำนวนดังกล่าว มานับรวมกับหุ้นของ EA ที่นายสมโภชน์ อาหุนัย ถืออยู่ตั้งแต่ต้นก่อนที่จะมีการจำหน่ายไปยัง Sotus รวมถึงการพิจารณาหน้าที่ในการรายงานการได้มาหรือจำหน่ายหลักทรัพย์ หรือหน้าที่ในการทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ของกิจการตามพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 เช่นกัน

การจัดการ

ไม่มีการเปลี่ยนแปลงในด้านการจัดการ ที่มีนัยสำคัญของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ กล่าวคือ ตั้งแต่ก่อตั้งบริษัทฯ จนถึงปัจจุบัน นายสมโภชน์ อาหุนัย ยังคงดำรงตำแหน่งในบริษัทฯ ดังนี้

- 1.) ตำแหน่งกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท
- 2.) ตำแหน่งประธานคณะกรรมการบริหาร
- 3.) ตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัทฯ

2.2 พัฒนาการที่สำคัญเกี่ยวกับทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

ตามที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นวันที่ 25 เมษายน 2555 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ ลดทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จาก 360,000,000 บาท เป็น 305,000,000 บาท (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท (สิบสตางค์)) โดยวิธีตัดหุ้นจดทะเบียนที่จำหน่ายไม่ได้หรือที่ยังมิได้นำออกจำหน่าย และมีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนขึ้นอีกจำนวน 68,000,000 บาท จากเดิม 305,000,000 บาท เป็น 373,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 680,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนครั้งแรก (Initial Public Offering : IPO) จำนวน 560,000,000 หุ้น และเพื่อเสนอขายให้ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วน (Rights Offering : RO) จำนวน 120,000,000 หุ้น ในราคาหุ้นละ 1.50 บาท ระหว่างวันที่ 21-23 มกราคม 2556 ในราคาหุ้นละ 5.50 บาท ส่งผลให้ทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น เป็น 373,000,000 บาท และได้รับการอนุมัติจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้นำหุ้นสามัญของบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนและเริ่มซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ (mai) ได้ตั้งแต่วันที่ 30 มกราคม 2556 และย้ายจาก mail ไปยัง SET วันที่ 6 มกราคม 2560

สำหรับการเปลี่ยนแปลงและ พัฒนาการที่สำคัญเกี่ยวกับทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้วในรอบ 5 ปีที่ผ่านมา มีดังต่อไปนี้

ปี 2557

➤ จัดตั้งบริษัทย่อย ดังต่อไปนี้

- จัดตั้ง บริษัท อีเอ รีนิวเอเบิล โซลดิ้ง จำกัด ("ERH") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 1,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 100,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม
- จัดตั้ง บริษัท อีเอ โซลาร์ พินิจโลก จำกัด ("ESP") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 100,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ ในจังหวัดพิษณุโลก
- จัดตั้ง บริษัท อีเอ วินด์ หาดกังหัน 1 จำกัด ("EWHK1") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 100,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย บริษัทอีเอ รีนิวเอเบิล โซลดิ้ง จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม ขนาดกำลังการผลิต 36 เมกะวัตต์ ในจังหวัดสงขลา

- จัดตั้ง บริษัท อีเอ วินด์ หาดกั้งหัน 2 จำกัด ("EWHK2") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 100,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัท อีเอ รีนิวเอเบิล โซลดิ้ง จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม ขนาดกำลังการผลิต 45 เมกะวัตต์ ในจังหวัดนครศรีธรรมราช
 - จัดตั้ง บริษัท อีเอ วินด์ หาดกั้งหัน 3 จำกัด ("EWHK3") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 100,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัท อีเอ รีนิวเอเบิล โซลดิ้ง จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม ขนาดกำลังการผลิต 45 เมกะวัตต์ ในจังหวัดนครศรีธรรมราช
 - จัดตั้ง บริษัท ลม นายางกลัก จำกัด ("WNYK") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 300,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 30,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม ที่จังหวัดชัยภูมิ
 - จัดตั้ง บริษัท ลม ก้าวหน้า จำกัด ("WPGS") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 300,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 30,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม ที่จังหวัดชัยภูมิ
 - จัดตั้ง บริษัท ลม ทศภูมิ จำกัด ("WTSP") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 200,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม ที่จังหวัดชัยภูมิ
 - จัดตั้ง บริษัท นายางกลัก พัฒนา จำกัด ("NYKD") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 100,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัท ลม นายางกลัก จำกัด ("WNYK") ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม ที่จังหวัดชัยภูมิ
 - จัดตั้ง บริษัท นายางกลัก พลังลม จำกัด ("NWP") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 100,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัท ลม นายางกลัก จำกัด ("WNYK") ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม ที่จังหวัดชัยภูมิ
 - จัดตั้ง บริษัท เบญจรัตน์ พัฒนา จำกัด ("BJRD") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 100,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัท ลม ก้าวหน้า จำกัด ("WPGS") ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม ที่จังหวัดชัยภูมิ
 - จัดตั้ง บริษัท ไปนก พัฒนา จำกัด ("PND") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 100,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัท ลม ก้าวหน้า จำกัด ("WPGS") ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม ที่จังหวัดชัยภูมิ
 - จัดตั้ง บริษัท บ้านชวน พัฒนา จำกัด ("BCD") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 100,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัท ลม ทศภูมิ จำกัด ("WTSP") ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม ที่จังหวัดชัยภูมิ
- ปรับโครงสร้างการถือหุ้นภายในเครือ โดยขายหุ้นสามัญของ บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด ("ESL") ใน ส่วนที่บริษัทฯ ถือไว้ทั้งหมด จำนวน 199,999,997 หุ้น หรือร้อยละ 99.99 ให้แก่บริษัทย่อย - บริษัท อีเอ รีนิวเอเบิล โซลดิ้ง จำกัด ("ERH")

➤ เพิ่มทุนจดทะเบียนในบริษัทย่อย ดังต่อไปนี้

- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท อีเอส โซล่า ล่าปาง จำกัด ("ESL") จากเดิม 2,000,000 บาท เป็น 2,000,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 199,800,000 หุ้น และเพิ่มทุนเป็น 2,125,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 12,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท อีเอ รีนิวเอเบิล โซลดิ้ง จำกัด ("ERH") จากเดิม 1,000,000 บาท เป็น 2,130,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 212,900,000 หุ้น และเพิ่มทุนเป็น 2,630,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 50,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท อีเอส โซล่า พิชญโลก จำกัด ("ESP") จากเดิม 100,000 บาท เป็น 155,800,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 15,570,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท อีเอ วินด์ หาดกังหัน 1 จำกัด ("EWHK 1") จากเดิม 100,000 บาท เป็น 98,470,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 9,837,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท อีเอ วินด์ หาดกังหัน 2 จำกัด ("EWHK 2") จากเดิม 100,000 บาท เป็น 123,065,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 12,296,500 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท อีเอ วินด์ หาดกังหัน 3 จำกัด ("EWHK 3") จากเดิม 100,000 บาท เป็น 123,065,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 12,296,500 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

ปี 2558

➤ เพิ่มทุนจดทะเบียนในบริษัทย่อย ดังต่อไปนี้

- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท อีเอ รีนิวเอเบิล โซลดิ้ง จำกัด ("ERH") จากเดิม 2,630,000,000 บาท เป็น 3,929,200,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 129,920,000 หุ้น และเพิ่มทุนเป็น 7,429,200,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 350,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท อีเอส โซล่า พิชญโลก จำกัด ("ESP") จากเดิม 155,800,000 บาท เป็น 2,125,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 196,920,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท อีเอ วินด์ หาดกังหัน 3 จำกัด ("EWHK3") จากเดิม 123,065,000 บาท เป็น 2,457,065,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 233,400,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท ลม นાયงกลัก จำกัด ("WNYK") จากเดิม 300,000 บาท เป็น 44,300,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 4,400,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท ลม ก้าวหน้า จำกัด ("WPGS") จากเดิม 300,000 บาท เป็น 50,300,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 5,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท ลม ทศภูมิ จำกัด ("WTSP") จากเดิม 200,000 บาท เป็น 36,200,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 3,600,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท นાયงกลัก พัฒนา จำกัด ("NYKD") จากเดิม 100,000 บาท เป็น 20,100,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท นાયงกลัก พลังลม จำกัด ("NWP") จากเดิม 100,000 บาท เป็น 20,100,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท เบญจรัตน์ พัฒนา จำกัด ("BJRD") จากเดิม 100,000 บาท เป็น 22,100,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 2,200,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท ไปงนก พัฒนา จำกัด ("PND") จากเดิม 100,000 บาท เป็น 24,100,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 2,400,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท บ้านชวน พัฒนา จำกัด ("BCD") จากเดิม 100,000 บาท เป็น 32,100,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 3,200,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

ปี 2559

- บริษัทฯ เข้าร่วมทุนในบริษัท เอ็มมา คอร์ปอเรชั่น จำกัด ("EMMA") โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 100,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการวิจัยและพัฒนาการผลิตกระแสไฟฟ้า
- เพิ่มทุนจดทะเบียนในบริษัทย่อย ดังต่อไปนี้
 - เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท สุรชัย (1997) จำกัด ("SR (1997)") จากเดิม 12,000,000 บาท เป็น 190,500,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 178,500 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1,000 บาท
 - เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท สุรชัย (1997) โซลาร์ จำกัด ("SR (1997) SOLAR") จากเดิม 1,000,000 บาท เป็น 179,500,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 178,500 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1,000 บาท
 - เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท อีเอ โซลาร์ จำกัด ("EA SOLAR") จากเดิม 200,000,000 บาท เป็น 550,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 3,500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท
 - เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท อีเอ โซลาร์ นครสวรรค์ จำกัด ("ESN") จากเดิม 1,690,000,000 บาท เป็น 5,590,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 390,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
 - เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท ลม ก้าวหน้า จำกัด ("WPGS") จากเดิม 50,300,000 บาท เป็น 1,879,500,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 182,920,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
 - เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท ลม ทศภูมิ จำกัด ("WTSP") จากเดิม 36,200,000 บาท เป็น 1,670,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 163,380,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
 - เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท เบญจรัตน์ พัฒนา จำกัด ("BJRD") จากเดิม 22,100,000 บาท เป็น 876,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 85,390,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
 - เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท ไปงนก พัฒนา จำกัด ("PND") จากเดิม 24,100,000 บาท เป็น 1,002,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 97,790,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
 - เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท บ้านชวน พัฒนา จำกัด ("BCD") จากเดิม 32,100,000 บาท เป็น 1,669,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 163,690,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
 - เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท ลม นายางกลัก จำกัด ("WNYK") จากเดิม 44,300,000 บาท เป็น 1,879,500,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 183,520,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
 - เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท นายางกลัก พัฒนา จำกัด ("NYKD") จากเดิม 20,100,000 บาท เป็น 939,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 91,890,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
 - เพิ่มทุนจดทะเบียน บริษัท นายางกลัก พลังลม จำกัด ("NWP") จากเดิม 20,100,000 บาท เป็น 939,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 91,890,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

- ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติการออกและเสนอขายหุ้นกู้ในวงเงินไม่เกิน 10,000 ล้านบาท เพื่อนำมาชำระคืนเงินกู้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และใช้ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ซึ่งชนิดของหุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ทุกประเภทและรูปแบบ (มีหลักประกันหรือไม่มีหลักประกัน) เป็นการเสนอขายคราวเดียวหรือหลายคราว หรือเป็นโครงการ หรือในลักษณะหมุนเวียน (Revolving) ให้แก่ประชาชนทั่วไป หรือผู้ลงทุนโดยเฉพาะเจาะจง หรือ ผู้ลงทุนสถาบันในคราวเดียวกันหรือต่างคราวกันได้ โดยมีอายุไม่เกิน 10 ปี นับตั้งแต่วันออกหุ้นกู้ในแต่ละคราว (ดูข้อมูลการออกหุ้นกู้ ในหัวข้อ การออกหลักทรัพย์อื่น ส่วนที่ 2 หน้า 75-76)
- บริษัทฯ ขยายการดำเนินธุรกิจโดยการลงทุนใน Amita Technologies Inc. ("Amita-Taiwan") ซึ่งประกอบธุรกิจพัฒนาและผลิตแบตเตอรี่ เป็นบริษัทจดทะเบียนภายใต้กฎหมายของสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) และเป็นบริษัทจดทะเบียนใน Emerging Stock Market (ESM) ของตลาดหลักทรัพย์ไต้หวัน ในสัดส่วนร้อยละ 35.20 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ Amita-Taiwan ด้วยมูลค่าการลงทุนรวม 618,915,115 ดอลลาร์ไต้หวัน
- บริษัทฯ ยื่นคำขอต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อพิจารณาอนุมัติให้หลักทรัพย์ของ EA ซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) (ย้ายหลักทรัพย์ EA จาก mai ไป SET) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ได้เห็นควรให้หลักทรัพย์จดทะเบียนของ EA จำนวน 3,730,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท รวม 373,000,000 บาท ซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) โดยจัดให้อยู่ในกลุ่มหลักทรัพย์หมวดพลังงานและสาธารณูปโภค และใช้ชื่อย่อในการซื้อขายหลักทรัพย์ว่า "EA" เช่นเดิม ตั้งแต่วันที่ 6 มกราคม 2560 เป็นต้นไป

ปี 2560

- บริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัทย่อย (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ดังต่อไปนี้
- จัดตั้ง บริษัท พลังงานมหานคร จำกัด ("EMN") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 10,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจติดตั้งและให้บริการสถานีอัดประจุไฟฟ้า เพื่อยานพาหนะทุกประเภท
 - จัดตั้ง บริษัท กรีน เทคโนโลยี รีเสิร์ช จำกัด ("GTR") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 40,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 4,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจวิจัยและพัฒนา Oleochemical
 - จัดตั้ง บริษัท ไมน์ โมบิลิตี รีเสิร์ช จำกัด ("MMR") ด้วยทุนจดทะเบียน 10,000,000 บาท และทุนชำระแล้ว 2,500,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการวิจัย และพัฒนาธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับบริษัทในเครือ
 - จัดตั้ง บริษัท เปย์ป๊อป จำกัด ("POP") ด้วยทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 100,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัท พลังงานมหานคร จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจทำธุรกรรมทางการเงินอิเล็กทรอนิกส์ (E-Money)
 - จัดตั้ง บริษัท เอ็นเนอร์ยี่ บิโอนด์ รีเสิร์ช จำกัด ("EBR") ด้วยทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว 100,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจเกี่ยวกับการวิจัยและพัฒนาระบบกักเก็บไฟฟ้า
 - จัดตั้ง บริษัท อีเอ โบโอ อินโนเวชั่น จำกัด ("EBI") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 100,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซล (B100) และผลิตภัณฑ์พลอยได้

- บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในบริษัทจัดตั้งใหม่ในประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน ชื่อบริษัท Shenzhen Growatt Power Technology Co., Ltd. ซึ่งประกอบธุรกิจจำหน่ายอุปกรณ์ เครื่องจักร และอื่นๆ ในสัดส่วนร้อยละ 44 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ Shenzhen Growatt Power Technology Co., Ltd. ด้วยมูลค่าการลงทุนรวม 264,000 เหรียญดอลลาร์สหรัฐ
- บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนเพิ่มเติมโดยการเข้าซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิมของ Amita Technologies Inc. (Amita-Taiwan) ด้วยวิธีการซื้อหุ้นผ่านระบบของตลาดหลักทรัพย์ไต้หวัน (Emerging Stock Market) คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มร้อยละ 15.49 โดยผลจากการซื้อหุ้นดังกล่าว ทำให้บริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นใน Amita-Taiwan คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50.69 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของ Amita-Taiwan
- เพิ่มทุนจดทะเบียนในบริษัทย่อย (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ดังต่อไปนี้
 - เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท พลังงานมหานคร จำกัด ("EMN") จากเดิม 10,000,000 บาท เป็น 150,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 14,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 66.67 และบริษัท ออนไลน์แอสเซท จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 33.33 สำหรับการเพิ่มทุนครั้งนี้ บริษัทฯ ได้ลดสัดส่วนการถือหุ้นภายใน EMN จากเดิม ถือหุ้นอยู่ที่ร้อยละ 99.99 เป็นร้อยละ 66.67
 - เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท เอ็นเนอร์จี้ โซลูชั่น เมเนจเม้นท์ จำกัด ("ESM") จากเดิม 10,000,000 บาท เป็น 110,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99

ปี 2561

- บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนเพิ่มเติมในหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ Amita Technologies Inc. ("Amita-Taiwan") ด้วยการเข้าซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนจากผู้ถือหุ้นเดิม และหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ Amita-Taiwan โดยผลจากการซื้อหุ้นดังกล่าว ทำให้ ณ ปัจจุบันบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นใน Amita-Taiwan จำนวน 76,109,821 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 77.21 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของ Amita-Taiwan ส่งผลให้ Amita-Taiwan มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ
- บริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัทย่อย (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ดังต่อไปนี้
 - จัดตั้ง EA CON DAO (SG) PTE.LTD. ("EA Con Dao") ที่ประเทศสิงคโปร์ ด้วยทุนจดทะเบียน 10,000 เหรียญดอลลาร์สิงคโปร์ หรือประมาณ 244,780.00 บาท (อัตราแลกเปลี่ยน 24.478 บาท/ 1 เหรียญดอลลาร์สิงคโปร์ ในวันที่ 21 สิงหาคม 2561) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 95 วัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจและลงทุนด้านพลังงานหมุนเวียน
 - จัดตั้ง AMITA NEW TECHNOLOGY PTE.LTD. ("Amita-SG") ที่ประเทศสิงคโปร์ ด้วยทุนจดทะเบียน 1.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 52,527,680 บาท (อัตราแลกเปลี่ยน 32.8298 บาท/ 1 เหรียญดอลลาร์สหรัฐ ในวันที่ 16 ตุลาคม 2561) โดย Amita Technologies Inc. ("Amita-Taiwan") ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 วัตถุประสงค์เพื่อเป็นบริษัทลงทุน และบริษัทโฮลดิ้ง

- บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนในบริษัทจัดตั้งใหม่ในประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน ชื่อบริษัท Shenzhen Growatt Power Technology Co., Ltd. ซึ่งประกอบธุรกิจจำหน่ายอุปกรณ์ เครื่องจักร และอื่นๆ ในสัดส่วนร้อยละ 44 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ Shenzhen Growatt Power Technology Co., Ltd. ด้วยมูลค่าการลงทุนรวม 264,000 เหรียญดอลลาร์สหรัฐ
- บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนเพิ่มเติมโดยการเข้าซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิมของ Amita Technologies Inc. (Amita-Taiwan) ด้วยวิธีการซื้อหุ้นผ่านระบบของตลาดหลักทรัพย์ไต้หวัน (Emerging Stock Market) คิดเป็นสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มร้อยละ 15.49 โดยผลจากการซื้อหุ้นดังกล่าว ทำให้บริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นใน Amita-Taiwan คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50.69 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของ Amita-Taiwan
- เพิ่มทุนจดทะเบียนในบริษัทย่อย (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ดังต่อไปนี้
 - เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท พลังงานมหานคร จำกัด ("EMN") จากเดิม 10,000,000 บาท เป็น 150,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 14,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 66.67 และบริษัท ออนไลน์แอสเซท จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 33.33 สำหรับการเพิ่มทุนครั้งนี้ บริษัทฯ ได้ลดสัดส่วนการถือหุ้นภายใน EMN จากเดิม ถือหุ้นอยู่ที่ร้อยละ 99.99 เป็นร้อยละ 66.67
 - เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท เอ็นเนอร์จี้ โซลูชั่น เมเนจเม้นท์ จำกัด ("ESM") จากเดิม 10,000,000 บาท เป็น 110,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 1,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99

ปี 2561

- บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนเพิ่มเติมในหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ Amita Technologies Inc. ("Amita-Taiwan") ด้วยการเข้าซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนจากผู้ถือหุ้นเดิม และหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ Amita-Taiwan โดยผลจากการซื้อหุ้นดังกล่าว ทำให้ ณ ปัจจุบันบริษัทฯ เป็นผู้ถือหุ้นใน Amita-Taiwan จำนวน 76,109,821 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 77.21 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของ Amita-Taiwan ส่งผลให้ Amita-Taiwan มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ
- บริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัทย่อย (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ดังต่อไปนี้
 - จัดตั้ง EA CON DAO (SG) PTE.LTD. ("EA Con Dao") ที่ประเทศสิงคโปร์ ด้วยทุนจดทะเบียน 100,000 เหรียญดอลลาร์สิงคโปร์ หรือประมาณ 244,780,000.00 บาท (อัตราแลกเปลี่ยน 24.478 บาท/ 1 เหรียญดอลลาร์สิงคโปร์ ในวันที่ 21 สิงหาคม 2561) ซึ่งบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 95 วัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจและลงทุนด้านพลังงานหมุนเวียน
 - จัดตั้ง AMITA NEW TECHNOLOGY PTE.LTD. ("Amita-SG") ที่ประเทศสิงคโปร์ ด้วยทุนจดทะเบียน 1.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 52,527,680 บาท (อัตราแลกเปลี่ยน 32.8298 บาท/ 1 เหรียญดอลลาร์สหรัฐ ในวันที่ 16 ตุลาคม 2561) โดย Amita Technologies Inc. ("Amita-Taiwan") ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 วัตถุประสงค์เพื่อเป็นบริษัทลงทุน และบริษัทโฮลดิ้ง

- จัดตั้ง บริษัท อมิตา เทคโนโลยี (ประเทศไทย) จำกัด ("Amita-TH") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 10,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 1,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดย Amita New Technology Pte. Ltd. ("Amita-SG") ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิต และจำหน่ายแบตเตอรี่ลิเทียม-ไอออน โพลีเมอร์ และระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าความจุสูง พร้อมกันนี้ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนขึ้นอีกจำนวน 49,990,000 บาท เป็น 50,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 4,999,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ซึ่ง Amita-SG ยังคงถือหุ้นในสัดส่วนเดิมคือร้อยละ 99.99
- จัดตั้ง บริษัท ไมน์ โมบิลิตี้ คอร์ปอเรชั่น จำกัด ("MMC") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 100,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.94 วัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและ จัดจำหน่ายยานยนต์ไฟฟ้า พร้อมกันนี้ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนขึ้นอีกจำนวน 399,900,000 บาท เป็น 400,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 39,990,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ปัจจุบันบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.94
- จัดตั้ง บริษัท อีเอ สเตชั่น จำกัด ("EA Station") ด้วยทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว 500,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัท พลังงานมหานคร จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.94 วัตถุประสงค์เพื่อเป็น Hub Station และโลจิสติก
- เพิ่มทุนจดทะเบียนในบริษัทย่อย (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ดังต่อไปนี้
 - เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท กรีน เทคโนโลยี รีเสิร์ช จำกัด ("GTR") จากเดิม 40,000,000 บาท เป็น 112,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 7,200,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
 - เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท ไมน์ โมบิลิตี้ รีเสิร์ช จำกัด ("MMR") จากเดิม 10,000,000 บาท เป็น 100,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 9,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
 - เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท อีเอ ไบโอ อินโนเวชั่น จำกัด ("EBI") จากเดิม 100,000 บาท เป็น 400,100,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 40,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

2.3 พัฒนาการที่สำคัญด้านธุรกิจไบโอดีเซล

ปี 2557

- บริษัทฯ ได้เปลี่ยนแปลงบริษัทที่ให้การรับรองมาตรฐานการผลิตน้ำมันปาล์มอย่างยั่งยืน (Roundtable on Sustainable Palm Oil : RSPO) จากเดิม PT.TÜV NORD INDONESIA เป็น TÜV NORD INTEGRA bvba ซึ่งยังคงมีจุดประสงค์ของมาตรฐานเช่นเดิม คือ เพื่อสนับสนุนการผลิตน้ำมันปาล์มอย่างยั่งยืน โดยครอบคลุมถึงการบริหารจัดการและดำเนินงานด้านกฎหมาย ความเป็นไปได้ด้านเศรษฐกิจ ความเหมาะสมกับสิ่งแวดล้อม และความเป็นประโยชน์ต่อสังคม โดยอยู่ภายใต้กรอบ RSPO ระดับสากล
- บริษัทฯ เริ่มดำเนินการผลิตกระบวนการ Glycerolysis ซึ่งเปลี่ยนรูปกรดไขมันอิสระ (PFAD) จากกระบวนการกลั่นแยกน้ำมันปาล์ม (Refinery Palm Oil) ให้เป็นน้ำมันปาล์มดิบ (CPO)

ปี 2558

- บริษัทฯ ได้ปรับปรุงกระบวนการผลิต Gly-Trans ซึ่งเป็นกระบวนการเปลี่ยนรูปกรดไขมันอิสระ (PFAD) จากกระบวนการกลั่นแยกน้ำมันปาล์ม (Refinery Palm Oil) ให้เป็น RBD ได้ โดยสามารถผลิตได้ในช่วงไตรมาสที่ 4 ของปี 2558

ปี 2559

- บริษัทฯ เริ่มจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันไบโอดีเซล (B100/MB) ที่ได้รับการรับรองระบบมาตรฐาน RSPO และเริ่มรายงานผลการดำเนินการทั้งหมดของบริษัทฯ ผ่านระบบของ RSPO IT Platform โดยเริ่มจำหน่ายในช่วงไตรมาสที่ 2 ของปี 2559
- บริษัทฯ เริ่มแผนการดำเนินงานขอรับรองมาตรฐานระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (EMS) และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (OH&S) ISO 14001: 2015 & OHSAS 18001: 2007 (Environmental & Occupational Health and Safety Management System) ซึ่งคาดว่าจะได้รับการรับรองมาตรฐาน ในช่วงไตรมาสแรกของปี 2560
- บริษัทฯ ยังคงรักษาระบบบริหารจัดการ มาตรฐานการผลิตน้ำมันปาล์มอย่างยั่งยืน (Roundtable on Sustainable Palm Oil: RSPO), ระบบบริหารคุณภาพ ISO 9001: 2008 (Quality Management Systems) และมาตรฐาน Kosher จากผู้ให้การรับรอง ตลอดระยะเวลาในช่วงปี 2559

ปี 2560

- บริษัทฯ ได้รับการรับรองมาตรฐานระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Management System) ISO 14001 : 2015 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (Occupational Health and Safety Management System) OHSAS 18001 : 2007 จาก URS Thailand (United Registrar of Systems (Thailand) Ltd.) ในไตรมาสแรกของปี 2560 Certificate Number : 79935/A/0001/UK/En (ISO 14001 : 2015) และ Certificate Number : 75535/B/0001/UK/En (OHSAS 18001 : 2007) ซึ่งเป็นบริษัทที่ให้การรับรองมาตรฐานสากล ทั้งนี้มีจุดประสงค์เพื่อพัฒนาปรับปรุงการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย อย่างเป็นระบบ สอดคล้องตามข้อกำหนด กฎหมาย ทำให้เกิดสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี พนักงานมีความปลอดภัยในการทำงาน และแสดงถึงความมุ่งมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อมทั้งภายในและภายนอก สร้างภาพลักษณ์ที่ดีให้แก่องค์กร
- บริษัทฯ ได้รับการวินิจฉัยเป็นโรงงาน/อาคารควบคุม (TSIC-ID 20299 -1005) ตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2550 ของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน และผ่านการตรวจสอบและรับรองรายงานการจัดการพลังงานปี 2559 ตามกฎกระทรวงฯ มาตรฐานการจัดการพลังงาน ในไตรมาสแรกของปี 2560
- บริษัทฯ ได้รับการรับรองอุตสาหกรรมสีเขียว (Green System) ระดับที่ 3 : ระบบสีเขียว (Green System (GI3)) จากกระทรวงอุตสาหกรรม เพื่อรับรองว่าบริษัทฯ ได้มีการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบ โดยกระทรวงอุตสาหกรรม ได้มีการส่งเสริมภาคอุตสาหกรรมให้มีการประกอบการที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม มีความรับผิดชอบต่อสังคม ให้สามารถอยู่ร่วมกับสังคมและชุมชนได้อย่างมีความสุขไปพร้อมๆ กับการพัฒนาอย่างยั่งยืน ด้วยการมุ่งเน้นใน 3 เรื่อง ได้แก่

- 1.) การพัฒนาและปรับปรุงประสิทธิภาพของกระบวนการผลิต
- 2.) การบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมเพื่อการปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง
- 3.) ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกองค์กร (ตลอดห่วงโซ่อุปทาน)

ทั้งนี้จะมีการติดตามประเมินผลและทบทวนเพื่อการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ตามการรับรองเลขที่ 3-6471/2561 (สำหรับทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-47(2)-2/52 ปจ.) และ 3-6472/2561 (สำหรับทะเบียนโรงงานเลขที่ ข3-7(1)-1/44 ปจ.)

