

ส่วนที่ 1

การประกอบธุรกิจ

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

1.1. ปรัชญา วิสัยทัศน์ พันธกิจ วัฒนธรรมองค์กร และกลยุทธ์ในการดำเนินงานของบริษัทฯ

ปรัชญา

LIFE FROM LIGHT, LIGHT FOR LIFE

"เราสร้างเพื่อชีวิต...เราคิดเพื่ออนาคต"

วิสัยทัศน์

มุ่งมั่นเป็นผู้นำในการให้บริการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยการใช้พลังงานทดแทนให้เกิดประสิทธิภาพ และประโยชน์สูงสุดกับประเทศ

พันธกิจ ETC

Environment : บริหารจัดการทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมอย่างรู้คุณค่า

Technology : สร้างสรรค์และพัฒนาเทคโนโลยีสู่ความเป็นเลิศตามมาตรฐานสากล

Community : อยู่ร่วมกับชุมชนอย่างยั่งยืน

วัฒนธรรมองค์กร

I-care(s)	ร่วมดูแลสร้างสรรค์สังคมอย่างสมดุล
Impartial	รักษาผลประโยชน์และปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียอย่างเป็นธรรม
Common interest	ร่วมกันปฏิบัติหน้าที่โดยยึดผลประโยชน์ขององค์กรเป็นหลัก
Announce	เปิดเผยข้อมูลอย่างโปร่งใส
Responsible	รับผิดชอบต่อการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน
Equality	พัฒนา เพิ่มพูนความรู้ ปฏิบัติกับพนักงานทุกระดับอย่างเท่าเทียม
Statute	ปฏิบัติตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด

เป้าหมาย กลยุทธ์และแนวทางการพัฒนาความยั่งยืนขององค์กร

บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นที่จะพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่องเพื่อเป็นองค์กรชั้นนำในอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนต่างๆ มีคุณภาพระดับมาตรฐานสากล ปลอดภัยต่อชุมชน เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และเติบโตอย่างยั่งยืน ด้วยผลตอบแทนที่ดีและเป็นธรรมแก่ผู้มีส่วนได้เสียในทุกภาคส่วนโดยสร้างวัฒนธรรมและการพัฒนาบุคลากรขององค์กรให้มีความรู้ความสามารถรองรับการแข่งขันทั้งในปัจจุบันและอนาคต รวมถึงมีกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจที่สร้างความมั่นคงให้องค์กร ดังนี้

1. องค์กรที่มีความรับผิดชอบต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมแก้ไขปัญหาขยะอุตสาหกรรมให้แก่ประเทศ และไม่สร้างมลภาวะให้สิ่งแวดล้อมโดยลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและการลดปริมาณของเสียจากกระบวนการผลิต

บริษัทฯ มุ่งมั่นเป็นองค์กรที่มีความรับผิดชอบต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และสามารถช่วยแก้ไขปัญหาขยะที่ส่งผลกระทบต่อประชาชนและสิ่งแวดล้อมด้วยการนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าตามนโยบายภาครัฐที่ส่งเสริมการใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิงเพื่อลดปัญหาด้านปริมาณขยะของประเทศซึ่งเป็นวิธีการจัดการขยะที่มีประสิทธิภาพโดยการเปลี่ยนขยะให้เป็นทรัพยากรที่มีประโยชน์ และมีนโยบายการลงทุนด้วยการเลือกใช้เทคโนโลยีสะอาด และพัฒนาปรับปรุงประสิทธิภาพการทำงานของเครื่องจักรอย่างต่อเนื่องเพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม รวมทั้งการกำกับดูแลและควบคุมการบริหารจัดการคุณภาพด้านสิ่งแวดล้อมและการจัดการขยะของเสียให้เป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด ตลอดจนจัดให้มีการปลูกฝังจิตสำนึกด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมกับพนักงาน ชุมชนและสังคมอย่างต่อเนื่อง

2. การบริหารควบคุมต้นทุนและพัฒนาการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดอย่างต่อเนื่อง

บริษัทฯ มีความมุ่งมั่นที่จะเพิ่มขีดความสามารถการดำเนินงานโรงไฟฟ้าให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด โดยให้ความสำคัญกับการพัฒนาวิศวกรรมเทคโนโลยีด้านการผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง และบริหารควบคุมลดต้นทุนการผลิตไฟฟ้าด้วยทีมผู้เชี่ยวชาญที่มีความรู้ความชำนาญของบริษัทย่อย คือ บริษัท เอิร์ธ เอ็นจิเนีย แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (“EEC”) ประกอบธุรกิจให้บริการด้านการออกแบบวิศวกรรม การจัดหาเครื่องจักร และอุปกรณ์การก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบครบวงจร (Engineering, Procurement, and Construction: EPC) การบริหารและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (Operations & Maintenance: O&M) ถือเป็นจุดแข็งที่สำคัญของบริษัทฯ ในการควบคุมการผลิตให้มีคุณภาพสูงสุด และมีเทคโนโลยีทันสมัยที่ปลอดภัยต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมตลอดจนการยกระดับมาตรฐานการปฏิบัติให้เป็นไปตามมาตรฐานสากลซึ่งเป็นรากฐานและพลังที่แข็งแกร่งที่จะช่วยให้องค์กรมีศักยภาพในการเติบโตอย่างยั่งยืน

3. การบริหารจัดการขยายธุรกิจ

บริษัทฯ มุ่งเน้นการขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยการใช้แหล่งพลังงานหมุนเวียนที่หลากหลายรวมทั้งธุรกิจให้บริการด้านการออกแบบวิศวกรรมโรงไฟฟ้า การจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์โรงไฟฟ้า และการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบครบวงจรทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยคำนึงถึงความเป็นไปได้ทางการเงิน การสร้างผลตอบแทนที่เหมาะสม และมีระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ เพื่อบรรลุเป้าหมายการสร้างผลประกอบการที่ดี ซึ่งบริษัทฯ ใช้กลยุทธ์การขยายธุรกิจ 3 แนวทางได้แก่ การเตรียมความพร้อมเพื่อเข้าร่วมโครงการไฟฟ้าพลังงานทดแทนตามนโยบายที่รัฐบาลประกาศ การเสาะหาพันธมิตรหรือการ

ควมรวมกิจการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้วและที่ยังไม่เปิดดำเนินการแต่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และการรับออกแบบก่อสร้าง จัดหาเครื่องจักร โรงไฟฟ้าให้แก่โรงไฟฟ้านอกเครือข่ายของบริษัท รวมไปถึงบริหารจัดการและซ่อมแซมโรงไฟฟ้าอีกด้วย

1.2 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการสำคัญปี 2563

- ETC แจ้งการเปลี่ยนแปลงตลาดรองสำหรับการซื้อขายหลักทรัพย์ จากตลาดหลักทรัพย์เอ็ม เอ ไอ (mai) มาซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) (SET) กลุ่มอุตสาหกรรมทรัพยากร หมวดธุรกิจ พลังงานและสาธารณูปโภค
- ประกาศเจตนารมณ์ต่อต้านคอร์รัปชันใน โครงการบันทึกข้อตกลงร่วมกันระหว่างคู่ค้า บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และ บริษัท เอิร์ธ เท็ค เอนไวรอนเม้นท์ จำกัด (มหาชน)
- ETC เข้าซื้อขายวันแรกในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ (First Day Trade)
- สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ อนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ให้แก่ประชาชน
- AVA ได้รับโอนกรรมสิทธิ์ในโรงไฟฟ้าของ AVA จากผู้รับเหมา ทำให้ AVA สามารถเริ่มรับรู้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตั้งแต่วันที่ 20 มีนาคม 2563

การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการสำคัญปี 2562

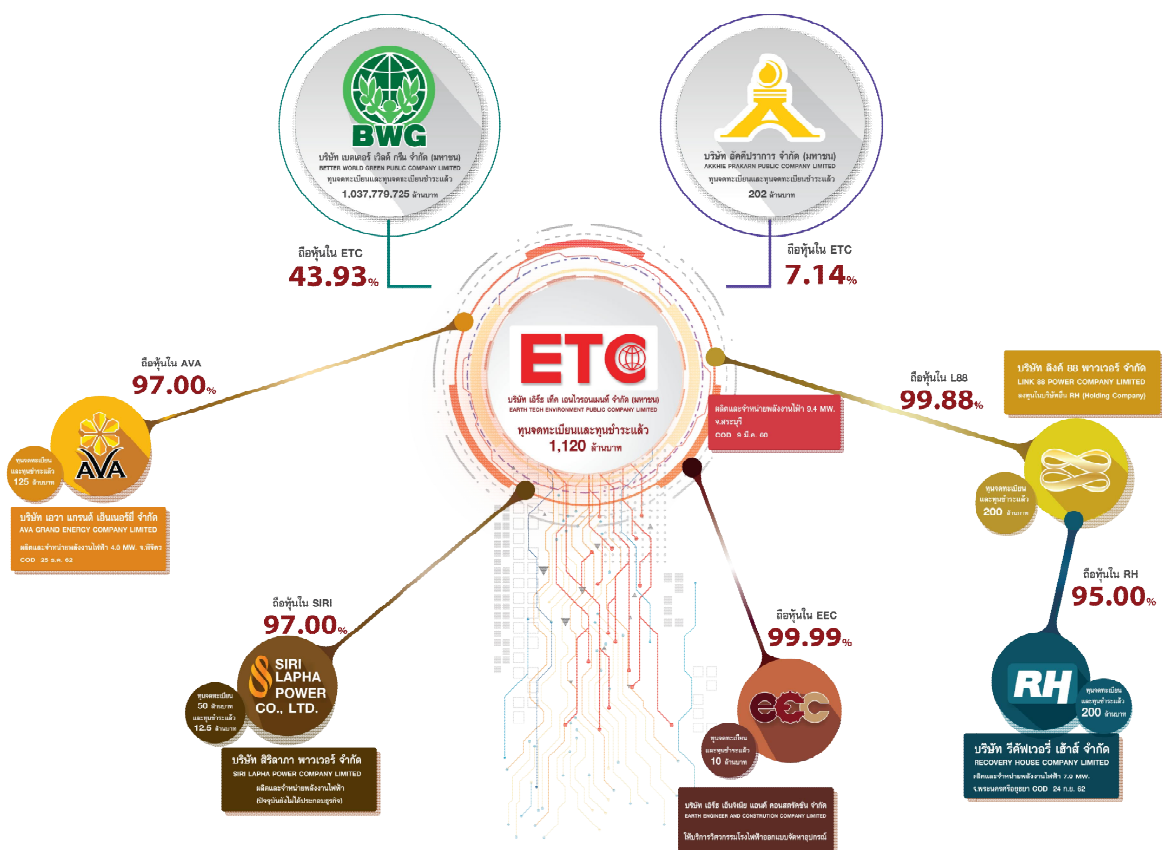
- L88 ได้ดำเนินการย้ายสำนักงานใหญ่จากเดิม ตั้งอยู่เลขที่ 488 ซอยลาดพร้าว 130 (มหาดไทย 2) แขวงคลองจั่น เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร มาเป็นสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 88, 88/1 หมู่ 1 นิคมอุตสาหกรรมแก่งคอย ตำบลบ้านธาตุ อำเภอกำแพงคอย จังหวัดสระบุรี
- RH ได้ดำเนินการย้ายสำนักงานใหญ่จากเดิมตั้งอยู่เลขที่ 488 ซอยลาดพร้าว 130 (มหาดไทย 2) แขวงคลองจั่น เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร มาเป็นสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 8/88 หมู่ที่ 4 ตำบลบางพระครู อำเภอนครหลวง จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
- AVA ได้ดำเนินการย้ายสำนักงานใหญ่จากเดิมตั้งอยู่เลขที่ 488 ซอยลาดพร้าว 130 (มหาดไทย 2) แขวงคลองจั่น เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร มาเป็นสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 100 หมู่ที่ 1 ตำบลหนองหลุม อำเภอลำลูกเกด จังหวัดพิจิตร
- SIRI ได้ดำเนินการย้ายสำนักงานใหญ่จากเดิมตั้งอยู่เลขที่ 488 ซอยลาดพร้าว 130 (มหาดไทย 2) แขวงคลองจั่น เขตบางกะปิ กรุงเทพมหานคร มาเป็นสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 88, 88/1 หมู่ 1 นิคมอุตสาหกรรมแก่งคอย ตำบลบ้านธาตุ อำเภอกำแพงคอย จังหวัดสระบุรี
- AVA ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค(กฟภ.) ตั้งแต่วันที่ 25 ธันวาคม 2562
- บริษัทฯ ได้แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน และเปลี่ยนชื่อบริษัทใหม่เป็น

- บริษัท เอิร์ธ เท็ค เอนไวรอนเมนต์ จำกัด (มหาชน)
- บริษัทฯ ได้เปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ของหุ้นสามัญจากเดิมหุ้นละ 100.00 บาท เป็นหุ้นละ 0.50 บาท
- บริษัทฯ ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 820 ล้านบาท เป็น 1,120 ล้านบาท
- โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 600 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท สำหรับการเสนอขายหุ้นสามัญต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (Initial Public Offering)
- RH ได้รับโอนกรรมสิทธิ์ในโรงไฟฟ้าของ RH จากผู้รับเหมา ทำให้ RH สามารถเริ่มรับรู้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตั้งแต่วันที่ 15 พฤศจิกายน 2562
- RH ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ให้กับ กฟภ. ตั้งแต่วันที่ 24 กันยายน 2562
- บริษัทฯ ได้รับการรับรองมาตรฐาน ISO 9001:2015 มาตรฐาน ISO 14001:2015 และมาตรฐาน ISO 45001:2018 สำหรับการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าที่ใช้ขยะอุตสาหกรรมที่ไม่เป็นอันตรายจาก Intertek Certification Limited

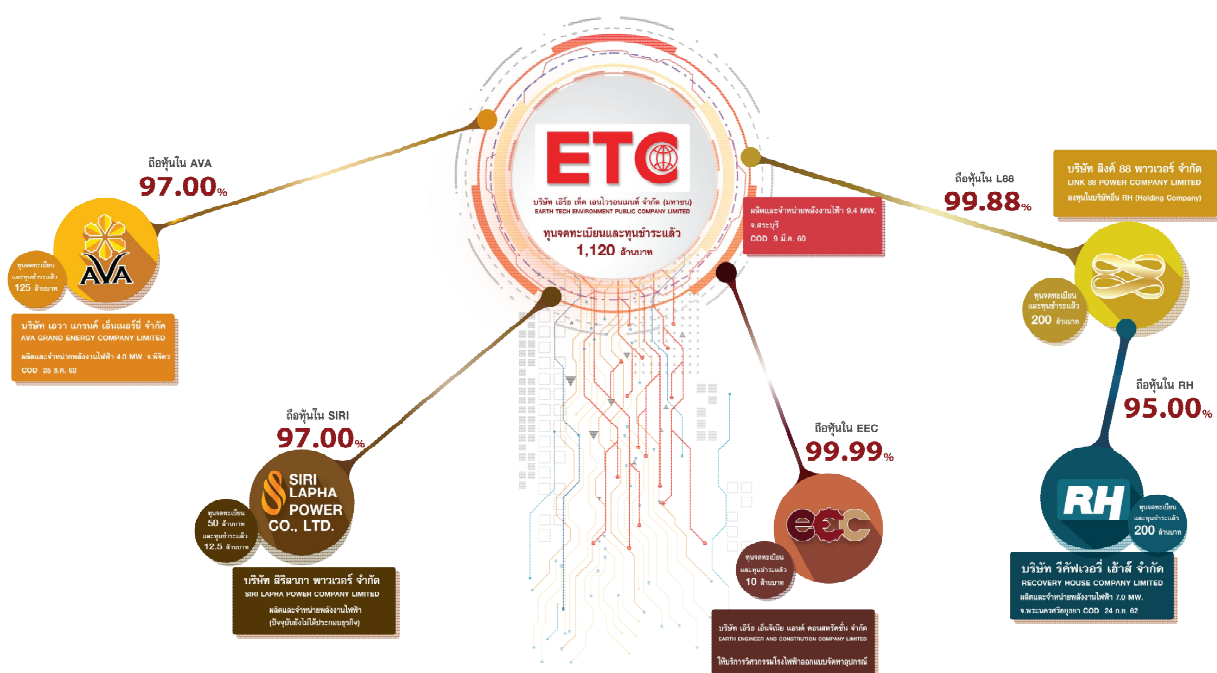
การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการสำคัญปี 2561

- EEC ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนและชำระแล้วจาก 5 ล้านบาท เป็น 10 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน
- L88 ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนและชำระแล้วจาก 150 ล้านบาท เป็น 200 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นเงินทุนสำหรับการเพิ่มทุนใน RH
- RH ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนและชำระแล้วจาก 150 ล้านบาท เป็น 200 ล้านบาท เพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า
- AVA ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนและชำระแล้วจาก 100 ล้านบาท เป็น 125 ล้านบาท เพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

1.3 โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563)



1.4 โครงสร้างและสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ในบริษัทย่อย



2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ และแนวโน้มการให้บริการในปี 2564

บริษัท เอิร์ธ เท็ค เอนไวรอนเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “ETC”) ปัจจุบันมีโรงไฟฟ้า (“โครงการ ETC 1”) กำลังการผลิตขนาด 9.4 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมแก่งคอย อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์ โดยใช้การจัดการขยะแบบผสมผสานระหว่างขยะชุมชนและขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิง และได้รับค่าตอบแทนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) และมีบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท เอวา แกรนด์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“AVA”) และบริษัท สิริลาภา พาวเวอร์ จำกัด (“SIRI”) รวมทั้งบริษัท ลิงค์ 88 พาวเวอร์ จำกัด (“L88”) ซึ่งเป็นบริษัทแม่ของบริษัท รีคัลเวอร์ เอ๊าส์ จำกัด (“RH”) ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าเพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. โดยโรงไฟฟ้าของ AVA มีกำลังการผลิตขนาด 4.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม พิจิตร อำเภออุทุมพรพิสัย จังหวัดพิจิตร เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 3.0 เมกะวัตต์ โดยใช้ขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิง และโรงไฟฟ้าของ RH มีกำลังการผลิตขนาด 7.0 เมกะวัตต์ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมนครหลวง อำเภอนครหลวง จังหวัดพระนครศรีอยุธยา เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 5.5 เมกะวัตต์ โดยใช้ขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิง

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท เอิร์ธ เอ็นจิเนีย แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (“EEC”) ประกอบธุรกิจให้บริการด้านการออกแบบวิศวกรรม การจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ การก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบครบวงจร (Integrated EPC) และบริหารงานและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (Operations & Maintenance หรือ O&M) โดยให้บริการกับโรงไฟฟ้าทั้งภายในและภายนอกกลุ่มบริษัท

ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

บริษัทฯ ได้ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงจากขยะในรูปแบบของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (“VSPP”) หรือมีขนาดต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ โดยมีโรงไฟฟ้าที่เริ่มวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 3 แห่ง ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้นำเข้าเครื่องจักรต่างๆ มาจากต่างประเทศ ซึ่งเป็นเทคโนโลยีสะอาดและสามารถใช้เชื้อเพลิงจากพลังงานหมุนเวียนที่ได้มาจากการแปรรูปขยะชุมชนและขยะอุตสาหกรรมมาเป็นเชื้อเพลิง หรือเรียกโดยทั่วไปว่าเชื้อเพลิง SRF¹ ซึ่งมีความเหมาะสมสำหรับการเผาไหม้ในห้องเผาไหม้ของโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงจากขยะเป็นอย่างดี ปัจจุบัน โรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิง SRF แห่งแรกของบริษัทฯ (“โครงการ ETC 1”) ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ Non-Firm โดยไม่มีการกำหนดขั้นต่ำปริมาณไฟฟ้าที่บริษัทฯ ผลิตและจำหน่ายในแต่ละวัน และไม่มีค่าปรับ ซึ่ง กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์ เป็นระยะเวลา 20 ปี นับตั้งแต่วันที่ 9 มีนาคม 2560 ซึ่งเป็นวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date หรือ “COD”) และได้รับค่าตอบแทนในอัตราของ FIT ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 ซึ่งได้อนุมัติหลักการในการปรับเปลี่ยนมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในระบบ Adder เป็นระบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนชนิดอื่น (ยกเว้นพลังงานแสงอาทิตย์) ซึ่งประกอบด้วยพลังงานลม ชยะ ชีวมวล และก๊าซชีวภาพ และมี

¹ เนื่องจาก ปัจจุบัน กรมโรงงานอุตสาหกรรม ได้กำหนดคำจำกัดความใหม่เพื่อความชัดเจน สำหรับเชื้อเพลิงขยะที่ทำจากขยะชุมชน และขยะอุตสาหกรรม โดยให้ใช้คำว่า “Refuse Derived Fuel หรือ RDF” และ “Solid Recovered Fuel หรือ SRF” ตามลำดับ ดังนั้น ในแบบ 56-1 จึงได้เปลี่ยนชื่อเรียกเชื้อเพลิง RDF เป็นเชื้อเพลิง SRF แทน

จุดรับซื้อไฟฟ้าอยู่ที่จุดติดตั้งที่ตำบลบ้านธาตุ อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี ซึ่งจะมีการต่อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เข้าสู่ระบบของ กฟภ. โดยผ่านมิเตอร์วัดจำนวนหน่วยของไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟภ.

สำหรับบริษัทย่อยอีก 2 แห่งที่ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. และได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับ กฟภ. ในปี 2562 ได้แก่ บริษัท รีคัพเวอร์ รีเสิร์ช จำกัด ("RH") ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งขนาด 7.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมนครหลวง อำเภอนครหลวง จังหวัดพระนครศรีอยุธยา เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 5.5 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์ เป็นระยะเวลา 20 ปี นับตั้งแต่วันที่ 24 กันยายน 2562 และบริษัท เอวา แกรนด์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ("AVA") ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งขนาด 4.0 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมพิจิตร อำเภอวชิรขันธ์ จังหวัดพิจิตร เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 3.0 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์ เป็นระยะเวลา 20 ปี นับตั้งแต่วันที่ 25 ธันวาคม 2562 โดยใช้ขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิง ทั้งนี้ รายละเอียดโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ สามารถสรุปได้ ดังนี้

บริษัท	ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	กำลังการผลิตเสนอขาย (MW)	COD	อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้านับจากวันที่ COD
โรงไฟฟ้าที่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์						
ETC	นิคมอุตสาหกรรม แก่งคอย อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี	ขยะชุมชนและ/ หรือขยะ อุตสาหกรรมที่ไม่ เป็นอันตราย	9.4	8.0	9 มี.ค. 2560	20 ปี
RH	นิคมอุตสาหกรรม นครหลวง อำเภอ นครหลวง จังหวัด พระนครศรีอยุธยา	ขยะอุตสาหกรรม ที่ไม่เป็นอันตราย	7.0	5.5	24 ก.ย. 2562	20 ปี
AVA	นิคมอุตสาหกรรม พิจิตร อำเภอ วชิรขันธ์ จังหวัดพิจิตร	ขยะอุตสาหกรรม ที่ไม่เป็นอันตราย	4.0	3.0	25 ธ.ค. 2562	20 ปี

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท สิริลาภา พาวเวอร์ จำกัด ("SIRI") ซึ่งบริษัทฯ มีนโยบายให้ SIRI เข้าประมูลโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิงในอนาคต และบริษัท เอิร์ธ เอ็นจิเนีย แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด ("EEC") ประกอบธุรกิจให้บริการด้านการออกแบบวิศวกรรม การจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบครบวงจร (Integrated EPC) และบริหารงานและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (Operations & Maintenance หรือ O&M) โดยให้บริการกับโรงไฟฟ้าภายในและภายนอกกลุ่มบริษัทฯ

สรุปฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

(หน่วย : ล้านบาท)

งบแสดงฐานะการเงิน	งบการเงินรวม		
รายการ	2561	2562	2563
รายได้จากการบริการ	325.24	362.39	670.57
กำไรขั้นต้น	184.28	185.72	357.58
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	<u>66.96</u>	<u>57.73</u>	194.48
อัตรากำไรขั้นต้น	56.66%	51.25%	53.32%
อัตรากำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	20.59%	15.58%	28.89%
สินทรัพย์รวม	2,338.75	2,596.14	4,025.40
หนี้สินรวม	1,502.19	1,702.65	1,456.35
ส่วนของผู้ถือหุ้น	836.56	893.49	2,569.04

(หน่วย : ล้านบาท)

โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย		งบการเงินรวม					
ประเภทรายได้	ดำเนินการ โดย	ปี 2561		ปี 2562		ปี 2563	
		ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	มูลค่า	สัดส่วน
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	ETC RH และ AVA	324.76	99.58	362.39	97.83	670.57	99.47
รายได้จากการรับเหมาก่อสร้าง	EEC	0.47	0.15	-	-	-	-
รวมรายได้จากการขาย และบริการ		325.24	99.27	362.39	97.83	670.57	99.47
รายได้อื่น *		0.91	0.28	8.05	2.17	3.54	0.53
รวมรายได้		326.14	100.00	370.44	100.00	674.11	100.00

ภาวะอุตสาหกรรมและแนวโน้มในอนาคต 2563

ธุรกิจผลิตไฟฟ้าเป็นอุตสาหกรรมขั้นพื้นฐานที่มีความสำคัญต่อการพัฒนาประเทศไทย เนื่องจากกระแสไฟฟ้าเป็นพลังงานหลักสำหรับใช้ในการบริโภคในกิจกรรมต่างๆ บริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นผู้ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer หรือ VSPP) ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงของปัจจัยต่างๆ ในอุตสาหกรรมไฟฟ้าจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในอนาคต ซึ่งสามารถอธิบายได้ดังนี้

แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 (PDP 2018)

ความต้องการใช้ไฟฟ้าภายในประเทศมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ประกอบกับเชื้อเพลิงต่างๆ ที่นำมาใช้ผลิตพลังงานไฟฟ้า เช่น น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน เป็นต้น มีปริมาณน้อยลงและมีราคาที่สูงขึ้นในอนาคต สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กระทรวงพลังงาน ได้จัดทำและปรับปรุงแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ตามกรอบนโยบายของกระทรวงพลังงานในด้านต่างๆ ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ในปัจจุบันอย่างต่อเนื่อง ซึ่งปัจจุบันเรียกว่า แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ.2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (Power Development Plan หรือ PDP 2018 Revision 1) โดยใช้หลักการและสมมติฐานเดิมตามแผน PDP 2018 แต่มีการปรับเป้าหมายและแผนการจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายด้านพลังงานเพื่อเศรษฐกิจฐานรากเพิ่มเติม และคำนึงถึงความมั่นคงในระบบไฟฟ้าตามกฎหมายให้พึ่งพาตนเองได้ ทั้งนี้ แผน PDP 2018 ได้ให้ความสำคัญในประเด็นดังนี้

(1) ด้านความมั่นคงทางพลังงาน (Security) เพื่อให้มีความมั่นคงครอบคลุมทั้งระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้า รัวพื้นที่ และตอบสนองปริมาณความต้องการไฟฟ้าที่สอดคล้องกับแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ รวมถึงการพิจารณาโรงไฟฟ้าเพื่อความมั่นคงในระดับที่เหมาะสม เพื่อรองรับกรณีเกิดวิกฤตด้านพลังงาน

(2) ด้านเศรษฐกิจ (Economy) ต้องคำนึงถึงต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เหมาะสม ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำ เพื่อลดภาระผู้ใช้ไฟฟ้า และไม่เป็นอุปสรรคต่อการพัฒนาทางเศรษฐกิจและสังคมของประเทศในระยะยาว รวมถึงการเตรียมความพร้อมของระบบไฟฟ้า เพื่อให้เกิดการแข่งขันด้านการผลิตไฟฟ้า ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าในภาพรวมของประเทศ การผลิตไฟฟ้าสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง

(3) ด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology) ต้องลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม โดยการสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและการเพิ่มประสิทธิภาพในระบบไฟฟ้า (Efficiency) ทั้งด้านการผลิตไฟฟ้าและด้านการใช้ไฟฟ้า โดยพัฒนาระบบโครงข่ายสมาร์ทกริด (Smart Grid)

แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้างกล่าว ได้คาดการณ์ความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าของประเทศไทย ตามทิศทางการพัฒนาเศรษฐกิจ ซึ่งจัดทำและประมาณการโดยสำนักคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ว่า อัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ (GDP) ระยะยาวปี 2560 – 2580 ที่ร้อยละ 3.8 ต่อปี ทั้งนี้ แผน PDP 2018 ได้คาดการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด จะเพิ่มจาก 29,969 เมกะวัตต์ในปี 2561 เป็น 53,997 เมกะวัตต์ในปี 2580 โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (“PPA”) เพิ่มขึ้นตามความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด

อีกทั้ง แผน PDP 2018 ยังมีแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก และเน้นการพัฒนาพลังงานทดแทนให้เต็มศักยภาพในแต่ละพื้นที่ โดยจะมีการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ ชีวมวล และก๊าซชีวภาพ รวมทั้งพลังงานทดแทนอื่นๆ เพื่อลดการพึ่งพิงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ

นอกจากนี้ ยังให้ความสำคัญกับการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ด้วยการสร้างการมีส่วนร่วมของภาคประชาชน โดยเปิดให้มีการรับฟังความเห็นต่อร่างแผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2561 – 2580 (EEP2018) และร่างแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 - 2580 (Alternative Energy Development Plan หรือ AEDP 2018) เพื่อให้สอดคล้องกับแผน PDP 2018 Revision 1

ร่างแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 – 2580 (AEDP 2018)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค(กฟภ.) มีการรับซื้อพลังงานหมุนเวียนประเภทอื่นๆ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ ก๊าซชีวภาพ ชยะ พลังน้ำ พลังลม จากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ซึ่งมีกำลังผลิตไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ เพื่อกระจายโอกาสไปยังพื้นที่ห่างไกลให้มีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้า ช่วยลดความสูญเสียในระบบไฟฟ้า และลดการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่เพื่อจำหน่ายไฟฟ้า ดังนั้น ในแผนบูรณาการพลังงานแห่งชาติ กระทรวงพลังงานได้ ทบทวนจัดทำร่างแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 – 2580 (Alternative Energy Development Plan หรือ AEDP 2018) ให้สอดคล้องกับ แผน PDP 2018 ซึ่งสามารถเปรียบเทียบเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าได้ดังนี้

การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน	กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง	
	AEDP 2015	ร่าง AEDP 2018
	เป้าหมายปี 2579 (เมกะวัตต์)	เป้าหมายปี 2579 (เมกะวัตต์)
1.พลังงานแสงอาทิตย์	6,000	15,574
2.ชีวมวล	5,570	5,786
3.พลังงานลม	3,002	2,989
4.พลังงานน้ำขนาดใหญ่ ¹	2,906	2,918
5.ก๊าซชีวภาพ(พืชพลังงาน)	680	-
6.ก๊าซชีวภาพ(น้ำเสีย/ของเสีย)	600	928
7.ชยะชุมชน	500	900
8.พลังงานขนาดเล็ก	376	188
9.ชยะอุตสาหกรรม	50	75
รวม	19,684	29,358

ที่มา: กระทรวงพลังงาน และหนังสือพิมพ์ประชาชาติธุรกิจในวันที่ 2 กันยายน 2562

หมายเหตุ:

1. เป็นกำลังการผลิตติดตั้งที่มีอยู่แล้วในปัจจุบัน โดยพลังงานน้ำขนาดใหญ่ถูกรวมเป็นเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในแผน AEDP 2015

อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าที่ใช้ชยะเป็นเชื้อเพลิง ถือเป็นหนึ่งในพลังงานทดแทนที่รัฐบาลส่งเสริมและสนับสนุนเพื่อให้ผู้ประกอบการเอกชนเข้ามาดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้า โดยมีมาตรการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบเดิม Adder และรูปแบบใหม่ Feed-in Tariff (FiT) ทั้งนี้ ณ เดือนเมษายน 2563 คณะกรรมการกกพ. สามารถสรุป โรงไฟฟ้าที่ใช้ชยะเป็นเชื้อเพลิงได้ดังนี้

สถานะ	โรงไฟฟ้า SPP		โรงไฟฟ้า VSPP		รวมโรงไฟฟ้าทั้งหมด	
	จำนวน	ปริมาณขายตามสัญญา (MW)	จำนวน	ปริมาณขายตามสัญญา (MW)	จำนวน	ปริมาณขายตามสัญญา (MW)
ตอบรับซื้อแล้ว ยังไม่เห็น PPA	-	-	-	-	-	-
เห็น PPA แล้ว ยังไม่ COD	-	-	7	48	7	48
COD แล้ว	3	163	30	121	33	284
รวม (Adder-ขยะ / FiT-ขยะ (ชุมชน))	3	163	37	169	40	332
ตอบรับซื้อแล้ว ยังไม่เห็น PPA	-	-	-	-	-	-
เห็น PPA แล้ว ยังไม่ COD	-	-	2	4	2	4
COD แล้ว	-	-	5	27	5	27
รวม (FiT-ขยะอุตสาหกรรม)	-	-	7	31	7	31
รวมทั้งหมด	3	163	44	200	47	363

ที่มา: Website สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2563

ทั้งนี้ เมื่อพิจารณากำลัการการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิงจากขยะชุมชนและขยะอุตสาหกรรม รวมเป็นจำนวนประมาณ 332 เมกะวัตต์ และ 31 เมกะวัตต์ ณ เดือนเมษายนปี 2562 เทียบกับเป้าหมายกำลัการการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนและขยะอุตสาหกรรมตามร่างแผน AEDP 2018 จำนวนประมาณ 900 เมกะวัตต์และจำนวนประมาณ 75 เมกะวัตต์ ณ สิ้นปี 2580 ตามลำดับ จะพบว่า กำลัการการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนและขยะอุตสาหกรรมจะเพิ่มขึ้นอีก 568 เมกะวัตต์ และ 44 เมกะวัตต์ ตามลำดับ

นโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff

Feed-in Tariff (FiT) คือมาตรการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อเป็นการจูงใจให้ผู้ประกอบการเอกชนเข้ามาลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เนื่องจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมีต้นทุนค่อนข้างสูง และพลังงานหมุนเวียนแต่ละประเภทก็มีความเสี่ยงในการดำเนินกิจการที่แตกต่างกัน ทั้งนี้ อัตรา FiT จะอยู่ในรูปแบบอัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ และจะไม่เปลี่ยนแปลงไปตามค่าไฟฟ้าฐานและค่า Ft ทำให้มีราคารับซื้อไฟฟ้าที่ชัดเจน และเป็นประโยชน์ต่อการบริหารจัดการของผู้ประกอบการ

โครงสร้างของอัตรา FiT ประกอบไปด้วย 3 ส่วน ได้แก่ (1) อัตรารับซื้อไฟฟ้าส่วนคงที่ (FiTf) ซึ่งจะคงที่ตลอดอายุโครงการ (2) อัตรารับซื้อไฟฟ้าส่วนแปรผัน (FiTv) จะปรับเพิ่มขึ้นตามค่าอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core inflation) เฉลี่ยของปีก่อนหน้า และ (3) อัตรารับซื้อไฟฟ้าพิเศษ (FiT Premium) ตามนโยบายของภาครัฐที่ต้องการสร้างแรงจูงใจการลงทุนบางประเภทเชื้อเพลิง

ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 ได้มีมติอนุมัติ อนุมัติรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FiT สำหรับปี 2558 (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ซึ่งโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ (ETC1) ได้รับการสนับสนุนในอัตราซื้อไฟฟ้า ดังนี้

กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	FiT(บาท/หน่วย)			Fit Premium (บาท/หน่วย)		
	FiT _F	FiT _{V2560}	FiT ¹	ระยะเวลา สนับสนุน (ปี)	สำหรับโครงการ เชื้อเพลิงชีวภาพ (8 ปีแรก)	สำหรับโครงการใน พื้นที่จังหวัดชายแดน ภาคใต้ ² (ตลอดอายุโครงการ)
1) ชยะ (การจัดการขยะแบบผสมผสาน)						
กำลังผลิตติดตั้ง ≤ 1 เมกะ วัตต์	3.13	3.21	6.34	20 ปี	0.70	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 1-3 เม กะวัตต์	2.61	3.21	5.82	20 ปี	0.70	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 3 เมกะ วัตต์	2.39	2.69	5.08	20 ปี	0.70	0.50
2) ชยะ (หลุมฝังกลบขยะ)						
ทุกขนาด	5.60	-	5.60	10 ปี	-	0.50
3) ชีวมวล						
กำลังผลิตติดตั้ง ≤ 1 เมกะ วัตต์	3.13	2.21	5.34	20 ปี	0.50	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 1-3 เม กะวัตต์	2.61	2.21	4.82	20 ปี	0.50	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 3 เมกะ วัตต์	2.39	1.85	4.24	20 ปี	0.30	0.50
4) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)						
ทุกขนาด	3.76	-	3.76	20 ปี	0.50	0.50
5) ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)						
ทุกขนาด	2.79	2.55	5.34	20 ปี	0.50	0.50

หมายเหตุ:

- อัตรา FiT จะใช้สำหรับโครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี 2560 โดยภายหลังจากปี 2560 อัตรา FiT จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขึ้น พื้นฐาน สำหรับประเภทเชื้อเพลิงขยะ (การจัดการขยะแบบผสมผสาน) ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) เท่านั้น
- โครงการในพื้นที่จังหวัดยะลา ปัตตานี นราธิวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อ.จะนะ อ.เทพา อ.สะบ้าย้อย และ อ.นาทวี

นอกจากนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2558 ได้มีมติอนุมัติอัตราซื้อไฟฟ้าจากขยะอุตสาหกรรมในรูปแบบ FiT สำหรับการประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนปี 2558 – 2562 ในปริมาณไม่เกิน 50 เมกะวัตต์ และในการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 5/2558 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2558 ได้มีมติเห็นชอบให้รับซื้อไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะในรูปแบบ FiT โดยไม่ต้องผ่านกระบวนการแข่งขัน ด้านราคา (Competitive Bidding) ซึ่งโรงไฟฟ้าของ AVA และ RH ได้รับการสนับสนุนในอัตราซื้อไฟฟ้า ดังนี้

กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	FiT(บาท/หน่วย)			Fit Premium (บาท/หน่วย)		
	FiT _F	FiT _{V2560}	FiT ¹	ระยะเวลา สนับสนุน (ปี)	สำหรับโครงการ เชื้อเพลิงชีวภาพ (8 ปีแรก)	สำหรับโครงการใน พื้นที่จังหวัดชายแดน ภาคใต้ ² (ตลอดอายุโครงการ)
1) โรงไฟฟ้าที่ต่อ ยอดจากเตาเผาขยะอุตสาหกรรมเดิมที่มีอยู่ก่อนวันที่ 16 ก.พ. 2558 ³						
VSPP ทุกขนาด	2.39	2.69	5.08	20 ปี	0.70	0.50
2) โรงไฟฟ้าใหม่ ³						
VSPP ทุกขนาด	3.39	2.69	6.08	20 ปี	0.70	0.50
3) โรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้เทคโนโลยีพลาสมา ³						
VSPP ทุกขนาด	3.39	2.69	6.08	20 ปี	1.70	0.50

หมายเหตุ:

- อัตรา FiT_V จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขึ้นพื้นฐาน (Core Inflation)
- โครงการในพื้นที่จังหวัดยะลา ปัตตานี นราธิวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อ.จะนะ อ.เทพา อ.สะบ้าย้อย และ อ.นาทวี
- โรงไฟฟ้าขยะอุตสาหกรรมที่ได้รับการสนับสนุนอัตราซื้อไฟฟ้าพิเศษดังกล่าว สามารถนำกากขยะอุตสาหกรรมทั้งที่เป็นอันตรายและไม่เป็นอันตรายมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าได้
ทั้งนี้ ขยะอุตสาหกรรมที่ได้รับการสนับสนุนอัตราซื้อจะต้องไม่เป็นขยะอุตสาหกรรมที่เป็นอินทรีย์วัตถุ ได้แก่ ของเสียจากกระบวนการผลิตในอุตสาหกรรมที่มีองค์ประกอบทั้งหมดเป็นสารอินทรีย์ที่สามารถย่อยสลายโดยกระบวนการย่อยสลายทางชีวภาพ (Bio-Degradable Process)

จุดแข็งของบริษัทฯ

- เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งเป็นพลังงานทดแทนที่รัฐบาลสนับสนุนส่งเสริมให้ดำเนินการ เนื่องจากปัญหาด้านปริมาณขยะที่เพิ่มมากขึ้น และวิธีการในการกำจัดขยะให้ถูกต้องและรวดเร็วทันต่อการเพิ่มขึ้นของปริมาณขยะยังเป็นปัญหาของประเทศไทย รัฐบาลจึงกำหนดเป็นนโยบายหลักในการหาวิธีลดปริมาณหรือการนำขยะไปใช้ประโยชน์ ดังนั้นการนำขยะทั้งขยะอุตสาหกรรมและขยะชุมชนมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าจึงเป็นการดำเนินการที่ได้ประโยชน์สูงสุดทั้งในด้านการกำจัดและการเพิ่มพลังงานไฟฟ้า
- ได้รับอัตราซื้อไฟฟ้าสูงสุดเมื่อเทียบกับการใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่นในการผลิตไฟฟ้า
- มีเทคโนโลยีที่นำเชื้อถ่านและปลอกภัยต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมบริเวณรอบที่ตั้งของโรงไฟฟ้า
- โรงไฟฟ้าในโครงการ ETC 1 เป็นโรงไฟฟ้าแห่งแรกในประเทศไทย ที่สามารถใช้ขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า
- เป็นผู้มีประสบการณ์ในการสร้างโรงไฟฟ้าที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิงมีวิธีการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าประเภทขยะได้อย่างครบวงจร ตั้งแต่เริ่มการก่อสร้าง การจัดหาเครื่องจักร การคัดเลือกเทคโนโลยี การจัดการปัญหาที่เกิดขึ้นระหว่างการดำเนินการผลิต การดูแลบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและเครื่องจักรอุปกรณ์ การจัดหาและบริหารวัตถุดิบ การสร้างความสัมพันธ์และรักษาสีสิ่งแวดล้อมชุมชน เป็นต้น ทำให้บริษัทมีข้อได้เปรียบสำหรับการแข่งขันในธุรกิจโรงไฟฟ้า
- เป็นบริษัทฯ ที่มีผู้ถือหุ้นหลักดำเนินธุรกิจด้านการกำจัดขยะและเป็นผู้ผลิตและจำหน่าย SRF ให้กับผู้ต้องการใช้ทั่วไป ซึ่ง SRF เป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของบริษัทฯและบริษัทย่อย แม้ว่านโยบายของบริษัทฯและบริษัทย่อยจะลดการพึ่งพิงการซื้อ SRF จากบริษัทแม่ แต่หากมีความต้องการเร่งด่วน หรือผู้จัดจำหน่ายราย

อื่นไม่สามารถจัดส่ง SRF ได้ในปริมาณหรือเวลาที่บริษัทฯและบริษัทย่อยต้องการใช้ บริษัทฯ และบริษัทย่อยก็ยังสามารถหาซื้อ SRF จากบริษัทแม่ได้ ภายใต้กรอบของราคาและเงื่อนไขทางการค้าที่เป็นธรรม โดยผ่านกลไกของระเบียบการจัดซื้อจัดจ้าง และภายใต้กฎเกณฑ์ของการทำรายการระหว่างกัน

- เป็นธุรกิจที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยมีสิทธิประโยชน์ที่สำคัญ เช่น ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นเวลา 8 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้ และให้ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลา 8 ปีแรก รวมทั้งได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่รับการส่งเสริมไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล เป็นต้น
- บริษัทฯ มีแหล่งสนับสนุนทางการเงินที่ดีจากสถาบันการเงิน รวมทั้งการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนให้กับประชาชนและนำหลักทรัพย์ของบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ทำให้บริษัทฯ มีความได้เปรียบคู่แข่งขันด้านต้นทุนทางการเงิน และแหล่งเงินทุนในการขยายธุรกิจต่อไปในอนาคต

กลยุทธ์ในการแข่งขัน

บริษัทฯ เอิร์ธ เทค เอนไวรอนเมนต์ จำกัด(มหาชน) มีกลยุทธ์การเติบโต 3 แนวทาง คือ

1. การดำเนินการตามนโยบายการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากภาครัฐ
2. การซื้อหรือควบรวมกิจการไฟฟ้าจากภายนอก
3. การรับจ้างก่อสร้างและบริหารจัดการโครงการไฟฟ้าทั้งภายในและภายนอกกลุ่มบริษัท โดยมีบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท เอิร์ธ เอ็นจิเนีย แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด (EEC) ทำหน้าที่ก่อสร้าง และบริหารจัดการโครงการโรงไฟฟ้าทั้งหมด

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ได้ปฏิบัติและดำเนินการเพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยเริ่มตั้งแต่คัดและเลือกใช้เทคโนโลยีในระบบเตาเผาที่นำเชื้อถ่าน และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามมาตรฐานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องความปลอดภัย ความมั่นคง สุขอนามัย และสิ่งแวดล้อมอย่างถูกต้องเหมาะสมและคำนึงถึงผลกระทบที่มีต่อทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ดังนี้

- ดำเนินธุรกิจโดยคำนึงถึงการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม และมาตรฐานการจัดการด้านความปลอดภัย รวมทั้งการปฏิบัติตามข้อกำหนดของกฎหมาย หรือข้อบังคับที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อม เช่น ปฏิบัติตามรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของการนิคมอุตสาหกรรม และรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE)
- ส่งเสริมและให้ความรู้ด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมกับพนักงานทุกระดับของบริษัทฯ เพื่อใช้เป็นแนวทางร่วมกันในการพัฒนาและดูแลรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมให้ทั่วถึงทั้งองค์กร
- ควบคุม ป้องกัน และลดมลพิษที่เกิดจากการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อสร้างสภาพแวดล้อมที่ดีของชุมชนและสังคม โดยไม่กระทำการใดๆ ที่ส่งผลเสียต่อทรัพยากรธรรมชาติและสภาพแวดล้อมเกินกว่าที่กฎหมายกำหนด เช่น การติดตั้งระบบเผาไหม้เชื้อเพลิงที่สมบูรณ์ โดยใช้ความร้อนสูงถึง 850 – 900 องศาเซลเซียสและการเติมออกซิเจน เพื่อช่วยกำจัดสารประกอบไดออกซิน และการจัดให้มีระบบบำบัดและฟอกอากาศที่ทันสมัย ทั้งระบบถุงกรอง (Bag Filter) และเครื่องฟอกอากาศแบบเปียก (Wet Scrubber) เพื่อดักและป้องกันฝุ่นละอองออกจากปล่องควันของโรงไฟฟ้า

- ปรับปรุงบริเวณภายในและบริเวณรอบโรงงานสู่โรงงานสีเขียว (Green Plant)
- ส่งเสริมแรงจูงใจให้มีการใช้ทรัพยากรต่างๆ ในองค์กรอย่างประหยัดและให้เกิดประโยชน์สูงสุด
- พัฒนาระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมภายในองค์กร ให้มีความสำคัญกับระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมภายในองค์กร เพื่อให้สามารถรักษาและปรับปรุงผลงานด้านสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้อง และเป็นไปตามมาตรฐานสากล โดยติดตั้งระบบการตรวจวัดประสิทธิภาพการเผาไหม้แบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System หรือ CEMs) เป็นการตรวจวัดประสิทธิภาพการเผาไหม้ และแสดงผลการตรวจวัดค่ามลพิษต่างๆ บนป้ายหน้าโรงไฟฟ้าตลอด 24 ชั่วโมง รวมทั้งติดตั้งระบบตรวจจับมลพิษบนปล่องควันของโรงไฟฟ้า ซึ่งเชื่อมโยงการรายงานข้อมูลให้กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
- มุ่งสร้างสังคมที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม ให้มีความสำคัญกับประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมที่ส่งผลกระทบต่อชุมชนเพื่อรักษาระบบนิเวศของชุมชน
- ส่งเสริมกิจกรรมการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ในลักษณะการสร้างจิตสำนึกการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า เช่น น้ำ ไฟฟ้า กระดาษ เป็นต้น และให้ความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องแก่พนักงานเกี่ยวกับการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม รวมทั้งแลกเปลี่ยนความรู้และประสบการณ์กับหน่วยงานอื่น เพื่อนำมาใช้พิจารณาปรับปรุงการดำเนินงานและการจัดการสิ่งแวดล้อมภายในองค์กร
- บริหารจัดการของเสียจากอุตสาหกรรมแปรสภาพเป็นพลังงานทดแทน เพื่อลดปริมาณขยะและแก้ปัญหาขยะล้นเมืองได้อย่างยั่งยืน พร้อมทั้งสนับสนุนการพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรมในภาคการผลิตที่ก่อให้เกิดการประหยัดและใช้พลังงานอย่างคุ้มค่า

บริษัทฯ และบริษัทย่อย ได้ว่าจ้างบริษัท เอ็นไว เวิร์ค จำกัด ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญอิสระ เพื่อจัดทำและเสนอรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้นสำหรับโรงไฟฟ้าซึ่งคณะกรรมการของ กนอ. ได้มีมติให้ความเห็นชอบในรายงานดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว และได้ว่าจ้างบริษัท เอส.พี.เอส คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญอิสระ เพื่อจัดทำและเสนอรายงานผลการติดตามการปฏิบัติตามรายงาน IEE ให้กนอ. เป็นประจำทุก 6 เดือน นอกจากนั้น ที่ผ่านมา บริษัทฯ ไม่เคยมีข้อพิพาท หรือถูกฟ้องร้องที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิง

3.ปัจจัยความเสี่ยง

การประกอบธุรกิจของบริษัทฯ มีปัจจัยความเสี่ยงที่อาจมาจากปัจจัยภายใน และปัจจัยภายนอก ซึ่งอาจทำให้มีผลกระทบต่อองค์กร ด้วยเหตุนี้ บริษัทฯ ตระหนักว่า การบริหารความเสี่ยงองค์กร (Enterprise Risk Management) เป็นส่วนหนึ่งของการกำกับดูแลกิจการที่ดี และเป็นพื้นฐานสำคัญที่ช่วยให้สามารถบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายของบริษัทฯ ได้ จึงมุ่งมั่นพัฒนาและให้ความสำคัญต่อการบริหารความเสี่ยงอย่างเป็นระบบตามกรอบการบริหารความเสี่ยงตามมาตรฐานสากล (Enterprise Risk Management Framework) รวมถึงการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้น พนักงาน และผู้ที่เกี่ยวข้องอื่นๆ ตลอดจนการบริหารจัดการองค์กรและพัฒนาธุรกิจให้มีการเติบโตอย่างยั่งยืน

บริษัทฯ กำหนดนโยบายการบริหารความเสี่ยงองค์กร โดยบุคลากรทุกระดับมีส่วนร่วมในการบริหารจัดการความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ และมีการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ทำหน้าที่กำหนดกรอบการบริหารความเสี่ยง รวมถึงพิจารณาความเสี่ยงและกำหนดมาตรการในการบริหารความเสี่ยงที่สำคัญ เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทฯ มีกลไกกำกับดูแลการบริหารและจัดการความเสี่ยงได้อย่างมีประสิทธิภาพ สอดคล้องกับนโยบายการบริหารความเสี่ยงองค์กรที่กำหนดไว้ ตลอดจนมีการทบทวนความเสี่ยงและมาตรการในการบริหารความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอ

ในปี 2563 บริษัทฯ ได้มีการประชุมและวิเคราะห์ถึงปัจจัยแห่งความเสี่ยงสำคัญที่อาจมีผลกระทบต่อการประกอบธุรกิจ โดยมีความสอดคล้องกับประเด็นด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน ดังนี้

3.1 ความเสี่ยงด้านวัตถุดิบ

3.1.1 ความเสี่ยงจากการขาดแคลนเชื้อเพลิง SRF (สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วและไม่เป็นอันตราย) ซึ่งเป็นวัตถุดิบสำคัญในการผลิตไฟฟ้า

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ได้กำหนดให้โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ สามารถใช้ SRF จากขยะอุตสาหกรรมหรือ SRF จากชุมชนมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ทั้งนี้ขยะของโรงงานอุตสาหกรรมและชุมชนที่นำมาผลิตเป็นเชื้อเพลิง SRF ประกอบด้วยเศษไม้ เศษผ้า เศษกระดาษ กุ้งพลาสติก และยางรถยนต์ เป็นต้น โดยขยะดังกล่าวต้องผ่านการคัดแยกและตัดให้เป็นชิ้นเล็กลง มาจำหน่ายเป็นเชื้อเพลิง SRF ในรูปแบบของขยะเทกองหรือนำขยะที่ผ่านการคัดแยกแล้วมาอัดเป็นก้อน เพื่อสะดวกในการขนส่งและใช้งาน อย่างไรก็ตาม เนื่องจากรัฐบาลมีนโยบายด้านพลังงานเพื่อส่งเสริมให้มีโรงไฟฟ้าที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิงมากขึ้นในอนาคต โดยมีเป้าหมายก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ใช้ขยะชุมชนและขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิงเป็น 900 เมกะวัตต์ และ 75 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ภายในปี 2579 (กำลังการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะชุมชนและขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิงในปี 2562 เป็นจำนวน 568 เมกะวัตต์และ 44 เมกะวัตต์ตามลำดับ) ด้วยการสร้างแรงจูงใจจากอัตราซื้อไฟฟ้าที่สูงกว่าการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่น ประกอบกับการใช้เชื้อเพลิง SRF ในปริมาณมากของอุตสาหกรรมปูนซีเมนต์ที่มีอยู่ในปัจจุบัน อาจก่อให้เกิดการแข่งขันเพื่อแย่งชิงการจัดหาขยะจากแหล่งต่างๆ เพิ่มขึ้น และทำให้บริษัทฯ มีโอกาสที่จะประสบปัญหาการขาดแคลนวัตถุดิบที่มีคุณภาพและปริมาณเพียงพอสำหรับใช้ในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า รวมทั้งการปรับเพิ่มขึ้นของราคาซื้อเชื้อเพลิง SRF ตามความต้องการใช้เชื้อเพลิง SRF ที่เพิ่มขึ้นซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อรายได้ ต้นทุนและผลกำไรของบริษัทฯ ในอนาคตได้

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง SRF กับบริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) (“BWG”) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ เพื่อให้สอดคล้องกับปริมาณการใช้เชื้อเพลิง SRF ในแต่ละวัน ตลอดระยะเวลาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ของโรงไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งของกลุ่มบริษัทฯ ทั้งนี้ BWG ซึ่งเป็นบริษัทแม่ เป็นผู้ประกอบการด้านบริการกำจัด

ขยะกากอุตสาหกรรมแบบฝังกลบรายใหญ่รายหนึ่งของประเทศไทย ที่มีความสามารถในการนำขยะกากอุตสาหกรรมที่ไม่เป็นอันตรายมาใช้ประโยชน์ในรูปแบบพลังงานทดแทน อีกทั้งบริษัทฯ ยังได้สร้างความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับผู้จัดหาเชื้อเพลิง SRF รายอื่น ประกอบกับการวางแผนใช้และการซื้อเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ จะสามารถช่วยลดความเสี่ยงของการขาดแคลนเชื้อเพลิง SRF ของบริษัทฯ ได้

3.1.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง SRF

แม้ว่าขยะจะเป็นวัสดุที่เหลือจากการใช้ในโรงงานอุตสาหกรรมหรือชุมชน แต่ความต้องการใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้ามีความผันแปรตามความต้องการใช้ไฟฟ้าภายในประเทศด้วยเช่นกัน กล่าวคือ หากรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้มีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิงมากขึ้น หรือความต้องการใช้ไฟฟ้าภายในประเทศซึ่งเปลี่ยนแปลงตามอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ ย่อมส่งผลให้ความต้องการใช้เชื้อเพลิงประเภทต่างๆ รวมทั้งเชื้อเพลิง SRF ที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าผันแปรตามปัจจัยข้างต้น อีกทั้ง ต้นทุนขายและบริการที่เป็นต้นทุนผันแปรของบริษัทฯ คือ ต้นทุนเชื้อเพลิงของบริษัทฯ ส่งผลกระทบต่อต้นทุนการผลิตและกำไรจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีนโยบายลดการพึ่งพิงเชื้อเพลิง SRF จาก BWG ด้วยการสร้างความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับผู้จัดหาเชื้อเพลิง SRF รายอื่น ทำให้บริษัทฯ สามารถลดการพึ่งพิงเชื้อเพลิง SRF ด้วยการจัดซื้อเชื้อเพลิง SRF จากบุคคลภายนอก และบริษัทฯ ยังมีนโยบายลดความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง SRF โดยจัดทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง SRF ที่กำหนดราคาซื้อขายเชื้อเพลิง SRF รวมค่าขนส่งไว้อย่างชัดเจน นอกจากนี้ การออกแบบและก่อสร้างเตาเผาภายในโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ สามารถรองรับความหลากหลายของค่าความร้อนจากขยะในแต่ละประเภทของขยะอุตสาหกรรมและขยะชุมชนได้ ซึ่งสามารถลดการพึ่งพิงประเภทขยะใดประเภทหนึ่งเป็นพิเศษ และทำให้บริษัทฯ สามารถวางแผนการใช้เชื้อเพลิง SRF จากขยะแต่ละประเภทแบบผสมผสาน เพื่อรักษาดัชนีต้นทุนรวม และสามารถลดผลกระทบจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง SRF

3.1.3 ความเสี่ยงจากคุณภาพของเชื้อเพลิง SRF

คุณภาพของเชื้อเพลิง SRF เป็นปัจจัยสำคัญในการผลิตไฟฟ้า เนื่องจากเชื้อเพลิง SRF ต้องมีคุณสมบัติทางเคมีที่ไม่เกินค่ามาตรฐานที่ก่อให้เกิดปัญหาทางสิ่งแวดล้อมได้ และมีค่าความร้อนที่เหมาะสมสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงในเตาเผา โดยเฉพาะอย่างยิ่งความชื้นที่มีผลกระทบโดยตรงต่อค่าความร้อนของเชื้อเพลิง SRF กล่าวคือ หากเชื้อเพลิง SRF มีความชื้นสูงขณะใช้ในการเผาไหม้ SRF จะมีค่าความร้อนของเชื้อเพลิงต่ำ ดังนั้นการเผาไหม้ในเตาเผาจะมีประสิทธิภาพน้อยลง ส่งผลให้การผลิตไฟฟ้ามีปริมาณการผลิตที่ลดลง หากบริษัทฯ ไม่สามารถควบคุมคุณภาพของเชื้อเพลิง SRF ที่ได้รับจากผู้จัดหาเชื้อเพลิง SRF อาจทำให้ประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าน้อยลง ซึ่งส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าได้