- บริษัทฯ ยังคงรักษาระบบบริหารจัดการ มาตรฐานการผลิตน้ำมันปาล์มอย่างยั่งยืน (Roundtable on Sustainable Palm Oil: RSPO), ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001: 2008 (Quality Management Systems) และ มาตรฐาน Kosher จากผู้ให้การรับรอง ตลอดระยะเวลาในช่วงปี 2560
- บริษัทฯ ได้เริ่มแผนการดำเนินงานขอรับรองมาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ (Quality Management Systems) ISO 9001 : 2015 ซึ่งคาดว่าจะได้รับการรับรองมาตรฐานในช่วงไตรมาสที่ 2 ของปี 2561

ปี 2561

- บริษัทฯ ยังคงรักษาระบบบริหารจัดการ ในด้านต่างๆ ตลอดระยะเวลาในช่วงปี 2561 ดังนี้
 - มาตรฐานการผลิตน้ำมันปาล์มอย่างยั่งยืน (Roundtable on Sustainable Palm Oil: RSPO) ตามใบอนุญาตเลขที่ 87153 (วันที่ 7 มิถุนายน 2560 - 6 มิถุนายน 2565)
 - ระบบบริหารงานคุณภาพมาตรฐานสากล ISO 9001:2015 ซึ่งเป็นระบบมาตรฐานสากลที่องค์กรให้ความสำคัญเพื่อความเป็นเลิศทางด้านคุณภาพ และควมมีประสิทธิภาพของการดำเนินงานภายในองค์กร ทั้งนี้เป็นการปรับปรุงจาก ISO 9001 : 2008 ซึ่งเพิ่มเติมในเรื่องการทำความเข้าใจกับความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อให้สำหรับการดำเนินการกับความเสี่งและโอกาส รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ซึ่งเป็นพื้นฐานที่จะช่วยให้บริษัทฯ สามารถมุ่งสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืนได้ต่อไป สำหรับ ISO 9001 : 2015 ที่ได้รับตามใบอนุญาตเลขที่ 3866/A/0002/UK/En (วันที่ 9 พฤศจิกายน 2561 - 14 กันยายน 2564)
 - ระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Management System) ISO 14001 : 2015 ซึ่งเป็นระบบมาตรฐานสากลที่องค์กรให้ความสำคัญ เพื่อเพิ่มสมรรถนะสิ่งแวดล้อมภายในองค์กร และเพื่อความยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม เป็นการปรับปรุงจาก ISO 14001 : 2004 ซึ่งเพิ่มเติมในเรื่องการทำความเข้าใจกับความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อให้สำหรับการดำเนินการกับความเสี่งและโอกาส รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ซึ่งเป็นพื้นฐานที่จะช่วยให้บริษัทฯ สามารถมุ่งสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืนได้ต่อไป สำหรับ ISO 14001 : 2015 ที่ได้รับตามใบอนุญาตเลขที่ 79935/A/0001/UK/En
 - ระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (Occupational Health and Safety Management System) OHSAS 18001 : 2007 ตามใบอนุญาตเลขที่ 79935/B/0001/UK/En
 - ได้รับการรับรองอุตสาหกรรมสีเขียว (Green System) ระดับที่ 3 : ระบบสีเขียว (Green System (GI3)) ตามหมายเลขการรับรองเลขที่ 3-6472/2561 (ทะเบียนโรงงาน ข3-7(1)-1/44 ปจ.) และหมายเลขการรับรองเลขที่ 3-6471/2561 (ทะเบียนโรงงาน ข3-47(2)-2/52 ปจ.) จากกระทรวงอุตสาหกรรม
 - มาตรฐาน Kosher จากผู้ให้การรับรองในส่วนกลีเซอริน ซึ่งกลุ่มผู้ซื้อชาวยิว สามารถนำไปใช้ในอุตสาหกรรมอาหารได้
- บริษัทฯ ได้รับใบประกาศนียบัตรสถานประกอบการที่ผ่านเกณฑ์ธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อม (ทะเบียนโรงงาน ข3-7(1)-1/44 ปจ.) เพื่อยืนยันว่า บริษัทฯ ยังคงมุ่งมั่นที่จะนำหลักธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อม มาปฏิบัติในการประกอบกิจการให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดและมุ่งเน้นการป้องกันและรักษาสิ่งแวดล้อมร่วมกับชุมชนและสังคมท้องถิ่น ซึ่งบริษัทฯ จะปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ดังนี้
 - ให้ชุมชนสามารถเข้าถึงข้อมูลการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมที่ถูกต้อง
 - เปิดโอกาสให้ประชาชนมีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นและเสนอแนะในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม
 - เปิดเผยข้อมูล ข้อเท็จจริงอย่างโปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้
 - แสดงความรับผิดชอบ หากเกิดผลกระทบต่อชุมชน และจัดให้มีช่องทางในการรับข้อร้องเรียน

- ยึดหลักนิติธรรมในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมให้เป็นไปตามกฎหมาย
 - ดำรงไว้ซึ่งความยุติธรรมในการจัดสรรทรัพยากรอย่างเหมาะสม และคืนประโยชน์ต่อสังคม
 - ประกอบกิจการอย่างมีจิตสำนึก ไม่ก่อผลกระทบต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อม
- บริษัทฯ ได้เข้าร่วมโครงการการอนุรักษ์พลังงานกับกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ได้แก่
- รับการสนับสนุนการลงทุนในการปรับเปลี่ยน ปรับปรุง หรือให้ระบบควบคุมอัตโนมัติ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในระบบอากาศอัด ภายใต้การสนับสนุนการปรับปรุงประสิทธิภาพการจัดการพลังงานในระบบอากาศอัดทั้งระบบ ด้วยระบบควบคุมอัตโนมัติ ตามนโยบาย Thailand 4.0
 - โครงการนำร่องขยายผลการเพิ่มประสิทธิภาพหม้อไอน้ำ โดยวิศวกรด้านหม้อไอน้ำหรือวิศวกรพลังงาน ภายใต้เงินกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2561 เพื่อยกระดับประสิทธิภาพพลังงานหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อนในภาคอุตสาหกรรม

2.4 พัฒนาการที่สำคัญด้านธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ปี 2557

- บริษัทฯ และ กฟผ. ได้เข้าลงนามบันทึกข้อตกลงเปลี่ยนคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โครงการโรงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดลำปาง เพื่อโอนสิทธิและหน้าที่ต่างๆ ที่บริษัทฯ ผูกพันตามสัญญา PPA ให้บริษัทย่อย - บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด
- บริษัทฯ โอนสิทธิการส่งเสริมการลงทุน โครงการโรงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดลำปาง ให้แก่ บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด โดยให้ได้รับสิทธิและประโยชน์และปฏิบัติตามเงื่อนไขตามบัตรส่งเสริมเลขที่ 2632 (1)/2556

ปี 2558

- โรงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ ที่ จังหวัดลำปาง ได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ให้แก่ กฟผ. เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2558 และรับรู้รายได้จากโครงการในวันดังกล่าว
- บริษัทฯ และ กฟผ. ได้เข้าลงนามบันทึกข้อตกลงเปลี่ยนคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โครงการโรงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดพิษณุโลก เพื่อโอนสิทธิและหน้าที่ต่างๆ ที่บริษัทฯ ผูกพันตามสัญญา PPA ให้กับบริษัทย่อย - บริษัท อีเอ โซล่า พิษณุโลก จำกัด
- บริษัทย่อย - บริษัท อีเอ โซล่า พิษณุโลก จำกัด ได้รับการอนุมัติให้ได้รับการส่งเสริมการลงทุน จากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) สำหรับโรงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดพิษณุโลก โดยได้รับการส่งเสริมในประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน ซึ่งจะได้รับสิทธิและประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 เช่น ให้ได้รับสิทธิประโยชน์ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และหลังจากนั้นจะได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นเวลาอีก 5 ปี เป็นต้น

- บริษัทย่อย - บริษัท อีเอ โซล่า นครสวรรค์ จำกัด ได้รับการรับรอง จาก URS Thailand (United Registrar of Systems (Thailand) Ltd.) ในด้านระบบบริหารจัดการคุณภาพและระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม
- ระบบบริหารจัดการคุณภาพ ISO 9001 : 2008 ตามใบอนุญาตเลขที่ 70995/A/0001/UK/En เป็นระบบมาตรฐานสากลที่องค์กรให้ความสำคัญ เพื่อความเป็นเลิศทางด้านคุณภาพ และควมมีประสิทธิภาพของการดำเนินงานภายในองค์กร
 - ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (Environmental Management System) ISO 14001 : 2004 ตามใบอนุญาตเลขที่ 70995/B/0001/UK/En เป็นระบบที่มุ่งเน้นให้ความสำคัญต่อการจัดการสิ่งแวดล้อม ช่วยลดของเสียและการใช้พลังงาน แสดงความโปร่งใสขององค์กรด้วยการปฏิบัติตามข้อบังคับทางกฎหมาย ซึ่งจะส่งผลต่อการพัฒนาสิ่งแวดล้อมควบคู่กับการพัฒนาธุรกิจต่อไป

ปี 2559

- บริษัทย่อย - บริษัท อีเอ โซล่า จำกัด ได้รับการรับรอง จาก URS Thailand (United Registrar of Systems (Thailand) Ltd.) ในด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม และการบริหารคุณภาพ ดังนี้
- ระบบบริหารจัดการคุณภาพ ISO 9001 : 2008 ตามใบอนุญาตเลขที่ 73337/B/0001/UK/En เป็นระบบมาตรฐานสากลที่องค์กรให้ความสำคัญ เพื่อความเป็นเลิศทางด้านคุณภาพ และควมมีประสิทธิภาพของการดำเนินงานภายในองค์กร
 - ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 : 2004 ตามใบอนุญาตเลขที่ 73337/A/0001/UK/En เป็นระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม มอก. (Environmental Management System) ตามมาตรฐานสากลที่มีความสำคัญต่อการพัฒนาองค์กรให้ก้าวหน้าและเป็นที่ยอมรับทั้งในเชิงพาณิชย์และสังคม โดยมุ่งเน้นให้ความสำคัญของการจัดการสิ่งแวดล้อมด้านมลพิษ ให้เกิดการพัฒนาล้างสิ่งแวดล้อมควบคู่กับการพัฒนาธุรกิจต่อไป
- โรงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดพิษณุโลก ได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ให้แก่ กฟผ. เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2559 และรับรู้รายได้จากโครงการในวันดังกล่าว

ปี 2560

- บริษัทฯ ได้รับการอนุมัติการขึ้นทะเบียนโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program : T-VER) กับองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) หรือ อบก. ซึ่งเป็นโครงการที่ อบก. พัฒนาขึ้นเพื่อส่งเสริมและสนับสนุนให้ทุกภาคส่วน มีส่วนร่วมในการลดก๊าซเรือนกระจกในประเทศโดยความสมัครใจ และสามารถนำปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่เกิดขึ้น ที่เรียกว่า คาร์บอนเครดิต ซึ่งภายใต้ T-VER นี้ เรียกว่า "TVERs" ไปขายในตลาดคาร์บอนภาคสมัครใจในประเทศได้ ทั้งนี้ อบก. ได้กำหนดหลักเกณฑ์และขั้นตอนในการพัฒนาโครงการ ระเบียบวิธีการในการลดก๊าซเรือนกระจก (Methodology) การขึ้นทะเบียนและการรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจก โดยจะต้องเป็นโครงการที่ก่อให้เกิดการลด/ดูดซับก๊าซเรือนกระจกที่เกิดขึ้นภายในประเทศไทย เพื่อลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่เป็นสาเหตุของภาวะโลกร้อน, เพิ่มแหล่งกักเก็บก๊าซเรือนกระจก มีรายได้เพิ่มจากการซื้อขาย บริษัทฯ จึงได้สมัครเข้าร่วมโครงการดังกล่าวของ อบก. ผ่านบริษัทย่อย สำหรับโครงการดังต่อไปนี้

- 1.) ชื่อโครงการ : โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ที่นครสวรรค์ ประเทศไทย (Solar Farm at Nokhonsawan, Thailand) ของบริษัทย่อย - บจ. อีเอ โซล่า นครสวรรค์ โดยคณะกรรมการฯ อบก. เห็นชอบรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้จากโครงการนี้ สำหรับเดือนธันวาคม 2558 ถึง เดือน พฤศจิกายน 2559 อยู่ที่จำนวน 106,148 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO₂e)
 - 2.) ชื่อโครงการ : โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ที่ลำปาง ประเทศไทย (Solar Farm at Lumpang, Thailand) ของบริษัทย่อย - บจ. อีเอ โซล่า ลำปาง โดยคณะกรรมการฯ อบก. เห็นชอบรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้จากโครงการนี้ สำหรับเดือน ธันวาคม 2558 ถึง เดือนพฤศจิกายน 2559 อยู่ที่จำนวน 111,104 ตันคาร์บอนไดออกไซด์ เทียบเท่า (tCO₂e)
 - 3.) ชื่อโครงการ : โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ที่พิษณุโลก ประเทศไทย (Solar Farm at Pisanulok, Thailand) ของบริษัทย่อย - บจ. อีเอ โซล่า พิษณุโลก โดยคณะกรรมการฯ อบก. เห็นชอบรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้จากโครงการนี้ สำหรับเดือนเมษายน 2559 ถึง เดือนกันยายน 2559 อยู่ที่จำนวน 63,178 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO₂e)
- ทั้งนี้สำหรับในรอบปี 2560 ทั้ง 3 โครงการข้างต้น กลุ่มบริษัทฯ ยังคงดำเนินการเก็บสะสมปริมาณก๊าซเรือนกระจกอย่างต่อเนื่องโดยอยู่ระหว่างมีมติเห็นชอบจากคณะกรรมการฯ ของ อบก. ในการรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้

ปี 2561

- บริษัทย่อย - บริษัท อีเอ โซล่า พิษณุโลก จำกัด ("ESP") ได้รับใบประกาศนียบัตรสถานประกอบการที่ผ่านเกณฑ์ธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อม (ทะเบียนโรงงาน 3-88(1)-37/58 พล) จัดโดยกระทรวงอุตสาหกรรม เพื่อเป็นการยืนยันว่า ESP เป็นสถานประกอบการอุตสาหกรรมที่ดำเนินงานตามหลักเกณฑ์ธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อม และยังได้รับการรับรองจาก URS Thailand (United Registrar of Systems (Thailand) Ltd.) ในด้านระบบบริหารจัดการคุณภาพและระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ดังนี้
- ระบบบริหารงานคุณภาพมาตรฐานสากล ISO 9001:2015 ซึ่งเป็นระบบมาตรฐานสากลที่องค์กรให้ความสำคัญเพื่อความเป็นเลิศทางด้านคุณภาพ และควมมีประสิทธิภาพของการดำเนินงานภายในองค์กร รวมถึงการทำความเข้าใจกับความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อใช้สำหรับการดำเนินการกับความเสี่ยงและโอกาส รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ซึ่งเป็นพื้นฐานที่จะช่วยให้บริษัทฯ สามารถมุ่งสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืนได้ต่อไปสำหรับ ISO 9001:2015 ที่ได้รับตามใบอนุญาตเลขที่ 70995/B/0002/UK/En (นับตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561 ถึง 8 กุมภาพันธ์ 2564)
 - ระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Management System) ISO 14001 : 2015 ซึ่งเป็นระบบมาตรฐานสากลที่องค์กรให้ความสำคัญเพื่อเพิ่มสมรรถนะสิ่งแวดล้อมภายในองค์กร และเพื่อความยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม รวมถึงการทำความเข้าใจกับความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อใช้สำหรับการดำเนินการกับความเสี่ยงและโอกาส รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ซึ่งเป็นพื้นฐานที่จะช่วยให้บริษัทฯ สามารถมุ่งสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืนได้ต่อไป สำหรับ ISO 14001 : 2015 ที่ได้รับตามใบอนุญาตเลขที่ 70995/A/0002/UK/En (นับตั้งแต่วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2561 ถึง 7 กุมภาพันธ์ 2564)

- บริษัทย่อย - บริษัท อีเอ โซล่า ลัมปวง จำกัด ได้รับการรับรองจาก URS Thailand (United Registrar of Systems (Thailand) Ltd.) ในด้านระบบบริหารจัดการคุณภาพและระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ดังนี้
- ระบบบริหารงานคุณภาพมาตรฐานสากล ISO 9001:2015 ซึ่งเป็นระบบมาตรฐานสากลที่องค์กรให้ความสำคัญเพื่อความเป็นเลิศทางด้านคุณภาพ และควมมีประสิทธิภาพของการดำเนินงานภายในองค์กร รวมถึงการทำความเข้าใจกับความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อใช้สำหรับการดำเนินการกับความเสี่ยงและโอกาส รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ซึ่งเป็นพื้นฐานที่จะช่วยให้บริษัทฯ สามารถมุ่งสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืนได้ต่อไปสำหรับ ISO 9001:2015 ที่ได้รับตามใบอนุญาตเลขที่ 70995/B/0003/UK/En (นับตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561 - 8 กุมภาพันธ์ 2564)
 - ระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Management System) ISO 14001 : 2015 ซึ่งเป็นระบบมาตรฐานสากลที่องค์กรให้ความสำคัญเพื่อเพิ่มสมรรถนะสิ่งแวดล้อมภายในองค์กร และเพื่อความยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม รวมถึงการทำความเข้าใจกับความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อใช้สำหรับการดำเนินการกับความเสี่ยงและโอกาส รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ซึ่งเป็นพื้นฐานที่จะช่วยให้บริษัทฯ สามารถมุ่งสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืนได้ต่อไป สำหรับ ISO 14001 : 2015 ที่ได้รับตามใบอนุญาตเลขที่ 70995/A/0003/UK/EN (นับตั้งแต่วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2561 ถึง 7 กุมภาพันธ์ 2564) เป็นระบบที่มุ่งเน้นให้ความสำคัญต่อการจัดการสิ่งแวดล้อม ช่วยลดของเสียและการใช้พลังงาน แสดงความโปร่งใสขององค์กรด้วยการปฏิบัติตามข้อบังคับทางกฎหมาย ซึ่งจะส่งผลต่อการพัฒนาสิ่งแวดล้อมควบคู่กับการพัฒนาธุรกิจต่อไป
- บริษัทย่อย - บริษัท อีเอ โซล่า จำกัด และบริษัท อีเอ โซล่า นครสวรรค์ จำกัด ยังคงรักษาระบบบริหารจัดการ ทั้งทางด้านระบบบริหารงาน และระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับจาก URS Thailand (United Registrar of Systems (Thailand) Ltd.) ตลอดระยะเวลาในช่วงปี 2561 ดังนี้
- บริษัทย่อย - บริษัท อีเอ โซล่า จำกัด ได้รับการรับรองระบบบริหารงานคุณภาพมาตรฐานสากล ISO 9001:2015 ซึ่งเป็นการปรับปรุงจาก ISO 9001 : 2008 ที่เพิ่มเติมในเรื่องการทำความเข้าใจกับความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อใช้สำหรับการดำเนินการกับความเสี่ยงและโอกาส รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ซึ่งเป็นพื้นฐานที่จะช่วยให้บริษัทฯ สามารถมุ่งสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืนได้ต่อไป สำหรับ ISO 9001:2015 ที่ได้รับตามใบอนุญาตเลขที่ 70995/B/0004/UK/En (นับตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561 - 8 กุมภาพันธ์ 2564) และระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อเพิ่มสมรรถนะสิ่งแวดล้อมภายในองค์กร และเพื่อความยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Management System) ISO 14001 : 2015 ซึ่งเป็นการปรับปรุงจาก ISO 14001 : 2004 ที่เพิ่มเติมในเรื่องการทำความเข้าใจกับความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อใช้สำหรับการดำเนินการกับความเสี่ยงและโอกาส รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ซึ่งเป็นพื้นฐานที่จะช่วยให้บริษัทฯ สามารถมุ่งสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืนได้ต่อไป สำหรับ ISO 14001 : 2015 ที่ได้รับตามใบอนุญาตเลขที่ 70995/A/0004/UK/En (นับตั้งแต่วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2561 - 7 กุมภาพันธ์ 2564)

- บริษัทย่อย - บริษัท อีเอ โซล่า นครสวรรค์ จำกัด ได้รับการรับรองระบบบริหารงานคุณภาพมาตรฐานสากล ISO 9001 : 2015 ซึ่งเป็นการปรับปรุงจาก ISO 9001 : 2008 ที่เพิ่มเติมในเรื่องการทำความเข้าใจกับความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อใช้สำหรับการดำเนินการกับความเสี่ยงและโอกาส รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ซึ่งเป็นพื้นฐานที่จะช่วยให้บริษัทฯ สามารถมุ่งสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืนได้ต่อไป สำหรับ ISO 9001:2015 ที่ได้รับตามใบอนุญาตเลขที่ 70995/D/0001/UK/En (นับตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561 ถึง 8 กุมภาพันธ์ 2564) และระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อเพิ่มสมรรถนะสิ่งแวดล้อมภายในองค์กร และเพื่อความยั่งยืนด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Management System) ISO 14001 : 2015 ซึ่งเป็นการปรับปรุงจาก ISO 14001 : 2004 ที่เพิ่มเติมในเรื่องการทำความเข้าใจกับความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อใช้สำหรับการดำเนินการกับความเสี่ยงและโอกาส รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ ซึ่งเป็นพื้นฐานที่จะช่วยให้บริษัทฯ สามารถมุ่งสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืนได้ต่อไป สำหรับ ISO 14001 : 2015 ที่ได้รับตามใบอนุญาตเลขที่ 70995/C/0001/UK/En (นับตั้งแต่วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2561 - 7 กุมภาพันธ์ 2564)
- คณะอนุกรรมการฯ อบก. เห็นชอบรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้จากโครงการ ดังนี้
 - โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ที่นครสวรรค์ ประเทศไทย (Solar Farm at Nokhonsawan, Thailand) สำหรับเดือนธันวาคม 2559 ถึง เดือนพฤศจิกายน 2560 รับรองจำนวน 104,543 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO₂e)
 - โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ที่ลำปาง ประเทศไทย (Solar Farm at Lumpang, Thailand) สำหรับเดือนธันวาคม 2559 ถึง เดือนพฤศจิกายน 2560 รับรองจำนวน 112,548 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO₂e)
 - โครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ ที่พิษณุโลก ประเทศไทย (Solar Farm at Pisanulok, Thailand) สำหรับเดือนตุลาคม 2559 ถึง เดือนธันวาคม 2560 รับรองจำนวน 126,713 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO₂e)

2.5 พัฒนาการที่สำคัญด้านธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานลม

ปี 2557

- บริษัทฯ ได้เข้าลงนามทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดจากโครงการหาดกังหัน 1 - 3 ขนาดกำลังการผลิตรวม 126 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟผ.

ปี 2558

- บริษัทย่อย - บริษัท อีเอ วินด์ หาดกังหัน 3 จำกัด ได้รับการอนุมัติให้ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) สำหรับโรงผลิตไฟฟ้าพลังงานลมที่จังหวัดสงขลา, จังหวัดนครศรีธรรมราช จำนวน 3 โครงการดังนี้
 - โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหาดกังหัน 1) ขนาดกำลังการผลิต 36 เมกะวัตต์
 - โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหาดกังหัน 2) ขนาดกำลังการผลิต 45 เมกะวัตต์
 - โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหาดกังหัน 3) ขนาดกำลังการผลิต 45 เมกะวัตต์โดยได้รับการส่งเสริมในประเภท 7.1 โครงการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน และให้ได้รับสิทธิและประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 เช่น แต่ละโครงการให้ได้รับสิทธิประโยชน์ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และหลังจากนั้นจะได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นเวลาอีก 5 ปี เป็นต้น

- บริษัท ได้รับอนุมัติให้ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) สำหรับโรงผลิตไฟฟ้าพลังงานลม ที่จังหวัดชัยภูมิ จำนวน 5 โครงการ ดังนี้

- โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหนุมาน 1) ขนาดกำลังการผลิต 45 เมกะวัตต์
- โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหนุมาน 5) ขนาดกำลังการผลิต 48 เมกะวัตต์
- โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหนุมาน 8) ขนาดกำลังการผลิต 45 เมกะวัตต์
- โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหนุมาน 9) ขนาดกำลังการผลิต 42 เมกะวัตต์
- โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหนุมาน 10) ขนาดกำลังการผลิต 80 เมกะวัตต์

โดยให้ได้รับการส่งเสริมในประเภท 7.1 กิจกรรมสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน และให้ได้รับสิทธิและประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 แก้ไขเพิ่มเติม โดยพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2544 เช่น แต่ละโครงการจะได้รับสิทธิประโยชน์ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และหลังจากนั้นจะได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นเวลาอีก 5 ปี เป็นต้น

- บริษัทฯ และ กฟผ. ได้เข้าลงนามบันทึกข้อตกลงเปลี่ยนคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โครงการโรงผลิตไฟฟ้าพลังงานลม (โครงการหาดกังหัน 1-3) เพื่อโอนสิทธิและหน้าที่ต่างๆ ที่บริษัทฯ ผูกพันตามสัญญา PPA ให้กับบริษัทย่อย - บริษัท อีเอ วินด์ หาดกังหัน 3 จำกัด
- บริษัทฯ ได้เข้าลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) เพื่อขายกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดจากโครงการหนุมาน 1, 5, 8, 9, 10 ขนาดกำลังการผลิตรวม 260 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟผ.