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้กำหนดมาตรฐานของเชื้อเพลิง SRF ที่รับซื้อไว้ในนโยบายการจัดซื้อจัดจ้างของบริษัทฯ เพื่อใช้เป็นหลักเกณฑ์ในการจัดหาเชื้อเพลิงกับผู้จำหน่ายทุกราย โดยก่อนการจัดซื้อ บริษัทฯ จะนำ SRF จากผู้จำหน่ายมาทดลองใช้กับโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ และหากพบว่าไม่ก่อให้เกิดปัญหาใดๆ เช่น ไม่ทำให้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ลดลง ไม่ทำให้เครื่องจักรหรือเตาเผาชำรุดหรือหยุดชะงัก ลักษณะ SRF ที่พร้อมใช้งาน ไม่มีกลิ่นเหม็น ที่มีผลกระทบต่อชุมชน เป็นต้น บริษัทฯ จึงจะจัดซื้อ SRF จากผู้จำหน่ายรายนั้นๆ นอกจากนี้ ในการรับ SRF เข้าสู่โรงไฟฟ้า บริษัทฯ จะนำตัวอย่างเชื้อเพลิง SRF มาตรวจสอบค่าความร้อนและองค์ประกอบทางเคมีอื่นๆ ในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์(Lab) ทั้งนี้ หากเชื้อเพลิง SRF ดังกล่าวไม่ตรงตามคุณสมบัติข้างต้น บริษัทฯ มีสิทธิ์ที่จะปฏิเสธไม่รับซื้อทั้งหมด หรือรับซื้อเพียงบางส่วน รวมทั้ง สามารถปรับราคาซื้อขายตามเงื่อนไขของสัญญาหรือตามใบเสนอขายกับผู้จัดหาเชื้อเพลิง SRF ได้ นอกจากนี้ที่กล่าวข้างต้น โรงไฟฟ้าทั้งหมดของกลุ่มบริษัทฯ มีอาคารเก็บเชื้อเพลิง SRF ซึ่งออกแบบโครงสร้างเป็นคอนกรีตเสริมเหล็ก สำหรับจัดเก็บเชื้อเพลิง SRF เพื่อป้องกันความชื้นที่ได้รับมาจากภายนอกและป้องกันฝุ่นหรือกลิ่นกระจายออกนอกโรงไฟฟ้าอีกด้วย

3.2 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

3.2.1 ความเสี่ยงจากพึ่งพิงการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ซึ่งเป็นลูกค้ารายเดียวของบริษัทฯ

เนื่องจากโรงไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งของกลุ่มบริษัทมีลูกค้าเพียงรายเดียว คือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค(กฟภ.) ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่รับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดจากโรงไฟฟ้าประเภท VSPP ทั่วประเทศตามนโยบายของภาครัฐ จึงทำให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายดังกล่าว โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกรณีที่มีการยกเลิกหรือเปลี่ยนแปลงสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งจะมีผลต่อการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อยอย่างมีนัยสำคัญได้

เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวเป็นแบบ Non-Firm บริษัทฯ และบริษัทย่อยจึงมีสิทธิที่จะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟภ. ในปริมาณไฟฟ้าที่ไม่เกินจำนวนที่ระบุไว้ตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประมาณ 20 ปี อย่างไรก็ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวสามารถยกเลิกได้ เมื่อคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งบอกเลิกสัญญากับอีกฝ่ายหนึ่งที่ไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่งของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่าโอกาสที่จะมีการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยกฟภ. นั้น มีเพียงสาเหตุจากการที่โรงไฟฟ้าเริ่มผลิตและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ล่าช้ากว่ากำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือ SCOD เท่านั้น ซึ่ง ณ ปัจจุบัน โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ และ บริษัทย่อย ได้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เรียบร้อยแล้ว

3.2.2 ความเสี่ยงจากการเกิดเพลิงไหม้ภายในโรงงาน

ปัจจุบัน โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อยเป็นโรงไฟฟ้าประเภทพลังงานความร้อนที่ใช้เชื้อเพลิง SRF โดยการเผาไหม้ในระบบเตาเผา เพื่อผลิตไอน้ำสำหรับใช้ในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งเชื้อเพลิง SRF มีคุณสมบัติที่สามารถติดไฟได้ง่าย ดังนั้น หากมีอุบัติเหตุที่ก่อให้เกิดประกายไฟในคลังเก็บเชื้อเพลิง SRF หรือในช่วงที่ลำเลียงเชื้อเพลิง SRF ป้อนเข้าไปที่ห้องเผาไหม้ หรือเกิดการระเบิดในระบบผลิตไอน้ำ จะทำให้เกิดเพลิงไหม้ภายในโรงไฟฟ้า บริษัทฯ และบริษัทย่อยจึงอาจมีความเสี่ยงจากอุบัติเหตุไฟไหม้ที่สร้างความเสียหายต่อเครื่องจักรและอาคาร และเป็นเหตุให้ต้องหยุดการดำเนินการผลิตไฟฟ้า ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อรายได้ที่ลดลง หรือค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมที่เพิ่มขึ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ตระหนักถึงความเสี่ยงในเรื่องดังกล่าวเป็นอย่างดี จึงมีนโยบายป้องกันความเสี่ยงดังต่อไปนี้

- กำหนดนโยบายจัดเก็บสำรองเชื้อเพลิง SRF ให้สอดคล้องกับปริมาณการใช้ล่วงหน้าอย่างน้อย 3 วัน ในระหว่างการทำงานปกติ และอย่างน้อย 5 วัน ในช่วงวันหยุดยาวตามงานเทศกาลต่างๆ เพื่อจำกัดปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ภายในโรงไฟฟ้า และจัดเก็บไว้ในคลังจัดเก็บเชื้อเพลิง SRF ที่เป็นระบบปิด โดยมีกล้องวงจรปิดและพนักงานทำหน้าที่ตรวจสอบสภาพคลังจัดเก็บเชื้อเพลิง SRF ตลอดเวลา
- โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ออกแบบให้มีระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยตามมาตรฐานของสมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.) กฎกระทรวงต่างๆ ตามพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2552 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2552 เป็นต้น โดยมีระบบแจ้งเตือนเหตุเพลิงไหม้ ระดับเพลิง ระบบท่อน้ำดับเพลิงและตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง ระบบน้ำพ่นฝอย และหัวรับและจ่ายน้ำดับเพลิง ทั้งนี้ โรงงานจะออกแบบให้มีเครื่องสูบน้ำดับเพลิง สำรองถึงเก็บน้ำดับเพลิง ซึ่งสามารถรองรับความต้องการน้ำดับเพลิงในแต่ละพื้นที่สูงสุดได้อย่างเพียงพอ โดยเครื่องสูบน้ำดับเพลิงจะเริ่มทำงานด้วยระบบอัตโนมัติ กล่าวคือ หากพื้นที่ใดมีเพลิงไหม้และมีการใช้น้ำ

ดับเพลิงในระบบท่อหรือเมื่ออุปกรณ์ตรวจวัดความร้อนในพื้นที่ใดมีค่าเกินกว่าที่กำหนดไว้ ระบบควบคุมจะสั่งให้เครื่องสูบน้ำดับเพลิงเริ่มทำงานโดยอัตโนมัติ

- จัดอบรมและฝึกซ้อมพนักงานภายในโรงไฟฟ้าร่วมกับผู้เชี่ยวชาญป้องกันอัคคีภัยจากภายนอก เพื่อจำลองสถานการณ์ฉุกเฉินในรูปแบบต่างๆ เป็นประจำทุกปี
- จัดทำประกันภัยประเภทความเสี่ยงทุกชนิด รวมทั้งเครื่องจักรเสียหาย(Property All Risks including Machinery Breakdown) การประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) และการประกันภัยความรับผิดชอบต่อสาธารณะ(Public Liability) ทั้งนี้ ทุนประกันดังกล่าวมีความเพียงพอสำหรับความเสี่ยงต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น และมีนโยบายจัดทำประกันภัยตลอดระยะเวลาสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทั้งหมดภายในกลุ่มของบริษัทฯ

3.2.3 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงทีมงานด้านวิศวกรรม

บริษัทฯ มีทีมงานด้านวิศวกรรมโดยบริษัทย่อยคือ บริษัท เอิร์ธ เอ็นจิเนีย แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด(EEC) ทั้งนี้ EEC ได้ประกอบธุรกิจให้บริการด้านการออกแบบวิศวกรรม การจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ การก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบครบวงจร (Integrated EPC) และบริหารงานและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (Operation & Maintenance หรือ O&M) โดยให้บริการกับโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ ทำให้มีความจำเป็นที่จะต้องพึ่งพาวิศวกรที่มีประสบการณ์และความรู้ความสามารถ โดยเฉพาะอย่างยิ่งทีมงานวิศวกรที่ทำหน้าที่บริหารงานและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า ดังนั้น หากบริษัทฯ สูญเสียทีมวิศวกรเหล่านี้ไป อาจส่งผลกระทบต่อความสามารถในการบริหารจัดการงานโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มของบริษัทฯ ได้

บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของบุคลากรซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญในการดำเนินธุรกิจดังกล่าว จึงมีนโยบายในการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว ด้วยการกำหนดระบบเงินเดือน และค่าตอบแทนที่เหมาะสม และจัดให้มีสวัสดิการและมาตรการจูงใจพนักงาน ให้มีความผูกพันกับองค์กรในระยะยาว นอกจากนี้ยังได้จัดให้มีการกระจายอำนาจการบริหารงาน และหมุนเวียนหน้าที่การทำงานเพื่อลดการพึ่งพิงบุคลากรเป็นรายบุคคล

3.2.4 ความเสี่ยงจากการต่อต้านของชุมชนด้านผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

แม้ว่าโรงไฟฟ้าทั้งหมดภายในกลุ่มบริษัทฯ ได้ผ่านกระบวนการรับฟังความเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย แต่การใช้เชื้อเพลิง SRF ที่ผลิตมาจากขยะชุมชนหรือขยะอุตสาหกรรมอาจก่อให้เกิดปัญหาเกี่ยวกับชุมชนได้ เพราะกลิ่นหรือเศษขยะที่อาจตกหล่นระหว่างการขนส่งของผู้จัดหาเชื้อเพลิง SRF มายังโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ อาจทำให้ชุมชนบริเวณทางผ่านการขนส่งเชื้อเพลิง SRF หรือบริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้า อาจได้รับผลกระทบและร้องเรียนต่อหน่วยงานราชการ เพื่อให้ปรับปรุงแก้ไขขั้นตอนการขนส่งและผลิตไฟฟ้า ซึ่งจะทำให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยอาจประสบปัญหารายได้หยุดชะงัก และมีค่าใช้จ่ายเพิ่มสูงขึ้น

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ตระหนักถึงความเสี่ยงในเรื่องดังกล่าวเป็นอย่างยิ่ง และให้ความสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจอยู่ร่วมกับชุมชนอย่างยั่งยืน จึงมีนโยบายป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวทั้งเชิงรุกและเชิงรับต่างๆ ดังต่อไปนี้

- ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้านั้น ได้ใช้พื้นที่ตั้งภายในนิคมอุตสาหกรรม ซึ่งจะทำให้มีผลกระทบกับชุมชนน้อย เนื่องจากนิคมอุตสาหกรรมมีการป้องกันมลพิษต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบ และมีการเฝ้าระวังโดยเจ้าหน้าที่การนิคมอุตสาหกรรมโดยตรง
- การก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งแรกของบริษัทฯ ที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมแก่งคอย จังหวัดสระบุรี ถือเป็นต้นแบบของโรงไฟฟ้าประเภทนี้ ซึ่งได้ถูกออกแบบเพื่อลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม เริ่มตั้งแต่การจัดส่งขยะเชื้อเพลิงด้วยรถบรรทุกที่มีผ้าคลุมปกปิดมิดชิดหรือ SRF ที่บรรจุในถุงพลาสติก ป้องกันฝุ่นและกลิ่นฟุ้งกระจายระหว่างขนส่ง การจัดเก็บเชื้อเพลิงในโกดังปิด รวมทั้งการล้างเสียงเชื้อเพลิงไปยังเตาเผาไหม้ด้วยระบบปิด และมีระบบกำจัดซีเมนต์และมลพิษทางอากาศ

- ได้ว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญอิสระจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น เพื่อใช้เป็นแนวทางการปฏิบัติงานและลดปัญหาสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการของการนิคมแห่งประเทศไทย และได้รายงานติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุกปี
- จัดกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ เพื่อให้ความรู้และความเข้าใจกับชุมชนเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิง รวมทั้งเปิดให้เยี่ยมชมการดำเนินงานโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เป็นต้น

3.2.5 ความเสี่ยงจากผลกระทบในกรณีที่โรงไฟฟ้าหยุดเดินเครื่องเป็นเวลานาน

โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจะเสื่อมสภาพจากการดำเนินงานตามอายุการใช้งาน ซึ่งบริษัทฯ ได้คาดการณ์ว่า โรงไฟฟ้าต้องหยุดเดินเครื่องเพื่อดำเนินการบำรุงรักษาครั้งใหญ่สำหรับกังหันไอน้ำและหม้อผลิตไอน้ำเป็นประจำทุก 5 ปี และยังมีกระบวนการซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเป็นประจำทุกปีอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อย สามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพตลอดระยะเวลาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. หากโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อยต้องหยุดเดินเครื่องเป็นเวลานานด้วยเหตุสุดวิสัย หรือการซ่อมบำรุงใช้เวลานานกว่าที่ประมาณการไว้ อาจส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของบริษัทฯ

แม้ว่า บริษัทฯ ได้คัดเลือกและใช้เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าที่นำเชื่อถือและเป็นที่ยอมรับในต่างประเทศ แต่บริษัทฯ ก็ได้มีการวางแผนการซ่อมบำรุงเครื่องจักรล่วงหน้าเป็นประจำทุกปี โดยจัดจ้างบริษัทย่อยคือ EEC ทำหน้าที่บริหารงานและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ โดยทีมงานของ EEC มีประสบการณ์จากการเป็นผู้รับเหมาและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และมีทีมงานที่มีประสบการณ์ในการบริหารโรงไฟฟ้าหลายแห่งทั้งของภาครัฐและเอกชนนอกจากนั้น บริษัทฯ ยังได้จัดทำประกันภัยประเภทความเสี่ยงทุกชนิด รวมทั้งเครื่องจักรเสียหาย (Property All Risks including Machinery Breakdown) การประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) และการประกันภัยความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ซึ่งมีความเพียงพอสำหรับความเสี่ยงต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น และมีนโยบายจัดทำประกันภัยประเภทดังกล่าว ตลอดระยะเวลาสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทั้งหมดภายในกลุ่มของบริษัทฯ

3.2.6 ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขของบัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) สำหรับการขอใบรับรองระบบคุณภาพ

ปัจจุบัน RH และ AVA ได้รับการส่งเสริมการลงทุนโดยคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) โดยมีเงื่อนไขข้อหนึ่งว่า บริษัทฯ จะต้องดำเนินการให้ได้รับใบรับรองระบบคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9001 ซึ่งเป็นมาตรฐานการวางระบบบริหารเพื่อการประกันคุณภาพที่สามารถตรวจสอบได้โดยผ่านระบบเอกสาร และ ISO 14000 ซึ่งเป็นมาตรฐานการจัดการสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้เพื่อเป็นแนวทางในการจัดการปัญหาสิ่งแวดล้อมขององค์กรได้อย่างมีประสิทธิภาพ ควบคู่ไปกับการรักษาสภาพแวดล้อม การป้องกันมลพิษ และการดำเนินธุรกิจขององค์กรหรือระบบมาตรฐานสากลอื่นที่เทียบเท่าภายใน 2 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการ หาก RH และ AVA ไม่สามารถดำเนินการให้แล้วเสร็จภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว RH และ AVA จะถูกเพิกถอนสิทธิและประโยชน์ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นเวลา 1 ปี กล่าวคือ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลลดลงจาก 8 ปี เหลือ 7 ปี

อย่างไรก็ตาม ภายหลังจากโรงไฟฟ้าของ RH และ AVA ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ บริษัทฯ ได้แต่งตั้งทีมงานซึ่งมีประสบการณ์ ดำเนินการยื่นขอการรับรองระบบคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9001 และ ISO 14000 แล้ว

3.2.7 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของนโยบายและมาตรการจูงใจของภาครัฐ

เนื่องจากต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิง จะมีต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่สูงกว่าการใช้เชื้อเพลิงหรือพลังงานอื่นๆ เช่น ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน พลังงานน้ำ หรือพลังงานจากแสงอาทิตย์ เป็นต้น ทำให้โรงไฟฟ้าที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิง ไม่สามารถแข่งขันเชิงพาณิชย์กับโรงไฟฟ้าประเภทอื่นได้ ทั้งนี้ หากภาครัฐไม่ได้ให้การสนับสนุนและกำหนดมาตรการจูงใจทางการเงินอย่างเพียงพอ เอกชนอาจไม่สามารถดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิงแห่งใหม่ได้ หรืออาจประสบปัญหาสภาพคล่องจากการดำเนินงาน ในทางกลับกัน ในกรณีที่ภาครัฐได้ให้การสนับสนุนโรงไฟฟ้าที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิงมากเกินไป จนทำให้มีผลตอบแทนจากการลงทุนสูง อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่างๆ เช่น การแข่งขันเพื่อได้มาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้า รวมทั้งการแย่งชิงเชื้อเพลิง ซึ่งส่งผลให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิงเพิ่มสูงขึ้น ดังนั้น ความไม่แน่นอนและการเปลี่ยนแปลงนโยบายและมาตรการจูงใจของภาครัฐ อาจไม่เป็นผลดีต่อการดำเนินธุรกิจของโรงไฟฟ้าที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิงต่อไปในอนาคต

แม้ว่า ความเสี่ยงดังกล่าวเป็นปัจจัยภายนอกซึ่งอยู่นอกเหนืออำนาจการควบคุมของบริษัทฯ แต่โรงไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งของบริษัทฯ ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. และได้ COD ครบถ้วนแล้ว ดังนั้น ความเสี่ยงนี้ไม่มีผลต่อโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีความเชื่อมั่นว่าภาครัฐยังคงให้การสนับสนุนอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนต่อไปในอนาคต

3.3 ความเสี่ยงด้านการเงิน

3.3.1 ความเสี่ยงจากการผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยจ่าย ซึ่งส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน โดยหนี้สินระยะยาวมีอัตราดอกเบี้ยที่ลอยตัว ที่อ้างอิงกับอัตราดอกเบี้ยในการกู้ยืมเงินบาทในระยะเวลา 6 เดือน (THBFIX + margin) ดังนั้น หากอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวมีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น จะส่งผลให้บริษัทฯ มีภาระดอกเบี้ยที่สูงขึ้นตามแนวโน้มของอัตราดอกเบี้ยที่เพิ่มขึ้น

บริษัทฯ มีนโยบายบริหารความเสี่ยงดังกล่าว โดยรักษาสัดส่วนของหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับลักษณะการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ซึ่งมีอัตราหนี้สินต่อทุนไม่เกิน 3 เท่า นอกจากนั้น การที่บริษัทฯ ได้เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ จะนำเงินทุนที่ได้รับจากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ต่อประชาชนบางส่วน มาใช้ในการขยายธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยในอนาคต หรือใช้ในการปรับโครงสร้างทางการเงินของบริษัทฯ และใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ซึ่งจะช่วยลดผลกระทบภาระดอกเบี้ยจ่ายของบริษัทฯ ในอนาคตได้ในระดับหนึ่ง

3.4 ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นใหม่

3.4.1 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงทางดิจิทัล (Digital Transformation) และการล่วงละเมิดสิทธิในข้อมูลส่วนบุคคล ตาม พ.ร.บ.คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562

จากการเปลี่ยนผ่านเข้าสู่ยุคดิจิทัล ซึ่งความก้าวหน้าของเทคโนโลยีสารสนเทศ รวมทั้งระบบสื่อสารได้พัฒนาไปอย่างรวดเร็ว ทำให้การเข้าถึง การเก็บรวบรวม การใช้และการเปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคล สามารถทำได้โดยง่าย สะดวก และรวดเร็ว อันอาจนำมาซึ่งความเสียหายต่อเจ้าของข้อมูล ส่งผลให้มีการล่วงละเมิดสิทธิในข้อมูลส่วนบุคคลเพิ่มมากขึ้นภาครัฐจึงต้องมีการคุ้มครองความเป็นส่วนตัวของประชากรในประเทศ ถือเป็นส่วนหนึ่งของการรักษาความปลอดภัยของข้อมูล (Data Security)

พ.ร.บ. คุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล พ.ศ. 2562 มุ่งเน้นองค์กร หน่วยงาน ให้มี “มาตรฐาน” ในการจัดการข้อมูลส่วนบุคคลอย่างเหมาะสมและเพียงพอ เมื่อมีความจำเป็นต้องขอใช้ข้อมูลส่วนบุคคล ทั้งนี้ ก็เพื่อป้องกันความเสี่ยง

ที่จะมีผลกระทบไปถึงการรักษาความลับ (Confidentiality) ความถูกต้องสมบูรณ์ (Integrity) และความพร้อมใช้งาน (Availability) ของข้อมูลส่วนบุคคล ที่ก่อให้เกิดแนวโน้มให้เกิดผลกระทบเชิงลบหรือความเสียหายในระดับบุคคลหรือองค์กร

บริษัทฯ ได้ตระหนักและให้ความสำคัญกับข้อมูลส่วนบุคคลมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องศึกษา และทำความเข้าใจในข้อกฎหมาย สิทธิและหน้าที่ของเจ้าของข้อมูลส่วนบุคคล ผู้ควบคุมข้อมูลส่วนบุคคล หรือผู้ประมวลผล ข้อมูลส่วนบุคคล ในส่วนขององค์กร รวมถึงกำหนดให้มีการทำงานร่วมกันจากทุกส่วนงานขององค์กรที่มีการนำข้อมูลส่วนบุคคล ประเภทต่างๆ ตั้งแต่ ชื่อ นามสกุล ที่อยู่ เบอร์โทรศัพท์ อีเมล หมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน และอื่นๆ สำหรับนำไปใช้ในการบริหารงานภายในองค์กรเพื่อเป็นการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล โดยสรุปแนวทางการดำเนินงาน ดังนี้

- มีการกำหนดขอบเขต วัตถุประสงค์การใช้งานข้อมูล แนวปฏิบัติที่ดี รวมถึงบทลงโทษ หากพบว่า มีผู้ฝ่าฝืนและไม่ถือปฏิบัติตาม
- มีการแต่งตั้งให้มีผู้ควบคุมข้อมูล ผู้ประมวลผล และผู้คุ้มครองข้อมูล เพื่อให้มั่นใจว่าข้อมูลส่วนบุคคล มีการใช้งาน ถูกต้องสอดคล้องตามวัตถุประสงค์ ไม่นำไปใช้เกินกว่ายินยอม หรือไม่ทำให้เกิดความเสียหายใดๆ กับเจ้าของข้อมูล
- ทำการสื่อสารให้พนักงาน ลูกค้า และบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้อง ได้รับทราบถึงแนวทางปฏิบัติการคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล ผ่านเว็บไซต์บริษัท เพื่อลดความเสี่ยงอันเนื่องมาจากการละเมิดความเป็นส่วนตัวที่อาจเกิดขึ้นกับองค์กร

ทั้งนี้ ด้วยความก้าวหน้าทางเทคโนโลยีที่มีการพัฒนาไปอย่างรวดเร็วและต่อเนื่อง อาจมีโอกาที่จะเกิดความเสี่ยง ด้านความปลอดภัยของระบบสารสนเทศ หรือจากภัยคุกคามทางด้านเทคโนโลยีต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นจากความบกพร่องของระบบ หรือจากความจงใจในการโจรกรรมข้อมูลของผู้ไม่ประสงค์ดี จึงได้กำหนดแนวทางในการดำเนินงานเพื่อควบคุมและ ป้องกันความเสี่ยงโดยการกำหนดกฎระเบียบข้อบังคับ เกี่ยวกับการใช้ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ แผนป้องกันภัยพิบัติระบบ เทคโนโลยีสารสนเทศ และแผนการ Back Up ที่ใช้เป็นกรอบแนวทางในการป้องกันและจัดการความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับความ ปลอดภัยของข้อมูลในทุกๆ ด้านสำหรับผู้บริหารและพนักงานทุกระดับ รวมทั้งมีการสื่อสารภายในเพื่อสร้างความตระหนักใน เรื่องนี้อย่างต่อเนื่อง

3.4.2 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate change)

ปัจจุบัน บริษัท เอิร์ธ เทค เอนไวรอนเมนต์ จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ในจังหวัดสระบุรี ดังนั้น หากพื้นที่ดังกล่าวเกิดภัย พิบัติทางธรรมชาติ เช่น น้ำท่วม พายุ แผ่นดินไหว หรือเหตุสุดวิสัย อาจทำให้การดำเนินงานต้องหยุดชะงัก หรือเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน และฐานะทางการเงินของบริษัท ชื่อเสียงของ บริษัท หรือต้นทุนที่เพิ่มขึ้นจากค่าชดเชยความเสียหายต่างๆ รวมถึงปัญหาการสะสมของก๊าซเรือนกระจกและภัยธรรมชาติที่ เกิดขึ้นบ่อยครั้งและรุนแรงยิ่งขึ้น ซึ่งการกำกับดูแลกิจการและการออกกฎหมายเพื่อควบคุมการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ได้ กลายเป็นความเสี่ยงที่ผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วนให้ความสำคัญ

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำประกันภัยประเภทความเสี่ยงทุกชนิด รวมทั้งความเสียหายของเครื่องจักร (Property All Risks including Machinery Breakdown) และการประกันภัยความรับผิดชอบต่อสาธารณะ (Public Liability) ซึ่งทุนประกันมีความเพียงพอสำหรับความเสี่ยงต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น รวมถึงมีการกำหนดมาตรการเพื่อลดปริมาณ การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมดำเนินงาน โดยปลูกฝังจิตสำนึกให้พนักงานทุกระดับใช้ทรัพยากรและพลังงานอย่างรู้ คุณค่า เพื่อมีส่วนร่วมในการบรรเทาผลกระทบ เปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ และฟื้นฟูระบบนิเวศ ภายใต้กิจกรรมโครงการ ต่างๆ

4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.1 สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจหลักของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจหลัก ดังนี้

4.1.1 สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจหลัก

สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจหลักโดยส่วนใหญ่ประกอบด้วยที่ดิน ส่วนปรับปรุงที่ดินและสาธารณูปโภค โรงไฟฟ้า งานระหว่างก่อสร้าง เป็นหลัก ทั้งนี้ มูลค่าสุทธิตามบัญชีของสินทรัพย์ถาวรหลัก ตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 สามารถแสดงได้ตามตารางต่อไปนี้สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจหลักโดยส่วนใหญ่ ประกอบด้วยที่ดิน ส่วนปรับปรุงที่ดินและสาธารณูปโภค โรงไฟฟ้า งานระหว่างก่อสร้าง เป็นหลัก ทั้งนี้ มูลค่าสุทธิตามบัญชีของสินทรัพย์ถาวรหลัก ตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 สามารถแสดงได้ตามตารางต่อไปนี้

บริษัท เอิร์ธ เท็ค เอนไวรอนเมนต์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “ETC”)

รายการ	มูลค่าสุทธิทางบัญชี 31 ธ.ค.63 (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน ประกอบด้วย	113.68	บริษัทฯ เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง
	101.32	บริษัทย่อยเป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	507.81	บริษัทฯ เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง
	395.74	บริษัทย่อยเป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง
เครื่องจักรและอุปกรณ์	459.68	บริษัทฯ เป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง
	420.92	บริษัทย่อยเป็นเจ้าของ	ติดภาระจำนอง
เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	0.65	บริษัทฯ เป็นเจ้าของ	-
	1.04	บริษัทย่อยเป็นเจ้าของ	-
คอมพิวเตอร์และอุปกรณ์	0.69	บริษัทฯ เป็นเจ้าของ	-
	1.70	บริษัทย่อยเป็นเจ้าของ	-
เครื่องมือเครื่องใช้	4.42	บริษัทฯ เป็นเจ้าของ	-
	6.95	บริษัทย่อยเป็นเจ้าของ	-
ยานพาหนะ	2.33	บริษัทฯ เป็นเจ้าของ	-
	2.88	บริษัทย่อยเป็นเจ้าของ	-
งานระหว่างก่อสร้าง – โรงไฟฟ้า	53.80	บริษัทย่อยเป็นเจ้าของ	-
รวม	2,073.61		

4.1.2 สัญญาเช่าที่ดิน

บริษัทฯ ได้เช่าที่ดินแปลง G3 เพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับโครงการในอนาคตที่ตั้งอยู่ในเขตที่ดินของนิคมอุตสาหกรรมแก่งคอย และ AVA ได้จัดทำสัญญาเช่าที่ดินเพื่อการอุตสาหกรรมและบันทึกข้อตกลงเพิ่มเติมเพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าของ AVA ในนิคมอุตสาหกรรมพิจิตร โดยสามารถสรุปรายละเอียดสัญญาเช่าที่ดิน ดังนี้

สัญญาเช่าที่ดินเพื่อการอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมแก่งคอย (ที่ดินแปลง G3)

ผู้เช่า	บริษัทฯ
ผู้ให้เช่า	กนอ.
ที่ตั้ง	นิคมอุตสาหกรรมแก่งคอย จังหวัดสระบุรี
พื้นที่ (ไร่-งาน-ตรว.)	21-3-24 ไร่
วัตถุประสงค์	ประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจากสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นอันตรายสำหรับโครงการในอนาคต
อัตราค่าเช่า	1,570,320 บาทต่อปี และปรับค่าเช่าเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 10 ทุก 3 ปี
ระยะเวลาเช่า	13 พฤศจิกายน 2559 – 12 พฤศจิกายน 2586
การต่ออายุสัญญาเช่า	ในปีสุดท้ายก่อนสัญญาสิ้นสุดไม่น้อยกว่า 6 เดือน ผู้เช่าต้องแจ้งความประสงค์เป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้ให้เช่าทราบ และผู้ให้เช่าจะพิจารณาให้เช่าต่อไป ตามอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขที่ผู้ให้เช่าได้ประกาศกำหนด

หมายเหตุ:

1. ที่ดินแปลง G3 ได้มีการถมที่ดินเรียบร้อยแล้ว โดยมีราคาทุนเท่ากับ 40 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้มีการปรับปรุงงบการเงินปี 2562 เพื่อสะท้อนการตัดค่าใช้จ่ายในการถมที่ดินตามอายุสัญญาเช่าที่ดิน G3 เรียบร้อยแล้ว ทำให้มีการบันทึกค่าใช้จ่ายดังกล่าวในงบการเงินปี 2562 เป็นจำนวน 4.44 ล้านบาท ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับการใช้ประโยชน์ที่ดินในปี 2560 – 2562 และส่งผลให้ส่วนปรับปรุงที่ดินภายใต้สัญญาเช่าเท่ากับ 35.56 ล้านบาท ไว้ในรายการสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ สิ้นปี 2562 ทั้งนี้ บริษัทฯ จะมีค่าใช้จ่ายดังกล่าวประมาณ 1.48 ล้านบาทต่อปีตลอดอายุสัญญาเช่าที่เหลือ

สัญญาเช่าที่ดินเพื่อการอุตสาหกรรมและบันทึกข้อตกลงเพิ่มเติมของ AVA

ผู้เช่า	AVA
ผู้ให้เช่า	กนอ.
ที่ตั้ง	ที่ดินแปลง 2E-4 นิคมอุตสาหกรรมพิจิตรจังหวัดพิจิตร
พื้นที่ (ไร่-งาน-ตรว.)	30 ไร่
วัตถุประสงค์	ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม
อัตราค่าเช่า	1,506,450 บาทต่อปี และการเปลี่ยนแปลงอัตราค่าเช่าตามประกาศที่ผู้ให้เช่ากำหนด
ระยะเวลาเช่า	18 ปี ตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2559 – 30 กันยายน 2577 หมายเหตุ: เนื่องจากที่ดินในนิคมอุตสาหกรรมพิจิตรเป็นของกรมธนารักษ์ ซึ่งกนอ. ได้เข้ามาเพื่อพัฒนาเป็นนิคมอุตสาหกรรม โดยมีสัญญาเช่ากับกรมธนารักษ์ครบกำหนดในวันที่ 20 กันยายน 2577 นั้นกนอ. จึงได้จัดทำหนังสือยืนยันกับ AVA ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2559 ว่าหากกนอ. ได้ต่อสัญญาเช่ากับกรมธนารักษ์เรียบร้อยแล้ว กนอ. จะดำเนินการต่อสัญญาเช่าช่วงให้กับ AVA ต่อเนื่องจนครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของ AVA

การต่ออายุสัญญา	ในปีสุดท้ายก่อนสัญญาสิ้นสุดไม่น้อยกว่า 6 เดือน ผู้เช่าต้องแจ้งความประสงค์เป็นลายลักษณ์อักษรให้ผู้ให้เช่าทราบ และผู้ให้เช่าจะพิจารณาให้เช่าต่อไป ตามอัตราค่าเช่าและเงื่อนไขที่ผู้ให้เช่าได้ประกาศกำหนด
-----------------	---

หมายเหตุ:

1. ที่ดินแปลงของ AVA ได้มีการถมที่ดินเรียบร้อยแล้ว โดยมีราคาทุนเท่ากับ 47 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้มีการปรับปรุงงบการเงินรวมปี 2562 เพื่อสะท้อนการตัดค่าใช้จ่ายในการถมที่ดินตามอายุสัญญาเช่าที่ดิน AVA เรียบร้อยแล้ว ทำให้มีการบันทึกค่าใช้จ่ายดังกล่าวในงบการเงินรวมปี 2562 เป็นจำนวน 6.14 ล้านบาท ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับการใช้ประโยชน์ที่ดินในปี 2560 – 2562 และส่งผลให้ส่วนปรับปรุงที่ดินภายใต้สัญญาเช่าเท่ากับ 40.96 ล้านบาท ไว้ในรายการสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ สิ้นปี 2562 ทั้งนี้ AVA จะมีค่าใช้จ่ายดังกล่าวประมาณ 2.05 ล้านบาทต่อปี ตลอดอายุสัญญาเช่าที่เหลือส่วนในปี 2563 นั้น บริษัทฯและบริษัทย่อยได้บันทึกรายการเช่าที่ดินเข้าเป็นสินทรัพย์ตามสิทธิการใช้ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้อง

4.2 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่สำคัญในการประกอบธุรกิจหลักของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

4.2.1 ทรัพย์สินทางปัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่ได้เป็นเจ้าของทรัพย์สินทางปัญญา หรือมีชื่อเป็นผู้จดทะเบียนทรัพย์สินทางปัญญาใดๆ เช่น สิทธิบัตร หรือเครื่องหมายการค้า ที่จำเป็นต่อการดำเนินธุรกิจ

4.2.2 การประกันภัย

บริษัทฯ เชื่อว่ากรรมธรรม์ประกันภัยที่ให้ความคุ้มครองธุรกิจของบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีข้อกำหนดและเงื่อนไขใกล้เคียงกับกรรมธรรม์ประกันภัยของบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้ารายอื่นในประเทศไทย โดยกรรมธรรม์ประกันภัยคุ้มครองความเสียหายและความรับผิดชอบต่างๆ ซึ่งอาจเกิดจากภัยและอันตรายอันเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า รวมถึงความชำรุดเสียหายหรือบกพร่องของเครื่องจักร การทำงานผิดปกติของเครื่องมืออุปกรณ์ต่างๆ และภัยธรรมชาติ ทั้งนี้ บริษัทฯRH และ AVAได้จัดทำกรรมธรรม์ประกันภัยซึ่งให้ความคุ้มครองถึงอาคารโรงไฟฟ้า เครื่องจักร และโครงสร้างพื้นฐานทั้งหมด รวมทั้งยังครอบคลุมถึงค่าชดเชยตามกฎหมายในกรณีที่พนักงานเสียชีวิตหรือได้รับบาดเจ็บจากการทำงานในช่วงระหว่างที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ประกันภัยในช่วงระหว่างที่โครงการโรงไฟฟ้าเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์

บริษัท เอิร์ธ เท็ค เอนไวรอนเมนต์ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “ETC”)

(ก.) ประกันภัยความเสียหายทรัพย์สิน(Accidental Damage (Property) Insurance)

บริษัท	บริษัทฯ
ประเภทของประกันภัย	- การประกันภัยความเสียหายทรัพย์สิน (Accidental Damage (Property) Insurance)
ผู้รับประกันภัย	- บริษัทประกันวินาศภัยภายในประเทศ จำนวน 4 แห่ง
ทรัพย์สินที่เอาประกันภัย	- การประกันภัยการเสี่ยงภัยทุกชนิดของทรัพย์สิน (Property All Risks Insurance) รวมไปถึงเครื่องจักรชำรุดเสียหาย ไฟฟ้าลัดวงจร และหม้อน้ำระเบิด
สถานที่เอาประกันภัย	โครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้ากำลังการผลิต 9.4 เมกะวัตต์ จากสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นอันตราย เลขที่ 88 หมู่ 1 ตำบลบ้านธาตุ อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี

ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์	- บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม บริษัทแม่ (BWG) - ผู้มีส่วนร่วมในการให้ยืมเงิน และ กรรมการ เจ้าหน้าที่ พนักงาน และ/หรือ ตัวแทนหลักประกัน - ผู้รับดำเนินการและบำรุงรักษา และ ผู้รับเหมา และ/หรือ ผู้รับเหมาช่วง - กฟภ. และ กรรมการ เจ้าหน้าที่ พนักงาน และตัวแทน ทั้งนี้ เป็นไปตามสิทธิและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้อง แต่กรมธรรม์ดังกล่าวจะโอนสิทธิเรียกร้องบนการประกันภัยไปยังตัวแทนหลักประกันของเจ้าหนัณาคารก่อนที่จะโอนเงินให้กับบริษัทฯ ต่อไป
วงเงินที่เอาประกันภัย	- 1,150,000,000 บาท สำหรับการประกันภัยการเสี่ยงภัยทุกชนิดของทรัพย์สิน (Property All Risks Insurance)รวมไปถึงเครื่องจักรชำรุดเสียหาย - วงเงินย่อย 200,000,000 บาท สำหรับเหตุการณ์อุทกภัย โดยใช้วงเงินร่วมกับการประกันภัยการเสี่ยงภัยทุกชนิดของทรัพย์สิน
ระยะเวลาเอาประกันภัย	วันที่ 8 มีนาคม 2563- วันที่ 8 มีนาคม 2564

(ข.) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก(Business Interruption Insurance)

บริษัท	บริษัทฯ
ประเภทของประกันภัย	- การประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption Insurance)
ผู้รับประกันภัย	- บริษัทประกันภัยภายในประเทศ จำนวน 4 แห่ง
ทรัพย์สินที่เอาประกันภัย	- ค่าใช้จ่ายในการชำระหนี้เงินต้น และดอกเบี้ย ค่าใช้จ่ายในการดำเนินกิจการ รวมไปถึง ค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นเพื่อลดค่าใช้จ่ายประกันภัย
สถานที่เอาประกันภัย	โครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้ากำลังการผลิต 9.4 เมกะวัตต์ จากสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่ไม่เป็นอันตราย เลขที่ 88 หมู่ 1 ตำบลบ้านธาตุ อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี
ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์	- บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม บริษัทแม่ (BWG) - ผู้มีส่วนร่วมในการให้ยืมเงิน และ กรรมการ เจ้าหน้าที่ พนักงาน และ/หรือ ตัวแทนหลักประกัน - ผู้รับดำเนินการและบำรุงรักษา และ ผู้รับเหมา และ/หรือ ผู้รับเหมาช่วง - กฟภ. และ กรรมการ เจ้าหน้าที่ พนักงาน และตัวแทน ทั้งนี้ เป็นไปตามสิทธิและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้อง แต่กรมธรรม์ดังกล่าวจะโอนสิทธิเรียกร้องบนการประกันภัยไปยังตัวแทนหลักประกันของเจ้าหนัณาคารก่อนที่จะโอนเงินให้กับ RH ต่อไป
วงเงินที่เอาประกันภัย	- 394,130,000 บาท สำหรับการประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption Insurance) - วงเงินย่อย 40,000,000 บาท สำหรับเหตุการณ์อุทกภัย โดยใช้วงเงินร่วมกับการประกันธุรกิจหยุดชะงัก
ระยะเวลาเอาประกันภัย	วันที่ 8 มีนาคม 2563- วันที่ 8 มีนาคม 2564

(ค.) ประกันรับผิดชอบต่อความเสียหายอย่างกว้างขวาง

บริษัท	บริษัทฯ
ประเภทของประกันภัย	- การประกันรับผิดชอบต่อความเสียหายอย่างกว้างขวางของผู้ประกอบธุรกิจต่อบุคคลอื่น (Comprehensive General Liability Insurance) - การประกันรับผิดชอบต่อความผิดตามสัญญา (Contractual Liability Insurance)
ผู้รับประกันภัย	บริษัทประกันวินาศภัยภายในประเทศ จำนวน 1 แห่ง
ทรัพย์สินที่เอาประกันภัย	ความรับผิดอันเกิดจากความเสียหายในชีวิต ร่างกาย และทรัพย์สินของบุคคลภายนอกอันเกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจ
สถานที่เอาประกันภัย	นิคมอุตสาหกรรมแก่งคอย ตำบลบ้านธาตุ อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี
ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์	- บริษัทฯ และ/หรือ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม - บริษัทแม่ (BWG) - ผู้มีส่วนร่วมในการให้ยืมเงิน และ กรรมการ เจ้าหน้าที่ พนักงาน และ/หรือ ตัวแทนหลักประกัน - ผู้รับดำเนินการและบำรุงรักษา และ ผู้รับเหมา และ/หรือ ผู้รับเหมาช่วง - กฟผ. และ กรรมการ เจ้าหน้าที่ พนักงาน และตัวแทน ทั้งนี้ เป็นไปตามสิทธิและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้อง
วงเงินที่เอาประกันภัย	ทุกวงเงินรวมกันไม่เกิน 75,000,000 บาท ดังนี้ - 75,000,000 บาท สำหรับความรับผิดทั่วไป (General Public Liability) - 75,000,000 บาท สำหรับความรับผิดเนื่องจากมลภาวะ (Pollution Liability) - 75,000,000 บาท สำหรับความรับผิดต่อผลิตภัณฑ์ (Product Liability)
ระยะเวลาเอาประกันภัย	วันที่ 8 มีนาคม 2563 - วันที่ 8 มีนาคม 2564

บริษัท รีคัพเวอรี เฮาส์ จำกัด ("RH")

(ก.) ประกันภัยทรัพย์สิน และการประกันธุรกิจหยุดชะงัก

บริษัท	RH
ประเภทของประกันภัย	- การประกันภัยทรัพย์สิน (Operational Property Damage)รวมไปถึงเครื่องจักรชำรุดเสียหาย ไฟฟ้าลัดวงจร และหม้อน้ำระเบิด - การประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption Insurance)
ผู้รับประกันภัย	บริษัทประกันภัยภายในประเทศ จำนวน 2 แห่ง
ทรัพย์สินที่เอาประกันภัย	โครงการโรงไฟฟ้าขนาด 7.0 เมกะวัตต์ ที่ใช้ขยะอุตสาหกรรม ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมสหรัตนนคร

สถานที่เอาประกันภัย และขอบเขตพื้นที่เอาประกันภัย	นิคมอุตสาหกรรมสหรัตนนครเลขที่ 103 หมู่ 4 ตำบลบางพระครู อำเภอนครหลวง จังหวัดพระนครศรีอยุธยา หรือสถานที่ที่มีความเกี่ยวข้องกับโครงการภายในประเทศไทย
ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์	- RH และ/หรือ L88 และ/หรือ บริษัทย่อย และ/หรือ ผู้แทนของเจ้าของ RH และ/หรือ ผู้รับเหมาทุกเจ้าที่ได้รับการว่าจ้างจากเจ้าของ RH - กฟภ. ในฐานะผู้รับเหมาดำเนินการปรับปรุงสายส่งไฟฟ้า และ/หรือ ผู้รับเหมาที่ได้รับการว่าจ้างจากเจ้าของ RH ในระยะเวลาใดก็ได้ตลอดระยะเวลาที่มีความเกี่ยวข้องกับโครงการ และ/หรือ ผู้รับเหมาช่วงระดับใดๆ ก็ตามในระยะเวลาใดก็ได้ตลอดระยะเวลาที่มีความเกี่ยวข้องกับโครงการ ไม่ว่าจะมิใช่ชื้อระบุอยู่ในกรมธรรม์ฉบับนี้หรือไม่ - เจ้าหนี้สถาบันทางการเงิน และ/หรือ เจ้าหนี้มีหลักประกัน และ/หรือ ผู้ให้กู้ และ/หรือ นายหน้าเงินกู้ร่วม และ/หรือ ผู้ดูแลหลักประกันภายใต้สัญญาให้สินเชื่อ (สำหรับกิจกรรมในพื้นที่ก่อสร้างเท่านั้น) และ/หรือ กรรมการของผู้ให้กู้ เจ้าหนี้ของผู้ให้กู้ พนักงานของผู้ให้กู้ และ/หรือ กฟภ. และคู่สัญญาอื่นๆ ซึ่งต้องขอรับคำปรึกษาเกี่ยวกับสิทธิและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องของตน - ทั้งนี้ กรมธรรม์ดังกล่าวจะโอนสิทธิเรียกร้องบนการประกันภัยไปยังตัวแทนหลักประกันของเจ้าหนี้ธนาคารก่อนที่จะโอนเงินให้กับ RH ต่อไป
วงเงินที่เอาประกันภัย	- 872,000,000 บาท สำหรับการประกันภัยทรัพย์สิน (Operational Property Damage) รวมไปถึงเครื่องจักรชำรุดเสียหาย ไฟฟ้าลัดวงจร และหม้อน้ำระเบิด - 184,292,000 บาท สำหรับการชำระหนี้เงินต้น และดอกเบี้ยในช่วงเวลา 18 เดือน - 150,000,000 บาท สำหรับความเสียหายจากการเกิดน้ำท่วมต่อครั้ง และ ยอดที่สะสมมาในช่วงระยะเวลาเอาประกันภัย (วงเงินดังกล่าวใช้ร่วมกับประกันภัยการประกันภัยทรัพย์สิน และการประกันธุรกิจหยุดชะงัก)
ระยะเวลาเอาประกันภัย	วันที่ 1 กันยายน 2562 - วันที่ 31 สิงหาคม 2563

(ข.) ประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก

บริษัท	RH
ประเภทของประกันภัย	- การประกันภัยให้กับบุคคลที่สาม(Public and Products Liability Insurance)
ผู้รับประกันภัย	บริษัทประกันภัยภายในประเทศ จำนวน 1 แห่ง
ทรัพย์สินที่เอาประกันภัย	โครงการโรงไฟฟ้าขนาด 7.0 เมกะวัตต์ ที่ใช้ขยะอุตสาหกรรม ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมสหรัตนนคร
สถานที่เอาประกันภัย	นิคมอุตสาหกรรมสหรัตนนครเลขที่ 103 หมู่ 4 ตำบลบางพระครู อำเภอนครหลวง จังหวัดพระนครศรีอยุธยา หรือสถานที่ที่มีความเกี่ยวข้องกับโครงการภายในประเทศไทย
ผู้รับประกันภัยตาม	- RH และ/หรือ L88 และ/หรือ บริษัทย่อย และ/หรือ ผู้แทนของเจ้าของ RH และ/หรือ

กรรมธรรม์	ผู้รับเหมาทุกเจ้าที่ได้รับการว่าจ้างจากเจ้าของ RH - กฟภ. ในฐานะผู้รับเหมาด้านการปรับปรุงสายส่งไฟฟ้า และ/หรือ ผู้รับเหมาที่ได้รับการว่าจ้างจากเจ้าของ RH ในระยะเวลาใดก็ได้ตลอดระยะเวลาที่มีความเกี่ยวข้องกับโครงการ และ/หรือ ผู้รับเหมาช่วงระดับใดๆ ก็ตามในระยะเวลาใดก็ได้ตลอดระยะเวลาที่มีความเกี่ยวข้องกับโครงการ ไม่ว่าจะมิชชั่นอยู่ในกรรมธรรม์ฉบับนี้หรือไม่ - เจ้าหนี้สถาบันทางการเงิน และ/หรือ เจ้าหนี้หลักประกัน และ/หรือ ผู้ให้กู้ และ/หรือ นายหน้าเงินกู้ร่วม และ/หรือ ผู้ดูแลหลักประกันภายใต้สัญญาให้สินเชื่อ (สำหรับกิจกรรมในพื้นที่ก่อสร้างเท่านั้น) และ/หรือ กรรมการของผู้ให้กู้ เจ้าหน้าที่ของผู้ให้กู้ พนักงานของผู้ให้กู้และ/หรือ กฟภ. และคู่สัญญาอื่นๆ ซึ่งต้องขอรับคำปรึกษาเกี่ยวกับสิทธิและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องของตน
วงเงินที่เอาประกันภัย	- 100,000,000 บาท สำหรับการประกันภัย General Public Liabilityแต่ละครั้ง และยอดที่สะสมมา - 100,000,000 บาท สำหรับการประกันภัย Pollution Liabilityแต่ละครั้ง และยอดที่สะสมมา - 100,000,000 บาท สำหรับการประกันภัย Product Liabilityแต่ละครั้ง และยอดที่สะสมมา
ระยะเวลาเอาประกันภัย	- วันที่ 1 กันยายน 2562 - วันที่ 31 สิงหาคม 2563

บริษัท เอวา แกรนด์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (“AVA”)

(ก.) ประกันภัยความเสียหายทรัพย์สิน (Accidental Damage (Property) Insurance)

บริษัท	AVA
ประเภทของประกันภัย	- การประกันภัยความเสียหายทรัพย์สิน (Accidental Damage (Property) Insurance)
ผู้รับประกันภัย	- บริษัทประกันวินาศภัยภายในประเทศ จำนวน 3 แห่ง
ทรัพย์สินที่เอาประกันภัย	- การประกันภัยการเสี่ยงภัยทุกชนิดของทรัพย์สิน (Property All Risks Insurance) รวมไปถึงเครื่องจักรชำรุดเสียหาย ไฟฟ้าลัดวงจร และหม้อน้ำระเบิด
สถานที่เอาประกันภัย	โครงการโรงไฟฟ้าขนาด 4.0 เมกะวัตต์ ที่ใช้ขยะอุตสาหกรรม ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมภาคเหนือตอนล่าง หมู่ (พิจิตร) 1 ถนนสวรรค - พิษณุโลก. บริเวณหลักกิโลเมตรที่ 97-99 ตำบลหนองหลุม อำเภอวชิรบารมี จังหวัดพิจิตร
ผู้รับประกันภัยตามกรรมธรรม์	- AVA และ/หรือ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม - BWG ผู้ให้การสนับสนุน - ผู้มีส่วนร่วมในการให้ยืมเงิน และ กรรมการ เจ้าหน้าที่ พนักงาน และ/หรือ ตัวแทนหลักประกัน - ผู้รับผิดชอบการและบำรุงรักษา ผู้รับเหมา และผู้รับเหมาช่วง - กฟภ. และ กรรมการ เจ้าหน้าที่ พนักงาน และตัวแทน ทั้งนี้ เป็นไปตามสิทธิและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้อง แต่กรรมธรรม์ดังกล่าวจะโอนสิทธิเรียกร้อง

	บนการประกันภัยไปยังตัวแทนหลักประกันของเจ้าหนี้ธนาคารก่อนที่จะโอนเงินให้กับ AVA ต่อไป
วงเงินที่เอาประกันภัย	- 600,000,000 บาท สำหรับการประกันภัยการเสี่ยงภัยทุกชนิดของทรัพย์สิน (Property All Risks Insurance) รวมไปถึงเครื่องจักรชำรุดเสียหาย - วงเงินย่อย 90,000,000 บาท สำหรับเหตุการณ์อุทกภัย โดยใช้วงเงินร่วมกับการประกันภัยการเสี่ยงภัยทุกชนิดของทรัพย์สิน
ระยะเวลาเอาประกันภัย	วันที่ 30 ธันวาคม 2562- วันที่ 30 ธันวาคม 2563

(ข.) ประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption Insurance)

บริษัท	AVA
ประเภทของประกันภัย	- การประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption Insurance)
ผู้รับประกันภัย	- บริษัทประกันภัยภายในประเทศ จำนวน 3 แห่ง
ทรัพย์สินที่เอาประกันภัย	- ค่าใช้จ่ายในการชำระหนี้เงินต้น และดอกเบี้ย ค่าใช้จ่ายในการดำเนินกิจการ รวมไปถึง ค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นเพื่อลดค่าใช้จ่ายประกันภัย
สถานที่เอาประกันภัย	โครงการโรงไฟฟ้าขนาด 4.0 เมกะวัตต์ ที่ใช้ขยะอุตสาหกรรม ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมภาคเหนือตอนล่าง หมู่ (พิจิตร) 1 ถนนศรีสวรรค์ - พิษณุโลก. บริเวณหลักกิโลเมตรที่ 97-99 ตำบลหนองหลุม อำเภอลำลูกกา จังหวัดพิจิตร
ผู้รับประโยชน์ตามกรมธรรม์	- AVA และ/หรือ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม - BWG ผู้ให้การสนับสนุน - ผู้มีส่วนร่วมในการให้ยืมเงิน และ กรรมการ เจ้าหน้าที่ พนักงาน และ/หรือ ตัวแทนหลักประกัน - ผู้รับดำเนินการและบำรุงรักษา ผู้รับเหมา และผู้รับเหมาช่วง - กฟผ. และ กรรมการ เจ้าหน้าที่ พนักงาน และตัวแทน ทั้งนี้ เป็นไปตามสิทธิและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้อง แต่กรมธรรม์ดังกล่าวจะโอนสิทธิเรียกร้องบนการประกันภัยไปยังตัวแทนหลักประกันของเจ้าหนี้ธนาคารก่อนที่จะโอนเงินให้กับ AVA ต่อไป
วงเงินที่เอาประกันภัย	- 99,310,000 บาท สำหรับการประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption Insurance) - วงเงินย่อย 10,000,000 บาท สำหรับเหตุการณ์อุทกภัย โดยใช้วงเงินร่วมกับการประกันธุรกิจหยุดชะงัก
ระยะเวลาเอาประกันภัย	วันที่ 30 ธันวาคม 2562- วันที่ 30 ธันวาคม 2563

(ค.) ประกันรับผิดชอบต่อความเสียหายอย่างกว้างขวาง

บริษัท	AVA
ประเภทของประกันภัย	- การประกันรับผิดชอบต่อความเสียหายอย่างกว้างขวางของผู้ประกอบธุรกิจต่อบุคคลอื่น (Comprehensive General Liability Insurance) - การประกันรับผิดชอบต่อความผิดตามสัญญา (Contractual Liability Insurance)
ผู้รับประกันภัย	บริษัทประกันวินาศภัยภายในประเทศ จำนวน 1 แห่ง
ทรัพย์สินที่เอาประกันภัย	ความรับผิดอันเกิดจากความเสียหายในชีวิต ร่างกาย และทรัพย์สินของบุคคลภายนอกอันเกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจ
สถานที่เอาประกันภัย	โครงการโรงไฟฟ้าขนาด 4.0 เมกะวัตต์ ที่ใช้ขยะอุตสาหกรรม ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมภาคเหนือตอนล่าง หมู่ (พิจิตร)1 ถนนสวรรค - พิษณุโลก.บริเวณหลักกิโลเมตรที่ 97-99 ตำบลหนองหลุม อำเภอนครไทย จังหวัดพิจิตร
ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์	- AVA และ/หรือ บริษัทย่อย และ/หรือ บริษัทร่วม - BWG ผู้ให้การสนับสนุน - ผู้มีส่วนร่วมในการให้ยืมเงิน และ กรรมการ เจ้าหน้าที่ พนักงาน และ/หรือ ตัวแทนหลักประกัน - ผู้รับดำเนินการและบำรุงรักษา ผู้รับเหมา และผู้รับเหมาช่วง - กฟผ. และ กรรมการ เจ้าหน้าที่ พนักงาน และตัวแทน ทั้งนี้ เป็นไปตามสิทธิและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้อง
วงเงินที่เอาประกันภัย	ทุกวงเงินรวมกันไม่เกิน 75,000,000 บาท ดังนี้ - 75,000,000 บาท สำหรับความรับผิดทั่วไป (General Public Liability) - 75,000,000 บาท สำหรับความรับผิดเนื่องจากมลภาวะ (Pollution Liability) - 75,000,000 บาท สำหรับความรับผิดต่อผลิตภัณฑ์ (Product Liability)
ระยะเวลาเอาประกันภัย	วันที่ 30 ธันวาคม 2562- วันที่ 30 ธันวาคม 2563

4.3 สัญญาที่ใช้ในการประกอบธุรกิจหลักของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

4.3.1 สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงจากขยะอุตสาหกรรม(Solid Recovered Fuel – SRF)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้เข้าทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงจากขยะอุตสาหกรรม(Solid Recovered Fuel หรือ “SRF”) กับ BWG ซึ่งเป็นผู้ขาย SRF เพื่อนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตพลังงานไฟฟ้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อย โดยสามารถสรุปสาระสำคัญของสัญญาได้ ดังนี้