ปี 2559

- ดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงผลิตไฟฟ้าพลังงานลม โครงการหาดกังหัน 1-3 และเตรียมการเพื่อเริ่มก่อสร้างโครงการโรงผลิตไฟฟ้าพลังงานลม โครงการหนุมาน 1, 5, 8, 9, 10

ปี 2560

- โรงผลิตไฟฟ้าพลังงานลม (โครงการหาดกังหัน 1-3) ได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ดังนี้
- โรงผลิตไฟฟ้าพลังงานลม (โครงการหาดกังหัน 1) ขนาดกำลังการผลิต 36 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดสงขลา เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ให้แก่ กฟผ. เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2560 เวลา 12.00 น. และเริ่มรับรู้รายได้จากโครงการ ในวันเวลาดังกล่าวเช่นกัน
 - โรงผลิตไฟฟ้าพลังงานลม (โครงการหาดกังหัน 2) ขนาดกำลังการผลิต 45 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดนครศรีธรรมราช เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ให้แก่ กฟผ. เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2560 เวลา 12.00 น. และเริ่มรับรู้รายได้จากโครงการ ในวันเวลาดังกล่าวเช่นกัน
 - โรงผลิตไฟฟ้าพลังงานลม (โครงการหาดกังหัน 3) ขนาดกำลังการผลิต 45 เมกะวัตต์ ที่จังหวัดนครศรีธรรมราช ได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ให้แก่ กฟผ. เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2560 เวลา 12.00 น. และเริ่มรับรู้รายได้จากโครงการ ในวันเวลาดังกล่าวเช่นกัน

- ตามที่บริษัทฯ ได้รับอนุมัติให้ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) สำหรับโรงผลิตไฟฟ้าพลังงานลม ที่จังหวัดชัยภูมิ จำนวน 5 โครงการ (ในนามบริษัทฯ) นั้น คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนอาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 ได้ออกบัตรส่งเสริมโดยโอนให้แก่บริษัทในเครือดังนี้
- บริษัทย่อยทางอ้อม - บริษัท นายางกลัก พัฒนา จำกัด
กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหนุมาน 1) ขนาดกำลังการผลิต 45 เมกะวัตต์
 - บริษัทย่อยทางอ้อม - บริษัท ไปงนก พัฒนา จำกัด
กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหนุมาน 5) ขนาดกำลังการผลิต 48 เมกะวัตต์
 - บริษัทย่อยทางอ้อม - บริษัท นายางกลัก พลังลม จำกัด
กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหนุมาน 8) ขนาดกำลังการผลิต 45 เมกะวัตต์
 - บริษัทย่อยทางอ้อม - บริษัท เบญจรัตน์ พัฒนา จำกัด
กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหนุมาน 9) ขนาดกำลังการผลิต 42 เมกะวัตต์
 - บริษัทย่อยทางอ้อม - บริษัท บ้านชวน พัฒนา จำกัด
กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหนุมาน 10) ขนาดกำลังการผลิต 80 เมกะวัตต์
- โดยทั้ง 5 โครงการนี้ จะได้รับการส่งเสริมการลงทุนในประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน และให้ได้รับสิทธิและประโยชน์ ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 แก้ไขเพิ่มเติม โดยพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2544 เช่น แต่ละโครงการจะได้รับสิทธิประโยชน์ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการ และหลังจากนั้นจะได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นเวลาอีก 5 ปี เป็นต้น

ปี 2561

- โรงผลิตไฟฟ้าพลังงานลม (โครงการหนุมาน จำนวน 5 โครงการ) มีความคืบหน้าในการดำเนินการก่อสร้างสำหรับโครงการหนุมาน 1, 5, 8, 9 ได้ดำเนินการก่อสร้างในส่วนของการก่อสร้างเสร็จสิ้น 100% ทั้งในส่วนงานวิศวกรรมและการติดตั้งที่เกี่ยวข้องกับงานโยธาสามารถดำเนินการแล้วเสร็จ 92.28% ในส่วนงานฐานราก, การติดตั้งกังหันลม และงานสายส่งดำเนินการแล้วเสร็จ 100% สำหรับโครงการหนุมาน 10 งานฐานรากดำเนินการแล้วเสร็จ 100% คงเหลือส่วนงานด้านการติดตั้งกังหันลม และงานสายอยู่ในระหว่างการดำเนินการ ซึ่งการติดตั้งตัวกังหันลมปัจจุบันเหลือติดตั้งอีกเพียง 7 ต้น จึงจะแล้วเสร็จ ซึ่งทั้ง 5 โครงการ มีแผนที่จะเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ให้แก่ กฟผ. ได้ภายในเดือนมีนาคม ถึงเดือนเมษายน ปี 2562
- บริษัทฯ โดยบริษัทย่อยทางตรง - บจ. อีเอ วินด์ หาดกังหัน 3 ได้รับการอนุมัติการขึ้นทะเบียนโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program : T-VER) กับองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) อบก. สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม ที่จังหวัดสงขลา และจังหวัดนครศรีธรรมราช ประเทศไทย ("Wind Farm at Songkla and Nakhon Si Thammarat, Thailand) โดยคณะอนุกรรมการฯ อบก. เห็นชอบรับรองปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลดได้จากโครงการนี้ สำหรับเดือนมีนาคม 2560 ถึงเดือน กันยายน 2560 อยู่ที่จำนวน 63,907 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (tCO₂e)

- บริษัทฯ ได้สมัครเข้าร่วมโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย กับ อบก. โดยผ่านกลุ่มบริษัทฯ สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม หนุมาน 1, 5, 8, 9 และ 10 โดยคณะอนุกรรมการฯ อบก. ได้มีมติเห็นชอบให้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมทั้ง 5 โครงการ ได้รับการขึ้นทะเบียนเป็นโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2561 และมีระยะเวลาการคิดเครดิตตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2568

2.6 พัฒนาการที่สำคัญด้านธุรกิจบริการสถานีอัดประจุไฟฟ้า

ธุรกิจบริการสถานีอัดประจุไฟฟ้า (สำหรับรถยนต์ไฟฟ้า) ภายใต้เครื่องหมายการค้า “EA Anywhere” โดยบริษัทฯ ย่อยทางตรง - บริษัท พลังงานมหานคร จำกัด (“EMN”) เป็นผู้ดำเนินการ ซึ่งมีพัฒนาการที่สำคัญในรอบปีที่ผ่านมาดังนี้

ปี 2560

- ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เพื่อผลักดัน “โครงการสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า” ภายใต้เครื่องหมายการค้า “EA Anywhere” โดยเปิดให้บริการแห่งแรกเมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2560 ที่อาคารจอยดรอยศูนย์การค้าสยามพารากอน ชั้น GA NORTH, ศูนย์การค้าสยามเซ็นเตอร์ ชั้น GB

ปี 2561

- บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมในประเภท 7.27 กิจกรรมสถานีบริการอัดประจุไฟฟ้าสำหรับรถยนต์ไฟฟ้า และให้ได้รับสิทธิและประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 แก้ไขเพิ่มเติม โดยพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2544 เช่น ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ และให้ได้รับสิทธิประโยชน์ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน กำหนดระยะเวลา 5 ปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น เป็นต้น
- เปิดตัวธุรกิจสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า โดยเทคโนโลยีเครื่องชาร์จซึ่งผ่านการรับรองมาตรฐานสากลด้านความปลอดภัยจาก IEC และได้แสดงจุดยืนในการขับเคลื่อนให้เกิดวิวัฒนาการครั้งสำคัญด้วยการขยายจำนวนสถานีอัดประจุไฟฟ้า ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งในการขับเคลื่อนการใช้นโยบายยานยนต์ไฟฟ้าภายในประเทศ
- เปิดตัว “Smart Move” แพลตฟอร์มบริการเช่ารถพลังงานไฟฟ้า 100% เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2561 ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งในการสร้างระบบนิเวศรถยนต์พลังงานไฟฟ้าในประเทศให้สมบูรณ์ยิ่งขึ้น โดยผู้ใช้บริการสามารถค้นหาสถานีอัดประจุไฟฟ้าได้จากแอปพลิเคชัน EA Anywhere บนโทรศัพท์มือถือผ่านแพลตฟอร์ม Smart Move และได้ติดตั้งสถานีชาร์จในโครงการของแสนสิริด้วยอุปกรณ์ DC Super Charge ไว้รองรับการชาร์จ โดยใช้เวลาชาร์จเร็วที่สุดเพียง 7 นาทีเป็นครั้งแรกและเครื่องแรกที่ติดตั้งในโครงการอสังหาริมทรัพย์
- วันที่ 4-5 กรกฎาคม 2561 เปิดตัวสถานีอัดประจุไฟฟ้ากับพันธมิตรตลอดเส้นทางไป-กลับ กรุงเทพฯ-หัวหิน กว่า 380 กิโลเมตร จำนวน 8 จุด เป็นรายแรกในประเทศไทย

- บริษัท พลังงานมหานคร จำกัด และ บริษัท อินซ์เคป (ประเทศไทย) จำกัด ผู้นำเข้าและตัวแทนจำหน่ายรถยนต์แลนด์โรเวอร์ อย่างเป็นทางการแต่เพียงผู้เดียวในประเทศไทย ได้ร่วมลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) เมื่อวันที่ 20 กันยายน 2561 เพื่อให้ บริษัท พลังงานมหานคร จำกัด เป็นผู้ให้บริการและอำนวยความสะดวกเกี่ยวกับสถานีอัดประจุไฟฟ้าและเครื่องอัดประจุไฟฟ้าแก่ลูกค้าที่ใช้รถยนต์ไฟฟ้าแลนด์โรเวอร์ อย่างเป็นทางการ
- บริษัท พลังงานมหานคร จำกัด และ บริษัท อาคเนย์ แอดไวซ์เซอร์ จำกัด ได้ร่วมลงนามในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ (MOA) เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2561 เพื่อขยายจำนวนสถานีอัดประจุไฟฟ้าในพื้นที่ของ TCC Group โดยได้ติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้าที่อาคารอาคเนย์สำนักงานใหญ่ สีลม เป็นแห่งแรก

2.7 พัฒนาการด้านอื่น

ปี 2557

- บริษัทฯ ได้รับรางวัล “หุ้นขวัญใจมหาชน ปี 2557” ตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ (mai) เป็นปีที่ 2 จัดโดย หนังสือพิมพ์ข่าวหุ้นธุรกิจร่วมกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ มหาวิทยาลัยหอการค้า และบริษัท แอสเซทไพรเมจเม้นท์ จำกัด
- ผลการโหวตในปี 2557 จากสมาชิกนิตยสาร The European ได้คัดเลือก EA ให้เป็น “Renewable Energy Company of the Year - Asia” และ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร - นายสมโภชน์ อาหุนัย ได้รับการคัดเลือกให้เป็น “Energy CEO of the Year - Asia”
- IAA Awards for Listed Companies 2557 ประกาศเกียรติคุณและยกย่องผู้บริหารบริษัทจดทะเบียน ทั้งด้านการมีความรู้ความสามารถในการบริหารจัดการและสื่อสารข้อมูลของบริษัทอย่างโดดเด่น และเป็นที่ยอมรับอย่างกว้างขวางในแวดวงของนักวิเคราะห์ โดยมีผู้บริหารของบริษัทฯ ได้รับรางวัลดังนี้
 - นายสมโภชน์ อาหุนัย ได้รับรางวัล “CEO ยอดเยี่ยม” กลุ่มตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ
 - นายอมร ทรัพย์ทวีกุล ได้รับรางวัล “CFO ยอดเยี่ยม” กลุ่มตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ

ปี 2558

- รางวัลบริษัทยอดเยี่ยมแห่งปี 2558 กลุ่มตลาดหลักทรัพย์ mai “Money & Banking Awards 2015” ซึ่งจัดโดยวารสารการเงินธนาคารเป็นปีที่ 8
- บริษัทฯ ได้รับรางวัล “หุ้นขวัญใจมหาชน ปี 2558 “ ตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ (mai) เป็นปีที่ 3 จัดโดยหนังสือพิมพ์ข่าวหุ้นธุรกิจ ร่วมกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ

ปี 2559

- บริษัทฯ ได้รับรางวัล “Thailand Top Company Awards 2016 Fast-growing Company Award” ในฐานะเป็นบริษัทที่ประสบความสำเร็จในระดับสูงสุดของประเทศ และเป็นบริษัทที่มีความโดดเด่นในด้านผลประกอบการเติบโตอย่างรวดเร็วทั้งยอดขายและกำไร ซึ่งจัดขึ้นโดย มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย (คณะบริหารธุรกิจ) ร่วมกับ นิตยสาร Business
- บริษัทฯ ได้รับรางวัล “หุ้นขวัญใจมหาชน ตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ (mai)” เป็นปีที่ 4 ติดต่อกัน จัดโดยหนังสือพิมพ์ข่าวหุ้นธุรกิจ ร่วมกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ
- บริษัทฯ ได้รับรางวัล MONEY & BANKING AWARDS 2016 ประเภท “บริษัท mai ยอดเยี่ยมแห่งปี 2016” 2 ปีซ้อน ซึ่งจัดขึ้นโดยวารสารการเงินธนาคาร

- บริษัทฯ ได้รับรางวัล "THE BIZZ 2016 World Business Leader" และนายสมโภชน์ อาหุนัย ประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัทฯ ได้รับรางวัล "THE BIZZ 2016 World Leader Businessperson" ในฐานะที่เป็นผู้นำจากการใช้นวัตกรรมความรู้ และการทำงานอย่างเป็นระบบ ส่งผลให้บริษัทประสบความสำเร็จอย่างสูง ซึ่งจัดขึ้นโดย World Confederation of Businesses
- บริษัทฯ ได้รับรางวัล "Outstanding Investor Relations Awards" และรางวัล "Best Investor Relations Awards" ในงาน SET Awards 2016 ซึ่งจัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และวารสารการเงินธนาคาร
- รางวัล "APEA 2016" โดยนายอมร ทรัพย์ทวีกุล กรรมการ และรองประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัทฯ ได้รับรางวัล The Asia Pacific Entrepreneurship Awards 2016 - Most Promising Category จาก Enterprise Asia ซึ่งเป็นผู้บริหารที่มีความมุ่งมั่น มีวิสัยทัศน์ และสามารถนำพาบริษัทให้เติบโตได้โดยบรรลุตามเป้าหมายที่วางไว้ ทั้งนี้ Enterprise Asia เป็นหน่วยงาน Regional non - governmental organization (NGO) และบทบาทสำคัญในการเชื่อมโยงผู้ประกอบการชั้นนำในแถบ Asia Pacific

ปี 2560

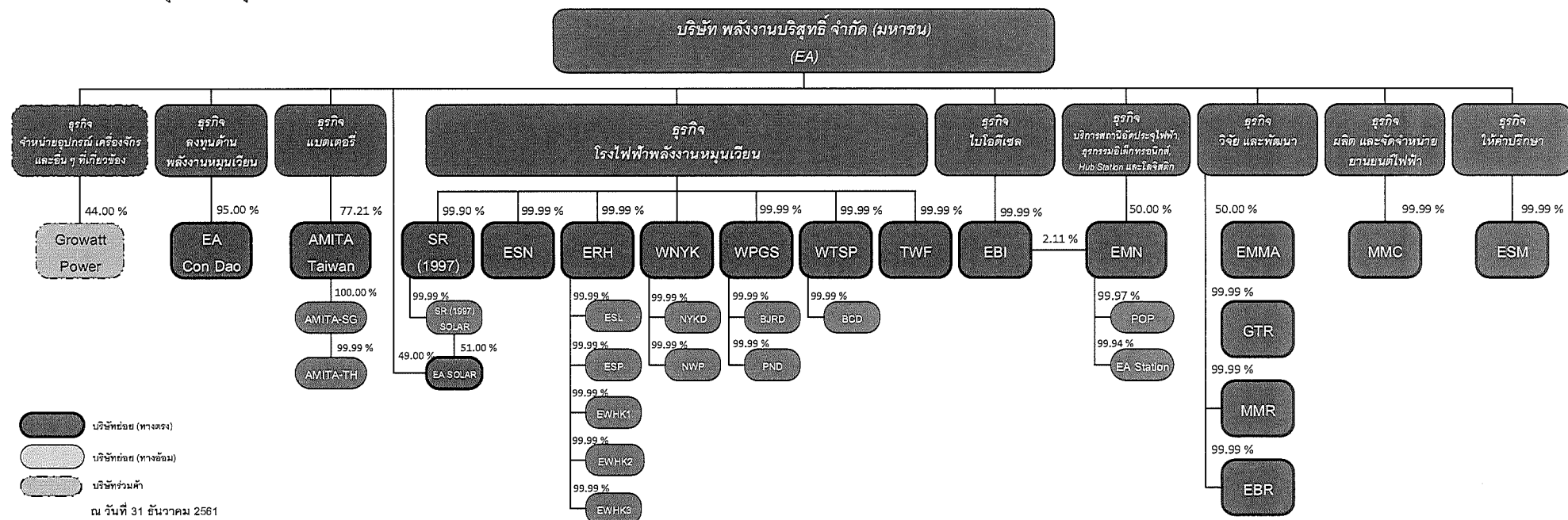
- ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ได้พิจารณาให้หลักทรัพย์ของบริษัทฯ ย้ายจาก ตลาดเอ็มเอไอ (mai) เข้าซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) เริ่มตั้งแต่วันที่ 6 มกราคม 2560 เป็นต้นไป นอกจากนี้ หลักทรัพย์ของบริษัทฯ ยังได้รับการพิจารณานำเข้าไปรวมใน SET50 index ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2560 และรวมใน FTSE SET Large Cap ตั้งแต่วันที่ 18 ธันวาคม 2560
- บริษัทฯ ได้รับรางวัล "Thailand Top Company Awards 2017 Top Business Strategy Award" ในฐานะเป็นบริษัทที่มีผลงานโดดเด่นเป็นที่ยอมรับในด้านการสร้างสรรค์กลยุทธ์ธุรกิจ ซึ่งจัดขึ้นโดย นิตยสาร Business Plus ร่วมกับมหาวิทยาลัยหอการค้าไทย (คณะบริหารธุรกิจ)
- บริษัทฯ ได้รับรางวัล "หุ่นขวัญใจมหาชน ตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ (mai)" เป็นปีที่ 5 ติดต่อกัน ซึ่งจัดขึ้นโดยหนังสือพิมพ์ข่าวหุ้นธุรกิจ ร่วมกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ
- บริษัทฯ ได้รับรางวัล "Outstanding Investor Relations Awards" ในงาน SET Awards 2017 ซึ่งจัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และวารสารการเงินธนาคาร
- โครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ได้รับรางวัลจากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) แบ่งเป็น โล่เกียรติยศ จำนวน 3 รางวัล และประกาศนียบัตร 3 รางวัล จากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดนครสวรรค์ จังหวัดลำปาง และจังหวัดพิษณุโลก และโล่เกียรติยศ จำนวน 1 รางวัล จากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหาดกังหัน) จังหวัดสงขลา และจังหวัดนครศรีธรรมราช

ปี 2561

- นายสมโภชน์ อาหุนัย ประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัทฯ ได้รับรางวัล "Entrepreneur of The Year Award" (Mining & Energy Industry) ในงาน Asia Pacific Entrepreneurship Awards 2018, Thailand รางวัลนี้จัดโดย Enterprise Asia
- ได้รับรางวัลจาก "International Finance Magazine" Singapore 3 รางวัล ดังนี้
 - Fastest Growing Renewable Energy Company, Thailand 2017
 - Most Social Responsible Energy Company, Thailand 2018
 - Most Innovative Renewable Energy Company, Thailand 2018

- ได้รับรางวัล “The BIZZ Awards 2018” ประเภท Inspirational Company จาก World Confederation of Businesses, USA.
- ได้รับรางวัล “Social Empowerment Award” ในงาน AREA Asia Responsible Enterprise Awards จาก Enterprise Asia
- ได้รับรางวัลจาก Global Banking and Finance, London ดังนี้
 - Best Energy Solutions Provider Thailand 2018
 - Best Green Project (Energy) Thailand 2018
- บริษัทฯ และนายสมโภชน์ อาหุนัย ประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัทฯ ได้รับรางวัลจาก International Business Magazine, UAE ดังนี้
 - Best Renewable Energy Company Thailand 2018
 - Energy Company CEO of the Year Thailand 2018
- จากผลสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทยประจำปี 2561 (Corporate Governance Report of Thai Listed Companies 2018) ซึ่งดำเนินการโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการไทย (IOD) ร่วมกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย บริษัทฯ ได้รับการประเมินคะแนนทางด้าน CG ระดับดีเลิศ (5 ดาว) เป็นปีแรก โดยระดับคะแนนเพิ่มขึ้นจาก 2 ปีก่อน ที่ได้รับระดับดีมาก (4 ดาว) มาสองปีต่อเนื่องกัน
- ได้รับรางวัล “Thailand Top Company Awards 2018” ประเภทอุตสาหกรรมพลังงาน จากการมีผลการดำเนินงานยอดเยี่ยมในกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงาน และมีความโดดเด่นในการดำเนินงานด้านต่างๆ รางวัลนี้จัดโดยมหาวิทยาลัยหอการค้าไทย ร่วมกับนิตยสาร Business Plus
- ได้รับรางวัล “Thailand Corporate Excellence Awards 2018” ด้านการบริหารจัดการโดยรวม (Corporate Management Excellence) จัดโดยสมาคมจัดการธุรกิจแห่งประเทศไทย ร่วมกับสถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ได้รับรางวัล “Thailand’s Top Corporate Brand” จากโครงการ Thailand Corporate Excellence Awards 2018 จัดโดยจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ได้รับรางวัล “Thailand Sustainability Investment (THSI)” จากโครงการ SET Sustainability Awards 2018 และได้รับคัดเลือกเป็นหุ้นยั่งยืน จัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- ได้รับเกียรติบัตรการเป็นสถานประกอบการอุตสาหกรรมที่ดำเนินงานตามหลักเกณฑ์ธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อมทั้งในส่วนของโรงงานไบโอดีเซล และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดพิษณุโลก จัดโดยกระทรวงอุตสาหกรรม
- ได้รับรางวัล “CSR-DIW” จากโครงการส่งเสริมให้โรงงานอุตสาหกรรมมีความรับผิดชอบต่อสังคมและอยู่ร่วมกันกับชุมชนอย่างยั่งยืน จัดโดยกรมโรงงาน กระทรวงอุตสาหกรรม
- โรงไฟฟ้าพลังงานลม ในส่วนของโครงการหนุมาน ที่จังหวัดชัยภูมิ รวมทั้ง 5 โครงการ ผ่านการประเมินและได้รับการขึ้นทะเบียนโครงการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction : T-VER) จึงได้รับโลประกาศเกียรติคุณภายใต้โครงการ T-VER ในงาน “ร้อยดวงใจ ร่วมใจลดโลกร้อน” ประจำปี 2561 จัดโดยองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) อบก.

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทฯ



Growatt Power : Shenzhen Growatt Power Technology Co., Ltd.	ERH : บริษัท อีเอ รีนิวเอเบิล โซลติง จำกัด	WPGS : บริษัท ลม ก้าวหน้า จำกัด	EA Station : บริษัท อีเอ สเตชั่น จำกัด
EA Con Dao : EA Con Dao (SG) PTE. LTD.	ESL : บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด	BJRD : บริษัท เบญจรัตน์ พัฒนา จำกัด	EMMA : บริษัท เอ็มมา คอร์ปอเรชั่น จำกัด
AMITA-Taiwan : AMITA TECHNOLOGIES INC.	ESP : บริษัท อีเอ โซล่า พินิจโลก จำกัด	PND : บริษัท ปังนก พัฒนา จำกัด	GTR : บริษัท กรีน เทคโนโลยี รีเสิร์ช จำกัด
AMITA-SG : Amita New Technology PTE.LTD.	EWHK1 : บริษัท อีเอ วินด์ หาดกังหัน 1 จำกัด	WTSP : บริษัท ลม ทศภูมิ จำกัด	MMR : บริษัท ไมน์ โมบิลิตี รีเสิร์ช จำกัด
AMITA-TH : บริษัท อมิตา เทคโนโลยี (ประเทศไทย) จำกัด	EWHK2 : บริษัท อีเอ วินด์ หาดกังหัน 2 จำกัด	BCD : บริษัท บ้านชวน พัฒนา จำกัด	EBR : บริษัท เอ็นเนอร์ยี่ ปัยอนด์ รีเสิร์ช จำกัด
SR (1997) : บริษัท สุรชัย (1997) จำกัด	EWHK3 : บริษัท อีเอ วินด์ หาดกังหัน 3 จำกัด	TWF : บริษัท เทพสถิต วินด์ฟาร์ม จำกัด	MMC : บริษัท ไมน์ โมบิลิตี คอร์ปอเรชั่น จำกัด
SR (1997) SOLAR : บริษัท สุรชัย (1997) โซลาร์ จำกัด	WNYK : บริษัท ลม นายางหลัก จำกัด	EBI : บริษัท อีเอ ไบโอ อินโนเวชั่น จำกัด	ESM : บริษัท เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชั่น เมเนจเม้นท์ จำกัด
EA SOLAR : บริษัท อีเอ โซล่า จำกัด	NYKD : บริษัท นายางหลัก พัฒนา จำกัด	EMN : บริษัท พลังงานมหานคร จำกัด	
ESN : บริษัท อีเอ โซล่า นครสวรรค์ จำกัด	NWP : บริษัท นายางหลัก พลังลม จำกัด	POP : บริษัท เปย์ป๊อป จำกัด	

2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ต่างๆ ประกอบด้วย รายได้จากกลุ่มธุรกิจไบโอดีเซล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 28.11 ของรายได้รวม โดยผลิตภัณฑ์หลักได้แก่ น้ำมันไบโอดีเซล ก๊าซชีวภาพบริสุทธิ์ และผลิตภัณฑ์พลอยได้ รายได้จากธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61.50 ผลิตภัณฑ์หลัก ได้แก่ กระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ กระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม และเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า นอกจากนี้บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจอื่น ๆ ในสัดส่วนร้อยละ 2.88 และมีกำไรทางบัญชีที่เกิดจากการรวมธุรกิจและรายได้อื่น ในสัดส่วนร้อยละ 7.51 โดยมีรายละเอียดดังนี้

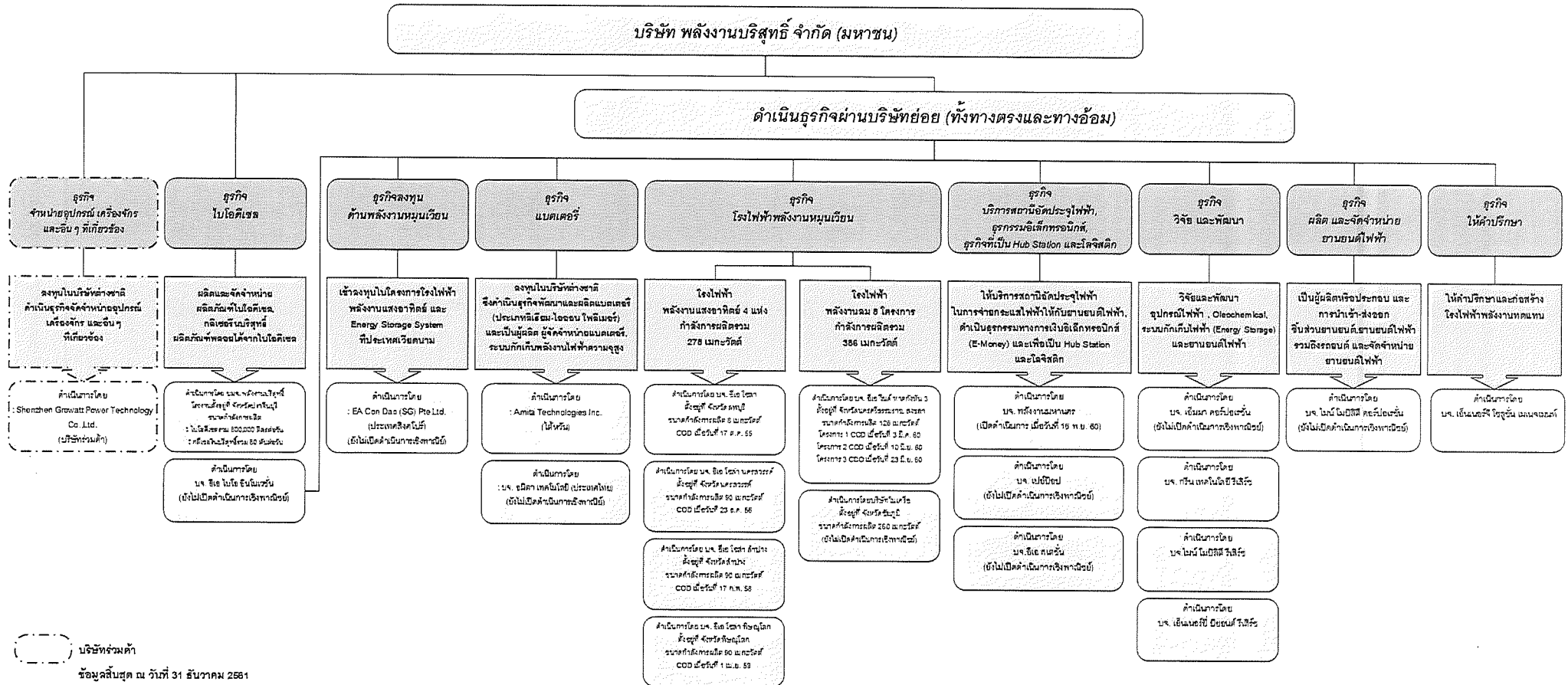
โครงสร้างรายได้

ประเภทรายได้	ดำเนินการโดย / สัดส่วนการถือหุ้น ของบริษัทฯ	ปี 2559		ปี 2560		ปี 2561	
		ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
● กลุ่มธุรกิจไบโอดีเซล							
1. น้ำมันไบโอดีเซล	EA	4,721.13	45.23	4,205.23	36.02	3,194.23	25.57
2. ก๊าซชีวภาพบริสุทธิ์	EA	169.49	1.62	267.07	2.29	296.16	2.37
3. ผลิตภัณฑ์พลอยได้	EA	11.32	0.11	14.16	0.12	20.76	0.17
		4,901.94	46.96	4,486.46	38.43	3,511.15	28.11
● กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน							
4. กระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	EA SOLAR , ESN ESL, ESP	1,786.31	17.11	1,933.05	16.56	1,934.12	15.49
5. กระแสไฟฟ้าพลังงานลม	EWHK3	-	-	489.07	4.19	802.48	6.43
6. เงินอุดหนุนส่วนเพิ่ม ราคาซื้อไฟฟ้า	EA SOLAR, ESN, ESL, ESP, EWHK3	3,704.14	35.48	4,670.94	40.01	4,944.22	39.58
		5,490.45	52.59	7,093.06	60.76	7,680.82	61.50
● กลุ่มธุรกิจอื่นๆ							
7. รายได้จากธุรกิจอื่นๆ		-	-	-	-	359.99	2.88
รวมรายได้จากการขายและบริการ		10,392.39	99.55	11,579.52	99.19	11,551.96	92.49
8. กำไรทางบัญชีที่เกิดจากการรวมธุรกิจ		-	-	-	-	894.58	7.16
9. รายได้อื่น		46.86	0.45	93.98	0.81	43.69	0.35
รายได้รวม		10,439.25	100.00	11,673.50	100.00	12,490.23	100.00
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		-		(62.27)		(6.31)	
และส่วนได้เสียในการร่วมค้า							

หมายเหตุ

- บริษัท อีเอ โซล่า จำกัด (EA SOLAR) : บริษัทฯ ถือหุ้น (ทางตรง) ในสัดส่วนร้อยละ 49 และถือหุ้น (ทางอ้อม) ในสัดส่วนร้อยละ 51
- บริษัท อีเอ โซลาร์นครสวรรค์ จำกัด (ESN) : บริษัทฯ ถือหุ้น (ทางอ้อม) ในสัดส่วนร้อยละ 99.99
- บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด (ESL) : บริษัทฯ ถือหุ้น (ทางอ้อม) ในสัดส่วนร้อยละ 99.99
- บริษัท อีเอ โซล่า พิษณุโลก จำกัด (ESP) : บริษัทฯ ถือหุ้น (ทางอ้อม) ในสัดส่วนร้อยละ 99.99
- บริษัท อีเอ วินด์ หาดกังหัน 3 จำกัด (EWHK3) : บริษัทฯ ถือหุ้น (ทางอ้อม) ในสัดส่วนร้อยละ 99.99

โครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ



2.1 กลุ่มธุรกิจไบโอดีเซล

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจเป็นผู้ผลิตและจัดจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซล (B100) ก्लीเซอรินบริสุทธิ์ และผลิตภัณฑ์พลอยได้ โดยได้รับอนุญาตเป็นผู้ค้าน้ำมัน ตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้า น้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 จากกระทรวงพลังงาน (ผู้ค้าน้ำมันที่มีปริมาณการค้า น้ำมันเชื้อเพลิงแต่ละชนิด หรือรวมกันทุกชนิด ปีละตั้งแต่ 100,000 เมตริกตัน หรือประมาณ 120 ล้านลิตรขึ้นไป)