บริษัท	ETC	RH	AVA
คู่สัญญา	ETC ในฐานะผู้ซื้อ BWG ในฐานะผู้ขาย	RH ในฐานะผู้ซื้อ BWG ในฐานะผู้ขาย	AVA ในฐานะผู้ซื้อ BWG ในฐานะผู้ขาย
วัตถุประสงค์ของสัญญา	ผู้ขายจะขาย SRF ให้แก่บริษัทและบริษัทย่อย		
วันที่ลงนามในสัญญา	3 กรกฎาคม 2558	1 พฤศจิกายน 2560	1 พฤศจิกายน 2560
การซื้อขาย SRF	- ผู้ขายรับรองว่าจะสามารถผลิตและส่งมอบ SRF ให้แก่ผู้ซื้อในปริมาณไม่ต่ำกว่า 250 ตันต่อวันให้กับ ETC 170 ตันต่อวันให้กับ RH และ 100 ตันต่อวันให้กับ AVA และมีคุณสมบัติตามที่ระบุในสัญญา - ราคาซื้อขาย SRF จะปรับขึ้นในอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2 ต่อปีตลอดอายุสัญญา¹ - ผู้ซื้อต้องออกใบสั่งซื้อให้ผู้ขายทราบล่วงหน้า 15 วันทำการของผู้ขายและผู้ซื้อต้องชำระค่า SRF ภายใน 30 วันนับตั้งแต่วันที่ผู้ซื้อได้รับมอบ SRF และเอกสารเรียกเก็บเงินแล้วจากผู้ขาย - ในกรณีที่ผู้ซื้อสั่งซื้อ SRF ในปริมาณเกินกว่าที่ผู้ขายสัญญาว่าจะสามารถผลิตและส่งมอบให้แก่ผู้ซื้อ ผู้ขายมีสิทธิปฏิเสธการส่งมอบ SRF ในส่วนที่เกินทั้งหมดหรือพิจารณาส่งมอบส่วนที่เกินทั้งหมดหรือบางส่วนได้โดยผู้ขายต้องแจ้งแก่ผู้ซื้อภายใน 2 วันหลังมีการสั่งซื้อ ถ้าผู้ขายไม่แจ้งผู้ซื้อภายในระยะเวลาดังกล่าวให้ถือว่าผู้ขายตกลงส่งมอบ SRF ทั้งหมดตามใบสั่งซื้อจากผู้ซื้อ - ในกรณีที่ผู้ขายไม่สามารถส่ง SRF ตามปริมาณที่ตกลงไว้ ผู้ขายต้องบอกกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษรแก่ผู้ซื้อไม่น้อยกว่า 2 วันก่อนถึงวันกำหนดส่งมอบ SRF และต้องจัดหา SRF ส่วนที่ขาดมาส่งมอบภายใน 5 วันนับตั้งแต่วันที่กำหนดการส่งมอบ หากผู้ขายไม่แจ้งแก่ผู้ซื้อเป็นลายลักษณ์อักษร ผู้ขายจะต้องส่งมอบส่วนที่ขาดภายใน 3 วัน - ในกรณีที่ผู้ขายไม่สามารถจัดหา SRF ให้แก่ผู้ซื้อตามที่ได้มีการตกลงกันไว้ ผู้ขายจะต้องเสียค่าปรับเท่ากับ 1,000 บาทต่อตันพร้อมทั้งค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการที่ผู้ซื้อไปซื้อสินค้าจากผู้ขายรายอื่นทั้งหมด - ในกรณีที่ค่าความร้อน SRF ไม่ตรงตามคุณสมบัติที่ระบุในสัญญา ผู้ซื้อจะมีสิทธิดังนี้ ● ผู้ซื้อจะมีสิทธิรับ SRF ทั้งหมด หรือบางส่วน โดยปรับราคาค่า SRF ตามค่าความร้อนของ SRF ● ผู้ซื้อจะมีสิทธิกำหนดให้ผู้ขายจัดหา SRF ที่มีค่าความร้อนตามที่ระบุในสัญญาให้แก่ผู้ซื้อเพิ่มเติมภายใน 3 วัน โดยหากผู้ขายไม่สามารถจัดหา SRF มาเพิ่มเติมให้แก่ผู้ซื้อ หรือผู้ซื้อปฏิเสธไม่รับ SRF ที่นำมาเพิ่มเติมดังกล่าวเนื่องจากค่าความร้อนไม่ผ่านเกณฑ์ผู้ขายต้องเสียค่าปรับแก่ผู้ซื้อเป็นจำนวน 1,000 บาทต่อตันพร้อมทั้งค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการที่ผู้ซื้อไปซื้อ SRF จากผู้ขายรายอื่นทั้งหมด - ผู้ขายต้องจัดเก็บสต็อก SRF ให้แก่ผู้ซื้ออย่างน้อย 1 เดือน หรือมีปริมาณในสต็อกไม่ต่ำกว่า		

	7,500 ตันและมีคุณสมบัติตามที่ระบุในสัญญา ซึ่งทางผู้ซื้อสามารถเข้าตรวจสอบสต็อกได้ตลอดเวลา
ระยะเวลาและการสิ้นสุดของสัญญา	- สัญญามีผลใช้บังคับเป็นระยะเวลา 20 ปี นับตั้งแต่ COD หรือวันที่ได้รับใบแจ้งจำนวนและปริมาณสินค้าจากผู้ซื้อเป็นครั้งแรก - เมื่อครบกำหนดสัญญาแล้ว ผู้ซื้อยังต้องการซื้อและผู้ขายยังต้องการขาย SRF ต่อไป ให้ถือว่าสัญญามีผลต่อไปจนกว่าผู้ซื้อหรือผู้ขายจะบอกเลิกสัญญา โดยมีข้อกำหนดและเงื่อนไขเช่นเดิมทุกประการ - คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งสามารถบอกเลิกสัญญาได้โดยการแจ้งให้คู่สัญญาทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 60 วัน - ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญาข้อใดข้อหนึ่ง และไม่สามารถแก้ไขให้เป็นไปตามสัญญาภายในกำหนดระยะเวลาที่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งกำหนด (ระยะเวลาดังกล่าวต้องไม่น้อยกว่า 7 วัน)

หมายเหตุ:

1.ในเดือนพฤษภาคม 2561 บริษัทฯ และ BWG ได้ตกลงร่วมกันในการชะลอการปรับราคาเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 2 ต่อปี จนถึงสิ้นปี 2562

4.3.2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA)

บริษัทฯ RH และ AVA ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ประเภท Non-firm รวม 3 ฉบับกับ กฟภ. ตามระเบียบของ กฟภ. ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน) ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามเป็นสัญญามาตรฐานที่ร่างโดย กฟภ. ซึ่งคู่สัญญาฝ่ายผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนไม่สามารถเจรจาหรือแก้ไขข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สำคัญเป็นอย่างอื่น โดยข้อกำหนดและเงื่อนไขที่สำคัญสรุปได้ดังนี้

	ETC	RH	AVA
คู่สัญญา	กฟภ. ในฐานะผู้ซื้อ ETC ในฐานะผู้ขาย	กฟภ. ในฐานะผู้ซื้อ RH ในฐานะผู้ขาย	กฟภ. ในฐานะผู้ซื้อ AVA ในฐานะผู้ขาย
วัตถุประสงค์ของสัญญา	ผู้ขายผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อ		
วันที่ลงนามในสัญญา	28 กรกฎาคม 2558 ¹	24 กุมภาพันธ์ 2560	24 กุมภาพันธ์ 2560
การซื้อขายไฟฟ้า	- กฟภ. ตกลงซื้อและผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงขายพลังไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์ โดยมีจุดรับซื้อไฟฟ้าอยู่ที่จุดติดตั้งที่ตำบลบ้านธาตุ อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี	- กฟภ. ตกลงซื้อและผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงขายพลังไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 5.5 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์ โดยมีที่ตั้งโครงการที่ตำบลบางพระครู อำเภอนครหลวง	- กฟภ. ตกลงซื้อและผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงขายพลังไฟฟ้าในปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด 3.0 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์ โดยมีที่ตั้งโครงการที่

	ETC	RH	AVA
		จังหวัด พระนครศรีอยุธยา - ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้า คาดว่าจะไม่สามารถ COD ตามวัน SCOD ผู้ผลิตไฟฟ้าต้องแจ้ง ความประสงค์ขอ ขยายวัน SCOD ภายใน 30 วันก่อนวัน สิ้นสุด SCOD โดยจะ ขยายวัน SCOD ได้ไม่ เกิน 31 ธันวาคม 2562	ตำบลหนองหลุม อำเภอวิริยารมี จังหวัดพิจิตร - ในกรณีที่ผู้ผลิต ไฟฟ้าคาดว่าจะไม่ สามารถ COD ตาม วัน SCOD ผู้ผลิต ไฟฟ้าต้องแจ้ง ความประสงค์ขอ ขยายวัน SCOD ภายใน 30 วันก่อน วันสิ้นสุด SCOD โดยจะขยายวัน SCOD ได้ไม่เกิน 31 ธันวาคม 2562
เชื้อเพลิง	ขยะแบบผสมผสาน	ขยะอุตสาหกรรม	
อัตรา Feed-in Tariff ("FiT") (บาทต่อหน่วย)	FiT_F (อัตราคงที่) = 2.39 FiT_V , 2560 (อัตราผันแปร) = 2.69 FiT Premium = 0.70	FiT_F (อัตราคงที่) = 3.39 FiT_V , 2560 (อัตราผันแปร) = 2.69 FiT Premium = 0.70	
วันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD)	30 มิถุนายน 2560	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2562
วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เชิงพาณิชย์ (COD)	9 มีนาคม 2560	24 กันยายน 2562	25 ธันวาคม 2562
ระยะเวลาการซื้อขายไฟฟ้า	20 ปี นับจาก COD ตามประกาศ กกพ. เรื่องการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) ทั้งนี้ ไม่มีเงื่อนไขใดๆ เกี่ยวกับการขยายระยะเวลาของสัญญา	20 ปี นับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วแต่กรณี ดังนี้ - ในกรณีที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ก่อนวัน SCOD ให้นับอายุสัญญา 20 ปี จากวัน COD - ในกรณีที่ COD ในวัน SCOD ให้นับอายุสัญญา 20 ปี จากวัน SCOD - ในกรณีที่ COD หลังจากวัน SCOD ให้นับอายุสัญญา 20 ปี จากวัน SCOD โดยจะไม่มีผลกระทบต่อด้านสิ้นสุดการขายไฟฟ้าที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	

	ETC	RH	AVA
การใช้และการสิ้นสุดของสัญญา	สัญญาจะมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญา และมีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญาในกรณีดังนี้ (1) ผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรต่อ กฟผ. แสดงความประสงค์ที่จะยุติการซื้อขายไฟฟ้าโดยการเลิกสัญญา (2) หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ (3) เมื่อครบกำหนดอายุโครงการตามระยะเวลาที่สนับสนุนตามเงื่อนไขในประกาศ กกพ. เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) (4) หากไม่มีการเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าภายใน 12 เดือนนับจากวันกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ที่ระบุไว้ในสัญญา ให้ถือว่าสัญญาลิ้นสุด	- สัญญาจะมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญา โดยมีระยะเวลาการบังคับใช้ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดไว้ในระยะเวลาการซื้อขายไฟฟ้า - สัญญาสิ้นสุดในกรณีดังนี้ (1) เมื่อ กฟผ. ได้รับแจ้งบอกเลิกสัญญาเป็นหนังสือจากผู้ผลิตไฟฟ้า (2) เมื่อคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งบอกเลิกสัญญาเนื่องจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่ง	
การโอนสิทธิและหน้าที่		- ห้ามไม่ให้โอนสิทธิและหน้าที่ในการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับผู้อื่น เว้นแต่จะได้รับการยินยอมจาก กฟผ. ตามหลักเกณฑ์ของ กฟผ. ที่ได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. - ห้ามไม่ให้เปลี่ยนแปลงจำนวนผู้ถือหุ้นจนเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าน้อยกว่ากึ่งหนึ่ง และห้ามเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นที่ถือ เหลือน้อยกว่าร้อยละ 51 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด จนกว่าผู้ผลิตจะ COD แล้วเป็นระยะเวลา 3 ปี (เงื่อนไขนี้ไม่มีผลบังคับบริษัทแล้ว เนื่องจากโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ได้ดำเนินการ COD ครบระยะเวลา 3 ปี ตั้งแต่วันที่ 9 มีนาคม 2563 แต่ยังมีผลบังคับกับ RH และ AVA)	

หมายเหตุ:

1. ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ยื่นคำขอขายไฟฟ้าเลขที่ ETE-PEA 01/2556 ต่อ กฟผ. ณ วันที่ 12 พฤศจิกายน 2556 และได้รับหนังสือแจ้งตอบรับซื้อไฟฟ้าเลขที่ มท 5303.13/52266 ณ วันที่ 4 ธันวาคม 2557 ต่อมาในเดือนมิถุนายนปี 2558 กฟผ. ได้ยกเลิกคำขอขายไฟฟ้าเดิมของบริษัทฯ ตามการรับซื้อรูปแบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) และเปลี่ยนเป็นการรับซื้อในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ซึ่งบริษัทฯ ได้ยื่นขออนุญาตใหม่ และได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ในวันที่ 28 กรกฎาคม 2558 ดังกล่าว

4.3.3 สัญญาจัดซื้อเครื่องจักรสำหรับโรงไฟฟ้าของ RH และของ AVA

เนื่องจาก EEC ประกอบธุรกิจให้บริการด้านการออกแบบวิศวกรรม การจัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบครบวงจร (Integrated EPC) ทำให้ EEC เป็นผู้รับเหมาหลักเพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้กับ RH และ AVA ตามสัญญาว่าจ้างออกแบบ จัดหา ก่อสร้าง ทดลอง และทดสอบระบบของโรงไฟฟ้า (EPC Contract for Design, Procurement, Construction, Testing and Commissioning ระหว่าง EEC และ RH และระหว่าง EEC และ AVA อย่างไรก็ตาม EEC ได้ว่าจ้างผู้รับเหมาช่วงที่มีความเชี่ยวชาญในการผลิตระบบเตาเผา ระบบผลิตไอน้ำ และระบบผลิตไฟฟ้า โดยจัดทำสัญญาจัดซื้อเครื่องจักรกับบุคคลภายนอกสำหรับโรงไฟฟ้าของ RH และของ AVA ดังนี้

คู่สัญญา	EEC ในฐานะผู้จ้าง บริษัทผู้รับเหมา 1 ซึ่งเป็นบุคคลภายนอกในฐานะผู้รับจ้าง
วัตถุประสงค์ของสัญญา	ผู้จ้างว่าจ้างผู้รับจ้างสำหรับการออกแบบ การช่าง การจัดซื้อ การก่อสร้าง การทดลองและ การทดสอบระบบเตาเผา รวมตะกั่วกับแบบขั้นบันไดและระบบผลิตไอน้ำของโรงไฟฟ้าของ RH
วันที่ลงนามในสัญญา	8 มีนาคม 2561
วันที่ส่งมอบงาน	15 พฤศจิกายน 2562
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	- ผู้จ้างตกลงจ่ายผู้รับจ้างเป็นจำนวนเงินรวม 220,000,000 บาท โดยแบ่งเป็นราคาค่าจ้างจากต่างประเทศ (Offshore Contract Price) จำนวน 2,923,083 ยูโร และราคาค่าจ้างภายในประเทศ (Onshore Contract Price) จำนวน 108,922,838 บาท โดยจ่ายตามระดับความสำเร็จของงาน
เงื่อนไขที่สำคัญ	- เครื่องจักรได้ออกแบบและใช้งานได้ตามมาตรฐานการป้องกันสิ่งแวดล้อมของประเทศไทย - เครื่องจักรสามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะ 14 วัน โดยปราศจากปัญหา ก่อนส่งมอบงาน - ผู้รับจ้างรับประกันงานออกแบบและงานก่อสร้างด้วยคุณภาพของการใช้งานได้อย่างเหมาะสมเป็นระยะเวลา 14 เดือน - ผู้รับจ้างสามารถจัดหาอะไหล่ที่จำเป็นสำรองไว้เป็นระยะเวลาอย่างน้อย 5 ปี นับจากวันที่ส่งมอบงาน
การยกเลิกสัญญา	- ความล่าช้าจากส่งมอบงานโดยไม่มีเหตุผลและไม่มีความเป็นไปได้ในการก่อสร้างสำเร็จ - ไม่ผ่านการตรวจสอบตามความคืบหน้าของงาน หรือแก้ไขข้อบกพร่องได้ - บริษัทผู้รับเหมาดังกล่าวกลายเป็นบุคคลล้มละลาย หรือฐานะทางการเงินไม่มั่นคง ซึ่งมีผลต่อความสำเร็จในงานก่อสร้าง - ในกรณีที่มิเหตุของการยกเลิกสัญญาที่ได้กล่าวข้างต้น ซึ่งเกิดจากบริษัทผู้รับเหมาดังกล่าว ทำให้ผู้จ้างสามารถเลือกที่จะเก็บงานระหว่างก่อสร้างค้างค้างได้ โดยบริษัทผู้รับเหมาดังกล่าวต้องชดเชยค่าใช้จ่ายเพื่อให้งานระหว่างก่อสร้างอยู่ในสภาพที่เหมาะสมตามสัญญา EPC - ความล่าช้าจากการชำระเงินของผู้จ้างหรือฐานะทางการเงินไม่มั่นคงจนเป็นเหตุให้บุคคลล้มละลาย
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

คู่สัญญา	EEC ในฐานะผู้ซื้อ บริษัทผู้ผลิตเครื่องกังหันไอน้ำ 1 ซึ่งเป็นบุคคลภายนอก ในฐานะผู้ขาย
วัตถุประสงค์ของสัญญา	ผู้ซื้อตกลงซื้อเครื่องกังหันไอน้ำขนาด 7 เมกะวัตต์ จากผู้ขาย เพื่อติดตั้งในโรงไฟฟ้าของ RH
วันที่ลงนามในสัญญา	3กรกฎาคม2561
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	- ผู้ซื้อตกลงชำระเงินให้กับผู้ขายเป็นจำนวนเงินรวม 1,300,000 เหรียญสหรัฐ โดยแบ่งชำระเป็นงวดดังนี้ • ร้อยละ5ของมูลค่าสัญญาทั้งหมด นับจากวันที่ลงนามในสัญญาครั้งแรก • ร้อยละ 5ของมูลค่าสัญญาทั้งหมด เมื่อมีการส่งมอบหนังสือรับประกันจากธนาคาร • ร้อยละ 70ของมูลค่าสัญญาทั้งหมด เมื่อมีการส่งสินค้าตามเงื่อนไขการค้า CIF • ร้อยละ 20ของมูลค่าสัญญาทั้งหมด หลังจากวันที่ส่งสินค้าตามเงื่อนไขการค้า CIF เป็นระยะเวลา 180วัน - ผู้ขายจะวางหนังสือรับประกันผลงานที่มีมูลค่าร้อยละ 10ของมูลค่าสัญญาทั้งหมด และออกโดยธนาคาร ตลอดระยะเวลาประกันสินค้า ซึ่งครบกำหนดภายในระยะเวลา 12 เดือน นับจากวันที่ผ่านการทดสอบเครื่องจักร หรือ 18เดือน นับจากวันที่ส่งสินค้าตามเงื่อนไขการค้า CIF แล้วแต่วันใดจะถึงก่อน
การยกเลิกสัญญา	- ในกรณีที่คู่สัญญาใดผิดเงื่อนไขของสัญญา และไม่สามารถแก้ไขได้ภายในระยะเวลาอันสมควร - คู่สัญญาใดกลายเป็นบุคคลล้มละลาย
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายของประเทศสิงคโปร์

คู่สัญญา	EEC ในฐานะผู้จ้าง บริษัทผู้รับเหมา 2 ซึ่งเป็นบุคคลภายนอก ในฐานะผู้รับจ้าง
วัตถุประสงค์ของสัญญา	ผู้จ้างว่าจ้างผู้รับจ้างสำหรับงานช่าง งานไฟฟ้า การจัดซื้อ การก่อสร้าง การทดลองและการทดสอบระบบเตาเผา และระบบผลิตไอน้ำของโรงไฟฟ้าของ AVA
วันที่ลงนามในสัญญา	1พฤศจิกายน2560
วันที่ส่งมอบงาน	- รอทดสอบเครื่องจักรสามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะ 14 วัน โดยปราศจากปัญหา ก่อนส่งมอบงาน
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	- ผู้จ้างตกลงจ่ายผู้รับจ้างเป็นจำนวนเงินรวม 7,217,000 เหรียญสหรัฐ โดยจ่ายตามระดับความสำเร็จของงาน
เงื่อนไขที่สำคัญ	- เครื่องจักรได้ออกแบบและใช้งานได้ตามมาตรฐานการป้องกันสิ่งแวดล้อมของประเทศไทย - เครื่องจักรสามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องเป็นระยะ 14 วัน โดยปราศจากปัญหา ก่อนส่งมอบงาน - ผู้รับจ้างรับประกันงานออกแบบและงานก่อสร้างด้วยคุณภาพของการใช้งานได้อย่างเหมาะสมเป็นระยะเวลา 14 เดือน

	- ผู้รับจ้างสามารถจัดหาอะไหล่ที่จำเป็นสำรองไว้เป็นระยะเวลาอย่างน้อย 5 ปี นับจากวันที่ส่งมอบงาน
การยกเลิกสัญญา	- ความล่าช้าจากส่งมอบงานโดยไม่มีเหตุผลและไม่มีความเป็นไปได้ในการก่อสร้างสำเร็จ - ไม่ผ่านการตรวจสอบตามความคืบหน้าของงาน หรือแก้ไขข้อบกพร่องได้ - บริษัทผู้รับเหมาดังกล่าวกลายเป็นบุคคลล้มละลาย หรือฐานะทางการเงินไม่มั่นคง ซึ่งมีผลต่อความสำเร็จในงานก่อสร้าง - ในกรณีที่มิเหตุของการยกเลิกสัญญาที่ได้กล่าวข้างต้น ซึ่งเกิดจากบริษัทผู้รับเหมาดังกล่าว ทำให้ผู้จ้างสามารถเลือกที่จะเก็บงานระหว่างก่อสร้างคงค้างได้ โดยบริษัทผู้รับเหมาดังกล่าวต้องชดเชยค่าใช้จ่ายเพื่อให้งานระหว่างก่อสร้างอยู่ในสภาพที่เหมาะสมตามสัญญา EPC - ความล่าช้าจากการชำระหนี้ของผู้จ้างหรือฐานะทางการเงินไม่มั่นคงจนเป็นเหตุให้บุคคลล้มละลาย
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายไทย

คู่สัญญา	EEC ในฐานะผู้ซื้อ บริษัทผู้ผลิตเครื่องกังหันไอน้ำ 1 ซึ่งเป็นบุคคลภายนอกในฐานะผู้ขาย
วัตถุประสงค์ของสัญญา	ผู้ซื้อตกลงซื้อเครื่องกังหันไอน้ำขนาด 4 เมกะวัตต์ จากผู้ขาย เพื่อติดตั้งในโรงไฟฟ้าของ AVA
วันที่ลงนามในสัญญา	6 กุมภาพันธ์ 2561
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	- ผู้ซื้อตกลงชำระเงินให้กับผู้ขายเป็นจำนวนเงินรวม 780,000 เหรียญสหรัฐ โดยแบ่งชำระเป็นงวดดังนี้ ● ร้อยละ 5 ของมูลค่าสัญญาทั้งหมด นับจากวันที่ลงนามในสัญญาครั้งแรก ● ร้อยละ 5 ของมูลค่าสัญญาทั้งหมด เมื่อมีการส่งมอบหนังสือรับประกันจากธนาคาร ● ร้อยละ 70 ของมูลค่าสัญญาทั้งหมด เมื่อมีการส่งสินค้าตามเงื่อนไขการค้า CIF ● ร้อยละ 20 ของมูลค่าสัญญาทั้งหมด หลังจากวันที่ส่งสินค้าตามเงื่อนไขการค้า CIF เป็นระยะเวลา 180 วัน - ผู้ขายจะวางหนังสือรับประกันผลงานที่มีมูลค่าร้อยละ 10 ของมูลค่าสัญญาทั้งหมด และออกโดยธนาคาร ตลอดระยะเวลาประกันสินค้า ซึ่งครบกำหนดภายในระยะเวลา 12 เดือน นับจากวันที่ผ่านการทดสอบเครื่องจักร หรือ 18 เดือน นับจากวันที่ส่งสินค้าตามเงื่อนไขการค้า CIF แล้วแต่วันใดจะถึงก่อน
การยกเลิกสัญญา	- ในกรณีที่คู่สัญญาใดผิดเงื่อนไขของสัญญา และไม่สามารถแก้ไขได้ภายในระยะเวลาอันสมควร - คู่สัญญาใดกลายเป็นบุคคลล้มละลาย
กฎหมายที่ใช้บังคับ	กฎหมายของประเทศสิงคโปร์

4.3.4 สัญญาว่าจ้างบริหารและดูแลรักษา (Operation and Preventive Maintenance Service Agreement)

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้เข้าทำสัญญาว่าจ้างบริหารและดูแลรักษากับ EEC โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ EEC เข้ามาดำเนินการบริหารและดูแลรักษาโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ และบริษัทย่อยซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญของสัญญาได้ดังนี้

บริษัท	ETC	RH	AVA
คู่สัญญา	บริษัทฯ ในฐานะผู้จ้าง EEC ในฐานะผู้รับจ้าง	RH ในฐานะผู้จ้าง EEC ในฐานะผู้รับจ้าง	AVA ในฐานะผู้จ้าง EEC ในฐานะผู้รับจ้าง
วัตถุประสงค์ของสัญญา	ผู้จ้างว่าจ้างผู้รับจ้างสำหรับการบริหารและดูแลรักษาโรงไฟฟ้าของETC	ผู้จ้างว่าจ้างผู้รับจ้างสำหรับการบริหารและดูแลรักษาโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะที่กำลังการผลิต 7 เมกะวัตต์	ผู้จ้างว่าจ้างผู้รับจ้างสำหรับการบริหารและดูแลรักษาโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะที่มีกำลังการผลิต 4 เมกะวัตต์
วันที่ลงนามในสัญญา	1 มิถุนายน 2560	10 กันยายน 2561	10 กันยายน 2561
ขอบเขตการให้บริการที่สำคัญ	1. ให้บริการในการบริหาร ดูแล และจัดการโรงไฟฟ้า เพื่อผลิตไฟฟ้าและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้ซื้อไฟฟ้า 2. ดำเนินการร่วมกับผู้ซื้อไฟฟ้า และช่วยเหลือผู้จ้างในการจัดทำแผนการผลิตประจำเดือน รวมไปถึงแผนการปิดบำรุงรักษา ความสมดุลของพลังไฟฟ้า (energy balance) และแผนการปฏิบัติการของโรงไฟฟ้า 3. ให้บริการเพื่อให้โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินงานได้อย่างราบรื่น และได้รับการดูแลด้วยความระมัดระวังและมีประสิทธิภาพ 4. บริหาร ดูแล จัดการ ดำเนินการร่วมกับผู้เกี่ยวข้อง ในการบริการและซ่อมแซมเครือข่ายการส่งไฟฟ้าจนถึงจุดส่งมอบไฟฟ้าในลักษณะ 24 ชั่วโมงต่อวัน 365 วันต่อปี 5. ดำเนินการร่วมกับผู้ซื้อไฟฟ้าในการอ่านมิเตอร์ไฟฟ้าเพื่อคำนวณปริมาณการจ่ายไฟฟ้าและจัดเตรียมใบแจ้งหนี้ 6. ตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้า 7. ให้บริการอย่างดี โดยการดำเนินการในทันทีเพื่อหลีกเลี่ยงหรือลดผลกระทบทางตรงและผลกระทบที่ตามมาที่อาจจะเกิดต่อโรงไฟฟ้า 8. ดำเนินการแก้ไขปัญหาอย่างมีประสิทธิภาพตามที่ผู้จ้างได้แจ้งให้ทราบ 9. จัดเตรียมแผนการใช้เชื้อเพลิงและควบคุมการใช้เชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า 10. จัดเตรียมวิธีการพัฒนาให้สามารถรักษาคุณภาพของเชื้อเพลิงในระดับที่เหมาะสม 11. จัดเตรียมและดูแลบันทึกการปฏิบัติการและเหตุการณ์ เรื่องการใช้เชื้อเพลิง SRF ที่หลากหลาย 12. บริหารและดูแลโรงไฟฟ้าเพื่อให้เป็นไปตามกฎ และข้อบังคับของภาครัฐ รวมไปถึงการตอบใบอนุญาตทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า 13. จัดเตรียมแนวทางการปฏิบัติการในกรณีฉุกเฉิน 14. ภายหลังจากการส่งมอบโรงไฟฟ้า รับผิดชอบการบริหารจัดการของเสียและการปล่อยของเสียเพื่อให้เป็นไปตามกฎ และข้อบังคับของภาครัฐ		

	15. จัดเตรียมรายงานงบประมาณการดำเนินการกิจการโรงไฟฟ้า 16. จัดเตรียมงบการลงทุนและแผนการควบคุมค่าใช้จ่ายสำหรับโรงไฟฟ้า 17. ควบคุมการใช้เชื้อเพลิงและวัตถุดิบอื่นๆ ให้มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล 18. แจ้งผู้จ้างถึงความเสียหายสำคัญที่เกิดกับเครื่องจักรและอุปกรณ์ เพื่อการบำรุงรักษา และควบคุมและรับรองการเปลี่ยนแปลงในแผนการบำรุงรักษา และงานของโครงการ 19. จัดเตรียมข้อมูลการปฏิบัติการ และข้อมูลอื่นๆ ตามที่ผู้จ้างร้องขอ 20. จัดเตรียมแผนการตรวจสอบประจำปี และดำเนินการร่วมกับบุคคลภายนอกเพื่อจัดทำรายงานและส่งมอบให้แก่ผู้จ้าง 21. มีส่วนร่วมในขั้นตอนการตรวจสอบการทำงานของระบบ (commissioning phase) และการทดสอบการทำงาน และเตรียมพร้อมสำหรับขั้นตอนการดำเนินการเชิงพาณิชย์ (commercial operation phase) 22. ให้ข้อมูลและวิธีการในการพัฒนาความเชื่อถือของเครื่องจักร การพัฒนาการดำเนินการ รวมไปถึงการลดลงของของเสีย 23. ให้ข้อมูลเชิงบริหารสำหรับรายงานการผลิตรายวัน รายเดือน รายไตรมาส และรายงานการปิดบำรุงรักษาประจำปี 24. แจ้งผู้จ้างให้ทราบอย่างรวดเร็วที่สุดในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน 25. จัดเตรียม ดูแล และเก็บรักษาเอกสารทั้งหมดเป็นเวลา 5 ปี นับตั้งแต่วันที่ผลิตเอกสารดังกล่าว 26. ระบุความเสี่ยงที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อโรงไฟฟ้า รวมไปถึงจัดเตรียมแผนการดำเนินการ แผนฉุกเฉิน เพื่อป้องกันและลดผลกระทบที่เกิดขึ้น 27. แจ้งผู้จ้างในทันทีในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ที่สามารถเรียกค่าชดเชยจากประกันภัย รวมไปถึงจัดเตรียมเอกสารสนับสนุนการเรียกค่าชดเชยดังกล่าว		
อัตราค่าจ้างและการชำระเงิน	- ผู้จ้างตกลงจ่ายผู้รับจ้างสำหรับค่าบริการพื้นฐานในอัตราเดือนละ 1,300,000 บาท โดยเป็นการคำนวณจากค่าใช้จ่ายเฉลี่ยต่อเดือนของปี 2559	ผู้จ้างตกลงจ่ายผู้รับจ้างสำหรับค่าบริการพื้นฐานในอัตราเดือนละ 1,200,000 บาท โดยเป็นการคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงเฉลี่ยต่อเดือนของปี 2562	ผู้จ้างตกลงจ่ายผู้รับจ้างสำหรับค่าบริการพื้นฐานในอัตราเดือนละ 800,000 บาท โดยเป็นการคำนวณจากค่าใช้จ่ายจริงเฉลี่ยต่อเดือนของปี 2562
	- ค่าบริการจะมีการปรับเป็นรายปี โดยค่าบริการทั้งหมดต่อหน่วย (Total cost per unit) จะไม่เพิ่มขึ้น - ชำระเงินล่วงหน้าหนึ่งเดือนก่อนวันที่ส่งมอบโรงไฟฟ้าให้ EEC บริหารดูแล 3 เดือน - ผู้จ้างต้องชำระค่าจ้างภายใน 5 วันหลัง ได้รับใบแจ้งหนี้ และรายงานประจำเดือนของเดือนก่อนได้รับการอนุมัติจากผู้จ้าง		
ค่าปรับ	- ในกรณีที่ผลการผลิตน้อยกว่า 9 เมกะวัตต์ หรือ 70.2 ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง และผู้ซื้อ	- ในกรณีที่ผลการผลิตน้อยกว่า 40,000 เมกะวัตต์ ชั่วโมง และผู้ซื้อไฟฟ้าซื้อ	- ในกรณีที่ ผลการผลิตน้อยกว่า 22,000 เมกะวัตต์ ชั่วโมง และผู้ซื้อ

	ไฟฟ้าซื้อไฟฟ้าได้น้อยกว่าผล การผลิต สำหรับทุก 1,000 กิโลวัตต์ชั่วโมงที่ต่ำกว่า 70.2 ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง ค่าปรับ จะเท่ากับร้อยละ 2 ของ ค่าบริการขั้นพื้นฐานรายปี	ไฟฟ้าได้น้อยกว่าผลการ ผลิต สำหรับทุก 1,000 กิโลวัตต์ชั่วโมงที่ต่ำกว่า 40,000 เมกะวัตต์ชั่วโมง ค่าปรับจะเท่ากับร้อยละ 2 ของค่าบริการขั้นพื้นฐาน รายปี โดยค่าปรับจะคิด ณ สิ้นปีการดำเนินงานทุกปี	ไฟฟ้าซื้อไฟฟ้าได้น้อย กว่าผลการผลิต สำหรับ ทุก 1,000 กิโลวัตต์ ชั่วโมงที่ต่ำกว่า 22,000 เมกะวัตต์ ชั่วโมง ค่าปรับจะเท่ากับร้อยละ 2 ของค่าบริการขั้น พื้นฐานรายปี โดย ค่าปรับจะคิด ณ สิ้นปี การดำเนินงานทุกปี
	ผู้จ้างจะดำเนินการปรับเงินในจำนวนไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าบริการขั้นพื้นฐานในกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามการรับรองผลงานได้ - ผู้รับจ้างรับประกันชั่วโมงการปฏิบัติงานไม่ต่ำกว่า 8,000 ชั่วโมงต่อปี สำหรับทุก 100 ชั่วโมงที่ต่ำกว่า 8,000 ชั่วโมง ค่าปรับจะเท่ากับร้อยละ 2 ของค่าบริการขั้นพื้นฐานรายปี อย่างไรก็ตาม ผู้จ้างจะยกเว้นค่าปรับในกรณีต่อไปนี้ - ผู้รับจ้างลดปริมาณการผลิตไฟฟ้าเนื่องจากการขาดแคลนเชื้อเพลิง หรือน้ำ โดยที่มิใช่ความผิดของผู้รับจ้าง - ผู้รับจ้างลดปริมาณการผลิตไฟฟ้าหรือปิดโรงไฟฟ้าตามที่ผู้จ้างร้องขอหรืออนุมัติ สำหรับการทดสอบ การตรวจสอบพิเศษ หรือเหตุผลอื่นๆ - ผู้รับจ้างลดปริมาณการผลิตไฟฟ้าตามที่ผู้ซื้อไฟฟ้าร้องขอ - ผู้รับจ้างผลิตปริมาณไฟฟ้าไม่เพียงพอเนื่องจากเหตุสุดวิสัย - ผู้รับจ้างผลิตปริมาณไฟฟ้าไม่เพียงพอเนื่องจากการก่อการร้าย การปล้นสะดม การประท้วง - ผู้รับจ้างผลิตปริมาณไฟฟ้าไม่เพียงพอเนื่องจากอัคคีภัย โดยที่มิใช่ความผิดของผู้รับจ้าง		
ระยะเวลาและการ สิ้นสุดของสัญญา	- สัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 1 มิถุนายน 2560 -31 พฤษภาคม 2563 ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิต่อสัญญาไป อีก 3 ปี เมื่อแจ้งล่วงหน้าไม่ น้อยกว่า 60วันก่อนวัน หมดอายุตามสัญญา ใน กรณีที่ไมแจ้งล่วงหน้า สัญญานี้ให้มีผลบังคับใช้ ต่อไปอีก 1 ปีนับจากวัน หมดอายุของสัญญา	- สัญญามีผลบังคับใช้ 3 ปี นับจากวันที่ผลิตและ จำหน่ายไฟฟ้าเชิง พาณิชย์ ทั้งนี้ RH มีสิทธิ ต่อสัญญาไปอีก 3 ปี เมื่อ แจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 60 วันก่อนวันหมดอายุ ตามสัญญา ในกรณีที่ไม แจ้งล่วงหน้า สัญญานี้ให้ มีผลบังคับใช้ต่อไปอีก 1 ปีนับจากวันหมดอายุของ สัญญา	- สัญญามีผลบังคับใช้ 3 ปี นับจากวันที่ผลิตและ จำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ AVA มีสิทธิต่อ สัญญาไปอีก 3 ปี เมื่อแจ้ง ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนวันหมดอายุตาม สัญญา ในกรณีที่ไมแจ้ง ล่วงหน้า สัญญานี้ให้มีผล บังคับใช้ต่อไปอีก 1 ปีนับ จากวันหมดอายุของ สัญญา
	- ผู้จ้างมีสิทธิในการยกเลิกสัญญาได้ตลอดเวลา เมื่อได้แจ้งผู้รับจ้างอย่างเป็นทางการเป็นลายลักษณ์อักษร		

	ล่วงหน้าเป็นระยะเวลา 90 วัน ในกรณีต่อไปนี้ • ผู้รับจ้างไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ตามที่ระบุในสัญญา และไม่สามารถแก้ไขได้ภายใน 30 วัน หรือภายในระยะเวลาที่สมควรในการแก้ไข หรือ • คำรับรอง (Warranties) ของผู้รับจ้างไม่เป็นจริง หรือไม่สามารถแก้ไขได้ภายใน 30 วัน หรือภายในระยะเวลาที่สมควรในการแก้ไข หรือ • กรณีที่มีคำสั่ง หรือมีมติให้ยกเลิกกิจการ หรือผู้ชำระบัญชีได้ถูกแต่งตั้งเพื่อชำระทรัพย์สินของผู้รับจ้าง หรือผู้รับจ้างเข้าสู่กระบวนการล้มละลาย หรือกระบวนการฟื้นฟูกิจการ - ผู้รับจ้างมีสิทธิในการยกเลิกสัญญาได้ตลอดเวลา เมื่อได้แจ้งผู้จ้างอย่างเป็นทางการเป็นลายลักษณ์อักษร ล่วงหน้าเป็นระยะเวลา 180 วัน ในกรณีต่อไปนี้ • ผู้จ้างไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ตามที่ระบุในสัญญา และไม่สามารถแก้ไขได้ภายใน 30 วัน หรือภายในระยะเวลาที่สมควรในการแก้ไข หรือ • ผู้จ้างไม่สามารถชำระเงินตามที่ระบุในสัญญาภายใน 30 วัน หรือ • คำรับรอง (Warranties) ของผู้จ้างไม่เป็นจริง หรือไม่สามารถแก้ไขได้ภายใน 30 วัน หรือ • กรณีที่มีคำสั่ง หรือมีมติให้ยกเลิกกิจการ หรือผู้ชำระบัญชีได้ถูกแต่งตั้งเพื่อชำระทรัพย์สินของผู้จ้าง - สัญญาสิ้นสุดลงในการที่มีการตกลงกันอย่างเป็นทางการเป็นลายลักษณ์อักษรจากทั้งสองฝ่าย - เมื่อสิ้นสุดสัญญา ผู้จ้างมีสิทธิว่าจ้างหรือรับการทำงานจากผู้รับจ้างมาเป็นพนักงานของผู้จ้าง หรือย้ายมาเป็นพนักงานของผู้รับจ้างรายใหม่ โดยที่ผู้จ้างได้รับการยินยอมจากพนักงานของผู้รับจ้างในแต่ละรายแล้ว
--	--

4.3.5 สัญญาการใช้น้ำประปาในเขตนิคมอุตสาหกรรม

- สัญญาการใช้น้ำประปาในเขตนิคมอุตสาหกรรมของ ETC

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้เข้าทำสัญญาการใช้น้ำประปาในเขตนิคมอุตสาหกรรมกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (“กนอ.”) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อขอใช้น้ำประปาในเขตนิคมอุตสาหกรรม ทั้งนี้ สามารถสรุปสาระสำคัญของสัญญาได้ดังนี้

คู่สัญญา	ETC- ผู้ใช้น้ำประปา กนอ. - ผู้ให้ใช้น้ำประปา	RH- ผู้ใช้น้ำประปา กนอ. - ผู้ให้ใช้น้ำประปา	AVA- ผู้ใช้น้ำประปา กนอ. - ผู้ให้ใช้น้ำประปา
วัตถุประสงค์ของสัญญา	ผู้ใช้น้ำขอและผู้ให้ใช้น้ำตกลงให้ใช้น้ำประปาในนิคมอุตสาหกรรมแก่งคอย	ผู้ใช้น้ำขอและผู้ให้ใช้น้ำตกลงให้ใช้น้ำประปาในนิคมอุตสาหกรรมสหรัตนนคร	ผู้ใช้น้ำขอและผู้ให้ใช้น้ำตกลงให้ใช้น้ำประปาในนิคมอุตสาหกรรมพิจิตร
วันที่ลงนามในสัญญา	2 ตุลาคม 2558	20 กุมภาพันธ์ 2561	21 กุมภาพันธ์ 2561
สาระสำคัญของสัญญา	- ผู้ใช้น้ำตกลงปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ ระเบียบ และประกาศของ กนอ. ซึ่งเกี่ยวข้องกับเรื่องน้ำประปาที่กำหนดให้อยู่ในปัจจุบันรวมทั้งที่จะมีการเปลี่ยนแปลงแก้ไขในอนาคต		

	- ผู้ใช้น้ำได้วางเงินสดตามที่ระบุไว้ในสัญญาแก่ กนอ. เพื่อเป็นประกันการใช้น้ำประปา และยินยอมให้หักเงินประกันชำระหนี้ได้ ในกรณีที่ผู้ใช้น้ำมีหนี้ผูกพันต้องชำระแก่ กนอ. - ผู้ใช้น้ำตกลงชำระค่าน้ำประปา และค่าธรรมเนียมต่างๆ ในอัตราตามประกาศของ กนอ. ที่ประกาศใช้อยู่ปัจจุบัน และอาจจะประกาศเปลี่ยนแปลงในภายหลัง		
อัตราค่าน้ำประปาและการชำระเงิน	- ประกาศ กนอ. ที่ สนก. 003/2559 เรื่องกำหนดอัตราค่าน้ำประปาในนิคมอุตสาหกรรมแก่งคอยระบุให้ผู้ใช้น้ำประปาชำระค่าน้ำประปาในอัตราลูกบาศก์เมตรละ 12 บาท และให้ชำระเป็นรายเดือน ตามกำหนดการและสถานที่ที่ระบุในประกาศดังกล่าว	- ประกาศ กนอ. ที่ สน.สร. 001/2559 เรื่องกำหนดอัตราค่าบำรุงรักษาสสิ่งอำนวยความสะดวกและค่าบริการสาธารณูปโภคในนิคมอุตสาหกรรมสหรัตนนครระบุให้ผู้ใช้น้ำประปาชำระค่าน้ำประปาในอัตราลูกบาศก์เมตรละ 24.50 บาท และให้ชำระเป็นรายเดือน ตามกำหนดการและสถานที่ที่ระบุในประกาศดังกล่าว	- ประกาศ กนอ. ที่ สน.จ. 1/2554 เรื่องกำหนดอัตราค่าน้ำประปาในนิคมอุตสาหกรรมพิจิตร ระบุให้ผู้ใช้น้ำประปาชำระค่าน้ำประปาในอัตราลูกบาศก์เมตรละ 15 บาท และให้ชำระเป็นรายเดือน ตามกำหนดการและสถานที่ที่ระบุในประกาศดังกล่าว
ระยะเวลาและการสิ้นสุดของสัญญา	- สัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 5 ตุลาคม 2558 และตลอดไป จนกว่า กนอ. หรือผู้ใช้น้ำขอเลิกสัญญา หรือผู้ใช้น้ำได้โอนสิทธิการใช้น้ำประปาให้แก่ผู้อื่นโดยการยินยอมของ กนอ.	- สัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 20 กุมภาพันธ์ 2561 และตลอดไป จนกว่า กนอ. หรือผู้ใช้น้ำขอเลิกสัญญา หรือผู้ใช้น้ำได้โอนสิทธิการใช้น้ำประปาให้แก่ผู้อื่นโดยการยินยอมของ กนอ.	- สัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 21 กุมภาพันธ์ 2561 และตลอดไป จนกว่า กนอ. หรือผู้ใช้น้ำขอเลิกสัญญา หรือผู้ใช้น้ำได้โอนสิทธิการใช้น้ำประปาให้แก่ผู้อื่นโดยการยินยอมของ กนอ.

4.3.6 สัญญาบริการบำบัดและกำจัดของเสีย

- สัญญาบริการบำบัดและกำจัดของเสีย

บริษัทฯ และบริษัทย่อยได้เข้าทำสัญญาการบำบัดและกำจัดของเสียกับ BWG โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้บริการบำบัดและกำจัดของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าซึ่งสามารถสรุปสาระสำคัญของสัญญาได้ดังนี้

คู่สัญญา	บริษัทฯ ในฐานะผู้จ้าง BWG ในฐานะผู้รับจ้าง	RH ในฐานะผู้จ้าง BWG ในฐานะผู้รับจ้าง	AVA ในฐานะผู้จ้าง BWG ในฐานะผู้รับจ้าง
วัตถุประสงค์ของสัญญา	ผู้จ้างตกลงจ้างและผู้รับจ้างตกลงรับจ้างให้บริการบำบัดและกำจัดของเสีย		
วันที่ลงนามในสัญญา	3 กรกฎาคม 2558 และบันทึกแก้ไขสัญญาวันที่ 12 ตุลาคม 2560	1 พฤศจิกายน 2560	

อัตราค่าบริการและการชำระเงิน	- ในอัตราราคาเหมาต่อเที่ยวในราคา 4,000 บาท/เที่ยว สำหรับรถพ่วง และ 2,500 บาท/เที่ยว สำหรับรถไม่พ่วง	1,000 บาทต่อตัน (อาจเปลี่ยนแปลงภายหลังเหมือน ETC เนื่องจากต้องได้รับอนุมัติจากกรมโรงงานซึ่งจะพิจารณาคุณสมบัติของเคมีของซีเมนต์)
ระยะเวลาและการสิ้นสุดของสัญญา	- สัญญามีผลบังคับใช้เป็นเวลา 20 ปีนับตั้งแต่วันที่เริ่ม COD หรือวันที่ผู้จ้างแจ้งขนิດและปริมาณของเสียแก่ผู้รับจ้างเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นครั้งแรก - ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญาข้อใดข้อหนึ่ง คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ตามกฎหมาย และคู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญายินยอมชดใช้ค่าเสียหายที่เกิดขึ้นนับแต่วันบอกเลิกสัญญา อย่างไรก็ตาม ผู้รับจ้างไม่มีสิทธิบอกเลิกสัญญาฉบับนี้ในระหว่างที่ผู้จ้างยังมีหนี้ความรับผิด และ/หรือ ภาระผูกพันใดๆ ภายใต้สัญญาเงินกู้ที่ผู้จ้างเข้าทำหรือจะเข้าทำ ที่มัตถประสงค์เพื่อนำเงินกู้มาใช้ หรือเกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้า - ในกรณีที่กรมโรงงานมีคำสั่งยกเลิกใบประกอบกิจการของผู้รับจ้าง ว่าจะเป็นเพราะสาเหตุใดก็ตาม ให้ถือว่าสัญญานี้สิ้นสุดลง โดยให้ผู้รับจ้างแจ้งผู้จ้างเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าอย่างน้อย 30 วัน และผู้รับจ้างต้องเสียค่าปรับให้แก่ผู้จ้าง หรือผู้รับจ้างจัดหาสถานที่รับบำบัดและกำจัดของเสียใหม่ให้แก่ผู้จ้าง	

4.4 สัญญาเงินกู้ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 บริษัทฯ มีการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินจำนวน 2 แห่ง โดยมีวงเงินรวม 1,045 ล้านบาท ซึ่งสามารถสรุปวงเงินและสาระสำคัญของสัญญาได้ดังนี้

คู่สัญญา	บริษัทฯ ในฐานะผู้ขอกู้ BWG ในฐานะผู้สนับสนุน และผู้ค้ำประกัน สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 1 ในฐานะผู้ให้กู้ และตัวแทนสินเชื่อ สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 2 ในฐานะผู้ให้กู้ และตัวแทนหลักประกัน			
วัตถุประสงค์ของสัญญา	ผู้ขอกู้ตกลงกู้และผู้ให้กู้ตกลงให้กู้สำหรับโรงไฟฟ้าของETC			
วันที่ลงนามในสัญญา	14 ธันวาคม 2558			
รายละเอียดวงเงิน	วงเงินรวม 1,045 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้			
	วงเงิน	สถาบันการเงิน แห่งที่ 1 (ล้านบาท)	สถาบันการเงิน แห่งที่ 2 (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย / ค่าธรรมเนียม
	เงินกู้ยืมระยะยาว	500	500	THBFIX + 3.0% ต่อปี
	เงินกู้ยืมระยะสั้น	-	30	MLR – 0.5% ต่อปี

	<table><tr><td>เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร</td><td>-</td><td>10</td><td>MOR – 0.5% ต่อปี</td></tr><tr><td>หนังสือค้ำประกัน</td><td>5</td><td>-</td><td>2.0% ต่อปี</td></tr></table>	เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	-	10	MOR – 0.5% ต่อปี	หนังสือค้ำประกัน	5	-	2.0% ต่อปี
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	-	10	MOR – 0.5% ต่อปี						
หนังสือค้ำประกัน	5	-	2.0% ต่อปี						
ระยะเวลาการชำระหนี้	1. วงเงินกู้ยืมระยะยาว: ชำระคืนทุกไตรมาสรวม 26 ไตรมาส โดยงวดแรกของการชำระหนี้คือวันที่ถึงก่อนระหว่าง - วันสิ้นไตรมาสแรก ภายหลังจากการ COD ครบ 6 เดือน หรือ - วันที่ 30 กันยายน 2560 2. วงเงินกู้ยืมระยะสั้น: ชำระคืนตามระเบียบปกติของผู้ให้กู้3. วงเงินเบิกเกินบัญชี: ชำระคืนตามระเบียบปกติของผู้ให้กู้4. หนังสือค้ำประกัน: ชำระคืนภายใน 60 วันหลังการ COD หรือแล้วแต่ระเบียบปกติของผู้ให้กู้ในกรณีที่ต้องมีหนังสือค้ำประกันภายหลังจากการ COD								
กำหนดการจ่ายดอกเบี้ย และค่าธรรมเนียม	1. สำหรับวงเงินกู้ยืมระยะยาว วงเงินกู้ยืมระยะสั้น และวงเงินเบิกเกินบัญชี ผู้ขอู้จะต้องจ่ายดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส2. สำหรับหนังสือค้ำประกัน ผู้ขอู้จะต้องจ่ายค่าธรรมเนียมการออกหนังสือค้ำประกันในอัตราร้อยละ 2 ต่อปี โดยแบ่งจ่ายค่าธรรมเนียมเป็นรายไตรมาส ตั้งแต่ที่เริ่มออกหนังสือค้ำประกัน								
วัน ครบ กำหนด ชำระ	วงเงินทั้งหมดจะต้องชำระคืนให้ครบถ้วนภายในวันครบกำหนดชำระ ซึ่งคือวันที่ถึงก่อนระหว่าง - วันที่ครบกำหนด 7 ปี จากวัน COD หรือ - วันที่ครบกำหนด 8 ปี จากวันที่ผู้ขอู้ปฏิบัติตามข้อกำหนดขั้นต้นสำหรับการขอเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวครบถ้วน ทั้งนี้ ต้องไม่เกินวันที่ 31 มีนาคม 2567								
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	- ผู้ถือหุ้นและผู้สนับสนุนได้ชำระเงินเป็นทุนชำระแล้วไม่ต่ำกว่า 500 ล้านบาท หรือในกรณีที่ได้ชำระเงินเป็นทุนชำระแล้ว 375 ล้านบาท ผู้สนับสนุนได้ออก Letter of Credit เพื่อรับรองจำนวนเงินที่ยังไม่ได้เรียกชำระเพื่อให้ครบ 500 ล้านบาท - ยอดเงินกู้ยืมคงเหลือต่อส่วนของผู้ถือหุ้นไม่เกิน 2 ต่อ 1 ภายหลังจากการกู้ยืมครั้งนี้								
คำ รับ ร้อง และคำยืนยัน ข้อปฏิบัติ ข้อละเว้น เหตุผิดสัญญาของผู้ขอู้ที่สำคัญ	- ในระหว่างระยะเวลาใดๆ ภายในสัญญาเงินกู้ BWG รวมทั้ง AKP (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ถือหุ้นใน ETC ไม่น้อยกว่าร้อยละ 51 ของหุ้นทั้งหมดของ ETC								
ข้อ ต ก ล ง ท า ง การเงิน	- จะต้องดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (Debt-to-Equity ratio) ไม่เกิน 2.00 เท่า และ - จะต้องดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้(DSCR ratio) ไว้ไม่ต่ำกว่า 1.15 เท่า ข้อตกลงทางการเงินดังกล่าวจะต้องทำการทดสอบทุกปีโดยใช้งบการเงินรายปีที่ตรวจสอบแล้วทั้งนี้ การทดสอบครั้งแรกจะเริ่มขึ้นเมื่อเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งต่อไปนี้จะเกิดขึ้นก่อน 1. ปฏิทินที่โครงการเริ่ม COD 2. งวดสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560								

การจ้าง และ การค้าประกัน	- จดจำนองที่ดินพร้อมสิ่งปลูกสร้างและเครื่องจักรของโรงไฟฟ้าETC - ค่าประกันโดยผู้สนับสนุน ในวงเงินไม่เกิน 1,155,000,000 บาทโดยแบ่งเป็นการค้าประกันตามวงเงิน 1,045,000,000บาท และการค้าประกันวงเงินอัตราแลกเปลี่ยน (สัญญา Hedging) อีก110,000,000 บาท
การฝากเงิน และ การใช้เงินของ โครงการ	การฝากเงิน - ผู้ขอกู้ต้องนำเงินเข้าบัญชีรับเงิน(Disbursement Account) ในกรณีที่ได้รับเงินจากการชำระเงินเพิ่มทุน การรับเงินจากเงินกู้โดยสิทธิ การรับเงินจากสัญญา Hedging (ในกรณีก่อนวัน COD)และการรับเงินจากเงินกู้ยืมระยะยาวในสัญญานี้ - ผู้ขอกู้ต้องนำเงินเข้าบัญชีรายได้ (Revenue Account) ในกรณีที่ได้รับเงินจากรายได้ของโครงการ การรับเงินอื่นๆ ที่ไม่ได้ระบุให้เข้าบัญชีอื่น และการรับเงินจากการขายหุ้นหรือหลักทรัพย์อื่นในประเภทเดียวกัน - ทุกวันทำการสุดท้ายของเดือน ผู้ขอกู้ต้องโอนเงินจากบัญชีรายได้ไปเข้าบัญชีเพื่อประกอบการ(Operating Account) ด้วยจำนวนเงินที่ต้องใช้ในการดำเนินงานสำหรับเดือนปฏิทินถัดไป - ทุกเดือนภายหลังจากการเริ่ม COD ผู้ขอกู้ต้องโอนเงินจากบัญชีรายได้ไปเข้าบัญชีต่อไปนี้ ● บัญชีเพื่อประกอบการ(Operating Account) สำหรับจำนวนเงินที่ต้องใช้ในการดำเนินงานสำหรับเดือนปฏิทินถัดไป ● บัญชีเพื่อการชำระหนี้(Debt Service Accrual Account) สำหรับจำนวนเงินไม่น้อยกว่ายอดหนี้คงค้างที่กำหนดซึ่งคำนวณจากเงินกู้ยืมระยะยาว 1,000 ล้านบาท และยอดเงินที่ต้องชำระจากสัญญา Hedging ในแต่ละไตรมาส ● บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้(Debt Service Reserve Account) สำหรับจำนวนเงินไม่น้อยกว่ายอดสำรองหนี้ที่กำหนดซึ่งคำนวณจากเงินกู้ยืมระยะยาว 1,000 ล้านบาท และยอดเงินที่ต้องชำระจากสัญญา Hedging สำหรับระยะเวลา 6 เดือน ● บัญชีสำรองค่าเพื่อการบำรุงรักษา(Major Maintenance Reserve Account) สำหรับจำนวนเงินไม่น้อยกว่ายอดสำรองค่าบำรุงรักษาครั้งใหญ่ - เงินรับจากการประกันภัยจะต้องโอนเข้าบัญชีสำหรับรับค่าประกันภัย (Insurance Proceeds Account) ทันที - ผู้ขอกู้สามารถโอนเงินจากบัญชีรายได้ และ/หรือ บัญชีเพื่อการชำระหนี้และ/หรือ บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้และ/หรือ บัญชีสำรองค่าเพื่อการบำรุงรักษาไปเข้าบัญชีการลงทุนที่อนุญาต (Permitted Investment Account) เพื่อลงทุนตามรายละเอียดที่ระบุในสัญญาได้ เช่น การลงทุนที่มีสภาพคล่องสูงหรือเทียบเท่าเงินสด ซึ่งประกอบด้วยพันธบัตรรัฐบาล รัฐวิสาหกิจ หรือการลงทุนในส่วนหนี้ที่มีการจัดอันดับ โดยบริษัท Tris Rating หรือ Fitch Rating (Thailand) Ltd ไม่น้อยกว่าเอ (A) - ในกรณีที่บัญชีรายได้มีไม่เพียงพอสำหรับการจ่ายเงินเข้าบัญชีต่างๆ ข้างต้น ผู้ขอกู้ต้องขายการลงทุนที่อนุญาต เพื่อให้ได้เงินเพียงพอสำหรับการจ่ายเงินเข้าบัญชีต่างๆ