❖ ลักษณะผลิตภัณฑ์

1. ไบโอดีเซล (B100)

ไบโอดีเซล (B100) คือ การนำเชื้อเพลิงเหลวที่ผลิตได้จากน้ำมันพืชและไขมันสัตว์ เช่น น้ำมันปาล์มดิบ (Crude Palm Oil : CPO) น้ำมันปาล์มกึ่งบริสุทธิ์ (Refined Bleached Deodorized Palm Oil : RBD) สเตียร์น (Stearine) นำมาทำปฏิกิริยาทางเคมีที่เรียกว่า ปฏิกิริยาทรานส์เอสเตอริฟิเคชัน (Transesterification Process) ของไตรกลีเซอไรด์ (Triglyceride) ที่อยู่ในน้ำมันพืชและไขมันสัตว์ร่วมกับแอลกอฮอล์ เช่น เมทานอล จนเกิดเป็นสารเอสเตอ์ (Ester) ที่มีคุณสมบัติใกล้เคียงกับน้ำมันดีเซลจนสามารถใช้ทดแทนน้ำมันดีเซลได้โดยตรง เรียกว่า ไบโอดีเซล (B100) ซึ่งหมายถึงน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีไบโอดีเซลอย่างเดียว สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนน้ำมันดีเซลได้

สำหรับน้ำมันดีเซลหมุนเร็วโดยทั่วไปใช้กับเครื่องยนต์ดีเซลหมุนเร็วที่มีความเร็วเกิน 1,000 รอบต่อนาทีขึ้นไป ได้แก่ รถยนต์ เครื่องยนต์ดีเซล รถบรรทุกเล็ก รถบรรทุกใหญ่ รถแทรกเตอร์ เรือประมง เรือโดยสาร เครื่องกำเนิดไฟฟ้าในเรือเดินสมุทร เป็นต้น ทั้งนี้ในการจำหน่ายน้ำมันดีเซลหมุนเร็วของบริษัทฯ เนื่องจากความผันผวนของราคาน้ำมันดิบ บริษัทฯ จึงชะลอการนำตลาดน้ำมันดีเซลหมุนเร็วออกไป แต่ยังคงการติดต่อกลุ่มลูกค้าเพื่อรักษาความสัมพันธ์และติดตามสถานการณ์ตลาดอย่างต่อเนื่อง

2. ก्लीเซอรินบริสุทธิ์

กลีเซอรินบริสุทธิ์ (Purified Glycerine) มีลักษณะเป็นของเหลวใส ไม่มีสี ไม่มีกลิ่น มีรสหวาน สามารถละลายได้ดีในแอลกอฮอล์และน้ำ แต่ไม่ละลายในไขมัน เนื่องจากกลีเซอรินมีคุณสมบัติทางเคมีที่หลากหลายจึงสามารถนำไปใช้เป็นสารตั้งต้นในการสังเคราะห์สารเคมีอื่นๆ ได้ มักนิยมใช้มากในอุตสาหกรรมอาหาร ยา เครื่องสำอาง สบู่ เป็นต้น

โดยกลีเซอรินบริสุทธิ์เกิดจากการนำกลีเซอรินดิบ (Raw Glycerine) ที่ได้จากกระบวนการผลิตไบโอดีเซลมาผ่านกระบวนการกลั่นกลีเซอริน (Glycerine Refining Process) จนได้เป็นกลีเซอรินบริสุทธิ์ (Purified Glycerine) และเป็นผลิตภัณฑ์ชนิดหนึ่งของบริษัทฯ สำหรับใช้เป็นส่วนผสมในสินค้าหลากหลายประเภท เช่น เครื่องสำอาง สินค้าเวชภัณฑ์ ตลอดจนสินค้าที่ใช้ในชีวิตประจำวัน เช่น ยาสีฟัน เป็นต้น

3. ผลิตภัณฑ์พลอยได้

นอกจากผลิตภัณฑ์หลักดังกล่าวข้างต้นแล้ว บริษัทฯ ยังมีผลิตภัณฑ์พลอยได้ที่ได้จากกระบวนการผลิตไบโอดีเซล ได้แก่ ครูด กลีเซอริน (Cude Glycrlin) ซึ่งเป็นของเหลวสีส้ม ละลายในแอลกอฮอล์และน้ำ, กรดไขมันอิสระ (Free Fatty Acid : FFA) เป็นไขมันเหลว สีเข้ม สามารถนำไปใช้ผสมในอุตสาหกรรมอาหารสัตว์และอื่นๆ ได้ ส่วนผลิตภัณฑ์พลอยได้ที่ได้จากกระบวนการกลั่นน้ำมันปาล์ม ได้แก่ กรดไขมันปาล์ม (Palm Fatty Acid Distillate : PFAD) มีสถานะเป็นของแข็งที่อุณหภูมิห้อง ลักษณะคล้ายไขเทียน

สิทธิและประโยชน์ที่ได้รับการส่งเสริมจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI)

สำหรับสิทธิประโยชน์ที่บริษัทฯ ได้รับ ได้แก่ สิทธิประโยชน์จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน ดังนี้

ประเภทกิจการที่ได้รับ การส่งเสริม	เลขที่บัตร ส่งเสริม	กำลังการผลิต ที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่คณะกรรมการ อนุมัติ
1. กิจการผลิตกลีเซอรินบริสุทธิ์	1657(2)/2551	24,000 ตันต่อปี	12 พฤษภาคม 2551
	2037(2)/2554 / ¹	124,800 ตันต่อปี	11 กรกฎาคม 2554
2. กิจการผลิตไบโอดีเซล	2182(9)/2551	289 ล้านลิตรต่อปี	6 พฤษภาคม 2558
3. กิจการผลิตน้ำมันปาล์มกึ่งบริสุทธิ์ (RBD)	1889(2)/2554	178,200 ตันต่อปี	24 พฤศจิกายน 2560

หมายเหตุ : / สิทธิประโยชน์ที่ได้รับเช่นเดียวกับกิจการผลิตกลีเซอรินบริสุทธิ์ ตามเลขที่บัตรส่งเสริม 1657(2)/2551

สิทธิและประโยชน์ที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนที่สำคัญ มีดังนี้

กิจการผลิตไบโอดีเซล : สิทธิและประโยชน์ที่บริษัทฯ ได้รับมีดังนี้

- 1) ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- 2) ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ
- 3) ให้ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่บริษัทได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น
- 4) ให้ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามข้อ 2.
- 5) ให้ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา สองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ
- 6) ให้ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุนนอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

กิจการผลิตกลีเซอรินบริสุทธิ์ : สิทธิและประโยชน์ที่บริษัทฯ ได้รับมีดังนี้

- 1) ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร ตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- 2) ให้ได้รับลดหย่อนอากรขาเข้าร้อยละ 75 ของอัตราปกติ สำหรับวัตถุดิบหรือวัสดุที่จำเป็นที่นำเข้ามาใช้ในการผลิตเพื่อจำหน่ายในประเทศ เป็นเวลา 1 ปี นับแต่วันที่นำเข้าครั้งแรก ทั้งนี้ให้เป็นไปตามที่คณะกรรมการกำหนด
- 3) ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ
- 4) ให้ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนไปรวมคำนวณ เพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่บริษัทได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น

- 5) ให้ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามข้อ 3.
- 6) ให้ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา สองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการ
- 7) ให้ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวก ร้อยละ 25 ของเงินลงทุนนอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาปกติ
- 8) ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับวัตถุดิบและวัสดุที่จำเป็นที่ต้องนำเข้ามาจากต่างประเทศ เพื่อใช้ในการผลิตสำหรับการส่งออกเป็นระยะเวลา 5 ปี นับแต่วันที่น่าเข้าครั้งแรก
- 9) ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับของที่บริษัทนำเข้ามาเพื่อส่งออกเป็นระยะเวลา 5 ปี นับแต่วันที่น่าเข้าครั้งแรก

กิจการผลิตน้ำมันปาล์มกึ่งบริสุทธิ์ (RBD) : สิทธิและประโยชน์ที่บริษัทฯ ได้รับมีดังนี้

- 1) ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร ตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- 2) ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการ
- 3) ให้ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนไปรวมคำนวณ เพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่บริษัทได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น
- 4) ให้ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามข้อ 2.
- 5) ให้ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา สองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการ
- 6) ให้ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวก ร้อยละ 25 ของเงินลงทุนนอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังคงได้รับการรับรองมาตรฐานระบบบริหารคุณภาพ ISO 9001 : 2015 (Quality Management Systems) มาตรฐานระบบการผลิตน้ำมันปาล์มอย่างยั่งยืน (Roundtable on Sustainable Palm Oil : RSPO) มาตรฐาน Kosher มาตรฐานระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Management Systems) ISO 14001 : 2015 มาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (Occupational Health and Safety Management Systems) OHSAS 18001 : 2007 การจัดการด้านพลังงาน และได้รับการรับรองอุตสาหกรรมสีเขียว (Green Industry) ในระดับที่ 3 : ระบบสีเขียว Green System (GI3) บริหารจัดการสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบ ทั้งนี้ มีจุดประสงค์เพื่อพัฒนาปรับปรุงการจัดการอย่างเป็นระบบ สอดคล้องตามข้อกำหนด กฎหมาย เพื่อให้เกิดสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี พนักงานมีความปลอดภัยในการทำงาน และแสดงถึงความมุ่งมั่นในความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อมทั้งภายในและภายนอก สร้างภาพลักษณ์ที่ดีให้แก่องค์กร

❖ การตลาดและการแข่งขัน

นโยบายการตลาด

1. กลยุทธ์ด้านผลิตภัณฑ์ (Product)

บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซล (B100) ที่มีคุณภาพได้มาตรฐานตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน และมุ่งเน้นการพัฒนาเทคโนโลยีการผลิตอย่างต่อเนื่อง รวมถึงการให้ความสำคัญต่อการค้นคว้าและวิจัย (Research & Development : R&D) มาใช้ในกระบวนการผลิตไบโอดีเซลที่ได้คุณภาพตามมาตรฐานที่กำหนดไว้ ทั้งนี้เพื่อเพิ่มศักยภาพการแข่งขันและสร้างมูลค่าเพิ่มแก่บริษัทฯ ในระยะยาว พร้อมทั้งพัฒนากระบวนการผลิตให้สามารถสร้างมูลค่าเพิ่มแก่สินค้าได้

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้มีการตรวจสอบคุณภาพของวัตถุดิบทุกครั้ง โดยมีการเก็บตัวอย่างจากถังผลิตทุกครั้ง เพื่อตรวจสอบคุณภาพสินค้า หากพบว่าสินค้าไม่ได้มาตรฐานจะมีการนำสินค้านี้มาดัดแปลงเข้ากระบวนการผลิตใหม่ (Reprocess) ก่อนที่สินค้าของบริษัทฯ จะถูกเก็บในถังเก็บสินค้าสำเร็จรูป สินค้าดังกล่าวจะต้องผ่านคุณภาพมาตรฐานตามที่กำหนด พร้อมกันนี้บริษัทฯ ยังมีห้องแล็บที่จะคอยตรวจสอบคุณภาพ โดยการสุ่มตัวอย่างสินค้าเพื่อนำไปตรวจสอบคุณภาพอีกด้วย

2. กลยุทธ์ด้านการกำหนดราคาขาย (Price)

บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายในการตั้งราคาขายสินค้า แยกตามประเภทของสินค้า ดังต่อไปนี้

(1) น้ำมันไบโอดีเซล (B100)

ราคาขายน้ำมันไบโอดีเซล (B100) โดยทั่วไปในตลาดจะอ้างอิงจากราคาประกาศของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (หรือเรียกว่า “ราคาประกาศ”) ซึ่งมีการประกาศราคาเป็นรายสัปดาห์ โดยราคาประกาศจะขึ้นอยู่กับอุปสงค์และอุปทานของตลาดโดยรวมในขณะนั้น ซึ่งบริษัทฯ ไม่สามารถกำหนดราคาขายดังกล่าวได้เอง ทั้งนี้การกำหนดนโยบายการขายไบโอดีเซลของบริษัทฯ เป็นราคาที่ไม่ต่ำกว่าราคาประกาศ ไปด้วยส่วนลดตามนโยบายที่กำหนดไว้ โดยจะมีการพิจารณาให้ส่วนลดราคาขายในแต่ละช่วงตามระยะเวลาสัญญาการขายสินค้า และเมื่อสัญญาที่มีกับลูกค้าใกล้ถึงวันหมดอายุ บริษัทฯ จะมีการเสนอขายไบโอดีเซล (Bid) โดยการพิจารณาให้ส่วนลดจากราคาไบโอดีเซลที่ประกาศโดยหน่วยงานภาครัฐแก่ลูกค้ารายใหญ่เพื่อใช้ประกอบการพิจารณาต่ออายุสัญญาซื้อขายต่อไป อย่างไรก็ตาม หากมีความจำเป็นต้องขายสินค้าในราคาต่ำกว่านโยบายที่กำหนดไว้ บริษัทฯ จะต้องเสนอที่ประชุมคณะกรรมการบริหารเพื่อพิจารณาอนุมัติการทำรายการทุกครั้ง

(2) ก๊าซเชอรีนบริสุทธิ์

ราคาขายก๊าซเชอรีนบริสุทธิ์ จะอ้างอิงจากราคา ICIS (ICIS Pricing) ซึ่งเป็นราคามาตรฐานอ้างอิงสำหรับสินค้าเคมีและพลังงานในตลาดโลก โดยบริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายการขายก๊าซเชอรีนบริสุทธิ์ ที่ราคาไม่ต่ำกว่าราคา ICIS ไปด้วยส่วนลดตามนโยบายที่กำหนดไว้ อย่างไรก็ตาม หากมีความจำเป็นต้องขายสินค้าในราคาต่ำกว่านโยบายที่กำหนดไว้ บริษัทฯ จะต้องเสนอที่ประชุมคณะกรรมการบริหารเพื่อพิจารณาอนุมัติการทำรายการทุกครั้ง

(3) ผลิตภัณฑ์พลอยได้

ผลิตภัณฑ์พลอยได้ที่ได้จากกระบวนการผลิต บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายการขายผลิตภัณฑ์พลอยได้ ตามราคาตลาด และคุณภาพที่เหมาะสม

3. กลยุทธ์ด้านช่องทางการจัดจำหน่าย (Place)

บริษัทฯ มีการขายน้ำมันไบโอดีเซลผ่านช่องทางการจัดจำหน่ายตรงไปยังผู้ค้าน้ำมันรายใหญ่ โดยมีฝ่ายขายและวางแผนการตลาดของบริษัทฯ เป็นผู้ติดต่อโดยตรง นอกจากนี้ บริษัทฯ อาจทำการตลาดโดยจำหน่ายสินค้าให้แก่ลูกค้ารายใหญ่โดยให้ส่วนลดมากขึ้น เพื่อเพิ่มปริมาณขายสินค้ามากขึ้น และทำให้ต้นทุนการผลิตต่อหน่วยต่ำลงจากการประหยัดต่อขนาด (Economies of scale) สำหรับการขายกลีเซอรินบริสุทธิ์ บริษัทฯ จะขายสินค้าให้แก่กลุ่มลูกค้าทั้งในประเทศและต่างประเทศที่ใช้กลีเซอรินเป็นวัตถุดิบในการผลิต หรือกลุ่มลูกค้าที่ผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์ สินค้าอุปโภคบริโภค เป็นต้น โดยบริษัทฯ มีการจัดจำหน่ายกลีเซอรินบริสุทธิ์ไปยังต่างประเทศ เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพาดตลาดภายในประเทศเพียงอย่างเดียว

4. กลยุทธ์ด้านการตลาดและประชาสัมพันธ์ (Promotion)

บริษัทฯ ได้ดำเนินกลยุทธ์ด้านการตลาดและประชาสัมพันธ์โดยการรักษาคุณภาพในการผลิตสินค้าที่ได้มาตรฐาน และเน้นสร้างความสัมพันธ์อันดีกับลูกค้าเพื่อรักษารฐานลูกค้าเดิม รวมถึงการพัฒนาการดำเนินการ และขอรับรองระบบมาตรฐานอุตสาหกรรมต่างๆ เพื่อสร้างความมั่นใจในการดำเนินกิจการ ในขณะเดียวกันก็พยายามขยายฐานลูกค้ารายใหม่ให้เพิ่มมากขึ้น

นอกจากนี้ไม่เพียงแต่มุ่งเน้นการให้บริการแก่ลูกค้าโดยวางแผนการขนส่งล่วงหน้าร่วมกับลูกค้าทั้งปริมาณสินค้าวันที่ และเวลาในการขนส่งสินค้า เพื่อสร้างความมั่นใจให้แก่ลูกค้าแล้วนั้น บริษัทฯ ยังมีความสามารถส่งสินค้าให้ได้ตามปริมาณและตรงต่อเวลาตามความต้องการของลูกค้า เพื่อเป็นการวางแผนการผลิตรวมถึงการวางแผนการจัดซื้อของบริษัทฯ ให้มีประสิทธิภาพสูงสุดอีกด้วย

กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

ในส่วนกลุ่มลูกค้าเป้าหมายของบริษัทฯ สามารถแบ่งตามประเภทสินค้าได้ดังต่อไปนี้

(1) น้ำมันไบโอดีเซล (B100)

เป็นการขายในประเทศทั้งหมด โดยกลุ่มลูกค้าหลักของบริษัทฯ คือ ผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 7 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้ค้าน้ำมันรายใหญ่ของประเทศ (Major Oil) และ ผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 10 โดยส่วนใหญ่บริษัทฯ มีการทำสัญญาการขายไบโอดีเซลให้กับลูกค้ารายใหญ่ โดยมีอายุสัญญาครั้งละ 3 เดือน ถึงสูงสุดไม่เกิน 1 ปี โดยมากกว่าร้อยละ 99 ของมูลค่าการจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซลทั้งหมด เป็นการจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซลให้กับกลุ่มผู้ค้าน้ำมันรายใหญ่ของประเทศ

(2) กลีเซอรินบริสุทธิ์

กลีเซอรินบริสุทธิ์ เป็นสินค้าที่สามารถแบ่งได้หลายเกรดตามความบริสุทธิ์ของกลีเซอริน โดยกลีเซอรินที่บริษัทฯ ผลิตได้มีความบริสุทธิ์อยู่ในช่วงร้อยละ 99.50 - 99.85 (หากกลีเซอรินมีความบริสุทธิ์ตั้งแต่ร้อยละ 99.50 ขึ้นไปจะจัดอยู่ในระดับ Pharmaceutical Grade) โดยกลุ่มลูกค้ากลีเซอรินบริสุทธิ์ ได้แก่ กลุ่มลูกค้าในประเทศ 77% และต่างประเทศ 23% เช่น ประเทศอินเดีย ที่ใช้กลีเซอรินเป็นวัตถุดิบในการผลิต หรือกลุ่มลูกค้าที่ผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์

(3) ผลิตภัณฑ์พลอยได้

กลุ่มลูกค้าของบริษัทฯ คือ บริษัทผลิตและจำหน่ายสินค้าเคมีภัณฑ์ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

สภาพการแข่งขันในอุตสาหกรรม

ณ เดือนธันวาคม 2561 กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน ประกาศรายชื่อผู้ผลิตไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเตอร์ของกรดไขมัน ที่ได้รับความเห็นชอบการจำหน่ายหรือมีไว้เพื่อจำหน่ายไบโอดีเซลจากกรมธุรกิจพลังงานดังนี้

ลำดับที่	บริษัท	กำลังการผลิต (ลิตร/วัน)	วันที่ได้รับ ความเห็นชอบ	หนังสือรับรอง ใช้ได้ถึงวันที่
1	บริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน)	1,028,600	14 พ.ย. 59	17 ก.พ. 62
		693,642	13 พ.ย. 61	12 พ.ย. 64
2	บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน)	800,000	27 พ.ค. 59	6 มิ.ย. 62
3	บริษัท น้ำมันพืชปทุม จำกัด	1,400,000	1 มิ.ย. 59	6 มิ.ย. 62
4	บริษัท จีไอ กรีน พาวเวอร์ จำกัด	200,000	6 มิ.ย. 59	14 มิ.ย. 62
5	บริษัท เอไอ เอนเนอร์จี จำกัด (มหาชน)	500,000	6 มิ.ย. 59	14 มิ.ย. 62
6	บริษัท วีระสุวรรณ จำกัด	200,000	1 มิ.ย. 59	14 มิ.ย. 62
7	บริษัท นิว ไบโอดีเซล จำกัด	1,000,000	25 ก.ค. 60	31 ก.ค. 63
8	บริษัท ตรังน้ำมันปาล์ม จำกัด	100,000	23 ส.ค. 60	22 ส.ค. 63
9	บริษัท แอ็บโซลูท พาวเวอร์ ฟี จำกัด	300,000	29 ก.ย. 60	25 ก.ย. 63
10	บริษัท พีพีที กรีน คอมเพล็กซ์ จำกัด	500,000	9 เม.ย. 61	8 เม.ย. 64
11	บริษัท ไบโอดีเซลเนอร์จี จำกัด	30,000	24 ก.ย. 61	24 ก.ย. 64
12	บริษัท บางจากไบโอฟูเอล จำกัด	930,000	28 พ.ย. 61	18 ธ.ค. 64
รวม		7,682,242		

หมายเหตุ : อ้างอิงข้อมูลจาก <http://www.doeb.go.th/info/data/dataoil/SaleB100.pdf>

ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2561

❖ การจัดหาวัตถุดิบ

ในส่วนการจัดหาวัตถุดิบสำหรับการผลิตไบโอดีเซล (B100) นั้น บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงการเพิ่มประสิทธิภาพในกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่องมาโดยตลอด ซึ่งปัจจุบันไบโอดีเซลมีกำลังการผลิตอยู่ที่ 800,000 ลิตรต่อวัน และกลีเซอรินมีกำลังการผลิตอยู่ที่ 80 ตันต่อวัน โดยที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2555 เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2555 ได้มีมติให้จัดตั้งคณะกรรมการจัดซื้อวัตถุดิบ ประกอบด้วยตัวแทนจากฝ่ายผลิต ฝ่ายจัดซื้อ และฝ่ายขาย โดยอยู่ภายใต้คณะกรรมการบริหาร เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดซื้อให้สอดคล้องกับสถานะตลาด และมีข้อมูลจากฝ่ายผลิตสำหรับการตัดสินใจได้อย่างเหมาะสม ทั้งนี้ เพื่อให้มีต้นทุนที่สามารถแข่งขันได้ในระยะยาว โดยบริษัทฯ มีการจัดหาวัตถุดิบหลักที่ใช้ในการผลิตไบโอดีเซล ดังนี้

1. น้ำมันปาล์มดิบ (CPO) ไขน้ำมันปาล์ม (Stearine) และ น้ำมันปาล์มกึ่งบริสุทธิ์ (RBD)

น้ำมันปาล์มดิบ (CPO) ไขน้ำมันปาล์ม (Stearine) และ น้ำมันปาล์มกึ่งบริสุทธิ์ (RBD) เป็นวัตถุดิบหลักที่ใช้ในการผลิตไบโอดีเซล ซึ่งบริษัทฯ ทำการจัดหาโดยตรงจากผู้จัดหาวัตถุดิบ (supplier) หลายราย ซึ่งเป็นโรงงานผลิตน้ำมันพืช หรือ โรงงานสกัดน้ำมันปาล์มดิบ หรือผู้จำหน่ายน้ำมันปาล์มบริสุทธิ์ ที่มีโรงงานกระจายตามแต่ละภาค เช่น ภาคใต้ ภาคตะวันออก ภาคกลาง เพื่อป้องกันความเสี่ยงในกรณีที่ผลผลิตที่ได้ในแต่ละภาคไม่เพียงพอต่อความต้องการหรือออกไม่ตรงตามฤดูกาล ปัจจุบันน้ำมันปาล์มดิบซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักของบริษัทฯ มีผู้จัดจำหน่ายในประเทศประกอบด้วย โรงหีบน้ำมันปาล์มดิบมากกว่า 100 ราย โดยบริษัทฯ มีการจัดหาวัตถุดิบจากผู้จัดจำหน่ายที่มีชื่อเสียงและน่าเชื่อถือเป็นคู่ค้ากว่า 30 ราย ที่ผ่านมามีบริษัทฯ ไม่เคยประสบปัญหาในการจัดหาวัตถุดิบ และยังมีการพัฒนากระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่องให้สามารถใช้วัตถุดิบที่หลากหลายในการผลิตไบโอดีเซลได้ เช่น การนำกรดไขมันปาล์ม (PFAD) และกรดไขมันอิสระ (FFA) มาใช้ในการผลิตไบโอดีเซล อีกทั้งยังลดความเสี่ยงหากราคาวัตถุดิบชนิดใดชนิดหนึ่งมีราคาผันผวนมากจนเกินไปอีกด้วย

ทั้งนี้ นโยบายการพิจารณาการจัดซื้อวัตถุดิบหลักข้างต้นในการผลิตไบโอดีเซล เป็นการพิจารณาจากปริมาณการสำรองตามข้อกำหนดของผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ประกอบกับแผนการขายล่วงหน้า โดยคำนึงถึงความเสี่ยงด้านต้นทุนวัตถุดิบ สภาวะตลาด ราคาประกาศของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานในขณะนั้น ประกอบการพิจารณาการจัดซื้อของบริษัทฯ

2. เมทานอล (Methanol)

เมทานอล เป็นสารที่ใช้ในกระบวนการทำปฏิกิริยาในกระบวนการทรานส์เอสเทอร์ริฟิเคชัน (Transesterification) โดยจัดซื้อจากผู้จำหน่ายสารเคมีในประเทศ

3. สารเร่งปฏิกิริยา (Catalyst)

สารเร่งปฏิกิริยา (Catalyst) สำหรับใช้ในกระบวนการผลิตไบโอดีเซล ได้แก่ โซเดียมเมททาเลต (Sodium Methylate) เพื่อทำการเร่งปฏิกิริยาในกระบวนการทรานส์เอสเทอร์ริฟิเคชัน (Transesterification) โดยจัดซื้อสารเร่งปฏิกิริยาจากผู้ผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์ในประเทศ

4. ถ่านกัมมันต์ (Activated Carbon)

บริษัทฯ ใช้ถ่านกัมมันต์ (Activated Carbon) ในการทำให้กลีเซอรินมีลักษณะใส โดยจัดซื้อถ่านกัมมันต์จากผู้จำหน่ายเคมีภัณฑ์ในประเทศ

❖ งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

- ไม่มี -

2.2 กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

บริษัทฯ ขยายการดำเนินธุรกิจไปยังธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตามที่ภาครัฐได้มีนโยบายส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อให้มีการใช้ทรัพยากรภายในประเทศให้เกิดประโยชน์สูงสุด ซึ่งจะช่วยลดการพึ่งพาการนำเข้าพลังงาน และเพื่อเพิ่มความมั่นคงทางด้านพลังงาน โดยพลังงานหมุนเวียนที่กลุ่มบริษัทฯ ได้ขยายการดำเนินงาน ได้แก่ 1.) ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 4 โครงการ รวมขนาดกำลังการผลิต 278 เมกะวัตต์ 2.) ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานลม (รวมโครงการที่ยังคงดำรงสถานะอยู่ในแผนงาน ณ 31 ธันวาคม 2561) จำนวน 8 โครงการ รวมขนาดกำลังการผลิต 386 เมกะวัตต์

❖ ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ

กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ที่ได้จากพลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม เพื่อจำหน่ายให้แก่ภาครัฐ ได้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าที่ได้จากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์แล้ว ทั้งหมด 4 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 278 เมกะวัตต์ ซึ่งมีรายละเอียดตามตารางดังนี้

โครงการ	ขนาดกำลังการผลิต	สถานะ/ความคืบหน้าโครงการ
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดลพบุรี	8 เมกะวัตต์	จำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว (COD) ตั้งแต่วันที่ 17 ตุลาคม 2555
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดนครสวรรค์	90 เมกะวัตต์	จำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว (COD) ตั้งแต่วันที่ 23 ธันวาคม 2556
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดลำปาง	90 เมกะวัตต์	จำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว (COD) ตั้งแต่วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2558
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดพิษณุโลก	90 เมกะวัตต์	จำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว (COD) ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2559
รวมกำลังการผลิต	278 เมกะวัตต์	

(1) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์ จังหวัดลพบุรี

- เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แห่งแรกของกลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจภายใต้บริษัท อีเอ โซล่า จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัทฯ โดยเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP) โครงการตั้งอยู่เลขที่ 188, 188/2 หมู่ที่ 3 ถนนสายโคกตูมแม่น้ำป่าสัก (ทางหลวงหมายเลข 3333) กม.21 ตำบลพัฒนานิคม อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี มีเนื้อที่รวมประมาณ 315 ไร่

- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ระหว่าง บริษัท อีเอ โซล่า จำกัด กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ("กฟภ.") กำหนดระยะเวลา 5 ปี และต่อเนืองครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และมีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญา
 - กำหนดจ่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ตั้งแต่วันที่ 17 ตุลาคม 2555
 - ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 8 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง มีระยะเวลานับสนุน 10 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (COD) ตามประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เรื่องการกำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากพลังงานหมุนเวียน ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ลงวันที่ 9 มีนาคม 2552
- (2) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดนครสวรรค์ :
- ดำเนินธุรกิจภายใต้บริษัท อีเอ โซล่า นครสวรรค์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางตรงของบริษัทฯ โดยเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer : SPP) โครงการตั้งอยู่เลขที่ 99/9, 99/10 หมู่ที่ 11 ถนนทางหลวงชนบท ทวายบ้านตาดลี-บ้านหัวหวาย ตำบลหัวหวาย อำเภอตาดลี จังหวัดนครสวรรค์ มีเนื้อที่รวมประมาณ 1,810 ไร่
 - ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ระหว่างบริษัท อีเอ โซล่า นครสวรรค์ จำกัด กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") อายุสัญญา 5 ปี และสามารถต่ออายุออกไปได้คราวละ 5 ปี โดยคู่สัญญาฝ่ายที่ประสงค์จะต่ออายุสัญญาต้องแจ้งเป็นหนังสือให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา
 - เริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ตั้งแต่วันที่ 23 ธันวาคม 2556
 - ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 6.50 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง โดยมีระยะเวลานับสนุน 10 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (COD)
- (3) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดลำปาง :
- ดำเนินธุรกิจภายใต้ บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ จัดเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer : SPP) โครงการตั้งอยู่เลขที่ 333 หมู่ที่ 1 ตำบลบ้านเอื้อม, ตำบลบ้านเป้า อำเภอเมืองลำปาง และครอบคลุมพื้นที่ตำบลหนองหล่ม อำเภอห้างฉัตร จังหวัดลำปาง มีเนื้อที่รวมประมาณ 2,477 ไร่
 - ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ระหว่าง บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด กับ กฟผ. อายุสัญญา 5 ปี และสามารถต่ออายุออกไปได้คราวละ 5 ปี โดยคู่สัญญาฝ่ายที่ประสงค์จะต่ออายุสัญญาต้องแจ้งเป็นหนังสือให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา
 - เริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ตั้งแต่วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2558
 - ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 6.50 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง โดยมีระยะเวลานับสนุน 10 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (COD)

(4) โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 เมกะวัตต์ จังหวัดพิษณุโลก

- ดำเนินธุรกิจภายใต้บริษัท อีเอ โซล่า พิชญ์โลก จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ โดยเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer : SPP) โครงการตั้งอยู่เลขที่ 88 หมู่ที่ 11 บ้านคลองคล้า ตำบลมะตอง อำเภอพรหมพิราม จังหวัดพิษณุโลก มีเนื้อที่รวมประมาณ 2,230 ไร่
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ระหว่างบริษัท อีเอ โซล่า พิชญ์โลก จำกัด กับ กฟผ. อายุสัญญา 5 ปี และสามารถต่ออายุออกไปได้คราวละ 5 ปี โดยคู่สัญญาฝ่ายที่ประสงค์จะต่ออายุสัญญาต้องแจ้งเป็นหนังสือให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา
- เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2559
- ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จากพลังงานหมุนเวียนในอัตรา 6.50 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง โดยมีระยะเวลาสนับสนุน 10 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (COD)

สิทธิและประโยชน์ที่ได้รับการส่งเสริมจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI)

ประเภทกิจการที่ได้รับ การส่งเสริม	เลขที่บัตรส่งเสริม	กำลังการผลิต ที่ได้รับการ ส่งเสริม	วันที่คณะกรรมการ อนุมัติ
1. กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	2467 (1)/2554	8 เมกะวัตต์	17 พฤศจิกายน 2554
2. กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	1251(1)/2556	90 เมกะวัตต์	20 พฤษภาคม 2556
3. กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	2076(1)/อ./2557	90 เมกะวัตต์	3 กันยายน 2557
4. กิจการผลิตไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์	58-2034-0-00-2-0	90 เมกะวัตต์	10 กรกฎาคม 2558

สิทธิและประโยชน์ที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ตามสิทธิและประโยชน์ดังต่อไปนี้

- 1) ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร ตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- 2) ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ
- 3) ให้ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่บริษัทได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น
- 4) ให้ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามข้อ 2.
- 5) ให้ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา สองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ
- 6) ให้ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาปกติ

โรงไฟฟ้าพลังงานลม

กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินธุรกิจเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าที่ได้จากพลังงานลม โดยรวมโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์แล้ว และโครงการที่ดำรงสถานะอยู่ในแผนงานทั้งสิ้น 8 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 386 เมกะวัตต์

(1) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (โครงการหาดกั้งหัน 1-3) จำนวน 3 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 126 เมกะวัตต์ จังหวัดสงขลา และจังหวัดนครศรีธรรมราช

- ดำเนินธุรกิจภายใต้บริษัท อีเอ วินด์ หาดกั้งหัน 3 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ โครงการตั้งอยู่ที่อำเภอหัวไทร, อำเภอปากพะนัง จังหวัดนครศรีธรรมราช ถึง อำเภอรอนดง จังหวัดสงขลา โดยโรงไฟฟ้าแห่งนี้จัดเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Product : SPP)
- ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ระหว่าง บริษัท อีเอ วินด์ หาดกั้งหัน 3 จำกัด กับ กฟผ. มีกำหนดระยะเวลา 5 ปี และสามารถต่ออายุออกไปได้คราวละ 5 ปี โดยคู่สัญญาฝ่ายที่ประสงค์จะต่ออายุสัญญาต้องแจ้งเป็นหนังสือให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา
- ได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง มีระยะเวลาสนับสนุน 10 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (Commercial Operation Date : COD)
- ได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิ ที่ได้จากการประกอบกิจการเป็นระยะเวลา 8 ปี และหลังจากนั้นจะได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติต่อไปอีกเป็นระยะเวลา 5 ปี
- เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ของแต่ละโครงการดังนี้

ชื่อโครงการ	ขนาดกำลังการผลิต	สถานะ/ความคืบหน้าโครงการ
โครงการหาดกั้งหัน 1 อำเภอรอนดง จังหวัดสงขลา	36 เมกะวัตต์	จำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว (COD) ตั้งแต่ วันที่ 3 มีนาคม 2560
โครงการหาดกั้งหัน 2 อำเภอหัวไทร จังหวัดนครศรีธรรมราช	45 เมกะวัตต์	จำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว (COD) ตั้งแต่ วันที่ 10 มิถุนายน 2560
โครงการหาดกั้งหัน 3 อำเภอปากพะนัง จังหวัดนครศรีธรรมราช	45 เมกะวัตต์	จำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว (COD) ตั้งแต่ วันที่ 23 มิถุนายน 2560
รวมกำลังการผลิต	126 เมกะวัตต์	

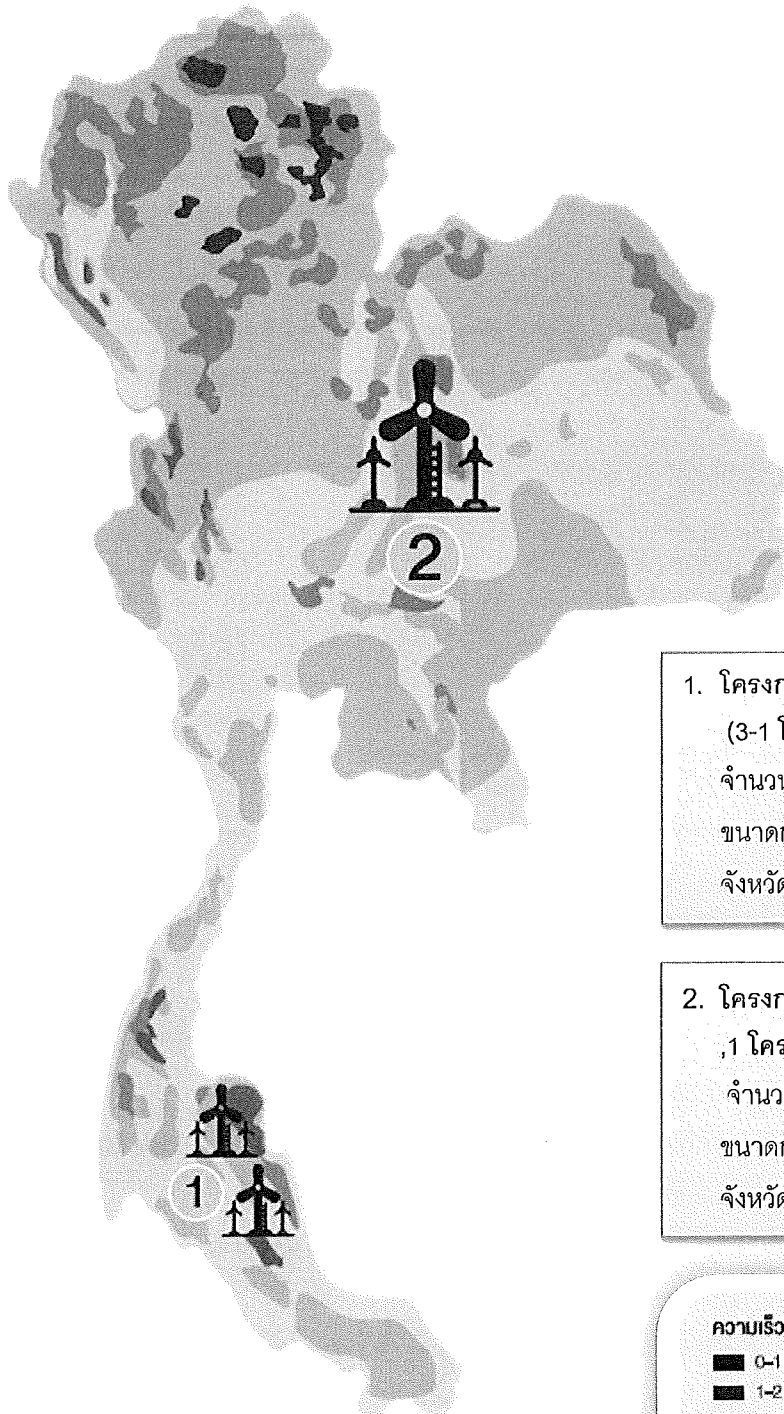
(2) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (โครงการหนูมาน 1, 5, 8, 9, 10) จำนวน 5 โครงการ ขนาดกำลังการผลิตรวม 260 เมกะวัตต์ จังหวัดชัยภูมิ

- ดำเนินธุรกิจภายใต้ 5 บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ โครงการตั้งอยู่ที่ อำเภอเทพสถิต, อำเภอหนองบัวระเหว และอำเภอบำเหน็จณรงค์ จังหวัดชัยภูมิ โดยโรงไฟฟ้าแห่งนี้ จัดเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Product : SPP)
- ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ระหว่าง 5 บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ กับ กฟผ. มีกำหนดระยะเวลา 5 ปี และสามารถต่ออายุออกไปได้คราวละ 5 ปี โดยคู่สัญญาฝ่ายที่ประสงค์จะต่ออายุสัญญาต้องแจ้งเป็นหนังสือให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา

- ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง มีระยะเวลาสนับสนุน 10 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (Commercial Operation Date : COD)
- ได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิ ที่ได้จากการประกอบกิจการเป็นระยะเวลา 8 ปี และหลังจากนั้นจะได้รับการลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติต่อไปอีกเป็นระยะเวลา 5 ปี
- โครงการได้ดำเนินการแล้วเสร็จ ทั้งในส่วนงานการติดตั้งกังหันลม งานปักเสาพาดสายไฟฟ้าแรงสูง และได้ทดสอบการเชื่อมโยงระบบเข้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) มีแผนที่จะเปิดดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ให้แก่ กฟผ. ได้ประมาณช่วงต้นปี 2562 โดยโครงการที่สามารถเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD) ได้แล้วเมื่อวันที่ 25 มกราคม 2562 ได้แก่ โครงการनुमान 1-45 เมกะวัตต์ และโครงการनुमान 8-45 เมกะวัตต์ ส่วนโครงการनुमान 5, 9, 10 รวม กำลังการผลิตทั้ง 3 โครงการเท่ากับ 170 เมกะวัตต์ คาดว่าจะสามารถเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ภายในเดือนมีนาคม ถึงเดือนเมษายน ปี 2562

ชื่อโครงการ	ขนาดกำลังการผลิต	สถานะ/ความคืบหน้าโครงการ
โครงการनुमान 1 อำเภอเทพสถิต จังหวัดชัยภูมิ	45 เมกะวัตต์	จำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว (COD) วันที่ 25 มกราคม 2562 (เวลา 12.00 น)
โครงการनुमान 5 อำเภอเทพสถิต จังหวัดชัยภูมิ	48 เมกะวัตต์	คาดว่าจะสามารถจำหน่ายไฟฟ้า ในเชิงพาณิชย์ได้ (COD) ภายในเดือนมีนาคม - เดือนเมษายน 2562
โครงการनुमान 8 อำเภอเทพสถิต จังหวัดชัยภูมิ	45 เมกะวัตต์	จำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว (COD) วันที่ 25 มกราคม 2562 (เวลา 12.00 น)
โครงการनुमान 9 อำเภอเทพสถิต, อำเภอหนองบัวระเหว จังหวัดชัยภูมิ	42 เมกะวัตต์	คาดว่าจะสามารถจำหน่ายไฟฟ้า ในเชิงพาณิชย์ได้ (COD) ภายในเดือนมีนาคม - เดือนเมษายน 2562
โครงการनुमान 10 อำเภอบำเหน็จณรงค์ จังหวัดชัยภูมิ	80 เมกะวัตต์	คาดว่าจะสามารถจำหน่ายไฟฟ้า ในเชิงพาณิชย์ได้ (COD) ภายในเดือนมีนาคม - เดือนเมษายน 2562
รวมกำลังการผลิต	260 เมกะวัตต์	

แผนที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม



1. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม
(3-1 โครงการหาดกั้งหัน)
จำนวน โครงการ 3
ขนาดกำลังการผลิตรวม เมกะวัตต์ 126
จังหวัดสงขลา และจังหวัดนครศรีธรรมราช

2. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม
,1 โครงการหनुมาน) ,5 ,8 ,9 (10
จำนวน โครงการ 5
ขนาดกำลังการผลิตรวม เมกะวัตต์ 260
จังหวัดชัยภูมิ

ความเร็วลม (ม/วินาที)

0-1	5-6
1-2	6-7
2-3	7-8
3-4	8-9
4-5	9-10
	10-15

สิทธิและประโยชน์ที่ได้รับการส่งเสริมจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI)

ประเภทกิจการที่ได้รับ การส่งเสริม	เลขที่บัตรส่งเสริม	กำลังการผลิต ที่ได้รับการส่งเสริม	วันที่คณะกรรมการ อนุมัติ
1. กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหาดกั้งหัน 1)	1702(1)/2558	36 เมกะวัตต์	12 กุมภาพันธ์ 2558
2. กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหาดกั้งหัน 2)	1701(1)/2558	45 เมกะวัตต์	12 กุมภาพันธ์ 2558
3. กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหาดกั้งหัน 3)	1703(1)/2558	45 เมกะวัตต์	12 กุมภาพันธ์ 2558
4. กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหูนูมาน 1)	60-0055-0-13-2-0	45 เมกะวัตต์	12 กุมภาพันธ์ 2558
5. กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหูนูมาน 5)	60-0051-0-13-2-0	48 เมกะวัตต์	12 กุมภาพันธ์ 2558
6. กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหูนูมาน 8)	60-0052-0-13-2-0	45 เมกะวัตต์	12 กุมภาพันธ์ 2558
7. กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหูนูมาน 9)	60-0053-0-13-2-0	42 เมกะวัตต์	12 กุมภาพันธ์ 2558
8. กิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (โครงการหูนูมาน 10)	60-0054-0-13-2-0	80 เมกะวัตต์	12 กุมภาพันธ์ 2558

สิทธิและประโยชน์ที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม ประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภค และบริการขั้นพื้นฐาน ตามสิทธิและประโยชน์ ดังต่อไปนี้

- 1) ให้ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร ตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- 2) ให้ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการ ที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ
- 3) ให้ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนไปรวมคำนวณ เพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่บริษัทฯ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น
- 4) ให้ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติมีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามข้อ 2
- 5) ให้ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา สองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ
- 6) ให้ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาปกติ

❖ การตลาดและการแข่งขัน

แนวโน้มและการเติบโตของธุรกิจพลังงานทดแทน (ประเภทพลังงานหมุนเวียน) ในอนาคต

กระทรวงพลังงาน ได้วางกรอบแผนบูรณาการพลังงานแห่งชาติ ที่ให้ความสำคัญใน 3 ด้าน ประกอบด้วย

- (1) ด้านความมั่นคงทางพลังงาน (Energy Security) ในการตอบสนองต่อปริมาณความต้องการพลังงาน ที่สอดคล้องกับอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ อัตราการเพิ่มของประชากร และอัตราการขยายตัวของเขต เมือง รวมถึงการกระจายสัดส่วนของเชื้อเพลิงให้มีความเหมาะสม
- (2) ด้านเศรษฐกิจ (Economy) ที่ต้องคำนึงถึงต้นทุนพลังงานที่มีความเหมาะสม และไม่ใช่อุปสรรคต่อการพัฒนาทางเศรษฐกิจและสังคมของประเทศในระยะยาว รวมถึงส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
- (3) ด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology) เพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียนภายในประเทศด้วยเทคโนโลยีการผลิตพลังงานที่มีประสิทธิภาพสูง เพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน

ซึ่ง “แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 - 2579 (Alternative Energy Development Plan : AEDP2015)” เป็นส่วนหนึ่งในแผนบูรณาการพลังงานแห่งชาติ โดยมีกรอบการดำเนินการจะอยู่ในช่วง พ.ศ. 2558 - 2579 ทั้งนี้ การจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 - 2579 (Alternative Energy Development Plan : AEDP2015) ให้ความสำคัญในการส่งเสริมการผลิตพลังงานจากวัตถุดิบพลังงานทดแทนที่มีอยู่ภายในประเทศให้ได้เต็มตามศักยภาพในเชิงพื้นที่ การพัฒนาศักยภาพการผลิตพลังงานทดแทนด้วยเทคโนโลยีที่มีความเหมาะสม และการพัฒนาพลังงานทดแทนเพื่อผลประโยชน์ร่วมในมิติด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมแก่ชุมชน

ตารางเป้าหมายแต่ละประเภทของพลังงานทดแทน ในปี 2579

(ตามกรอบแผนแม่บทแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) ปี 2558 - 2579)

Energy Source - แหล่งพลังงาน	MW - เมกะวัตต์
Hydro - พลังงานน้ำ	3,282.40
Wind - พลังงานลม	3,002.00
Waste to Energy - พลังงานจากขยะ	500.00
Biogas - ก๊าซชีวภาพ	600.00
Biomass - ชีวมวล	5,570.00
Solar PV - เซลล์แสงอาทิตย์	6,000.00
อื่นๆ	680.00
รวม	19,634.40

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

นโยบายการตลาด**กลยุทธ์ด้านการตลาด**

ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานของกลุ่มบริษัทฯ ถือว่าเป็นธุรกิจที่ไม่มีการแข่งขันทางตรงกับผู้ประกอบการรายอื่นเนื่องจากการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ เป็นการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดให้แก่หน่วยงานไฟฟ้าของภาครัฐ ได้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ กับหน่วยงานภาครัฐ (PPA) ดังกล่าว โดยกลุ่มบริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะเป็นผู้นำในการผลิตพลังงานทางเลือก โดยใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยผ่านการเลือกใช้อุปกรณ์และเทคโนโลยีจากผู้ผลิตที่มีคุณภาพและมีประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้า เพื่อให้โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ดำเนินการผลิตพลังงานไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ และสามารถจ่ายกระแสไฟฟ้าได้อย่างสม่ำเสมอและมีเสถียรภาพ นอกจากนี้บริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ ยังได้มุ่งเน้นการทำงานที่เป็นทีมเพื่อให้การทำงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยผ่านการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ในการดำเนินธุรกิจออกแบบก่อสร้างและดูแลรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อให้มีบุคลากรที่มีประสบการณ์ และมีความเชี่ยวชาญในด้านการโยธา ซึ่งจะส่งผลต่อการติดตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของกลุ่มบริษัทฯ อีกด้วย

กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย / การจำหน่าย

กลุ่มลูกค้าเป้าหมายสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม คือ หน่วยงานไฟฟ้าของภาครัฐ ได้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์ จังหวัดลพบุรี และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิตโครงการละ 90 เมกะวัตต์ ในจังหวัดนครสวรรค์ จังหวัดลำปาง และจังหวัดพิษณุโลก และโรงไฟฟ้าพลังงานลมทั้งหมดตามรายละเอียดและเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ กับหน่วยงานภาครัฐ (PPA) ดังกล่าว ซึ่งเป็นการสนับสนุนนโยบายของภาครัฐในการเพิ่มกำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อลดการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศในระยะยาว โดยโครงการของบริษัทฯ ทั้งหมดมีดังต่อไปนี้

โครงการโรงไฟฟ้า	กำลังการผลิต	คู่สัญญา
1. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดลพบุรี	8 เมกะวัตต์	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดนครสวรรค์	90 เมกะวัตต์	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
3. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดลำปาง	90 เมกะวัตต์	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
4. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดพิษณุโลก	90 เมกะวัตต์	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
5. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม หาดกังหัน 1, 2, 3 จังหวัดนครราชสีมา, จังหวัดสงขลา	126 เมกะวัตต์	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
6. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม หนุมาน 1, 5, 8, 9, 10 จังหวัดชัยภูมิ	260 เมกะวัตต์	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
รวม	664 เมกะวัตต์	

❖ งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

-ไม่มี-

2.3 กลุ่มธุรกิจพัฒนาและผลิตแบตเตอรี่

เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นของบริษัท Amita Technologies Inc. (Amita-Taiwan) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.20 โดยบริษัท Amita Technologies Inc. เป็นบริษัทจดทะเบียนภายใต้กฎหมายของสาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) และเป็นบริษัทจดทะเบียนใน Emerging Stock Market (ESM) ของตลาดหลักทรัพย์ไต้หวัน ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการพัฒนาและผลิตแบตเตอรี่ ประเภทลิเทียม-ไอออน โพลีเมอร์ (Lithium-Ion Polymer) โดยมีกำลังการผลิตประมาณ 80 เมกะวัตต์ต่อปี เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันของบริษัทฯ ในธุรกิจพลังงานทดแทน รวมไปถึงเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายดำเนินธุรกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ โดยระหว่างปี 2560 และปี 2561 บริษัทฯ ได้ลงทุนเพิ่มใน Amita-Taiwan ด้วยการเข้าซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนจากผู้ถือหุ้นเดิม และหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ Amita-Taiwan รวมทั้งสิ้น 76,109,821 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 77.21 ของจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของ Amita-Taiwan

❖ ลักษณะของผลิตภัณฑ์

บริษัท Amita Technologies Inc. เป็นผู้พัฒนาและผลิตแบตเตอรี่ ประเภท ลิเทียม-ไอออน โพลีเมอร์ (Lithium-Ion Polymer) ซึ่งมีทั้ง Lithium Nickel Manganese, Lithium Iron Phosphate (LFP) และ Lithium Titanate (LTO) โดยที่แบตเตอรี่เหล่านี้ สามารถใช้ได้สำหรับรถยนต์ไฟฟ้า รถจักรยานยนต์ไฟฟ้า รถจักรยานไฟฟ้า อุปกรณ์เก็บไฟฟ้า (UPS) และรวมไปถึงแบตเตอรี่เก็บไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า (Energy Storage)

โดยกลุ่มลูกค้าของบริษัท Amita Technologies Inc. มีทั้งในไต้หวัน และต่างประเทศ เช่น ญี่ปุ่น จีน และเยอรมัน เป็นต้น

❖ งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

-ไม่มี-

2.4 กลุ่มธุรกิจบริการสถานีอัดประจุไฟฟ้า (สำหรับรถยนต์ไฟฟ้า) และธุรกิจธุรกรรมอิเล็กทรอนิกส์

บริษัทฯ ขยายการดำเนินธุรกิจไปยังธุรกิจบริการสถานีอัดประจุไฟฟ้า สำหรับรถยนต์ไฟฟ้า ภายใต้เครื่องหมายการค้า "EA Anywhere" ซึ่งบริษัทย่อย - บริษัท พลังงานมหานคร จำกัด เป็นผู้ดำเนินการ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อนำพลังงานสะอาดมาใช้ในการอุตสาหกรรมยานยนต์ เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม แทนพลังงานเชื้อเพลิงในระบบขนส่งของประเทศ และเป็นส่วนหนึ่งในการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน พร้อมรองรับนวัตกรรมยานยนต์ไฟฟ้าหรืออุตสาหกรรมยานยนต์สมัยใหม่ (Next-generation Automotive)

❖ ลักษณะของผลิตภัณฑ์

- ธุรกิจบริการสถานีอัดประจุไฟฟ้า เป็นสถานีให้บริการอัดประจุไฟฟ้าสำหรับรถยนต์ไฟฟ้า ทั้งประเภท PHEV (Plug-in hybrid Electric Vehicle) และประเภท BEV (Battery Electric Vehicle) โดยเครื่องอัดประจุไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ใช้เทคโนโลยีการอัดประจุไฟฟ้าผ่านตัวนำ (Conductive Charging) เป็นการอัดประจุแบบเตอเรีย โดยเชื่อมต่อยานยนต์ไฟฟ้าเข้ากับเครื่องชาร์จ โดยตรงผ่านสายเคเบิล (หรือสายชาร์จ) ซึ่งถือเป็นรูปแบบการอัดประจุไฟฟ้าที่มีการใช้งานแพร่หลายในปัจจุบัน สามารถใช้ได้ทั้งการอัดประจุไฟฟ้ากระแสสลับและกระแสตรง การอัดประจุไฟฟ้ากระแสสลับ สามารถอัดประจุไฟฟ้าได้สูงสุดที่ 44 กิโลวัตต์/ชั่วโมง ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับ On-board Charger ของรถยนต์ไฟฟ้าแต่ละรุ่น ส่วนเครื่องอัดประจุไฟฟ้าประเภทกระแสตรง สามารถอัดประจุไฟฟ้าได้สูงสุดที่ 150 กิโลวัตต์/ชั่วโมง
- พื้นที่บริการสถานีอัดประจุไฟฟ้าในระยะแรก มุ่งเป้าหมายการติดตั้งในสถานที่สาธารณะ สามารถรองรับการจอดยานยนต์ไฟฟ้าได้เป็นระยะเวลาอย่างต่ำประมาณ 1-3 ชั่วโมง เช่น ห้างสรรพสินค้า โรงแรม ร้านอาหาร โรงพยาบาล อาคารจอดรถสำหรับพื้นที่สำนักงานย่านธุรกิจ จุดพักรถในเส้นทางหลัก ตลอดจนภายในสถานีบริการน้ำมัน เป็นต้น สำหรับการคัดเลือกจุดติดตั้งนั้นพิจารณาจากปัจจัยความเป็นไปได้ของพื้นที่นั้นๆ ที่จะมียานยนต์ไฟฟ้ามาใช้บริการ เช่น พื้นที่ที่มีลูกค้าหรือนักท่องเที่ยวที่ใช้อยนต์เดินทางมาเป็นจำนวนมาก หรือมาพักผ่อนเพื่อเดินทางต่อไปยังจุดหมายปลายทางอื่น ทั้งในเขตกรุงเทพมหานครและปริมณฑล และในส่วนภูมิภาค โดยปี 2561 ได้ติดตั้งสถานีให้บริการอัดประจุไฟฟ้าสำหรับรถยนต์ไฟฟ้า รวมแล้วจำนวน 486 หัวจ่าย แบ่งเป็นประเภท AC จำนวน 366 หัวจ่าย ประเภท DC จำนวน 120 หัวจ่าย
- การให้บริการสถานีอัดประจุไฟฟ้า ผู้ใช้บริการสามารถจองเครื่องชาร์จไฟฟ้าแบบระบุสถานีและตัวเครื่องล่วงหน้า หรือ Walk-in เพื่อเข้าใช้งานที่สถานีได้ทันที ผ่าน Application "EA Anywhere" และชำระเงินผ่านระบบ 2C2P Payment Gateway ซึ่งเป็นระบบรับชำระเงินออนไลน์ที่รองรับทั้งบัตรเครดิต บัตรเดบิต เป็นบริการที่พัฒนาขึ้นเพื่อรองรับผู้ใช้บริการในยุคดิจิทัล สะดวก รวดเร็วและมีความปลอดภัยสูง โดยผู้ใช้บริการสามารถดาวน์โหลด Application ผ่านทาง App store บนระบบปฏิบัติการ iOS หรือ Play store บนระบบปฏิบัติการ Android

❖ งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

-ไม่มี-

2.5 กลุ่มธุรกิจวิจัยและพัฒนา

บริษัทฯ ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อย - บริษัท กรีน เทคโนโลยี รีเสิร์ช จำกัด บริษัท เอ็นเนอร์ยี่ บิโอนด์ รีเสิร์ช จำกัด และบริษัท ไมน์ โมบิลิตี รีเสิร์ช จำกัด เพื่อทำการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการนำมันปาล์ม แบตเตอรี่ลิเทียม และยานยนต์ไฟฟ้า ตามลำดับ ทั้งนี้เพื่อต่อยอดพัฒนาผลิตภัณฑ์ประเภทใหม่ๆ พัฒนาศักยภาพ คุณภาพของสินค้าในธุรกิจของบริษัทฯ และเพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความยั่งยืนในระยะยาว

❖ ลักษณะของผลิตภัณฑ์

บริษัทฯ ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยเพื่อการวิจัยและพัฒนา ดังนี้

- (1) บจ. กรีน เทคโนโลยี รีเสิร์ช : จัดตั้งขึ้นเพื่อพัฒนาและคิดค้นงานด้านวิจัย นวัตกรรม เพื่อต่อยอดและเพิ่มมูลค่าสินค้าเกษตรกรรมภายในประเทศ โดยสิ่งที่มีถือเป็นสินค้าหรือบริการของทางบริษัท คือ กระบวนการผลิตสินค้าที่เกี่ยวข้องเนื่องจากวัตถุดิบจากปาล์ม เพื่อให้ผลิตภัณฑ์มีมูลค่าสูงขึ้น ซึ่งกระบวนการผลิตที่คิดค้นขึ้นนี้สามารถนำไปจดสิทธิบัตรได้ โดยกลุ่มลูกค้าเป้าหมายคือ บริษัทต่างๆ ในเครือของบริษัทฯ
- (2) บจ. เอ็นเนอร์ยี่ บิโอนด์ รีเสิร์ช : จัดตั้งขึ้นเพื่อพัฒนาและคิดค้นงานวิจัย นวัตกรรม ของแบตเตอรี่ลิเทียมและระบบกักเก็บพลังงาน โดยสิ่งที่มีถือเป็นสินค้าหรือบริการของทางบริษัท คือ กระบวนการผลิตแบตเตอรี่ลิเทียมและระบบควบคุมแบตเตอรี่ และนวัตกรรมอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งนวัตกรรมที่คิดค้นขึ้นนี้ สามารถนำไปจดสิทธิบัตรได้ โดยกลุ่มลูกค้าเป้าหมายคือบริษัทต่างๆ ในเครือของบริษัทฯ
- (3) บจ. ไมน์ โมบิลิตี รีเสิร์ช : จัดตั้งขึ้นเพื่อพัฒนาและคิดค้นงานวิจัยด้านรถยนต์ไฟฟ้า โดยสามารถต่อยอดเทคโนโลยียานยนต์ไฟฟ้าให้สอดคล้องกับความต้องการของผู้ใช้อย่างแท้จริงตามคอนเซ็ปต์ MISSION NO EMISSION พันธกิจไร้มลพิษ โดยมุ่งเน้นการสร้างยานยนต์ที่ไร้มลพิษ เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ประหยัดและปลอดภัย ง่ายต่อการบำรุงรักษา ให้ความคุ้มค่าในระยะยาว เพื่อให้คนไทยได้ใช้รถยนต์ไฟฟ้าคุณภาพสูง และเพื่อให้ประเทศไทยเป็นเมืองนวัตกรรมแห่งอนาคตที่ปราศจากมลพิษ จึงเป็นที่มาของการพัฒนาและคิดค้นงานวิจัยรถยนต์ไฟฟ้า ก่อนที่จะเริ่มผลิตและจำหน่ายรถยนต์ไฟฟ้าสัญชาติไทยให้ออกสู่ท้องตลาดในอนาคต ภายใต้แบรนด์ "MINE Mobility" ต่อไป

3. ปัจจัยความเสี่ยง

ความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทฯ

3.1 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

3.1.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจเป็นผู้ผลิตและจัดจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซล (B100) เพื่อที่จะนำไปใช้เป็นน้ำมันเชื้อเพลิง และเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายก๊าสโซลีนบริสุทธิ์ รวมถึงผลิตภัณฑ์พลอยได้ โดยบริษัทฯ มีการพึ่งพาลูกค้ารายใหญ่ ในการจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซลจำนวน 6 - 7 ราย โดยเป็นการขายไบโอดีเซลให้แก่ลูกค้าตามสัญญา (Sales Agreement) ยอดขายแต่ละรายคิดเป็นสัดส่วนไม่เกินร้อยละ 30 ของยอดขายโดยรวม การขายสินค้าให้กับบริษัทผู้ค้าน้ำมันรายใหญ่ของประเทศไทย ถือว่าเป็นผลดีต่อบริษัทฯ เนื่องจากบริษัทผู้ค้าน้ำมันรายใหญ่มองว่ามีความน่าเชื่อถือทางการเงิน อย่างไรก็ตาม สัดส่วนการซื้อขายดังกล่าวอาจปรับลดลงได้ตามความต้องการในการซื้อขายสินค้าในแต่ละช่วง นอกจากนี้บริษัทฯ ยังเชื่อมั่นว่า โอกาสสูญเสียลูกค้ารายใหญ่น้อยมาก เนื่องจากปัจจุบันมีการจัดทำสัญญาซื้อขายกับลูกค้ารายใหญ่ (Sales Agreement) โดยมีอายุสัญญาครั้งละ 3 เดือน และสูงสุดไม่เกิน 3 ปี โดยมีการให้ส่วนลดจากราคาไบโอดีเซลที่ประกาศโดยหน่วยงานของภาครัฐ และเมื่อสัญญาการซื้อขายที่มีกับลูกค้าใกล้ถึงวันหมดอายุ บริษัทฯ จะเสนอขายไบโอดีเซล (Bid) โดยให้ส่วนลดจากราคาไบโอดีเซลที่ประกาศโดยหน่วยงานของภาครัฐแก่ลูกค้ารายใหญ่ในอายุสัญญาถัดไปในลักษณะการเสนอขายแบบต่อเนื่องตามแต่ละอายุสัญญา ประกอบกับรัฐบาลได้กำหนดให้ผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงรายใหญ่ตามมาตรา 7 (พรบ. การค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 หมายถึง ผู้ค้าน้ำมันที่มีปริมาณการค้าน้ำมันเชื้อเพลิงแต่ละชนิดหรือรวมกันทุกชนิดปีละตั้งแต่ 100,000 เมตริกตัน หรือประมาณ 120 ล้านลิตรขึ้นไป) ต้องใช้ไบโอดีเซล (B100) เป็นส่วนผสมในการจำหน่ายน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ดังนั้นความต้องการน้ำมันไบโอดีเซล (B100) จึงเพิ่มสูงขึ้นตามอัตราการเพิ่มขึ้นของรถยนต์ที่ใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว และอัตราการผสมไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซล

3.1.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาไบโอดีเซล

เนื่องจากน้ำมันไบโอดีเซลเป็นหนึ่งในพลังงานทดแทนที่รัฐบาลให้การสนับสนุน เพื่อช่วยรักษาเสถียรภาพของราคาสินค้าเกษตร (ปาล์มน้ำมันและน้ำมันปาล์ม) ประกอบกับ “แผนพัฒนาพลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือก 25% ใน 10 ปี (พ.ศ. 2555 - 2564)” ได้มีแนวทางที่จะใช้น้ำมันปาล์มมาผลิตไบโอดีเซล ถึง B10 ทำให้เกษตรกรเพิ่มการปลูกปาล์ม ส่งผลให้ปริมาณปาล์มน้ำมันและน้ำมันปาล์มเพิ่มขึ้นจนเกิดภาวะน้ำมันปาล์มล้นตลาด จึงส่งผลให้ราคาน้ำมันปาล์มตกต่ำ และสะท้อนต่อต้นทุนวัตถุดิบของการผลิตน้ำมันไบโอดีเซลที่ลดลง อันส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันไบโอดีเซล ที่กำหนดราคาโดย คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ลดลงไปด้วย

ในปี 2560 - 2561 กรมธุรกิจพลังงานได้ออกประกาศ เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซลที่มีผลบังคับใช้ดังนี้

- ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ 10) พ.ศ. 2560 โดยกำหนดใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2560 - 7 พฤศจิกายน 2561 เป็นต้นไป ดังนี้

รายการ	ข้อกำหนด	อัตราสูงสุด	น้ำมันดีเซล	
			หมุนเร็ว	หมุนช้า
๑๗	ไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเตอร์ ร้อยละโดยปริมาตรของกรดไขมัน (Methyl Ester of Fatty Acids, % vol.)	ไม่ต่ำกว่า และ ไม่สูงกว่า	๖.๕ ๗	-

- ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันดีเซล (ฉบับที่ 11) พ.ศ. 2561 โดยกำหนดใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 8 พฤศจิกายน 2561 เป็นต้นไป ดังนี้

รายการ	ข้อกำหนด	อัตราสูงสุด	น้ำมันดีเซล	
			หมุนเร็ว	หมุนช้า
๑๗	ไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเตอร์ ร้อยละโดยปริมาตรของกรดไขมัน (Methyl Ester of Fatty Acids, % vol.)	ไม่ต่ำกว่า และ ไม่สูงกว่า	๖.๖ ๗	-

ขณะที่สถานการณ์ปาล์มน้ำมันของไทยในปี 2557 - 2561 เนื้อที่ให้ผลมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.06 ต่อปี ในขณะที่ผลผลิตมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.95 ต่อปี โดยปี 2561 มีเนื้อที่ให้ผล 5.09 ล้านไร่ ผลผลิต 15.39 ล้านตัน และผลผลิตต่อไร่ 3,024 กิโลกรัม เพิ่มขึ้นจากเนื้อที่ให้ผล 4.83 ล้านไร่ ผลผลิต 14.10 ล้านตัน และผลผลิตต่อไร่ 2,918 กิโลกรัม ในปี 2560 ร้อยละ 5.38 ร้อยละ 9.15 และร้อยละ 3.63 ตามลำดับ เนื่องจากเนื้อที่ให้ผลและปริมาณน้ำฝนเพิ่มขึ้น ประกอบกับเนื้อที่ให้ผลของปาล์มน้ำมันในช่วงอายุ 7-16 ปี มีสัดส่วนมากขึ้นและเป็นช่วงอายุของปาล์มที่ให้ผลผลิตสูง ส่งผลให้ผลผลิตต่อไร่เฉลี่ยเพิ่มสูงขึ้น (อ้างอิงข้อมูลจาก "สถานการณ์สินค้าเกษตรที่สำคัญและแนวโน้มปี 2562" โดยสำนักวิจัยเศรษฐกิจการเกษตร สำนักงานเศรษฐกิจการเกษตร) จึงเป็นผลต่อราคาน้ำมันปาล์มที่ลดลง และทำให้ราคาไบโอดีเซลลดลงเช่นกัน

รายการ	2561	2560	%
เนื้อที่ให้ผล (ล้านไร่)	5.09	4.83	5.38
ผลผลิต (ล้านตัน)	15.39	14.10	9.15
ผลผลิตต่อไร่ (กิโลกรัม)	3,024	2,918	3.63

3.1.3 ความเสี่ยงทางการเงิน

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงอัตราซื้อไฟฟ้าจากการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติหรือค่า Ft ซึ่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) จะประกาศปรับเปลี่ยนทุก ๆ 4 เดือน โดยอ้างอิงกับต้นทุนค่าเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าที่การไฟฟ้าไม่สามารถควบคุมได้ ได้แก่ ราคาเชื้อเพลิง อัตราเงินเฟ้อ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ดังนั้น รายได้จากการขายไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ จึงผันแปรตามการเปลี่ยนแปลงของ Ft ด้วยเช่นกัน อย่างไรก็ตาม อัตรา Ft ไม่ได้มีผลต่ออัตราขายไฟฟ้าโดยรวมอย่างมีนัยสำคัญแต่อย่างใด บริษัทฯ จึงได้รับผลกระทบเพียงเล็กน้อยเท่านั้น และบางกรณีเป็นผลกระทบในเชิงบวกเพิ่มขึ้น บางกรณีเป็นผลกระทบในเชิงลบทำให้รายได้ลดลง

3.1.4 ความเสี่ยงด้านการตลาด

การขายธุรกิจไฟฟ้าในประเทศด้วยการได้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ฉบับใหม่ เป็นไปได้ยากขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับ PPA ที่บริษัทได้รับมาและมีอยู่ในปัจจุบัน ทั้งนี้เนื่องจากมีข้อจำกัด และขึ้นกับนโยบายภาครัฐในการเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ ซึ่งนโยบายหลักแม้ว่าจะมีการส่งเสริมให้เอกชนเข้าลงทุนสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแต่ละประเภท แต่การเปิดโอกาสให้เอกชนเข้าลงทุนจะขึ้นกับการพิจารณาของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ที่จะประกาศเป็นครั้งคราวไป และจากการที่มีเอกชนสนใจเข้าลงทุนดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนมากขึ้น ส่งผลให้เกิดการแข่งขันสูงซึ่งกกพ.ใช้วิธีการเปิดให้บริษัทเอกชนที่สนใจเข้าประมูล รวมไปถึงการจับฉลาก เพื่อให้ได้มาซึ่งสัญญา PPA จากวิธีการดังกล่าว อัตราผลตอบแทนจากการลงทุนจึงลดลง บริษัทฯ ได้คาดการณ์ถึงสถานการณ์ดังกล่าวไว้ล่วงหน้าแล้ว และตระหนักดีถึงโอกาสทางธุรกิจจากการพัฒนาทางเทคโนโลยีกักเก็บพลังงาน จึงทำการศึกษาอย่างจริงจัง จนนำไปสู่การลงทุนในธุรกิจกักเก็บพลังงานไฟฟ้า หรือแบตเตอรี่ ซึ่งนอกจากจะสามารถนำมาใช้ในอุตสาหกรรมไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศแล้ว ยังสามารถนำไปใช้ในอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าสมัยใหม่ได้หลากหลายประเภทอีกด้วย

3.1.5 ความเสี่ยงจากการแข่งขันในอุตสาหกรรม

ปัจจุบัน อุตสาหกรรมผลิตและจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซล มีแนวโน้มการแข่งขันในเกณฑ์สูงขึ้นมาก โดยจะเห็นได้จากการขยายกำลังการผลิตของผู้ผลิตรายเดิมและการเข้าสู่ตลาดของผู้ผลิตรายใหม่ ทำให้บริษัทฯ มีความเสี่ยงในการแข่งขันทางด้านการตลาดในประเทศ ที่มีการแข่งขันรุนแรงมากขึ้น เช่น การให้ส่วนลดเพิ่มขึ้นจากราคาขายไบโอดีเซล จากราคาประกาศของภาครัฐ เป็นต้น อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ตระหนักถึงการแข่งขันทันทีที่มีแนวโน้มรุนแรงขึ้น จึงปรับปรุงและพัฒนากระบวนการผลิตของบริษัทฯ ให้สามารถลดต้นทุนการผลิตต่อหน่วยได้ โดยที่ยังรักษาคุณภาพของสินค้าให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดได้ เพื่อให้บริษัทฯ ยังมีความได้เปรียบในการแข่งขันกับคู่แข่งรายอื่น ๆ โดยเฉพาะในช่วงที่ภาวะการแข่งขันในตลาดรุนแรง

3.1.6 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐ

จากข้อมูลตั้งแต่ปี 2559 ถึงปัจจุบัน กระทรวงพลังงานได้ปรับสัดส่วนการใช้น้ำมันไบโอดีเซล (B100) ในส่วนผสมน้ำมันดีเซล ตามสัดส่วนแตกต่างกันเพื่อให้สอดคล้องกับภาวะอุปสงค์และอุปทานของตลาดในขณะนั้น โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ช่วงระยะเวลา	สัดส่วนการใช้น้ำมันไบโอดีเซล (B100)
	ในส่วนผสมน้ำมันดีเซล (ร้อยละโดยปริมาตร) น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว
3 สิงหาคม 2558 - 24 กรกฎาคม 2559	ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.5 ไม่สูงกว่าร้อยละ 7
25 กรกฎาคม 2559 - 24 สิงหาคม 2559	ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5.0 ไม่สูงกว่าร้อยละ 7
25 สิงหาคม 2559 - 24 พฤศจิกายน 2559	ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 3.0 ไม่สูงกว่าร้อยละ 7
25 พฤศจิกายน 2559 - 31 ธันวาคม 2559	ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5.0 ไม่สูงกว่าร้อยละ 7
8 พฤษภาคม 2560 - 7 พฤศจิกายน 2561	ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.5 ไม่สูงกว่าร้อยละ 7
8 พฤศจิกายน 2561 - เป็นต้นไป	ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 ไม่สูงกว่าร้อยละ 7

ที่มา : ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน

การเปลี่ยนแปลงนโยบายดังกล่าวของภาครัฐ เป็นการเปลี่ยนแปลงตามความเหมาะสมของปริมาณปาล์มในประเทศ ซึ่งเป็นปัจจัยภายนอกที่บริษัทฯ ไม่สามารถควบคุมได้ แต่ในภาพรวมระยะกลางถึงระยะยาวภาครัฐยังคงส่งเสริมการใช้ไบโอดีเซล

3.2 ความเสี่ยงเกี่ยวกับสินค้าและการจัดหาสินค้า

3.2.1 ความเสี่ยงในการจัดหาวัตถุดิบ

เนื่องจากวัตถุดิบหลักในการผลิตไบโอดีเซลของบริษัทฯ คือ น้ำมันปาล์มดิบ (CPO) ใช้น้ำมันปาล์ม (Stearine) และน้ำมันปาล์มกึ่งบริสุทธิ์ (RBD Palm Oil) โดยภาครัฐมีหน้าที่ในการพิจารณาปริมาณการสำรองน้ำมันปาล์มในสต็อกให้เพียงพอตามอุปสงค์และอุปทานของตลาดในประเทศ และนำไปสู่การกำหนดนโยบายการนำปาล์มน้ำมันไปใช้เพื่อผลิตเป็นไบโอดีเซล รวมถึงเร่งผลักดันให้น้ำมันไบโอดีเซลที่มีการเพิ่มส่วนผสมของไบโอดีเซลให้เป็นน้ำมันดีเซลหมุนเร็วตามปริมาณน้ำมันที่มีอยู่ เพื่อให้สามารถผลิตและจำหน่ายได้ในเชิงพาณิชย์ทั่วประเทศ ปริมาณน้ำมันปาล์มดิบคงเหลือ ซึ่งสำรวจจากพื้นที่ตรวจสอบ 35 จังหวัด ระหว่างวันที่ 24-26 ธันวาคม 2561 รวมทั้งสิ้น 588,708 ตัน (กำหนดระดับที่เหมาะสม 250,000 ตัน) (อ้างอิงข้อมูลผลตรวจสอบ ๕.๓. 61 ของกรมการค้าภายใน (<https://agri.dit.go.th>) กองส่งเสริมการค้าสินค้าเกษตร การตรวจสอบปริมาณสต็อกน้ำมันปาล์มคงเหลือ ณ เดือนธันวาคม 2561 โดยคณะทำงานตรวจสอบสต็อกน้ำมันปาล์มคงเหลือทั้งระบบระดับจังหวัด ระหว่างวันที่ 24-26 ธันวาคม 2561) อีกทั้งราคาน้ำมันปาล์ม มีทิศทางลดลงต่อเนื่องจากปริมาณสต็อกสะสมที่มีอยู่มากในประเทศ บริษัทฯ จึงไม่มีความเสี่ยงในการจัดหาวัตถุดิบในการผลิตไบโอดีเซลมากนัก แต่อาจส่งผลต่ออัตราส่วนของกำไรขั้นต้น (Gross Profit Margin)

ปัจจุบันบริษัทฯ ได้จัดหาวัตถุดิบด้วยวิธีการซื้อขายและตกลงราคาเป็นครั้งๆ โดยสั่งซื้อวัตถุดิบจากผู้ผลิตน้ำมันพืชและโรงสกัดน้ำมันปาล์มซึ่งเป็นผู้จัดหาวัตถุดิบหลักให้แก่บริษัทฯ ด้วยวิธีการดังกล่าวที่ไม่มีการทำสัญญาจัดซื้อระยะยาว บริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงในการจัดหาวัตถุดิบในกรณีที่ผู้ผลิตไม่สามารถผลิตหรือจำหน่ายวัตถุดิบให้แก่บริษัทฯ ได้ตามปริมาณ เวลา และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ได้ หรือหากผู้จำหน่ายวัตถุดิบพิจารณาลงทุนในการผลิตไบโอดีเซลเอง และไม่จำหน่ายวัตถุดิบให้แก่บริษัทฯ อาจส่งผลกระทบต่อการทำงานของบริษัทฯ ได้ ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้วางแผนเพื่อป้องกันและลดผลกระทบหากเกิดความเสี่ยงจากกรณีดังกล่าว โดยการติดต่อค้าขายและมีความสัมพันธ์อันดีกับผู้ผลิตและผู้จำหน่ายวัตถุดิบ รวมทั้ง ตั้งนโยบายการกระจายการจัดหาวัตถุดิบจากผู้ผลิตหลายรายที่กระจายอยู่ตามภูมิภาคต่างๆ ในประเทศ เช่น น้ำมันปาล์มดิบ (CPO) บริษัทฯ จะดำเนินการจัดซื้อจากโรงสกัดน้ำมันปาล์มที่อยู่ทางภาคใต้ และภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ส่วนน้ำมันปาล์มกึ่งบริสุทธิ์ (RBD Palm Oil) และ ไขน้ำมันปาล์ม (Stearine) จะดำเนินการจัดซื้อจากโรงงานน้ำมันพืชรายใหญ่ในภาคกลางและภาคตะวันออก เพื่อป้องกันความเสี่ยงในกรณีที่บางภูมิภาคอาจประสบเหตุการณ์หรือภัยพิบัติต่างๆ ที่อาจทำให้ผลผลิตที่ได้ไม่เพียงพอหรือออกไม่ตรงตามฤดูกาล

นอกจากนี้บริษัทฯ ยังมีการวิจัยและพัฒนากระบวนการผลิตให้สามารถใช้น้ำมันปาล์มดิบเกรดรอง (CPO-B) ซึ่งมีราคาถูกกว่าน้ำมันปาล์มดิบเกรดเอ (CPO-A) ในการผลิตได้สูงกว่าผู้ผลิตรายอื่น (การผลิตโดยใช้ CPO-B จะทำให้เกิดกรดไขมันมากกว่าการใช้ CPO-A) ซึ่งกระบวนการผลิตมีความสามารถในการนำกรดไขมันปาล์ม (Palm Fatty Acid Distillate : PFAD) โดย PFAD เป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตที่สามารถนำกลับไปใช้ในการผลิตไบโอดีเซลได้ใหม่ ดังนั้น บริษัทฯ เชื่อว่า ความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดหาวัตถุดิบของบริษัทฯ จะลดลง และที่ผ่านมามีบริษัทฯ ยังไม่เคยประสบปัญหาดังกล่าวแต่อย่างใด

อย่างไรก็ตาม เนื่องจากโรงงานไบโอดีเซลของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่จังหวัดปราจีนบุรี เป็นทำเลที่ตั้งที่มีระยะทางในการขนส่งวัตถุดิบมายังโรงงานได้ไม่ดีมากนัก แต่ผลกระทบของค่าขนส่งวัตถุดิบถือว่าไม่เสียเปรียบมากนัก เมื่อเทียบกับผู้ผลิตไบโอดีเซลรายอื่น ทั้งนี้บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับปัจจัยในด้านอื่น ๆ ที่จะช่วยเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน อาทิ ความสามารถในการนำเทคโนโลยีมาพัฒนาต่อยอดเพื่อลดต้นทุนการผลิต การใช้ถ่านหินที่มีราคาถูก เป็นเชื้อเพลิงในการทำความร้อน และการพัฒนาเครื่องจักรให้สามารถรับน้ำมันปาล์มดิบเกรดรอง (CPO-B) ซึ่งถือเป็นวัตถุดิบที่มีราคาถูกในสัดส่วนที่เพิ่มขึ้นได้เหล่านี้ เป็นต้น อีกทั้งปัจจุบันพื้นที่เพาะปลูกปาล์มเริ่มขยายมาทางภาคตะวันออก และภาคตะวันออกเฉียงเหนือตอนใต้เพิ่มขึ้น ซึ่งในอนาคตบริษัทฯ คาดว่าข้อจำกัดด้านทำเลที่ตั้งจะลดลงเรื่อย ๆ และจะเป็นประโยชน์กับบริษัทฯ ในระยะยาวมากขึ้น

3.2.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาวัตถุดิบที่เปลี่ยนแปลงไปตามราคาตลาดโลก

บริษัทฯ อาจได้รับความเสี่ยงจากความผันผวนของต้นทุนวัตถุดิบ สำหรับวัตถุดิบหลักในการผลิตไบโอดีเซล (B100) ได้แก่ น้ำมันปาล์มดิบ (CPO) ไขน้ำมันปาล์ม (Stearine) และ น้ำมันปาล์มกึ่งบริสุทธิ์ (RBD Palm Oil) ซึ่งอาจ มีราคาตลาดผันผวนตามอุปสงค์และอุปทานในตลาดได้

บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากความผันผวนของราคาวัตถุดิบ และเพื่อเป็นการป้องกันความเสี่ยงด้านราคา บริษัทฯ จึงพยายามบริหารจัดการให้มีปริมาณวัตถุดิบเท่าที่จำเป็น โดยการกำหนดระยะเวลาสำหรับการซื้อวัตถุดิบให้สอดคล้องกับแผนการขายสินค้าล่วงหน้า เพื่อลดความเสี่ยงของต้นทุนสินค้าคงเหลือให้น้อยที่สุด ทั้งนี้ การบริหารจัดการให้มีปริมาณวัตถุดิบเท่าที่จำเป็นและยังเป็นการลดผลกระทบจากราคาวัตถุดิบที่อาจเปลี่ยนแปลงได้ตลอดเวลา อีกทั้งการป้องกันและบริหารความเสี่ยง (Hedging) ด้วยการทำสัญญาซื้อขายล่วงหน้า และที่ผ่านมาทางบริษัทฯ ได้ทำการวิจัยและพัฒนากระบวนการผลิตและก่อสร้างส่วนขยายของโรงงานผลิตไบโอดีเซลให้สามารถใช้วัตถุดิบที่หลากหลายมากขึ้นได้ เช่นการนำกรดไขมันปาล์ม (PFAD) และกรดไขมันอิสระ (FFA) ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตกลับมาใช้ในการผลิตไบโอดีเซลได้ใหม่ เพื่อลดความเสี่ยงหากราคาวัตถุดิบชนิดใดชนิดหนึ่งมีราคาผันผวนมากเกินไป เป็นต้น

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการจัดซื้อวัตถุดิบ เพื่อร่วมกันพิจารณาคัดเลือก ตีราคาเงื่อนไขการจัดซื้อวัตถุดิบหลักในเรื่องของคุณสมบัติ ปริมาณ และราคาของวัตถุดิบหลัก เพื่อให้เพียงพอและเหมาะสม รวมถึงการตัดสินใจจัดซื้อได้อย่างรวดเร็ว เพื่อให้สามารถสนับสนุนการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง ตามนโยบายบริษัทฯ

3.3 ความเสี่ยงด้านการบริหาร การจัดการ

3.3.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้บริหาร

การดำเนินธุรกิจด้านพลังงานของบริษัทฯ มีการพัฒนาและเติบโตขึ้นได้ภายใต้การบริหารงานของผู้ถือหุ้นรายใหญ่และผู้บริหารหลักคือ นายสมโภชน์ อาหุนัย นายอมร ทรัพย์ทวีกุล และนายวุฒิเลิศ เจียรนิลกุลชัย โดยดำรงตำแหน่งเป็นทั้งกรรมการซึ่งมีอำนาจลงลายมือชื่อแทนบริษัท กรรมการบริหาร ผู้บริหารระดับสูง และเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ บุคคลทั้งสามเป็นผู้ที่มีความรู้ ความชำนาญ และประสบการณ์ ทั้งในส่วนของ การวางแผน การพัฒนาเทคโนโลยีและกระบวนการผลิต การวางแผนการจัดซื้อวัตถุดิบ การขยายช่องทางการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ การพัฒนาคุณภาพผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซล ของบริษัทฯ เพื่อให้สามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าหรือคู่ค้าได้เป็นอย่างดี รวมถึงการควบคุมการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนโครงการใหม่ ๆ โดยทำการศึกษา วางแผน ตลอดจนการบริหารจัดการแหล่งเงินในการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าจนประสบผลสำเร็จตามแผนงานที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการไว้ อีกทั้ง มีแนวทางการขยายการดำเนินธุรกิจเพื่อสร้างผลตอบแทนและการเจริญเติบโตให้กับบริษัทฯ ได้อย่างต่อเนื่อง ดังนั้น ในการบริหารงาน บริษัทฯ ยังคงต้องอาศัยผู้บริหารหลักดังกล่าว