	การใช้เงิน - ผู้ขอกู้สามารถจ่ายเงินจากบัญชีใช้จ่าย ตามค่าใช้จ่ายของโครงการในแผนงบประมาณค่าก่อสร้างที่ได้รับอนุมัติ - ผู้ขอกู้สามารถจ่ายเงินจากบัญชีเพื่อประกอบการ ตามค่าใช้จ่ายดำเนินงานของโครงการในแผนงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติ - ทุกวันที่จ่ายคืนเงินต้น (Repayment Date) และวันที่จ่ายคืนดอกเบี้ย (Interest Payment Date) ผู้ขอกู้ต้องถอนเงินจากบัญชีเพื่อการชำระหนี้เพื่อจ่ายเงินให้กับผู้ให้กู้ - เมื่อยอดเงินในบัญชีเพื่อการชำระหนี้มีไม่เพียงพอสำหรับการจ่ายเงินให้กับผู้ให้กู้ ผู้ขอกู้สามารถถอนเงินในจำนวนที่ขาดจากบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้เพื่อนำมาจ่ายเงินให้กับผู้ให้กู้ได้ - ผู้ขอกู้สามารถจ่ายเงินจากบัญชีสำรองค่าเพื่อการบำรุงรักษาตามค่าบำรุงรักษาที่ปรึกษา ด้านเทคนิคของผู้ให้กู้ให้การรับรอง และเป็นไปตามแผนงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติ - ในกรณีที่ไม่มีเหตุการณ์ผิดนัดชำระ เงินรับจากการประกันภัยที่ฝากเข้าบัญชีสำหรับรับค่าประกันภัย จะต้องดำเนินการดังนี้ ● สำหรับยอดเงินรับจากการประกันภัยต่ำกว่า 10,000,000 บาท ผู้ขอกู้จะต้องฝากเข้าบัญชีรายได้สำหรับกรณีหลังวัน COD ● สำหรับยอดเงินรับจากการประกันภัยสูงกว่า 10,000,000 บาท ผู้ขอกู้จะต้องฝากเข้าบัญชีรายได้สำหรับกรณีหลังวัน COD โดยจะต้องได้รับการอนุมัติจากผู้ให้กู้ก่อนการดำเนินการดังกล่าว
การจ่ายเงินปันผล	- ผู้ขอกู้สามารถนำจำนวนเงินที่เหลือใดๆ ฝากในบัญชีเพื่อการจัดสรรหลังจากการสำรองต่างๆ (Distribution Account) เพื่อจ่ายเงินปันผล หรือ ชำระคืนเงินกู้ด้วยสิทธิ หลังจาก (ก) นำเงินเข้าฝากในบัญชีเพื่อการประกอบการ (ข) นำเงินเข้าฝากในบัญชีเพื่อการชำระหนี้เงินต้นและดอกเบี้ยเพื่อจ่ายในอีก 3 เดือนข้างหน้า (ค) นำเงินเข้าฝากในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้เงินต้นและดอกเบี้ยเพื่อจ่ายในอีก 6 เดือนข้างหน้า (ง) นำเงินเข้าฝากในบัญชีเงินสำรองเพื่อการบำรุงรักษาไม่ต่ำกว่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องสำรอง หลังจากนั้น จะสามารถนำเงินเข้าฝากในบัญชีเพื่อการจัดสรรหลังจากการสำรองต่างๆ ได้ไม่เกิน 2 ครั้งต่อปี ทั้งนี้ การทดสอบการกระจายเงินมีรายละเอียดดังนี้ ● ไม่มีเหตุการณ์ผิดนัดชำระ ● บัญชีเพื่อการชำระหนี้มีจำนวนเงินในบัญชีตามที่กำหนด ● บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้มีจำนวนเงินในบัญชีตามที่กำหนด ● บัญชีสำรองค่าเพื่อการบำรุงรักษามีจำนวนเงินในบัญชีตามที่กำหนด ● อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR ratio) มีไม่ต่ำกว่า 1.30 เท่า คำนวณจากงบการเงินตรวจสอบล่าสุด ● วันที่โครงการแล้วเสร็จ (Project Completion Date) ได้เกิดขึ้นแล้ว ● วันที่จ่ายคืนครั้งแรก (First Repayment Date) ได้เกิดขึ้นแล้ว

ณ วันที่ 17 กันยายน 2561 RH มีการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินจำนวน 2 แห่ง โดยมีวงเงินรวม 1,068.1 ล้านบาท ซึ่งสามารถสรุปวงเงินและสาระสำคัญของสัญญาได้ดังนี้

คู่สัญญา	บริษัท รีคัพเวอร์ เอ๊าส์ จำกัด (RH) ในฐานะผู้ขอกู้ บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้สนับสนุน และผู้ค้ำประกัน บริษัท เอิร์ธ เท็ค เอนไวรอนเม้นท์ จำกัด ในฐานะผู้ค้ำประกัน บริษัท ลิงค์ 88 พาวเวอร์ จำกัด ในฐานะผู้ค้ำประกัน สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 1 ในฐานะผู้ให้กู้ และ ตัวแทนสินเชื่อ สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 2 ในฐานะผู้ให้กู้และตัวแทนหลักประกัน								
วัตถุประสงค์ของสัญญา	สินเชื่อส่วน ก: ชำระค่าใช้จ่ายโครงการ สินเชื่อส่วน ข ในรูปสินเชื่อหนังสือค้ำประกัน: วางเป็นหลักประกันกับ กฟผ. และ/หรือ วางเป็นหลักประกันการรับเงินล่วงหน้า การชำระค่าบริการสาธารณูปโภค การซื้อ และ/หรือ การปฏิบัติตามสัญญาของ RH ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ สินเชื่อส่วน ข ในรูป Trade Finance/ Promissory Note: ใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของโครงการ และซื้ออะไหล่เครื่องจักรและอุปกรณ์ สินเชื่อส่วน ค: ใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของโครงการ และ/หรือ ค่าใช้จ่ายทั่วไปในการดำเนินโครงการ (ตามงบการดำเนินการรายปีที่ได้รับการอนุมัติ) สินเชื่อส่วน ง: ใช้เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย								
วันที่ลงนามในสัญญา	17 กันยายน 2561								
รายละเอียดวงเงิน	วงเงินรวม 1,068.1 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้ <table><tr><th>วงเงิน</th><th>สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 1 (ล้านบาท)</th><th>สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 2 (ล้านบาท)</th><th>อัตราดอกเบี้ย / ค่าธรรมเนียม</th></tr><tr><td>สินเชื่อส่วน ก: เงินกู้ยืมระยะยาว</td><td>286</td><td>286</td><td>อัตราดอกเบี้ย: 6M THBFIX + 3.0% ต่อปี ค่าธรรมเนียมการจัดหาสินเชื่อ: 1.50% ของ วงเงินสินเชื่อ ก ค่าธรรมเนียมการ</td></tr></table>	วงเงิน	สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 1 (ล้านบาท)	สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 2 (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย / ค่าธรรมเนียม	สินเชื่อส่วน ก: เงินกู้ยืมระยะยาว	286	286	อัตราดอกเบี้ย: 6M THBFIX + 3.0% ต่อปี ค่าธรรมเนียมการจัดหาสินเชื่อ: 1.50% ของ วงเงินสินเชื่อ ก ค่าธรรมเนียมการ
วงเงิน	สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 1 (ล้านบาท)	สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 2 (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย / ค่าธรรมเนียม						
สินเชื่อส่วน ก: เงินกู้ยืมระยะยาว	286	286	อัตราดอกเบี้ย: 6M THBFIX + 3.0% ต่อปี ค่าธรรมเนียมการจัดหาสินเชื่อ: 1.50% ของ วงเงินสินเชื่อ ก ค่าธรรมเนียมการ						

				<u>ยืนยันสินเชื่อ:</u> 0.25% ต่อปี ของ วงเงินสินเชื่อ ก ที่ ยังไม่ได้เบิกใช้
	<u>สินเชื่อส่วน ข:</u> หนังสือค้ำประกัน, เงินทุนหมุนเวียน เพื่อการค้า ต่างประเทศ (Trade Finance) และ เงินกู้ระยะสั้น (P/N)	-	28.5	<u>ค่าธรรมเนียม</u> <u>หนังสือค้ำประกัน:</u> 2% ของมูลค่า หนังสือค้ำประกัน ต่อปี <u>อัตราดอกเบี้ย</u> <u>เงินทุนหมุนเวียน</u> Trade Finance: MMR ต่อปี <u>Promissory Note:</u> MLR - 0.5% ต่อปี
	<u>สินเชื่อส่วน ค:</u> เงินทุนหมุนเวียน สำหรับเบิกเงินเกิน บัญชี (O/D)	-	10	<u>อัตราดอกเบี้ย:</u> MOR - 0.5% ต่อปี
	<u>สินเชื่อส่วน ง:</u> ป้องกันความเสี่ยง	-	457.6 หรือ [80% ของยอดเงินต้นคง ค้างสินเชื่อส่วน ก]	
ระยะเวลาการชำระ หนี้	1. <u>สินเชื่อส่วน ก</u> วงเงินกู้ยืมระยะยาว: ชำระคืนทุกไตรมาสรวม 27 ไตรมาสโดยกำหนดให้ชำระคืนในวันทำการ สุดท้ายของไตรมาสนั้นๆ นับตั้งแต่ COD (วันที่ 24 กันยายน 2562) 2. <u>สินเชื่อส่วน ข</u> หนังสือค้ำประกัน:ชำระคืนเมื่อครบกำหนดระยะเวลาการมีผลบังคับของหนังสือค้ำประกัน ตามที่ระบุไว้ Trade Finance: ชำระคืนภายใน 180 วัน นับจากวันเบิกใช้สินเชื่อที่เกี่ยวข้อง Promissory Note: ชำระคืนภายใน 60 วัน นับจากวันออกตั๋วสัญญาใช้เงิน ชำระคืนตามระเบียบปกติของผู้ให้กู้ 3. <u>สินเชื่อส่วน ง</u>			

	ชำระคืนตามระเบียบปกติของผู้ให้กู้
กำหนดการจ่ายดอกเบี้ย และค่าธรรมเนียม	1. <u>สินเชื่อส่วน ก</u> จ่ายดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส 2. <u>สินเชื่อส่วน ข</u> หนังสือค้ำประกัน:จ่ายดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส Trade Finance:จ่ายดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส Promissory Note:จ่ายดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส 3. <u>สินเชื่อส่วน ค</u> จ่ายดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส 4. <u>ค่าธรรมเนียมการจัดหาสินเชื่อ</u>:ภายใน 3 วันทำการนับจากวันที่ของสัญญา 5. <u>ค่าธรรมเนียมการยืนยันสินเชื่อ</u>: ภายในวันทำการสุดท้ายของทุกไตรมาสนับจากวันที่ของสัญญา 6. <u>ค่าธรรมเนียมตัวแทนสินเชื่อ</u> ตัวแทนหลักประกัน: ชำระตามจำนวน วิธีการ และกำหนดชำระตามที่ระบุไว้ในจดหมายค่าธรรมเนียม
วันครบกำหนดชำระ	- เงินกู้ครั้งแรก: จะต้องชำระคืนเงินกู้ภายใต้วงเงินสินเชื่อ ก ภายในวันที่ถึงก่อนระหว่าง (ก) วันทำการสุดท้ายของเดือน มีนาคม มิถุนายน กันยายน ธันวาคม แล้วแต่ว่าวันใดจะถึงก่อนเป็นวันแรกหลังจากวันที่ครบกำหนด 180 วัน นับตั้งแต่ COD และ (ข) วันที่ 30 มิถุนายน 2563 - เงินกู้งวดสุดท้าย: วงเงินทั้งหมด(ก-ง) จะต้องชำระคืนให้ครบถ้วนภายในวันครบกำหนดชำระ ซึ่งคือวันที่ถึงก่อนระหว่าง (ก) วันที่ครบกำหนด 7 ปี จากวัน COD และ (ข) วันที่ครบกำหนด 8 ปี 6 เดือน นับจากวันที่ของสัญญาเงินกู้ คือ 17 กันยายน 2561 และ (ค) 31 ธันวาคม 2569
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	1. <u>สินเชื่อส่วน ก</u> สามารถเบิกใช้ได้สูงสุด 2 ครั้งต่อเดือน โดยสามารถเบิกใช้เงินกู้ไม่เกินวงเงินสินเชื่อส่วน ก และการเบิกใช้เงินในแต่ละครั้งมีขั้นต่ำอยู่ที่ 5,000,000 (ห้าล้าน) บาท 2. <u>สินเชื่อส่วน ข</u> ต้องเบิกใช้สินเชื่อครั้งแรกภายใน 6 เดือน (ที่ไม่ใช่สินเชื่อหนังสือค้ำประกัน) นับจากวันประกอบการเชิงพาณิชย์ (มิฉะนั้น วงเงินสินเชื่อ ข จะถูกยกเลิกไปโดยอัตโนมัติ) สามารถเบิกใช้ได้สูงสุด 2 ครั้งต่อเดือน โดยสามารถเบิกใช้เงินกู้ไม่เกินวงเงินสินเชื่อส่วน ข และการเบิกใช้ในรูปแบบสินเชื่อหนังสือค้ำประกันนั้นจะต้องไม่เกิน 3,500,000 บาท โดยผู้ให้สินเชื่อจะต้องได้รับเอกสารการเบิกสินเชื่อส่วน ข และเอกสารอื่นตามที่ผู้ให้สินเชื่อกำหนดอย่างน้อย 3 วันทำการก่อนวันเบิกใช้สินเชื่อในครั้งนั้นๆ 3. <u>สินเชื่อส่วน ค</u> ต้องเบิกใช้สินเชื่อครั้งแรกภายใน 6 เดือน (ที่ไม่ใช่สินเชื่อหนังสือค้ำประกัน) นับจากวันประกอบการเชิงพาณิชย์ (มิฉะนั้น วงเงินสินเชื่อ ค จะถูกยกเลิกไปโดยอัตโนมัติ) สามารถเบิกใช้ได้สูงสุด 2 ครั้งต่อเดือน และการเบิกใช้ภายใต้สินเชื่อส่วน ค จะต้องไม่เกินวงเงินสินเชื่อส่วน ค โดยผู้ให้สินเชื่อจะต้องได้รับเอกสารการเบิกสินเชื่อส่วน ค และเอกสารอื่นตามที่ผู้ให้สินเชื่อ

	กำหนดอย่างน้อย 3 วันทำการก่อนวันเบิกใช้สินเชื่อในครั้งนั้นๆ 4. สินเชื่อส่วน ง ตามระเบียบภายในหรือวิธีปฏิบัติของคู่สัญญาป้องกันความเสี่ยงแต่ละราย
คำ รับ ร อก แ ละ คำ ยืนยัน ข้อปฏิบัติ ข้อละเว้น เหตุผิด สัญญาของผู้ขอกู้ที่ สำคัญ	- วันแล้วเสร็จของโครงการเกิดขึ้นภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2563 - RH จะส่งงบการดำเนินงานรายปีครั้งแรกไม่ช้ากว่า 45 วันก่อนวันประกอบการเชิงพาณิชย์ และจัดส่งงบประมาณการดำเนินงานรายปีไม่ช้ากว่า 45 วันก่อนวันก่อนขึ้นปีบัญชีถัดไป - RH จะไม่ก่อหนี้เพิ่ม เว้นแต่จะเป็นการดำเนินการทางการเงินการดำเนินงานทั่วไป เป็นการก่อหนี้ที่ได้รับ ความยินยอมจากผู้ให้สินเชื่อเสียงข้างมาก เป็นการก่อหนี้ภายใต้เอกสารทางการเงิน ภายใต้ สัญญาโครงการ หรือ ภายใต้เงินกู้ด้วยสิทธิ - RH จะไม่ให้กู้ยืม คำประกัน หรือให้สินเชื่อแก่บุคคลใดๆ หรือให้ความช่วยเหลือทางการเงิน ในรูปแบบใดแก่บุคคลอื่นใด - RH จะไม่ก่อหลักประกันสิทธิยึดเหนี่ยวอื่นใดค้างอยู่เหนือทรัพย์สินหลักประกัน ทรัพย์สิน รายรับ หรือสิทธิต่างๆของ RH ยกเว้นเป็นการก่อภาระผูกพันภายใต้เอกสารทางการเงิน หรือ เพื่อ ประโยชน์ของกลุ่มเจ้าหนี้มีประกัน - RH จะไม่ขาย ให้เช่า โอน หรือจำหน่ายจ่ายโอนทรัพย์สิน สิทธิ รายรับ และ/หรือรายได้ของ RH เว้นแต่จะเป็นการขาย ให้เช่า หรือจำหน่ายจ่ายโอนอันเนื่องมาจาก(ก) การประกอบธุรกิจ การดำเนินงานซึ่ง RH ได้รับผลตอบแทนในราคามาตรฐาน และไม่กระทบกับหลักประกัน และ/หรือสิทธิใดๆของกลุ่มเจ้าหนี้มีประกัน (ข) เป็นการกระทำที่สามารถทำได้ภายใต้เอกสาร ทางการเงิน - RH จะไม่จัดตั้งหรือได้มาซึ่งบริษัทหรือนิติบุคคลใดๆ รวมถึงไม่ลงทุนในนิติบุคคลอื่น หรือ กิจการของผู้อื่น เว้นแต่ RH จะได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ให้สินเชื่อเสียงข้าง มาก ทั้งนี้ข้อละเวดังกล่าวจะไม่บังคับใช้กับการลงทุนที่ได้รับอนุญาต - RH จะไม่ทำการลดทุนจดทะเบียน และไม่เรียกคืน หรือซื้อคืนหุ้นใดๆของ RH - RH จะไม่ประกอบธุรกิจอื่นใดนอกจากการดำเนินโครงการ หรือ ไม่เปลี่ยนแปลงลักษณะของ การประกอบธุรกิจให้แตกต่างไปจากการประกอบธุรกิจที่ RH ได้ดำเนินกิจการอยู่ - หุ้นทั้งหมดของ RH ที่ออกได้รับการชำระเต็มจำนวนแล้ว และไม่ตกอยู่ภายใต้บังคับของ เงื่อนไขข้อตกลงหรือสิทธิในการซื้อ (option to purchase) - ในระหว่างระยะเวลาใดๆ ภายในสัญญาเงินกู้ BWG รวมทั้ง AKP (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ถือหุ้นใน ETC ไม่น้อยกว่าร้อยละ 51 ของหุ้นทั้งหมดของ ETC นอกจากนั้น BWG ไม่มีอำนาจ ตามกฎหมายและ/หรือสัญญาในการกำหนดนโยบายเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของ ETC และ/หรือไม่มีสิทธิในการแต่งตั้งกรรมการจำนวนเกินกว่ากึ่งหนึ่งของ ETC - ETC ถือหุ้นใน L88 ไม่น้อยกว่า 99.88% ของหุ้นทั้งหมดของ L88 นอกจากนั้น ETC ไม่มี อำนาจตามกฎหมายและ/หรือสัญญาในการกำหนดนโยบายเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของ L88 และ/หรือไม่มีสิทธิในการแต่งตั้งกรรมการจำนวนเกินกว่ากึ่งหนึ่งของ L88 - L88 ถือหุ้นใน RH ไม่น้อยกว่า 95% ของหุ้นทั้งหมดของ RH นอกจากนั้น L88 ไม่มีอำนาจตาม กฎหมายและ/หรือสัญญาในการกำหนดนโยบายเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของ RH และ/

	หรือไม่มีสิทธิในการแต่งตั้งกรรมการจำนวนเกินกว่ากึ่งหนึ่งของ RH - ETC ถือหุ้นในAVA ไม่น้อยกว่า 97% ของหุ้นทั้งหมดของ AVAนอกจากนั้น ETC ไม่มีอำนาจตามกฎหมายและ/หรือสัญญาในการกำหนดนโยบายเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของ ETC และ/หรือไม่มีสิทธิในการแต่งตั้งกรรมการจำนวนเกินกว่ากึ่งหนึ่งของ ETC - RH ไม่ได้มีบริษัทลูกใดๆ และไม่ได้ประกอบกิจการอื่นใดนอกจากการดำเนินโครงการ
ข้อปฏิบัติทางการเงินของผู้ถือหุ้น	- จะต้องดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (Debt-to-Equity ratio) ไม่เกิน 3:1 และ - จะต้องดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR ratio) ไว้ไม่ต่ำกว่า 1.20 เท่า ข้อตกลงดังกล่าวคำนวณจากงบการเงินประจำปีของ RH ซึ่งได้รับการสอบทานจากผู้สอบบัญชีแล้ว โดยสัดส่วน D/E จะเริ่มคำนวณครั้งแรกจากงบการเงินประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และครั้งต่อไปทุกๆวันที่ 31 ธันวาคมของทุกปีส่วนสัดส่วน DSCR จะเริ่มคำนวณครั้งแรกจากงบการเงินประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และครั้งต่อไปทุกๆวันที่ 31 ธันวาคมของทุกปี
การจ้างงาน และการค้าประกัน	- จดจ้างงานที่ดินและสิ่งปลูกสร้างที่มีมูลค่าไม่ต่ำกว่า 1,468,500,000 บาท - จ้างการลงทุนที่ได้รับอนุญาตและนำการลงทุนที่ได้รับอนุญาตเป็นหลักประกันทางธุรกิจ - จ้างหุ้นของ RHทั้งหมดที่ผู้ถือหุ้นถืออยู่ให้แก่เจ้าหนี้ - จ้างหุ้นใดๆของ RHที่จะมีการออกเพิ่มเติมและยังไม่ได้จำหน่าย - จ้างหุ้นของ L88 ทั้งหมดที่ ETC ถือให้แก่เจ้าหนี้ - จ้างหุ้นใดๆของL88 ของผู้ถือหุ้น L88ที่จะมีการออกเพิ่มเติมให้แก่เจ้าหนี้
การฝากเงิน และการจ่ายเงินของโครงการ	- RHต้องนำเงินเข้าบัญชีรับเงิน(Disbursement Account) ในกรณีที่ได้รับเงินจากการรับชำระเงินค่าหุ้น หรือจากการที่ RH ออกหรือขายหุ้น หุ้นเพิ่มทุน หลักทรัพย์ หรือ รายการตราสารอื่นใดที่แสดงถึงสิทธิในหุ้นหรือทุนของ RH - RHต้องนำเงินเข้าบัญชีรายได้ (Revenue Account) ในกรณีที่ได้รับเงินจากรายรับของโครงการ รวมทั้งเงินที่ได้รับจาก กฟผ. ในรูปแบบของเช็ค เงินส่วนเกินใดๆในบัญชีเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Accrual Account) บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) และบัญชีเงินสำรองเพื่อการบำรุงรักษา (Major Maintenance Reserve Account) - ทุกวันทำการสุดท้ายของเดือนภายหลังจากวันประกอบการเชิงพาณิชย์ (COD)RHต้องโอนเงินจากบัญชีรายได้ไปเข้าบัญชีเพื่อการประกอบการ(Operating Account)ด้วยจำนวนเงินที่ต้องใช้ในการดำเนินงานสำหรับ 1 เดือนถัดไปโดยนับรวมกับจำนวนเงินคงเหลือใดๆที่มีอยู่ในบัญชีเพื่อการประกอบการ(Operating Account) - ทุกวันทำการสุดท้ายของเดือนปฏิทิน ("วันโอนเงินประจำเดือน")ภายหลังจากวันประกอบการเชิงพาณิชย์ (COD)RHต้องโอนเงินจากบัญชีรายได้(Revenue Account)ไปเข้าบัญชีต่อไปนี้ ● บัญชีเพื่อการประกอบการ(Operating Account)ด้วยจำนวนเงินที่ต้องใช้ในการดำเนินงานสำหรับ 1 เดือนถัดไปโดยนับรวมกับจำนวนเงินคงเหลือใดๆที่มีอยู่ในบัญชีเพื่อการประกอบการ ● บัญชีเพื่อการชำระหนี้(Debt Service Accrual Account) ด้วยจำนวนเงินไม่น้อยกว่า (n)

	จำนวนเงินต้นและดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ทั้งหมดที่ต้องชำระภายใน 3 เดือนข้างหน้า และ (ข) จำนวนเงินทั้งหมดที่จะถึงกำหนดชำระตามสัญญาป้องกันความเสี่ยงภายใน 3 เดือนข้างหน้า (“จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายเพื่อการชำระหนี้”) ● บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) ด้วยจำนวนเงินไม่น้อยกว่า (ก) จำนวนเงินต้นและดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ทั้งหมดที่ต้องชำระภายใน 6 เดือนข้างหน้า และ (ข) จำนวนเงินทั้งหมดที่จะถึงกำหนดชำระตามสัญญาป้องกันความเสี่ยงภายใน 6 เดือนข้างหน้า (“จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องสำรองเพื่อการชำระหนี้”) ● บัญชีเงินสำรองเพื่อการบำรุงรักษา (Major Maintenance Reserve Account) ในจำนวนไม่น้อยกว่าจำนวนเงินที่ต้องสำรองไว้เพื่อการบำรุงรักษาในแต่ละไตรมาสตามที่กำหนดในจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องสำรองเพื่อการบำรุงรักษาตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้หากไตรมาสใด RH ไม่สามารถนำเงินเข้าฝากและดำรงเงินฝากในบัญชีสำรองเพื่อการบำรุงรักษาได้ครบถ้วนตามจำนวนขั้นต่ำที่ต้องสำรองเพื่อการบำรุงรักษาในแต่ละไตรมาส RH ตกลงให้นำจำนวนดังกล่าวที่ยังฝากไม่ครบของไตรมาสนั้นทับเข้ากับจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องสำรองเพื่อการบำรุงรักษาในไตรมาสถัดไป - เงินรับจากการประกันภัยจะต้องโอนเข้าบัญชีสำหรับรับค่าประกันภัย (Insurance Proceeds Account) ทันที - เงินรับจากสัญญาโครงการและเงินชดเชยค่าเสียหายใดๆ จะต้องโอนเข้าบัญชีสำหรับรับค่าชดเชยต่างๆ (Compensation Proceeds) ทันที - RH สามารถนำเงินจากบัญชีรายได้ บัญชีเพื่อการชำระหนี้ บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้และบัญชีเงินสำรองเพื่อการบำรุงรักษา ของสัญญาให้สินเชื่อตามลำดับ ไปใช้ในการลงทุนที่ได้รับอนุญาต เงินที่ได้จากการลงทุนจะต้องนำเข้าฝากในบัญชีที่ได้มีการถอนเงินออกมาตอนแรก
การจ่ายเงินปันผล	- ผู้ถือหุ้นสามารถนำจำนวนเงินที่เหลือใดๆ เข้าฝากในบัญชีเพื่อการจัดสรรหลังจากการสำรองต่างๆ (Distribution Account) เพื่อจ่ายเงินปันผล หรือ ชำระคืนเงินกู้ด้วยสิทธิ หลังจาก (ก) นำเงินเข้าฝากในบัญชีเพื่อการประกอบการ (ข) นำเงินเข้าฝากในบัญชีเพื่อการชำระหนี้เงินต้นและดอกเบี้ยเพื่อจ่ายในอีก 3 เดือนข้างหน้า (ค) นำเงินเข้าฝากในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้เงินต้นและดอกเบี้ยเพื่อจ่ายในอีก 6 เดือนข้างหน้า (ง) นำเงินเข้าฝากในบัญชีเงินสำรองเพื่อการบำรุงรักษาไม่ต่ำกว่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องสำรอง หลังจากนั้น จะสามารถนำเงินเข้าฝากในบัญชีเพื่อการจัดสรรหลังจากการสำรองต่างๆ ได้ไม่เกิน 2 ครั้งต่อปี ทั้งนี้ การทดสอบการกระจายเงินมีรายละเอียดดังนี้ ● ไม่มีเหตุการณ์ผิดนัดชำระ ● บัญชีเพื่อการชำระหนี้มีจำนวนเงินในบัญชีตามที่กำหนด ● บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้มีจำนวนเงินในบัญชีตามที่กำหนด ● บัญชีสำรองค่าเพื่อการบำรุงรักษามีจำนวนเงินในบัญชีตามที่กำหนด ● อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR ratio) มีไม่ต่ำกว่า 1.20 เท่า คำนวณจากงบการเงินตรวจสอบล่าสุด

	- วันที่โครงการแล้วเสร็จ (Project Completion Date) ได้เกิดขึ้นแล้ว - วันที่จ่ายคืนครั้งแรก (First Repayment Date) ได้เกิดขึ้นแล้ว
--	--

ณ วันที่ 17 กันยายน 2561AVA มีการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินจำนวน 2 แห่ง โดยมีวงเงินรวม 604.6 ล้านบาท ซึ่งสามารถสรุปวงเงินและสาระสำคัญของสัญญาได้ดังนี้

คู่สัญญา	บริษัท เอวา แกรนด์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (AVA) ในฐานะผู้ขอกู้ บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) ในฐานะผู้สนับสนุน และผู้ค้ำประกัน บริษัท เอิร์ธ เท็ค เอนไวรอนเมนต์ จำกัด ในฐานะผู้ค้ำประกัน สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 1 ในฐานะผู้ให้กู้ และตัวแทนสินเชื่อ สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 2 ในฐานะผู้ให้กู้และตัวแทนหลักประกัน										
วัตถุประสงค์ของสัญญา	สินเชื่อส่วน ก: ชำระค่าใช้จ่ายโครงการ สินเชื่อส่วน ข ในรูปหนังสือค้ำประกัน: วางเป็นหลักประกันกับ กฟภ. และ/หรือ วางเป็นหลักประกันการรับเงินล่วงหน้า การชำระค่าบริการสาธารณูปโภค การซื้อ และ/หรือการปฏิบัติตามสัญญาของ AVA ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ สินเชื่อส่วน ข ในรูปTrade Finance/Promissory Note: ใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของโครงการ และซื้ออะไหล่เครื่องจักรและอุปกรณ์ สินเชื่อส่วน ค: ใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของโครงการ และ/หรือ ค่าใช้จ่ายทั่วไปในการดำเนินโครงการ (ตามงบการดำเนินการรายปีที่ได้รับการอนุมัติ) สินเชื่อส่วน ง: ใช้เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย										
วันที่ลงนามในสัญญา	17 กันยายน 2561										
รายละเอียดวงเงิน	วงเงินรวม 604.6 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้ <table border="1"> <thead> <tr> <th>วงเงิน</th><th>สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 1(ล้านบาท)</th><th>สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 2 (ล้านบาท)</th><th>อัตราดอกเบี้ย / ค่าธรรมเนียม</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>สินเชื่อส่วน ก: เงินกู้ยืมระยะยาว</td><td>161</td><td>161</td><td>อัตราดอกเบี้ย: 6M THBFX + 3.0% ต่อปี ค่าธรรมเนียมการจัดหาสินเชื่อ: 1.50% ของวงเงิน สินเชื่อ ก ค่าธรรมเนียมการยืนยันสินเชื่อ:</td></tr> </tbody> </table>			วงเงิน	สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 1(ล้านบาท)	สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 2 (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย / ค่าธรรมเนียม	สินเชื่อส่วน ก: เงินกู้ยืมระยะยาว	161	161	อัตราดอกเบี้ย: 6M THBFX + 3.0% ต่อปี ค่าธรรมเนียมการจัดหาสินเชื่อ: 1.50% ของวงเงิน สินเชื่อ ก ค่าธรรมเนียมการยืนยันสินเชื่อ:
วงเงิน	สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 1(ล้านบาท)	สถาบันการเงินในประเทศแห่งที่ 2 (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย / ค่าธรรมเนียม								
สินเชื่อส่วน ก: เงินกู้ยืมระยะยาว	161	161	อัตราดอกเบี้ย: 6M THBFX + 3.0% ต่อปี ค่าธรรมเนียมการจัดหาสินเชื่อ: 1.50% ของวงเงิน สินเชื่อ ก ค่าธรรมเนียมการยืนยันสินเชื่อ:								