แต่อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงในการพึ่งพิงผู้บริหารหลักดังกล่าว จึงได้จัดโครงสร้างการบริหารงานให้เป็นระบบและเป็นมืออาชีพมากขึ้น โดยการกระจายอำนาจในการบริหารงานประจำวันออกบางส่วน กำหนดหน้าที่และขอบเขตความรับผิดชอบในการทำงานให้แก่ผู้บริหารท่านอื่นๆ และพนักงานแต่ละฝ่ายอย่างชัดเจน มีการวางแผนระบบควบคุมภายใน รวมถึงมีระบบการจัดเก็บข้อมูลและฐานข้อมูลที่ดี ตลอดจนมีการแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสารที่จำเป็นต่างๆ ที่เกี่ยวข้องระหว่างผู้บริหารและพนักงานบริษัทอย่างสม่ำเสมอ อีกทั้งยังมีการพัฒนานุเคราะห์ของบริษัทโดยสนับสนุนให้เข้ารับการฝึกอบรมเพื่อเพิ่มพูนความรู้และทักษะที่เกี่ยวข้องกับการทำงาน และการเป็นผู้นำ ทำให้บุคลากรของบริษัทฯ มีความรู้ความเข้าใจในบทบาทและหน้าที่การทำงานของตนมากขึ้น นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีนโยบายสรรหานุเคราะห์ที่มีความรู้ความสามารถเข้ามาร่วมงานกับบริษัทฯ เพิ่มเติม เพื่อให้สอดคล้องกับแผนการขยายธุรกิจ และสร้างการเติบโตอย่างมั่นคงให้กับบริษัทฯ ในระยะยาวต่อไป

3.3.2 ความเสี่ยงเรื่องเอกสารในการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า

ปัจจุบันบริษัทฯ และบริษัทย่อย เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดลพบุรี จำนวน 1 โครงการ และลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิตโครงการละ 90 เมกะวัตต์ ในจังหวัดนครสวรรค์ จังหวัดลำปาง และจังหวัดพิษณุโลก รวม 3 โครงการ รวมถึงโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (หาดกั้งหัน 1, 2, 3) ขนาดกำลังการผลิตรวม 126 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (หุนมาน 1, 5, 8, 9, 10) ขนาดกำลังการผลิตรวม 260 เมกะวัตต์ เพื่อจำหน่ายกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดให้แก่การไฟฟ้าของภาครัฐดังกล่าวเป็นที่เรียบร้อยแล้ว บริษัทฯ จึงไม่มีความเสี่ยงเรื่องการไม่มีสัญญารองรับการขายไฟฟ้าของโครงการดังกล่าวมา

แต่ทั้งนี้ บริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงในเรื่องการขอใบอนุญาตต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงหากบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการภายในระยะเวลาที่วางแผนไว้ อาจส่งผลให้บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ทันตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีการบริหารสัญญาอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีหน่วยงานที่รับผิดชอบและดูแลอย่างใกล้ชิด สามารถติดตามการขอใบอนุญาตกับหน่วยงานต่างๆ รวมถึงการขอต่ออายุสัญญาต่างๆ ก่อนครบกำหนด และลดความเสี่ยงเรื่องเอกสารในการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า

3.3.3 ความเสี่ยงในการจัดหาเงินทุนสำหรับใช้ในการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า

เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (หุนมาน 1, 5, 8, 9, 10) ต้องใช้เงินทุนค่อนข้างสูง ทำให้บริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงในการที่จะไม่สามารถจัดหาเงินทุนทั้งในส่วนของเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน เพื่อนำมาใช้ในการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้างดงกล่าวได้ทันตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ ซึ่งหากล่าช้ากว่าที่กำหนดไว้ ก็จะมีผลกระทบต่อผลประกอบการและการดำเนินงานไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดหาที่ปรึกษาทางการเงินในการจัดหาเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน โดยจะทำหน้าที่การเป็นที่ปรึกษาและประสานงานการจัดหาเงินกู้ยืม (Project Finance) ให้แก่โครงการต่างๆ ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

สำหรับแผนการจัดหาเงินทุนสำหรับใช้ในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม (โครงการหุนมาน) จะมีสัดส่วนของหนี้สินต่อทุน (D/E Ratio) 3:1 เท่า เป็นเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินในประเทศในสัดส่วนร้อยละ 75 และเงินลงทุนจากส่วนของผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 โดยแหล่งที่มาของเงินทุนส่วนของผู้ถือหุ้นของโครงการ มาจากกระแสเงินสดของบริษัทฯ และกระแสเงินสดหรือเงินปันผลจากบริษัทในเครือ โดยปัจจุบันทางโครงการได้มีการติดต่อสถาบันทางการเงินทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยได้วางแผนร่วมกับสถาบันการเงินในการปล่อยเงินกู้ยืม (Financial Close) ได้ทันตามแผนการดำเนินโครงการ รวมถึงได้มีการเพิ่มทุนส่วนหนึ่งเข้าไปให้แก่บริษัทย่อย (บริษัทที่ดำเนินโครงการ) เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ส่งผลให้ความเสี่ยงด้านการจัดหาเงินทุนล่าช้าหรือไม่เพียงพอต่อโครงการลดลง

3.3.4 ความเสี่ยงทางการเงินจากการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า

เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ใน จังหวัดลำปาง และจังหวัดพิษณุโลก ได้มีการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเพื่อสนับสนุนทางการเงินสำหรับการก่อสร้าง ในสัดส่วนหนี้สินต่อทุนเท่ากับ 3 : 1 เท่า ในขณะที่สัดส่วนหนี้สินต่อทุนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมทั้งหาดกั้งหันและหุนมานเท่ากับ 2.33 : 1 เท่า และ 3 : 1 เท่าตามลำดับ ส่งผลให้ในอนาคต บริษัทฯ จะมีภาระหนี้สูงขึ้น บริษัทฯ จึงต้องมีการบริหารการดำเนินงานและกระแสเงินสดให้สามารถชำระหนี้เงินกู้ได้ตามกำหนด ซึ่งบริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงในด้านนี้ จึงจัดตั้งฝ่ายวางแผนการลงทุน ซึ่งมีหน้าที่รับผิดชอบด้านการวางแผนการใช้กระแสเงินสดให้เป็นไปตามแผน จึงลดความเสี่ยงด้านการเงินของโครงการและของบริษัทฯ ได้

3.3.5 ความเสี่ยงที่ผลตอบแทนจากการลงทุนอาจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์

เนื่องจากต้นทุนการก่อสร้างโครงการเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่ส่งผลกับผลตอบแทนของโครงการ ประกอบกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมมีอุปกรณ์สำคัญหลายส่วนที่ต้องนำเข้าจากต่างประเทศ เช่น แผงโซลาร์เซลล์ หรือกังหันลม เป็นต้น ซึ่งมูลค่าอุปกรณ์เหล่านี้มีสัดส่วนค่อนข้างสูงเทียบกับต้นทุนการก่อสร้างของโครงการทั้งหมด โครงการจึงมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของราคาอุปกรณ์นำเข้าดังกล่าว ดังนั้นโครงการจะทำสัญญาก่อสร้างโครงการแบบ Fixed Price Date Certain กับผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการ เพื่อปิดความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงราคาอุปกรณ์ และเนื่องจากต้องชำระค่าอุปกรณ์เหล่านั้นเป็นสกุลเงินต่างประเทศ โครงการจึงอาจได้รับผลกระทบจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ทั้งนี้บริษัทฯ มีนโยบายบริหารความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนโดยการใช้เครื่องมือทางการเงิน เช่น สัญญาซื้อขายเงินสกุลต่างประเทศล่วงหน้า (FX Forward) ให้สอดคล้องกับกำหนดชำระค่าอุปกรณ์นำเข้าจากต่างประเทศ และบริษัทฯ ยังมีนโยบายการบริหารความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ ที่มีแนวโน้มการเพิ่มสูงขึ้น โดยการใช้เครื่องมือทางการเงิน แปลงอัตราดอกเบี้ยจ่ายจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ (Interest Rate Swap)

นอกจากนี้ ต้นทุนของแต่ละโครงการอาจได้รับผลจากปัจจัยต่างๆ ที่แตกต่างกันไป เช่น ลักษณะพื้นที่ของโครงการ และการออกแบบทางวิศวกรรมที่แตกต่างกัน จึงอาจส่งผลต่อต้นทุนรวมและผลตอบแทนของโครงการแตกต่างกันไป และหากผลตอบแทนจากโครงการไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์ ซึ่งอาจมีปัจจัยที่ส่งผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อรายได้ อาทิ การปรับลดราคาไฟฟ้า ค่าความเข้มของแสงอาทิตย์ต่ำกว่าที่คาดการณ์ส่งผลให้จำนวนหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้น้อยกว่าที่คาดการณ์ไว้ หรือไม่สามารถดำเนินการผลิตได้นั้นเนื่องจากภัยจากธรรมชาติ เป็นต้น

ทั้งนี้ บริษัทฯ ประเมินความเสี่ยงว่า จากปัจจัยราคาไฟฟ้าและความเข้มของแสงอาทิตย์ต่ำกว่าที่คาดการณ์อยู่ในเกณฑ์ที่ต่ำ ในส่วนของภัยธรรมชาติ โครงการสามารถปิดความเสี่ยงได้โดยการทำประกันภัยเพื่อชดเชยรายได้และความเสียหายของทรัพย์สินอันเนื่องมาจากภัยธรรมชาติ

3.3.6 ความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการ

ความเสี่ยงจากการขาดแคลนบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญในด้านการดำเนินงานเฉพาะด้าน โดยเฉพาะด้านที่ต้องอาศัยความรู้และความชำนาญเกี่ยวกับเทคโนโลยีใหม่ๆ และนวัตกรรมทั้งในธุรกิจพลังงานและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ซึ่งล้วนแล้วแต่จำเป็นต้องมีการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ทันสมัย มีความซับซ้อนยากต่อการเรียนรู้ อีกทั้งยังมีการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว โดยเฉพาะอย่างยิ่งธุรกิจกักเก็บพลังงานไฟฟ้าด้วยแบตเตอรี่ลิเทียม-ไอออน ซึ่งเป็นเทคโนโลยีขั้นสูง รวมไปถึงการนำไปใช้งานในธุรกิจที่เกี่ยวข้องกัน บริษัทฯ จึงได้จัดเตรียมทีมงานเข้าทำการศึกษา ทำความเข้าใจ และพัฒนาความรู้ตั้งแต่ในระยะเริ่มต้นลงทุน รับถ่ายทอดเทคโนโลยีจากเจ้าของ knowhow รวมไปถึงการร่วมลงนามในข้อตกลงเครือข่ายกับภาครัฐและสถาบันการศึกษา ทำการพัฒนาหลักสูตร และฝึกอบรมเพื่อสร้างบุคลากรรุ่นใหม่ป้อนเข้าสู่อุตสาหกรรมยานยนต์สมัยใหม่และอุตสาหกรรมกักเก็บพลังงานไฟฟ้า นอกจากนี้ ยังได้จัดทำโครงการ Executive Trainee Program เพื่อคัดสรรบุคลากรรุ่นใหม่ที่มีศักยภาพสูงเข้าร่วมงานกับกลุ่มบริษัทฯ และรับการถ่ายทอดความรู้เพื่อสืบทอดต่อไป

3.4 ความเสี่ยงด้านความสำเร็จในการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า

สำหรับเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมในประเทศไทย ถือว่าเป็นธุรกิจพลังงานทดแทนที่มีการพึ่งพาเทคโนโลยีเป็นอย่างมาก ประกอบกับอยู่ในช่วงเริ่มต้นการพัฒนาและดำเนินการผลิตในเชิงพาณิชย์อย่างเป็นรูปธรรม ดังนั้นบริษัท จึงจำเป็นต้องจัดหาผู้ที่มีความรู้ ความเชี่ยวชาญเพียงพอในการดำเนินธุรกิจเพื่อให้สามารถบริหารจัดการด้านการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ มีความเข้าใจในเทคโนโลยีการผลิตที่ใช้ ตลอดจนมีการวางแผนเพื่อป้องกันความเสี่ยงด้านต่าง ๆ ที่อาจจะเกิดขึ้นกับโครงการในอนาคต เพื่อให้บริษัท ประสบความสำเร็จในการดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า

อย่างไรก็ตาม ในส่วนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดลพบุรี ที่ได้จำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ในเดือนตุลาคม 2555 แล้วนั้น โครงการได้ว่าจ้างที่ปรึกษาด้านเทคนิคที่เชี่ยวชาญในธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเพื่อศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการในเบื้องต้น อีกทั้ง โครงการมีการเจรจาให้ผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการรับประกันปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จะผลิตได้จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แห่งนี้เป็นระยะเวลา 10 ปี เพื่อเป็นการสร้างความมั่นใจในการดำเนินงาน และช่วยลดความเสี่ยงในความไม่แน่นอนของรายได้ของโครงการในธุรกิจโรงไฟฟ้าได้ในระดับหนึ่ง นอกจากนี้ โครงการยังมีการจัดทำประกันภัยความเสี่ยงภัยทุกชนิดของผู้รับเหมาก่อสร้าง ตั้งแต่เริ่มการก่อสร้างจนกระทั่งโครงการแล้วเสร็จ และดำเนินงานไปอีก 1 ปี

ในส่วนของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดนครสวรรค์ ซึ่งจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้ในเดือนธันวาคม 2556 แล้วนั้น โครงการได้ว่าจ้างที่ปรึกษาด้านเทคนิคโครงการและด้านการประกันภัยโครงการ รวมถึงมีการว่าจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการที่มีความเชี่ยวชาญด้านธุรกิจโรงไฟฟ้าเข้ามาเป็นผู้บริหารจัดการ (Operation and Maintenance Service: O&M) ให้กับโครงการ นอกจากนี้ ยังเลือกใช้แผงโซลาร์เซลล์จากผู้ผลิตที่มีชื่อเสียงในประเทศจีน ที่มีการรับประกันประสิทธิภาพในการผลิตพลังงานไฟฟ้าของแผงโซลาร์เซลล์ (Power Output Guarantee) จากโรงงานผู้ผลิตตลอดอายุการใช้งาน 25 ปี และการรับประกันสินค้า (Product Warranty) เป็นระยะเวลา 10 ปี และเลือกใช้ Inverter ที่มีเทคโนโลยีการผลิตจากประเทศอิตาลี โดยมีการรับประกันสินค้า (Product Warranty) เป็นระยะเวลา 5 ปี อีกทั้งยังมี บริษัท เอ็นเนอร์จี โซลูชั่น เมเนจเม้นท์ จำกัด ("ESM") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ที่ดำเนินธุรกิจออกแบบ ก่อสร้าง และดูแลรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เพื่อให้บริษัทฯ มีบุคลากรที่มีประสบการณ์ความเชี่ยวชาญในด้านการโยธาและการติดตั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในระยะยาวอีกด้วย

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่จังหวัดลำปาง และที่จังหวัดพิษณุโลก ซึ่งได้จำหน่ายกระแสไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ แล้วเช่นกัน โครงการได้ว่าจ้างที่ปรึกษาด้านการประกันภัยโครงการ รวมถึงว่าจ้าง ESM เป็นผู้บริหารจัดการ (Operation and Maintenance Service: O&M) ให้กับโครงการ นอกจากนี้ ยังมีการเลือกใช้แผงโซลาร์เซลล์จากผู้ผลิตที่มีชื่อเสียงในประเทศจีน ที่มีการรับประกันประสิทธิภาพในการผลิตพลังงานไฟฟ้าของแผงโซลาร์เซลล์ (Power Output Guarantee) จากโรงงานผู้ผลิตตลอดอายุการใช้งาน 25 ปี และการรับประกันสินค้า (Product Warranty) เป็นระยะเวลา 10 ปี และเลือกใช้ Inverter ที่มีเทคโนโลยีการผลิตจากประเทศอิตาลีและประเทศจีน โดยมีการรับประกันสินค้า (Product Warranty) เป็นระยะเวลา 5 ปี

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม โครงการหาดกั้งหัน 1,2,3 ที่จังหวัดสงขลา และจังหวัดนครศรีธรรมราช ซึ่งได้จำหน่ายกระแสไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์แล้วเช่นกัน โครงการได้ว่าจ้างที่ปรึกษาด้านการประกันภัยโครงการ รวมถึงว่าจ้าง ESM เป็นผู้บริหารจัดการ (Operation and Maintenance Service: O&M) ให้กับโครงการและได้ว่าจ้าง Vestas ซึ่งเป็นผู้ผลิตกังหันลมให้เป็นผู้บริหารจัดการในส่วนของกังหันลมโดยเฉพาะ (Wind Turbine Generator Operation and Maintenance Service) นอกจากนี้ ยังมีการเลือกใช้กังหันลมจากผู้ผลิตที่มีชื่อเสียงจากประเทศเดนมาร์ก ที่มีการรับประกันสินค้า (Product Warranty) เป็นระยะเวลา 5 ปี

สำหรับโครงการหนุมาน 1, 5, 8, 9, 10 ซึ่งอยู่ระหว่างการก่อสร้างได้ว่าจ้างที่ปรึกษาด้านการประกันภัยโครงการ รวมถึงว่าจ้าง ESM เป็นผู้บริหารจัดการ (Operation and Maintenance Service : O&M) ให้กับโครงการ แต่ทั้งนี้ ในส่วนของกังหันซึ่งมีเทคโนโลยีสูง โครงการได้ว่าจ้างผู้ผลิตกังหันลมเป็นผู้บริหารจัดการในส่วนของกังหันลมโดยเฉพาะ (Wind Turbine Generator Operation and Maintenance Service)

3.5 ความเสี่ยงที่โครงการอาจดำเนินการล่าช้ากว่าที่คาดการณ์ไว้

บริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมจะดำเนินการล่าช้ากว่าที่คาดการณ์ไว้จากปัจจัยหลาย ๆ ด้าน เช่น การที่ไม่สามารถจัดหาที่ดินได้ทันตามที่กำหนดไว้ การที่ไม่สามารถจัดหาเงินทุนมาใช้ดำเนินโครงการได้ตามกำหนด การที่ระยะเวลาการก่อสร้างโครงการอาจมีความล่าช้าจากปัญหาสภาพภูมิอากาศ เช่น ฝนตก น้ำท่วม หรือปัญหาด้านเทคนิค ซึ่งอาจส่งผลให้ระยะเวลาการก่อสร้างอาจล่าช้ากว่าที่คาดการณ์ไว้ และอาจทำให้ไม่สามารถดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ทันตามวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Scheduled Commercial Operation Date : SCOD) ได้ ซึ่งในส่วนของดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ที่ล่าช้าอาจส่งผลให้บริษัทฯ รับรู้รายได้จากโครงการล่าช้าตามไปด้วย แต่อย่างไรก็ตาม โครงการต่าง ๆ สามารถยื่นขอขยายระยะเวลาการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ไม่เกิน 12 เดือน ซึ่งจะได้รับการอนุมัติให้ผ่อนผันจาก กฟผ. ไม่ถือว่าเป็นการผิดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยบริษัทฯ จะต้องระบุเหตุผลและรายงานความคืบหน้าการดำเนินโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้ กฟผ. ทราบอย่างต่อเนื่อง

3.6 ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์

บริษัทฯ ใช้กลยุทธ์ในการบุกเบิกธุรกิจและโครงการต่างๆ โดยใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยเป็นตัวนำจึงมักเป็นรายแรกๆ ที่ดำเนินโครงการต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อให้สามารถสร้างผลตอบแทนจากการลงทุนที่สูงกว่ากรณีการลงทุนทั่วไป เป็นเหตุให้ต้องเผชิญกับความเสี่ยงจากความไม่แน่นอน (Instability) ของปัจจัยแวดล้อมต่างๆ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีการบริหารความเสี่ยงโดยใช้กลยุทธ์ในการดำเนินการแบบค่อยเป็นค่อยไป โดยเริ่มต้นจากการศึกษารายละเอียดข้อมูลจริงที่เกี่ยวข้อง และทำรายงานประเมินความเหมาะสมในการลงทุนด้วยปัจจัยและเงื่อนไขหลากหลายรูปแบบ ซึ่งหากพบว่าโครงการมีความน่าสนใจที่จะลงทุน ก็จะเริ่มต้นดำเนินการในช่วงแรกด้วยขนาดการลงทุนที่เล็กก่อน จนเมื่อมีความชัดเจนและควบคุมความเสี่ยงหรือบริหารความเสี่ยงได้แล้ว ก็จะขยายการลงทุนเป็นลำดับไปจนครบตามที่ได้ตั้งเป้าหมายไว้ ทั้งนี้ในระหว่างที่ดำเนินโครงการ จะจัดตั้งคณะทำงานที่ประกอบด้วยหน่วยงานที่มีส่วนเกี่ยวข้อง ปฏิบัติงานร่วมกัน พร้อมทั้งมีการประชุมคณะทำงานเป็นประจำ และรายงานความคืบหน้าต่อคณะกรรมการบริหาร ตลอดจนนำประเด็นด้านความเสี่ยงเข้าหารือและรายงานต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง การดำเนินการในลักษณะนี้ เป็นรูปแบบเดียวกับที่บริษัทดำเนินการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ หรือพลังงานลม ที่เริ่มจากขนาดเล็ก ไปยังขนาดใหญ่ เป็นต้น

3.7 ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่

บริษัทฯ คำนึงถึงความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ที่สำคัญ 2 ประการ คือ ความเสี่ยงด้านเทคโนโลยี และความเสี่ยงด้านการออกกฎระเบียบใหม่ๆ เกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

3.7.1 ความเสี่ยงด้านเทคโนโลยี

บริษัทฯ มีการเติบโตและขยายธุรกิจในด้านนวัตกรรมพลังงานไฟฟ้าขึ้นสูงต่อเนื่องตั้งแต่ ปี 2560 เป็นต้นมา ตามแผนการดำเนินธุรกิจระยะยาวนั้น คือ การนำเทคโนโลยีกักเก็บพลังงานมาใช้สร้างความมั่นคงด้านพลังงานและการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียนที่มีความเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ บริษัทฯ ตระหนักถึงความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่ซึ่งอาจเกิดจากการคิดค้นเทคโนโลยีใหม่ๆ ขึ้นทดแทนเทคโนโลยีปัจจุบันที่บริษัทฯ อยู่ระหว่างการลงทุน หรือ การซื้อขายพลังงานไฟฟ้าสามารถทำได้อย่างเสรีทั้งในระดับท้องถิ่นและระดับสากล อีกทั้งมีราคาถูก จนทำให้การเติบโตในการผลิตและกักเก็บไฟฟ้าหดตัวลง ซึ่งบริษัทฯ ตระหนักดีถึงการเปลี่ยนแปลงที่อาจเกิดขึ้นในหลายๆ รูปแบบ จึงได้พยายามสร้างฐานธุรกิจและรายได้ให้มั่นคง แข็งแรง ควบคู่ไปกับการแสวงหาโอกาสจากการลงทุนใหม่ๆ ตลอดจนการศึกษาและพัฒนาเทคโนโลยีขั้นสูงต่อไป

3.7.2 ความเสี่ยงด้านการออกกฎระเบียบใหม่ๆ เกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

เนื่องจากธุรกิจของบริษัทฯ มีการลงทุนขนาดใหญ่ และมีการใช้เครื่องมือและอุปกรณ์ที่ทันสมัยจำนวนมาก เช่น แผงโซลาร์เซลล์ กังหันลมผลิตไฟฟ้า แบตเตอรี่ลิเทียม เป็นต้น ซึ่ง ณ ปัจจุบันเมื่ออุปกรณ์ดังกล่าวหมดสภาพการใช้งานก็จะสามารถนำส่งกลับไปยังผู้ผลิตเพื่อให้ดำเนินการกำจัดตามกระบวนการที่เหมาะสมและถูกต้องได้ อย่างไรก็ตาม ความเป็นไปได้ที่ในอนาคตอาจมีการออกเป็นข้อกำหนด หรือกฎหมายในการควบคุมการกำจัดที่เข้มงวดมากยิ่งขึ้นได้ ทั้งในระดับในประเทศและต่างประเทศ ในการนี้ ทีมงานของบริษัทฯ มีการติดตามพัฒนาการทางเทคโนโลยีอย่างใกล้ชิด ตลอดจนปลูกฝังจิตสำนึกของพนักงานให้เห็นความสำคัญและร่วมกันใช้มาตรการบำรุงรักษา เพื่อยืดอายุการใช้งานให้ยาวนานที่สุด

4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ**4.1 ทรัพย์สินที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยใช้ในการประกอบธุรกิจ**

สินทรัพย์ที่บริษัทฯ และบริษัทย่อย ใช้ในการประกอบธุรกิจได้แก่ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ โดยราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 มีมูลค่าดังนี้

ตารางแสดงสินทรัพย์ของบริษัทที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

ประเภททรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน	มูลค่าตามบัญชี ณ 31 ธ.ค. 61 (ล้านบาท)	การใช้งาน
1. ที่ดิน ประกอบด้วย			1,083.44	
1.1 ที่ดิน น.ส.3ก. เลขที่ 1532-1534, 1540-1542 ซึ่งเป็นที่ตั้งโรงงาน เนื้อที่รวม 30-1-80 ไร่ ซึ่งตั้งอยู่ที่ 507 หมู่ 9 ซอย 7 เขตอุตสาหกรรมกบินทร์บุรี ถนนกบินทร์บุรี-นครราชสีมา ตำบลหนองกี่ อำเภอกบินทร์บุรี จังหวัดปราจีนบุรี	บริษัทฯ	ไม่ติดภาระใดๆ		● ที่ตั้งอาคารโรงงานไบโอดีเซล และ กลีเซอรินบริสุทธิ์ และคลังสินค้า
1.2 ที่ดิน โฉนดที่ดินเลขที่ 17651-17654, 19424, 21840-21846 เนื้อที่รวม 315-3-20 ไร่ ซึ่งเป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี	บริษัท อีเอ โซล่า จำกัด	ไม่ติดภาระใดๆ		● ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 8 MW
1.3 ที่ดินซึ่งเป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดนครสวรรค์ เนื้อที่รวม 1,894-1-76 ไร่	บริษัทฯ	ไม่ติดภาระใดๆ		● ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 MW
1.4 ที่ดินซึ่งเป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดลำปาง เนื้อที่รวม 2,477-3-60.09 ไร่	บริษัทฯ	ไม่ติดภาระใดๆ		● ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 MW
1.5 ที่ดินซึ่งเป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จังหวัดพิษณุโลก เนื้อที่รวม 2,279-0-45 ไร่	บริษัทฯ	ไม่ติดภาระใดๆ		● ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 90 MW
1.6 ที่ดินซึ่งเป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม จังหวัดชัยภูมิ เนื้อที่รวม 62-3-46 ไร่	บริษัทฯ	ไม่ติดภาระใดๆ		● ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม
1.7 ที่ดินซึ่งเป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม จังหวัดสงขลา เนื้อที่รวม 127-2-73 ไร่	บริษัทฯ	ไม่ติดภาระใดๆ		● ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม
1.8 ที่ดินซึ่งเป็นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม จังหวัดนครศรีธรรมราช เนื้อที่รวม 853-0-68.8 ไร่	บริษัทฯ	ไม่ติดภาระใดๆ		● ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม

ประเภททรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน	มูลค่าตามบัญชี ณ 31 ธ.ค. 61 (ล้านบาท)	การใช้งาน
2. อาคารและส่วนปรับปรุง	บริษัทฯ	-ไม่มี-	72.23	ใช้ในการดำเนินงานและให้เช่า
	บริษัท อีเอ โซล่า จำกัด	-ไม่มี-	39.35	ใช้ในการดำเนินงาน
	บริษัท อีเอ โซล่า นครสวรรค์ จำกัด	-ไม่มี-	123.39	ใช้ในการดำเนินงาน
	บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด	-ไม่มี-	120.67	ใช้ในการดำเนินงาน
	บริษัท อีเอ โซล่า พิษณุโลก จำกัด	-ไม่มี-	138.73	ใช้ในการดำเนินงาน
	บริษัท อีเอ วินด์ หาดกังหัน 3 จำกัด	-ไม่มี-	77.19	ใช้ในการดำเนินงาน
	บริษัท พลังงานมหานคร จำกัด	-ไม่มี-	0.83	ใช้ในการดำเนินงาน
	บริษัท เอ็นเนอร์จี โซลูชั่น เมเนจเม้นท์ จำกัด	-ไม่มี-	1.75	ใช้ในการดำเนินงาน
	กลุ่มบริษัทฯ	-ไม่มี-	11.26	ใช้ในการดำเนินงาน
3. เครื่องจักร	บริษัทฯ	เครื่องจักรมูลค่าตามบัญชีจำนวน 127.54 ล้านบาท ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงิน โดยมีวงเงินจำนวนรวมเท่ากับ 897 ล้านบาท (ซึ่งเป็นการจำนองตามสัดส่วนของวงเงินกู้ยืม)	253.66	ใช้ในการดำเนินงาน
	บริษัท เอ็นเนอร์จี โซลูชั่น เมเนจเม้นท์ จำกัด	ติดภาระจำนองเป็นหลักประกันวงเงินกู้ยืมกับสถาบันการเงิน มีวงเงินจำนวนรวม 687.31 ล้านบาท	761.05	ใช้ในการดำเนินงานและให้เช่า
	บริษัท พลังงานมหานคร จำกัด	-ไม่มี -	53.33	ใช้ในการดำเนินงาน
	Amita Technologies, Inc.และบริษัทย่อย	-ไม่มี -	72.00	ใช้ในการดำเนินงาน
	กลุ่มบริษัทฯ	- ไม่มี -	44.73	ใช้ในการดำเนินงาน
4. อุปกรณ์ เครื่องตกแต่งสำนักงาน และยานพาหนะ	กลุ่มบริษัทฯ	- ไม่มี -	63.65	ใช้ในการดำเนินงาน

ประเภททรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน	มูลค่าตามบัญชี ณ 31 ธ.ค. 61 (ล้านบาท)	การใช้งาน
5. โรงไฟฟ้า ระบบส่งพลังงานไฟฟ้าและ เครื่องมือ เครื่องใช้ในการผลิตไฟฟ้า				
5.1 โครงการ 8 เมกะวัตต์ จังหวัดลพบุรี	บริษัท อีเอ โซล่า จำกัด	-ไม่มี-	571.32	ใช้ในการดำเนินงาน
5.2 โครงการ 90 เมกะวัตต์ จังหวัดนครสวรรค์	บริษัท อีเอ โซล่า นครสวรรค์ จำกัด	-ไม่มี-	4,794.54	ใช้ในการดำเนินงาน
5.3 โครงการ 90 เมกะวัตต์ จังหวัดลำปาง	บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด	-ไม่มี-	6,252.31	ใช้ในการดำเนินงาน
5.4 โครงการ 90 เมกะวัตต์ จังหวัดพิษณุโลก	บริษัท อีเอ โซล่า พิษณุโลก จำกัด	-ไม่มี-	7,078.18	ใช้ในการดำเนินงาน
5.5 โครงการ 126 เมกะวัตต์ จังหวัด นครศรีธรรมราช และจังหวัดสงขลา	บริษัท อีเอ วินด์ หาดกังหัน 3 จำกัด	-ไม่มี-	10,403.88	ใช้ในการดำเนินงาน
6. สินทรัพย์ระหว่างติดตั้ง	บริษัทฯ	-ไม่มี-	19.60	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง
6.1 เครื่องจักร	บริษัท อีเอ โซล่า จำกัด	-ไม่มี-	4.31	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง
	บริษัท อีเอ โซล่า นครสวรรค์ จำกัด	-ไม่มี-	0.43	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง
	บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด	-ไม่มี-	1.67	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง
	บริษัท อีเอ โซล่า พิษณุโลก จำกัด	-ไม่มี-	5.28	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง
	บริษัท อีเอ วินด์ หาดกังหัน 3 จำกัด	-ไม่มี-	0.28	เครื่องจักรระหว่างก่อสร้าง
	Amita Technologies, Inc.และบริษัทย่อย	-ไม่มี-	95.05	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

ประเภททรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน	มูลค่าตามบัญชี ณ 31 ธ.ค. 61 (ล้านบาท)	การใช้งาน
6.2 ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า	บริษัท โป่งนก พัฒนา จำกัด	- ไม่มี -	3,402.05	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง
	บริษัท เบญจรัตน์ พัฒนา จำกัด	- ไม่มี -	2,953.87	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง
	บริษัท บ้านชนวนพัฒนา จำกัด	- ไม่มี -	2,366.42	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง
	บริษัท นายางลัก พัฒนา จำกัด	- ไม่มี -	3,377.11	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง
	บริษัท นายางลัก พลังลม จำกัด	- ไม่มี -	3,198.21	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง
	กลุ่มบริษัทฯ	- ไม่มี -	145.44	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง
รวม			47,587.21	

หมายเหตุ : ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์ราคาทุน 125.84 ล้านบาท (มูลค่าตามบัญชี 17.09 ล้านบาท) เป็นสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าทางการเงิน

4.2 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่สำคัญในการประกอบธุรกิจของบริษัท

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่สำคัญในการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 ประกอบด้วย

ประเภททรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	หน่วย : ล้านบาท
		มูลค่าตามบัญชี 31 ธ.ค. 2561
สิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	กลุ่มบริษัทฯ	31.92
สิทธิในการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้า และสถานีไฟฟ้าย่อย	บริษัท อีเอ โซล่า จำกัด	11.17
	บริษัท อีเอ โซล่า นครสวรรค์ จำกัด	155.40
	บริษัท อีเอ โซล่า ลำปาง จำกัด	159.04
	บริษัท อีเอ โซล่า พิษณุโลก จำกัด	240.82
	บริษัท อีเอ วินด์ หาดกังหัน 3 จำกัด	325.45
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	กลุ่มบริษัทฯ	14.67
เครื่องหมายการค้า	กลุ่มบริษัทฯ	257.54
สิทธิบัตร	กลุ่มบริษัทฯ	745.12
รวม		1,941.13

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 และ 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายการสินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิ – สิทธิในการซื้อขายไฟฟ้าเท่ากับ 31,917,827 บาทและ 33,616,275 บาท (สุทธิจากรายการตัดจำหน่ายระหว่างปี 2561 และ 2560 จำนวน 1,698,448 บาท และ 1,698,447 บาท ตามลำดับ) โดยรายการดังกล่าวเกิดขึ้นจากการที่เมื่อเดือน พฤษภาคม 2554 บริษัทฯ ได้ลงทุนซื้อหุ้นสามัญของบริษัท สุรชัย (1997) จำกัด โดยซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิมซึ่งไม่เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ จำนวน 9,000 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 75.00 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทดังกล่าว ในราคาหุ้นละ 5,583.33 บาท คิดเป็นจำนวนเงิน 50,250,000 บาท (รวมค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อเงินลงทุนจำนวนเงิน 250,000 บาทแล้ว) โดยมีส่วนของต้นทุนการซื้อเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่าสุทธิตามบัญชี (“สินทรัพย์ไม่มีตัวตน”) มีจำนวนเงินเท่ากับ 42,461,197.39 บาท ซึ่งเป็นการจ่ายเพื่อแลกกับผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิต 8 เมกะวัตต์ ในจังหวัดลพบุรีของบริษัทฯ

ต่อมา เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2555 บริษัทฯ ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ บริษัท สุรชัย (1997) จำกัด เพิ่มเติมจากผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 2,800 หุ้น หรือคิดเป็นในสัดส่วนร้อยละ 23.33 ของทุนจดทะเบียนและทุนที่ชำระแล้ว ในราคาหุ้นละ 1,000 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 2,800,000 บาท ส่งผลให้ภายหลังจากการซื้อหุ้นเพิ่มเติมดังกล่าว บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท สุรชัย (1997) จำกัด เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 75.00 เป็น ร้อยละ 98.33 ของทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว และ ณ ปัจจุบัน บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 99.90 ของทุนจดทะเบียนและทุนชำระแล้ว

4.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัท	ทุนชำระแล้ว		มูลค่าเงินลงทุนตาม วิธีราคาทุน (บาท)	สัดส่วนการ ลงทุน (ร้อยละ)
	จำนวน	สกุลเงิน		
1. บริษัท สุรชัย (1997) จำกัด	190,500,000	บาท	231,550,000	99.90
2. บริษัท อีเอ โซล่า จำกัด	550,000,000	บาท	313,030,000	49.00
3. บริษัท เอ็นเนอร์ยี่ ไฮดรเจน เมเนจเม้นท์ จำกัด	110,000,000	บาท	109,999,500	99.99
4. บริษัท อีเอ โซล่า นครสวรรค์ จำกัด	5,590,000,000	บาท	5,589,999,970	99.99
5. บริษัท อีเอ รีนิวเอเบิล ไฮโดรเจน จำกัด	7,383,700,000	บาท	7,383,699,970	99.99
6. บริษัท เอ็มมา คอร์ปอเรชั่น จำกัด	100,000	บาท	50,000	50.00
7. บริษัท เทพสถิต วินด์ฟาร์ม จำกัด	2,000,000	บาท	1	99.99
8. บริษัท อีเอ ไฮโดรเจน รีนิวเอเบิล จำกัด	100,100,000	บาท	100,099,970	99.99
9. บริษัท ลม ก้าวหน้า จำกัด	1,879,500,000	บาท	1,879,499,970	99.99
10. บริษัท ลม ทศภูมิ จำกัด	1,670,000,000	บาท	1,669,999,970	99.99
11. บริษัท ลม นายางลัก จำกัด	1,815,268,000	บาท	1,815,268,000	99.99
12. บริษัท เอ็นเนอร์ยี่ ปิยอน รีเสิร์ช จำกัด	5,075,000	บาท	5,074,970	99.99
13. บริษัท ไมน์ โมบิลิตี้ รีเสิร์ช จำกัด	90,010,000	บาท	90,009,970	99.99
14. บริษัท กรีน เทคโนโลยี รีเสิร์ช จำกัด	58,000,000	บาท	57,999,970	99.99
15. บริษัท พลังงานมหานคร จำกัด	200,000,000	บาท	99,999,970	50.00
16. บริษัท ไมน์ โมบิลิตี้ คอร์ปอเรชั่น จำกัด	100,075,000	บาท	100,074,970	99.99
17. Amita Technologies Inc.	508,208,370	ดอลลาร์ ไต้หวัน	3,091,661,715	77.21

4.4 การควบคุมบริษัทย่อย

สำหรับบริษัทย่อยของบริษัทฯ ทางบริษัทฯ ได้ส่งกรรมการเข้าดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการทั้งหมดของบริษัทย่อย เพื่อการดูแลและควบคุมการดำเนินงานธุรกิจในแต่ละบริษัทโดยครบถ้วนแล้ว

5. ข้อพิพาททางกฎหมาย

บริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่มีคดีที่เกี่ยวข้องในกรณีดังต่อไปนี้

- ไม่มี คดีที่มีผลกระทบทางด้านลบ ต่อสินทรัพย์ของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อยที่มีจำนวนสูงกว่าร้อยละ 5 ของส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันสิ้นปีบัญชี 2561
- ไม่มี คดีที่กระทบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย อย่างมีนัยสำคัญ
- ไม่มี คดีที่มีได้เกิดจากการประกอบธุรกิจโดยปกติของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย

6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น**6.1 ข้อมูลทั่วไป**

ชื่อบริษัท : บริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) (Energy Absolute Public Company Limited)

ชื่อย่อหลักทรัพย์ : EA

เลขทะเบียนบริษัท : 0107551000061

ลักษณะการประกอบธุรกิจ : 1) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซล (B100) ก๊าซเออาร์เอ็นบริสุทธิ์ และผลิตภัณฑ์พลอยได้
2) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ผ่านกลุ่มบริษัทฯ)
3) ธุรกิจพัฒนาและผลิตแบตเตอรี่ (ผ่านกลุ่มบริษัทฯ)
4) ธุรกิจบริการสถานีอัดประจุไฟฟ้า และสถานีบริการน้ำมัน เชื้อเพลิงอื่นๆ
เพื่อยานยนต์ทุกประเภท รวมถึงกิจการขายปลีกสินค้า ในร้านค้าปลีกทั่วไป
ร้านสะดวกซื้อ และธุรกิจศูนย์การค้า พร้อมการให้บริการด้านโลจิสติกส์
(ผ่านกลุ่มบริษัทฯ)
5) ธุรกิจวิจัยและพัฒนา (ผ่านกลุ่มบริษัทฯ)

ทุนจดทะเบียน / ชำระแล้ว : 373,000,000.- บาท

จำนวนหุ้นจดทะเบียน : หุ้นสามัญ 3,730,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท (สิบสตางค์)

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ : เลขที่ 89 อาคารเอไอเอ แคปิตอล เซ็นเตอร์ ชั้น 16 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง
เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400

โทรศัพท์ : 0 2248 2488-92, 0 2002 3667-9 โทรสาร : 0 2248 2493

Website : www.energyabsolute.co.th

: ฝ่ายสื่อสารองค์กร

โทรศัพท์ : 0 2248 2488-92, 0 2002 3667-9 ต่อ 19531 โทรสาร : 0 2248 2493

E-mail : ir@energyabsolute.co.th

ที่ตั้งโรงงาน / สำนักงานโครงการ :

1) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซล

- สำนักงานโครงการ : ตั้งอยู่เลขที่ 507 หมู่ที่ 9 ซอย 7 เขตนิคมอุตสาหกรรมกบินทร์บุรี ถนนกบินทร์บุรี-นครราชสีมา กม.12 ตำบลหนองกี่ อำเภอกบินทร์บุรี จังหวัดปราจีนบุรี 25110

2) ธุรกิจผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 8 เมกะวัตต์ / จังหวัดลพบุรี
สำนักงานโครงการ และโครงการ : ตั้งอยู่เลขที่ 188, 188/2 หมู่ที่ 3 ถนนสายโคกตูม-แม่น้ำป่าสัก
(ทางหลวงหมายเลข 3333) กม.21 ตำบลพัฒนานิคม อำเภอพัฒนานิคม จังหวัดลพบุรี 15140
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 90 เมกะวัตต์ / จังหวัดนครสวรรค์
สำนักงานโครงการ และโครงการ : ตั้งอยู่เลขที่ 99/9, 99/10 หมู่ที่ 1 ถนนทางหลวงชนบททวาย-
บ้านตากลิ้งบ้านหัวหวาย ตำบลหัวหวาย อำเภอตากลิ้ง จังหวัดนครสวรรค์ 60140
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 90 เมกะวัตต์ / จังหวัดลำปาง
สำนักงานโครงการ : เลขที่ 333 หมู่ที่ 1 ตำบลบ้านเอื้อม อำเภอเมืองลำปาง จังหวัดลำปาง 52100
โครงการ : ตั้งอยู่ที่ตำบลบ้านเอื้อม อำเภอเมืองลำปาง และตำบลหนองหล่ม อำเภอห้างฉัตร จังหวัดลำปาง
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 90 เมกะวัตต์ / จังหวัดพิษณุโลก
สำนักงานโครงการ และโครงการ : ตั้งอยู่เลขที่ 88 หมู่ที่ 11 ตำบลมะตอง อำเภอพรหมพิราม จังหวัดพิษณุโลก 65180
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม 126 เมกะวัตต์ / จังหวัดนครศรีธรรมราช - จังหวัดสงขลา
สำนักงานโครงการ : เลขที่ 212 หมู่ที่ 2 ตำบลหัวไทร อำเภอหัวไทร จังหวัดนครศรีธรรมราช 80170
โครงการ : ตั้งอยู่ที่อำเภอปากพะนิง, อำเภอหัวไทร จังหวัดนครศรีธรรมราช และอำเภอระโนด จังหวัดสงขลา
- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม 260 เมกะวัตต์ / จังหวัดชัยภูมิ
สำนักงานโครงการ : เลขที่ 8/8 หมู่ 8 ตำบลตะโกทอง อำเภอชัยภูมิ จังหวัดชัยภูมิ 36130
โครงการ : ตั้งอยู่ที่อำเภอเทพสถิต, อำเภอหนองบัวระเหว และอำเภอบำเหน็จณรงค์ จังหวัดชัยภูมิ

ข้อมูลนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด

ชื่อบริษัทย่อย	(ตัวย่อ)	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	จำนวนหุ้น ที่จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	มูลค่า ที่ตราไว้หุ้นละ (บาท)	จำนวนหุ้น ที่ถือ(หุ้น)	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงาน
บริษัทย่อย (ทางตรง)								
1. บจ. เอ็นเนอร์จี้ ไชวชั่น เมเนจเม้นท์	ESM	ให้คำปรึกษาในโครงการเกี่ยวกับ พลังงานไฟฟ้าและรับจ้างสร้าง โรงงานผลิตกระแสไฟฟ้า	110,000,000	1,100,000	100	1,099,995	99.99	121/46 อาคารอาร์เอสทาวเวอร์ ชั้น 11 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400 โทร : 0 2642 2233 โทรสาร : 0 2652 2232
2. บจ. สุรชัย (1997)	SR (1997)	ลงทุนในกลุ่มธุรกิจผลิตและจัดจำหน่าย กระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	190,500,000	190,500	1,000	190,300	99.90	89 อาคารเอไอเอ แคปปิตอล เซ็นเตอร์ ชั้น 16 ถนนรัชดาภิเษก
3. บจ. อีเอ โซลาร์ นครสวรรค์	ESN	ผลิตและจัดจำหน่ายกระแสไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์	5,590,000,000	559,000,000	10	558,999,998	99.99	แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
4. บจ. อีเอ รีนิวเอเบิล โซลดิ้ง	ERH	ลงทุนในกลุ่มธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์ และ พลังงานลม	7,429,200,000	742,920,000	10	742,919,997	99.99	โทร : 0 2248 2488-92, 0 2002 3667-9
5. บจ. ลม นាយางลักษ์	WNYK	ลงทุนในกลุ่มธุรกิจผลิตกระแสไฟฟ้า จากพลังงานลม	1,879,500,000	187,950,000	10	187,949,997	99.99	โทรสาร : 0 2248 2493
6. บจ. ลม ก้าวหน้า	WPGS		1,879,500,000	187,950,000	10	187,949,997	99.99	
7. บจ. ลม ทศภูมิ	WTSP		1,670,000,000	167,000,000	10	166,999,997	99.99	
8. บจ. เทพสถิต วินด์ฟาร์ม	TWF	ผลิตและจัดจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจาก พลังงานลม	2,000,000	20,000	100	19,998	99.99	

ชื่อบริษัทย่อย	(ตัวย่อ)	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	จำนวนหุ้น ที่จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	มูลค่า ที่ตราไว้หุ้นละ (บาท)	จำนวนหุ้น ที่ถือ(หุ้น)	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงาน
บริษัทย่อย (ทางตรง) (ต่อ)								
9. บจ. อีเอ โซล่า	EA SOLAR	ผลิตและจัดจำหน่ายกระแสไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์	550,000,000	หุ้นสามัญ 4,480,000 หุ้นบุริมสิทธิ 1,020,000	หุ้นสามัญ 100 หุ้นบุริมสิทธิ 100	ถือโดย EA : 2,694,999 ถือโดย SR (1997) SOLAR : 2,805,000 (เป็นหุ้นสามัญ : 1,785,000 หุ้น หุ้นบุริมสิทธิ : 1,020,000 หุ้น)	ถือทางตรง: 49.00 ถือโดยบริษัทย่อย: 51.00	89 อาคารเอไอเอ แคปิตอล เซ็นเตอร์ ชั้น 16 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400 โทร : 0 2248 2488-92, 0 2002 3667-9 โทรสาร : 0 2248 2493
10. บจ. เอ็มมา คอร์ปอเรชั่น	EMMA	วิจัยและพัฒนาอุปกรณ์ไฟฟ้า	100,000	1,000	100	500	ถือทางตรง : 50.00	
11. บจ. กรีน เทคโนโลยี รีเสิร์ช	GTR	วิจัยและพัฒนา น้ำมันไบโอดีเซล	112,000,000	11,200,000	10	11,199,997	99.99	
12. บจ. ไมน์ โมบิลิตี รีเสิร์ช	MMR	วิจัยและพัฒนา	100,000,000	10,000,000	10	9,999,997	99.99	
13. บจ. เอ็นเนอร์ยี่ บียอนด์ รีเสิร์ช	EBR	วิจัยและพัฒนา	20,000,000	2,000,000	10	1,999,997	99.99	
14. บจ. อีเอ ไบโอบีโอดีเซล	EBI	ผลิตและจำหน่าย ผลิตภัณฑ์ ไบโอดีเซล	400,100,000	40,010,000	10	40,009,997	99.99	
15. บจ. ไมน์ โมบิลิตี คอร์ปอเรชั่น	MMC	ประกอบ ผลิต และจัดจำหน่าย ยานยนต์ไฟฟ้า	400,000,000	40,000,000	10	39,999,997	99.99	

ชื่อบริษัทย่อย	(ตัวย่อ)	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	จำนวนหุ้น ที่จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	มูลค่า ที่ตราไว้หุ้นละ (บาท)	จำนวนหุ้น ที่ถือ(หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงาน
บริษัทย่อย (ทางตรง) (ต่อ)								
16. บจ. พลังงานมหานคร	EMN	ติดตั้งและให้บริการสถานีอัด ประจุไฟฟ้า	200,000,000	20,000,000	10	ถือโดย EA : 9,999,997 ถือโดย EBI : 422,222	ถือทางตรง : 50.00 *ถือโดยบริษัทย่อย: 2.11	อาคารเลขที่ 518 ชั้น 5 ถนนรัชดาภิเษก แขวงสามเสนนอก เขตห้วยขวาง กรุงเทพฯ 10310 โทร : 0 2087 6300, 0 2087 6311
17. Amita Technologies Inc.	Amita Taiwan	พัฒนาและผลิตแบตเตอรี่ ประเภท ลิเทียม-ไอออน โพลีเมอร์ (Lithium-Ion Polymer)	1,000,000,000 เหรียญดอลลาร์ ไต้หวัน	98,577,500	10 เหรียญ ดอลลาร์ไต้หวัน	ถือโดย EA : 76,109,821 /*	77.21	No.6, Chazhuan Rd., Gueishan, Taoyuan County 33349, Taiwan Tel : +886-3-2631212 #133 Fax : +886-3-3-3200638 Website : www.amitatech.com
18. EA CON DAO (SG) PTD. LTD.	EA Con Dao	ดำเนินธุรกิจ และลงทุนด้าน พลังงานหมุนเวียน	10,000 เหรียญ ดอลลาร์สิงคโปร์	10,000	1 เหรียญ ดอลลาร์สิงคโปร์	ถือโดย EA : 9,500	95.00	No. 8 MARINA BOULEVARD #05-02 MARINA BAY FINANCIAL CENTRE SINGAPORE (018981)

ชื่อบริษัทย่อย	(ตัวย่อ)	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (บาท)	จำนวนหุ้น ที่จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	มูลค่าที่ตราไว้ หุ้นละ (บาท)	จำนวนหุ้นที่ถือ (หุ้น)	สัดส่วนการ ถือหุ้น (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงาน
บริษัทย่อย (ทางอ้อม)								
19. บจ. สุรชัย (1997) โซลาร์	SR (1997) SOLAR	ลงทุนในกลุ่มธุรกิจผลิต กระแสไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์	179,500,000	179,500	1,000	ถือโดย SR (1997) : 179,498	99.99	89 อาคารเอไอเอ แคปปิตอล เซ็นเตอร์ ชั้น 16 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400 โทร : 0 2248 2488-92, 0 2002 3667-9 โทรสาร : 0 2248 2493
20. บจ. อีเอ โซล่า ลำปาง	ESL	ผลิตและจัดจำหน่าย กระแสไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์	2,125,000,000	212,500,000	10	ถือโดย ERH : 212,499,997	99.98	
21. บจ. อีเอ โซล่า พิษณุโลก	ESP		2,125,000,000	212,500,000	10	ถือโดย ERH : 212,499,997	99.98	
22. บจ. อีเอ วินด์ หาดกังหัน 1	EWHK 1	ผลิตและจัดจำหน่าย กระแสไฟฟ้า จากพลังงานลม	98,470,000	9,847,000	10	ถือโดย ERH : 9,846,997	99.98	
23. บจ. อีเอ วินด์ หาดกังหัน 2	EWHK 2		123,065,000	12,306,500	10	ถือโดย ERH : 12,306,497	99.98	
24. บจ. อีเอ วินด์ หาดกังหัน 3	EWHK 3		3,120,000,000	312,000,000	10	ถือโดย ERH : 311,999,997	99.98	
25. บจ. นายางกลัก พัฒนา	NYKD		939,000,000	93,900,000	10	ถือโดย WNYK : 93,899,997	99.96	
26. บจ. นายางกลัก พลังลม	NWP		939,000,000	93,900,000	10	ถือโดย WNYK : 93,899,997	99.96	
27. บจ. เบญจรัตน์ พัฒนา	BJRD		876,000,000	87,600,000	10	ถือโดย WPGS : 87,599,997	99.96	
28. บจ. ไปงนก พัฒนา	PND		1,002,000,000	100,200,000	10	ถือโดย WPGS : 100,199,997	99.96	
29. บจ. บ้านชวน พัฒนา	BCD		1,699,000,000	166,900,000	10	ถือโดย WTSP : 166,899,997	99.96	
30. บจ. เปย์ป๊อป	POP	ธุรกรรมทางการเงิน อิเล็กทรอนิกส์ (E-Money)	100,000	10,000	10	ถือโดย EMN : 9,997	51.58	อาคารเลขที่ 518 ชั้น 5 ถนนรัชดาภิเษก แขวงสาม เสนนอก เขตห้วยขวาง กรุงเทพฯ 10310 โทร : 0 2087 6300, 0 2087 6311

ชื่อบริษัทย่อย	(ตัวย่อ)	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	จำนวนหุ้น ที่จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	มูลค่า ที่ตราไว้หุ้นละ	จำนวนหุ้นที่ EA ถือ (หุ้น)	สัดส่วน การถือหุ้น (ร้อยละ)	ที่ตั้งสำนักงาน
บริษัทย่อย (ทางอ้อม) (ต่อ)								
31. AMITA NEW TECHNOLOGY PTE.LTD.	Amita-SG	เป็นบริษัทลงทุน และบริษัทโฮลดิ้ง	1,600,000 เหรียญ ดอลลาร์สหรัฐ	1,600,000	1 เหรียญ ดอลลาร์สหรัฐ	ถือโดย Amita -Taiwan : 1,600,000	77.21	No.1 Robinson Road #17-00 AIA Tower Singapore (048542)
32. บจ. อมิตา เทคโนโลยี (ประเทศไทย)	Amita-TH	ผลิต และจำหน่ายแบตเตอรี่ลิเทียม และระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้า ความจุสูง	50,000,000	5,000,000	10	ถือโดย Amita-SG : 4,999,997	77.21	89 อาคารเอไอเอ แคปปิตอล เซ็นเตอร์ ชั้นที่ 16 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ
33. บจ. อีเอ สเตชั่น	EA Station	เป็น Hub Station และ โลจิสติก (ยังไม่เปิดดำเนินการ)	500,000	50,000	10	ถือโดย EMN : 49,970	52.07	10400 โทร : 0 2248 2488-92, 0 2002 3667-9 โทรสาร : 0 2248 2493

ชื่อบริษัทร่วมค้า	(ตัวย่อ)	ประเภทธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	จำนวนหุ้น ที่จำหน่ายแล้ว (หุ้น)	มูลค่า ที่ตราไว้หุ้นละ	จำนวนหุ้นที่ EA ถือ (หุ้น)	สัดส่วน การถือหุ้น (%)	ที่ตั้งสำนักงาน
บริษัทร่วมค้า								
34. Shenzhen Growatt Power Technology Co.,Ltd.	Growatt Power	จำหน่ายอุปกรณ์ เครื่องจักร และ อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง	600,000 เหรียญ ดอลลาร์สหรัฐ	600,000	1 เหรียญ ดอลลาร์สหรัฐ	ถือโดย EA : 264,000	44.00	Room 203, 2 nd Floor, Building 5, Jiayu Industry Park, No. 28, Guangming, Xibianling, Shangwu Village, Shiyan Street, Baoan District, Shenzhen, China

บุคคลอ้างอิงอื่น ๆ

นายทะเบียนหลักทรัพย์ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด

อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

93 ถนนรัชดาภิเษก เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400

โทรศัพท์ : 0 2009 9999 โทรสาร : 0 2009 9991

SET Contact Center : 0 2009 9999

Website: <http://www.set.or.th/tsd/th/tsd.html>

E-mail: SETContactCenter@set.or.th

นายทะเบียนหุ้นกู้

ธนาคาร ไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่

ตั้งอยู่เลขที่ 9 ถนนรัชดาภิเษก แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

ติดต่อนายทะเบียน

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) สำนักงานชิดลม

อาคาร 2 ชั้น 3 เลขที่ 1060 ถนนเพชรบุรี แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี

กรุงเทพมหานคร 10400

โทรศัพท์ : 0 2256 2329 โทรสาร : 0 2256 2406

Website: <http://www.scb.co.th/th/home>

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่

ตั้งอยู่เลขที่ 1222 ถนนพระรามที่ 3

แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120

โทรศัพท์ : 0 2296 3582 โทรสาร : 0 2683 1298

Website: <https://www.krungsri.com/bank/th/home.html>

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

1. นางสาวอมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตทะเบียนเลขที่ 4599

2. นายประสิทธิ์ เยื้องศรีกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตทะเบียนเลขที่ 4174

3. นายพงษ์วิ รัตนโกเศศ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตทะเบียนเลขที่ 7795

บริษัท ไพร์วอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด

อาคารบางกอกซิดีทาวเวอร์ ชั้น 15 เลขที่ 179/74-80 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ

เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

โทรศัพท์ : 0 2344 1000, 0 2824 5000 โทรสาร : 0 2286 5050

ที่ปรึกษากฎหมาย

บริษัท เอส. ซี. ลอว์ ออฟฟิศ จำกัด

90/42 ชั้น 16 อาคารสารธาณี ถนนสาทรเหนือ แขวงสีลม เขตบางรัก

กรุงเทพมหานคร 10500

โทรศัพท์ : 0 2696 9696-97 โทรสาร : 0 2696 9698

6.2 ข้อมูลสำคัญอื่น

บริษัทฯ ได้รับอนุญาตจากคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ให้ออกและเสนอขายหุ้นกู้

(โปรดอ้างอิงรายละเอียดใน “ส่วนที่ 2 การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ ข้อ 7 ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

- การออกหลักทรัพย์อื่น หน้า 75-76”)