				0.25% ต่อปี ของ วงเงินสินเชื่อ ก ที่ ยังไม่ได้เบิกใช้
	สินเชื่อบริษัท: หนังสือค้ำประกัน, เงินทุนหมุนเวียน เพื่อการค้า ต่างประเทศ (Trade Finance) และ เงินกู้ระยะสั้น (P/N)	-	15	ค่าธรรมเนียม หนังสือค้ำประกัน: 2% ของมูลค่า หนังสือค้ำประกัน ต่อปี อัตราดอกเบี้ย เงินทุนหมุนเวียน Trade Finance: MMR ต่อปี Promissory Note: MLR - 0.5% ต่อปี
	สินเชื่อบริษัท: เงินทุนหมุนเวียน สำหรับเบิกเงินเกิน บัญชี (O/D)	-	10	อัตราดอกเบี้ย: MOR - 0.5% ต่อปี
	สินเชื่อบริษัท: ป้องกันความเสี่ยง	-	257.6 หรือ [80% ของยอดเงินต้นคง ค้างสินเชื่อบริษัท ก]	
ระยะเวลาการ ชำระหนี้	1. <u>สินเชื่อบริษัท</u> วงเงินกู้ยืมระยะยาว: ชำระคืนทุกไตรมาสรวม 27 ไตรมาสโดยกำหนดให้ชำระคืนในวันทำการ สุดท้ายของไตรมาสนั้นๆ นับตั้งแต่ COD หรือวันที่ 30 มิถุนายน 2563 (แล้วแต่วันใดจะถึงก่อน) 2. <u>สินเชื่อบริษัท</u> หนังสือค้ำประกัน:ชำระคืนเมื่อครบกำหนดระยะเวลาการมีผลบังคับของหนังสือค้ำประกันตามที่ ระบุไว้ Trade Finance: ชำระคืนภายใน 180 วัน นับจากวันเบิกใช้สินเชื่อที่เกี่ยวข้อง Promissory Note: ชำระคืนภายใน 60 วัน นับจากวันออกตั๋วสัญญาใช้เงิน 3. <u>สินเชื่อบริษัท</u> ชำระคืนตามระเบียบปกติของผู้ให้กู้ 4. <u>สินเชื่อบริษัท</u>			

	ชำระคืนตามระเบียบปกติของผู้ให้กู้
กำหนดการจ่ายดอกเบี้ย และค่าธรรมเนียม	1. <u>สินเชื่อส่วน ก</u> จ่ายดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส 2. <u>สินเชื่อส่วน ข</u> หนังสือค้ำประกัน:จ่ายดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส Trade Finance:จ่ายดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส Promissory Note:จ่ายดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส 3. <u>สินเชื่อส่วน ค</u> จ่ายดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส 4. <u>ค่าธรรมเนียมการจัดหาสินเชื่อ</u>:ภายใน 3 วันทำการนับจากวันที่ของสัญญา 5. <u>ค่าธรรมเนียมการยืนยันสินเชื่อ</u>: ภายในวันทำการสุดท้ายของทุกไตรมาสนับจากวันที่ของสัญญา 6. <u>ค่าธรรมเนียมตัวแทนสินเชื่อ</u> ตัวแทนหลักประกัน: ชำระตามจำนวน วิธีการ และกำหนดชำระตามที่ระบุไว้ในจดหมายค่าธรรมเนียม
วันครบกำหนดชำระ	- เงินกู้ครั้งแรก: จะต้องชำระคืนเงินกู้ภายใต้วงเงินสินเชื่อ ก ภายในวันที่ถึงก่อนระหว่าง (ก) วันทำการสุดท้ายของเดือน มีนาคม มิถุนายน กันยายน ธันวาคม แล้วแต่ว่าวันใดจะถึงก่อนเป็นวันแรกหลังจากวันที่ครบกำหนด 180 วัน นับตั้งแต่ COD และ (ข) วันที่ 30 มิถุนายน 2563 - เงินกู้งวดสุดท้าย: วงเงินทั้งหมด(ก-ง) จะต้องชำระคืนให้ครบถ้วนภายในวันครบกำหนดชำระ ซึ่งคือวันที่ถึงก่อนระหว่าง (ก) วันที่ครบกำหนด 7 ปี จากวัน CODและ (ข) วันที่ครบกำหนด 8 ปี 6 เดือน นับจากวันที่ของสัญญาเงินกู้ คือ 17 กันยายน 2561 และ (ค)31 ธันวาคม 2569
เงื่อนไขการเบิกใช้วงเงินกู้	1. <u>สินเชื่อส่วน ก</u> สามารถเบิกใช้ได้สูงสุด 2 ครั้งต่อเดือน โดยสามารถเบิกใช้เงินกู้ไม่เกินวงเงินสินเชื่อส่วน ก และการเบิกใช้เงินในแต่ละครั้งมีขั้นต่ำอยู่ที่ 5,000,000 บาท 2. <u>สินเชื่อส่วน ข</u> ต้องเบิกใช้สินเชื่อครั้งแรกภายใน 6 เดือน (ที่ไม่ใช่สินเชื่อหนังสือค้ำประกัน) นับจากวันประกอบการเชิงพาณิชย์ (มิฉะนั้น วงเงินสินเชื่อ ข จะถูกยกเลิกไปโดยอัตโนมัติ)สามารถเบิกใช้ได้สูงสุด 2 ครั้งต่อเดือน โดยสามารถเบิกใช้เงินกู้ไม่เกินวงเงินสินเชื่อส่วน ข และการเบิกใช้ในรูปแบบสินเชื่อหนังสือค้ำประกันนั้นจะต้องไม่เกิน 1,500,000 บาทโดยผู้ให้สินเชื่อจะต้องได้รับเอกสารการเบิกสินเชื่อส่วน ข และเอกสารอื่นตามที่ผู้ให้สินเชื่อกำหนดอย่างน้อย 3 วันทำการก่อนวันเบิกใช้สินเชื่อในครั้งนั้นๆ 3. <u>สินเชื่อส่วน ค</u> ต้องเบิกใช้สินเชื่อครั้งแรกภายใน 6 เดือน (ที่ไม่ใช่สินเชื่อหนังสือค้ำประกัน) นับจากวันประกอบการเชิงพาณิชย์ (มิฉะนั้น วงเงินสินเชื่อ ค จะถูกยกเลิกไปโดยอัตโนมัติ) สามารถเบิกใช้ได้สูงสุด 2 ครั้งต่อเดือน และการเบิกใช้ภายใต้สินเชื่อส่วน ค จะต้องไม่เกินวงเงินสินเชื่อส่วน ค โดยผู้ให้สินเชื่อจะต้องได้รับเอกสารการเบิกสินเชื่อส่วน ค และเอกสารอื่นตามที่ผู้ให้สินเชื่อ

	กำหนดอย่างน้อย 3 วันทำการก่อนวันเบิกใช้สินเชื่อในครั้งนั้นๆ 4. <u>สินเชื่อส่วนบุคคล</u> ตามระเบียบภายในหรือวิธีปฏิบัติของผู้สัญญาป้องกันความเสี่ยงแต่ละราย
คำรับรองและคำยืนยันข้อปฏิบัติข้อละเว้นของผู้ซื้อที่สำคัญ	- วันแล้วเสร็จของโครงการเกิดขึ้นภายในวันที่ 30 มิถุนายน 2563 - AVA จะส่งงบการดำเนินงานรายปีครั้งแรกไม่ช้ากว่า 45 วันก่อนวันประกอบการประชุมประจำปี และจัดส่งงบการดำเนินงานรายปีไม่ช้ากว่า 45 วันก่อนวันก่อนขึ้นปีบัญชีถัดไป - AVA จะไม่ก่อหนี้เพิ่ม เว้นแต่จะเป็นการดำเนินการทางการเงินการดำเนินงานทั่วไป เป็นการก่อหนี้ที่ได้รับ ความยินยอมจากผู้ให้สินเชื่อเสี่ยงข้างมาก เป็นการก่อหนี้ภายใต้เอกสารทางการเงิน ภายใต้ สัญญาโครงการ หรือ ภายใต้เงินกู้ด้วยสิทธิ - AVA จะไม่ให้กู้ยืม คำประกัน หรือให้สินเชื่อแก่บุคคลใดๆ หรือให้ความช่วยเหลือทางการเงิน ในรูปแบบใดแก่บุคคลอื่นใด - AVA จะไม่ก่อหลักประกันสิทธิยัดหน่วงอื่นใดค้างอยู่เหนือทรัพย์สินหลักประกัน ทรัพย์สิน รายรับ หรือสิทธิต่างๆของ AVA ยกเว้นเป็นการก่อภาระผูกพันภายใต้เอกสารทางการเงิน หรือ เพื่อ ประโยชน์ของกลุ่มเจ้าหนี้มีประกัน - AVA จะไม่ขาย ให้เช่า โอน หรือจำหน่ายจ่ายโอนทรัพย์สิน สิทธิ รายรับ และ/หรือรายได้ของ AVA เว้นแต่จะเป็นการขาย ให้เช่า หรือจำหน่ายจ่ายโอนอันเนื่องมาจาก (ก) การประกอบ ธุรกิจทางการเงินการดำเนินงานซึ่งผู้ซื้อจะได้รับผลตอบแทนในราคามาตรฐาน และไม่กระทบกับ หลักประกันและ/หรือสิทธิใดๆของกลุ่มเจ้าหนี้มีประกัน (ข) เป็นการกระทำที่สามารถทำได้ ภายใต้เอกสารทางการเงิน - AVA จะไม่จัดตั้งหรือได้มาซึ่งบริษัทหรือนิติบุคคลใดๆ รวมถึงไม่ลงทุนในนิติบุคคลอื่น หรือ กิจการของผู้อื่น เว้นแต่ AVA จะได้รับความยินยอมล่วงหน้าเป็นหนังสือจากผู้ให้สินเชื่อเสี่ยงข้าง มาก ทั้งนี้ข้อละเวดังกล่าวจะไม่บังคับใช้กับการลงทุนที่ได้รับอนุญาต - AVA จะไม่ทำการลดทุนจดทะเบียน และไม่เรียกคืน หรือซื้อคืนหุ้นใดๆของ AVA - AVA จะไม่ประกอบธุรกิจอื่นใดนอกจากการดำเนินโครงการ หรือ ไม่เปลี่ยนแปลงลักษณะของ การประกอบธุรกิจให้แตกต่างไปจากการประกอบธุรกิจที่ AVA ได้ดำเนินกิจการอยู่ - หุ้นทั้งหมดของ AVA ที่ออกได้รับการชำระเต็มจำนวนแล้ว และไม่ตกอยู่ภายใต้บังคับของ เงื่อนไขข้อตกลงหรือสิทธิในการซื้อ (option to purchase) - ในระหว่างระยะเวลาใดๆ ภายในสัญญาเงินกู้ BWG รวมทั้ง AKP (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ถือหุ้นใน ETC ไม่น้อยกว่าร้อยละ 51 ของหุ้นทั้งหมดของ ETC นอกจากนั้น BWG ไม่มีอำนาจ ตามกฎหมายและ/หรือสัญญาในการกำหนดนโยบายเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของ ETC และ/ หรือไม่มีสิทธิในการแต่งตั้งกรรมการจำนวนเกินกว่ากึ่งหนึ่งของ ETC - ETC ถือหุ้นใน L88 ไม่น้อยกว่า 99.88% ของหุ้นทั้งหมดของ L88 นอกจากนั้น ETC ไม่มี อำนาจตามกฎหมายและ/หรือสัญญาในการกำหนดนโยบายเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของ L88 และ/หรือไม่มีสิทธิในการแต่งตั้งกรรมการจำนวนเกินกว่ากึ่งหนึ่งของ L88 - L88 ถือหุ้นใน RH ไม่น้อยกว่า 95% ของหุ้นทั้งหมดของ RH นอกจากนั้น L88 ไม่มีอำนาจตาม กฎหมายและ/หรือสัญญาในการกำหนดนโยบายเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของ RH และ/

	หรือไม่มีสิทธิในการแต่งตั้งกรรมการจำนวนเกินกว่ากึ่งหนึ่งของ RH - ETC ถือหุ้นใน AVA ไม่น้อยกว่า 97% ของหุ้นทั้งหมดของ AVA นอกจากนั้น ETC ไม่มีอำนาจตามกฎหมายและ/หรือสัญญาในการกำหนดนโยบายเกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของ ETC และ/หรือไม่มีสิทธิในการแต่งตั้งกรรมการจำนวนเกินกว่ากึ่งหนึ่งของ ETC - AVA ไม่ได้มีบริษัทลูกใดๆ และไม่ได้ประกอบกิจการอื่นใดนอกจากการดำเนินโครงการ - การประกันภัย และการประกันภัยต่อทั้งหมดมีผลบังคับใช้ตามที่ระบุในสัญญา
ข้อปฏิบัติทางการเงินของผู้ขอ	- จะต้องดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน (Debt-to-Equity ratio) ไม่เกิน 2.33:1 - จะต้องดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR ratio) ไว้ไม่ต่ำกว่า 1.20 เท่า ข้อตกลงดังกล่าวคำนวณจากงบการเงินประจำปีของผู้ขอซึ่งได้รับการสอบทานจากผู้สอบบัญชีแล้ว โดยสัดส่วน D/E จะเริ่มคำนวณครั้งแรกจากงบการเงินประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 และครั้งต่อไปทุกๆวันที่ 31 ธันวาคมของทุกปี ส่วนสัดส่วน DSCR จะเริ่มคำนวณครั้งแรกจากงบการเงินประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และครั้งต่อไปทุกๆวันที่ 31 ธันวาคมของทุกปี
การจ้าง และ การค้าประกัน	- จดจ้างสิ่งปลูกสร้างที่มีมูลค่าไม่ต่ำกว่า 830,000,000 บาท - จ้างการลงทุนที่ได้รับอนุญาตและนำการลงทุนที่ได้รับอนุญาตเป็นหลักประกันทางธุรกิจ - จ้างหุ้นของAVAทั้งหมดที่ผู้ถือหุ้นถืออยู่ให้แก่เจ้าหนี้ - จ้างหุ้นใดๆของ AVAที่จะมีการออกเพิ่มเติมและยังไม่ได้จำหน่าย
การฝากเงิน และการจ่ายเงินของโครงการ	- AVAต้องนำเงินเข้าบัญชีรับเงิน(Disbursement Account) ในกรณีที่ได้รับเงินจากการรับชำระเงินค่าหุ้น หรือจากการที่ AVA ออกหรือขายหุ้น หุ้นเพิ่มทุน หลักทรัพย์ หรือ รายการตราสารอื่นใดที่แสดงถึงสิทธิในหุ้นหรือทุนของ AVA - AVAต้องนำเงินเข้าบัญชีรายได้ (Revenue Account) ในกรณีที่ได้รับเงินจากรายรับของโครงการ รวมทั้งเงินที่ได้รับจาก กฟผ. ในรูปแบบของเช็ค เงินส่วนเกินใดๆในบัญชีเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Accrual Account) บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) และบัญชีเงินสำรองเพื่อการบำรุงรักษา (Major Maintenance Reserve Account) - ทุกวันทำการสุดท้ายของเดือนภายหลังจากวันประกอบการเชิงพาณิชย์ (COD)AVAต้องโอนเงินจากบัญชีรายได้ไปเข้าบัญชีเพื่อการประกอบการ(Operating Account)ด้วยจำนวนเงินที่ต้องใช้ในการดำเนินงานสำหรับ 1 เดือนถัดไปโดยนับรวมกับจำนวนเงินคงเหลือใดๆที่มีอยู่ในบัญชีเพื่อการประกอบการ(Operating Account) - ทุกวันทำการสุดท้ายของเดือนปฏิทิน (“วันโอนเงินประจำเดือน”)ภายหลังจากวันประกอบการเชิงพาณิชย์ (COD)AVAต้องโอนเงินจากบัญชีรายได้(Revenue Account)ไปเข้าบัญชีต่อไปนี้ ● บัญชีเพื่อการประกอบการ(Operating Account)ด้วยจำนวนเงินที่ต้องใช้ในการดำเนินงานสำหรับ 1 เดือนถัดไปโดยนับรวมกับจำนวนเงินคงเหลือใดๆที่มีอยู่ในบัญชีเพื่อการประกอบการ ● บัญชีเพื่อการชำระหนี้(Debt Service Accrual Account) ด้วยจำนวนเงินไม่น้อยกว่า (ก) จำนวนเงินต้นและดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ทั้งหมดที่ต้องชำระภายใน 3 เดือนข้างหน้า และ (ข) จำนวนเงินทั้งหมดที่จะถึงกำหนดชำระตามสัญญาป้องกันความเสี่ยงภายใน 3 เดือน

	ข้างหน้า (“จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายเพื่อการชำระหนี้”) • บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) ด้วยจำนวนเงินไม่น้อยกว่า (ก) จำนวนเงินต้นและดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ทั้งหมดที่ต้องชำระภายใน 6 เดือนข้างหน้า และ (ข) จำนวนเงินทั้งหมดที่จะถึงกำหนดชำระตามสัญญาป้องกันความเสี่ยงภายใน 6 เดือนข้างหน้า (“จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องสำรองเพื่อการชำระหนี้”) • บัญชีเงินสำรองเพื่อการบำรุงรักษา (Major Maintenance Reserve Account) ในจำนวนไม่น้อยกว่าจำนวนเงินที่ต้องสำรองไว้เพื่อการบำรุงรักษาในแต่ละไตรมาสตามที่กำหนดในจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องสำรองเพื่อการบำรุงรักษาตามที่กำหนดไว้ในสัญญาเงินกู้หากไตรมาสใด AVA ไม่สามารถนำเงินเข้าฝากและดำรงเงินฝากในบัญชีสำรองเพื่อการบำรุงรักษาได้ครบถ้วนตามจำนวนขั้นต่ำที่ต้องสำรองเพื่อการบำรุงรักษาในแต่ละไตรมาส AVA ตกลงให้นำจำนวนดังกล่าวที่ยังฝากไม่ครบของไตรมาสนั้นทับเข้ากับจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องสำรองเพื่อการบำรุงรักษาในไตรมาสถัดไป - เงินรับจากการประกันภัยจะต้องโอนเข้าบัญชีสำหรับรับค่าประกันภัย (Insurance Proceeds Account) ทันที - เงินรับจากสัญญาโครงการและเงินชดเชยค่าเสียหายใดๆ จะต้องโอนเข้าบัญชีสำหรับรับค่าชดเชยต่างๆ (Compensation Proceeds) ทันที - AVA สามารถนำเงินจากบัญชีรายได้ บัญชีเพื่อการชำระหนี้ บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้และบัญชีเงินสำรองเพื่อการบำรุงรักษา ของสัญญาให้สินเชื่อตามลำดับ ไปใช้ในการลงทุนที่ได้รับอนุญาต เงินที่ได้จากการลงทุนจะต้องนำเข้าฝากในบัญชีที่ได้มีการถอนเงินออกมาตอนแรก
การจ่ายเงินปันผล	- ผู้ขอผู้สามารถนำจำนวนเงินที่เหลือใดๆ เข้าฝากในบัญชีเพื่อการจัดสรรหลังจากการสำรองต่างๆ (Distribution Account) เพื่อจ่ายเงินปันผล หรือ ชำระคืนเงินกู้ด้วยสิทธิ หลังจาก (ก) นำเงินเข้าฝากในบัญชีเพื่อการประกอบการ (ข) นำเงินเข้าฝากในบัญชีเพื่อการชำระหนี้เงินต้นและดอกเบี้ยเพื่อจ่ายในอีก 3 เดือนข้างหน้า (ค) นำเงินเข้าฝากในบัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้เงินต้นและดอกเบี้ยเพื่อจ่ายในอีก 6 เดือนข้างหน้า (ง) นำเงินเข้าฝากในบัญชีเงินสำรองเพื่อการบำรุงรักษาไม่ต่ำกว่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องสำรอง หลังจากนั้น จะสามารถนำเงินเข้าฝากในบัญชีเพื่อการจัดสรรหลังจากการสำรองต่างๆ ได้ไม่เกิน 2 ครั้งต่อปี ทั้งนี้ การทดสอบการกระจายเงินมีรายละเอียดดังนี้ • ไม่มีเหตุการณ์ผิดนัดชำระ • บัญชีเพื่อการชำระหนี้มีจำนวนเงินในบัญชีตามที่กำหนด • บัญชีสำรองเพื่อการชำระหนี้มีจำนวนเงินในบัญชีตามที่กำหนด • บัญชีสำรองค่าเพื่อการบำรุงรักษามีจำนวนเงินในบัญชีตามที่กำหนด • อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR ratio) มีไม่ต่ำกว่า 1.20 เท่า คำนวณจากงบการเงินตรวจสอบล่าสุด • วันที่โครงการแล้วเสร็จ (Project Completion Date) ได้เกิดขึ้นแล้ว • วันที่จ่ายคืนครั้งแรก (First Repayment Date) ได้เกิดขึ้นแล้ว

4.5 นโยบายการลงทุนของบริษัทฯ

นโยบายการลงทุนในบริษัทร่วมหรือบริษัทย่อย

บริษัทฯ จะลงทุนในบริษัทย่อย หรือบริษัทร่วม ที่ประกอบธุรกิจที่เกื้อหนุน และเอื้อประโยชน์ต่อการทำธุรกิจของบริษัทฯ โดยมุ่งเน้นการลงทุนในกิจการที่มีศักยภาพในการเติบโต สอดคล้องกับเป้าหมาย แผนกลยุทธ์ในการขยายธุรกิจ มีความน่าเชื่อถือและมีจริยธรรม เป็นประโยชน์ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม รวมทั้งสร้างผลตอบแทนที่ดีจากการลงทุน ต่อผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ทั้งนี้ การขออนุมัติการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทร่วมค้า หรือบริษัทอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง จะต้องสอดคล้องกับประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน เรื่อง หลักเกณฑ์ในการทำรายการที่มีนัยสำคัญที่เข้าข่ายเป็นการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ และประกาศคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลและการปฏิบัติการของบริษัทจดทะเบียนในการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งหลักทรัพย์ พ.ศ. 2547 โดยการลงทุนในกิจการดังกล่าวข้างต้น บริษัทฯ มีนโยบายการลงทุนในสัดส่วนที่มากพอเพื่อให้สามารถควบคุมดูแลด้วยการส่งกรรมการ และ/หรือผู้ที่ได้รับมอบหมายของบริษัทฯ เข้าไปเป็นตัวแทนตามสัดส่วนการถือหุ้น และเพื่อให้สามารถมีส่วนร่วมในการบริหารจัดการและกำหนดแนวทางการดำเนินธุรกิจในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องนั้นๆ

ในการตัดสินใจลงทุนใดๆ บริษัทฯ จะวิเคราะห์ความเป็นไปได้ของโครงการ พิจารณาถึงศักยภาพ รวมถึงปัจจัยความเสี่ยงจากการลงทุน ผ่านขั้นตอนการพิจารณาการลงทุนที่เหมาะสม เพื่อให้มั่นใจว่าการลงทุนมีความสอดคล้องกับเป้าหมาย และแผนกลยุทธ์ของบริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีนโยบายการส่งบุคลากรเข้าไปมีส่วนร่วมในการกำหนดนโยบาย รวมไปถึงการบริหารจัดการและกำกับดูแลให้ประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินกิจการเป็นไปตามความคาดหวัง และมีแผนการใช้จ่ายงบประมาณการลงทุนสอดคล้องกับแผนการจัดสรรเงิน เมื่อผ่านการพิจารณาแล้ว จึงจะเสนอขอความเห็นชอบตามลำดับขั้นตอนต่อไป

5. ข้อพิพาททางกฎหมาย

- ไม่มี -

6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น**6.1 ข้อมูลทั่วไป**

ชื่อบริษัท : บริษัท เอิร์ธ เท็ค เอนไวรอนเมนต์ จำกัด (มหาชน)

ชื่อย่อในการซื้อขายหลักทรัพย์ : ETC
บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

เลขทะเบียนบริษัท : ทะเบียนเลขที่ 0107562000475

รายละเอียดเกี่ยวกับทุน

ทุนจดทะเบียน	:	1,120,000,000.00	บาท
ทุนที่เรียกชำระแล้ว	:	1,120,000,000.00	บาท
มูลค่าที่ตราไว้	:	0.50	บาทต่อหุ้น

รายละเอียดเกี่ยวกับหุ้นสามัญ

หุ้นจดทะเบียน	:	2,240,000,000.00หุ้น
หุ้นชำระแล้ว	:	2,240,000,000.00หุ้น
สิทธิออกเสียง	:	1 หุ้น ต่อ 1 เสียง

ลักษณะการประกอบธุรกิจ : ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน
รอบบัญชี : 1 มกราคม – 31 ธันวาคม

Website : www.etcenvi.com

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ : เลขที่ 88, 88/1 หมู่ที่ 1 ตำบลบ้านธาตุ อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี
โทรศัพท์ 03-620-0294 โทรสาร 03-620-0295

6.2 ชื่อสถานที่ตั้งของบริษัทย่อย

1) บริษัท ลิงค์ 88 พาวเวอร์ จำกัด ("L88")

ชื่อภาษาอังกฤษ	: Link 88 Power Company Limited
วันที่จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท	: วันที่ 9 สิงหาคม 2559
เลขทะเบียนบริษัท	: 0105559123373
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	: ประกอบธุรกิจโดยมีวัตถุประสงค์ในการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้า โดยใช้ชื่อยเป็นชื่อเพลิง (Holding Company)
ที่ตั้งสำนักงาน	: เลขที่ 88, 88/1 หมู่ที่ 1 ตำบลบ้านธาตุ อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี
โทรศัพท์	: (66) 3620-0294
โทรสาร	: (66) 3620-0295
ทุนจดทะเบียน	: 200,000,000 บาท (สองร้อยล้านบาท)
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	: 200,000,000 บาท (สองร้อยล้านบาท)
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้น	: 100 บาท (หนึ่งร้อยบาท)
สัดส่วนที่ ETC ถือหุ้น	: ร้อยละ 99.88

2) บริษัท รีคัฟเวอรี เฮ้าส์ จำกัด ("RH")

ชื่อภาษาอังกฤษ	: Recovery House Company Limited
วันที่จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท	: วันที่ 26 มิถุนายน 2557
เลขทะเบียนบริษัท	: 0105557090265
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	: ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าโดยใช้ขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิง
ที่ตั้งสำนักงาน	: เลขที่ 8/888 หมู่ที่ 4 ตำบลบางพระครู อำเภอนครหลวง จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
ที่ตั้งโรงไฟฟ้า	: นิคมอุตสาหกรรมนครหลวง ตำบลบางพระครู อำเภอนครหลวง จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
โทรศัพท์	: (66) 3575-0113
โทรสาร	: (66) 3575-0114
ทุนจดทะเบียน	: 200,000,000 บาท (สองร้อยล้านบาท)
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	: 200,000,000 บาท (สองร้อยล้านบาท)
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้น	: 100 บาท (หนึ่งร้อยบาท)
สัดส่วนที่ L88 ถือหุ้น	: ร้อยละ 95

3) บริษัท เอวา แกรนด์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด

ชื่อภาษาอังกฤษ	: AVA Grand Energy Company Limited
วันที่จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท	: วันที่ 17 สิงหาคม 2559
เลขทะเบียนบริษัท	: 0105559128138
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	: ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าโดยใช้ขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิง
ที่ตั้งสำนักงาน	: เลขที่ 100 หมู่ที่ 1 ตำบลหนองหลุม อำเภอศรีบารมี จังหวัดพิจิตร
ที่ตั้งโรงไฟฟ้า	: นิคมอุตสาหกรรมพิจิตร ตำบลหนองหลุม อำเภอศรีบารมี จังหวัดพิจิตร
โทรศัพท์	: (66) 5661-9751
โทรสาร	: (66) 5661-9752
ทุนจดทะเบียน	: 125,000,000 บาท (หนึ่งร้อยยี่สิบห้าล้านบาท)
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	: 125,000,000 บาท (หนึ่งร้อยยี่สิบห้าล้านบาท)
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้น	: 10 บาท (สิบบาท)
สัดส่วนที่ ETC ถือหุ้น	: ร้อยละ 97

4) บริษัท สิริลภา พาวเวอร์ จำกัด

ชื่อภาษาอังกฤษ	: Siri Lapha Power Company Limited
วันที่จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท	: วันที่ 17 สิงหาคม 2559
เลขทะเบียนบริษัท	: 0105559128146
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	: ปัจจุบันยังไม่ได้ประกอบธุรกิจโดยอยู่ระหว่างเตรียมพร้อมในการยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้า ในกรณีที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) เปิดให้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าครั้งใหม่ในอนาคต
ที่ตั้งสำนักงาน	: เลขที่ 88, 88/1 หมู่ 1 นิคมอุตสาหกรรมแก่งคอย ตำบลบ้านธาตุ อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี
โทรศัพท์	: (66) 3620-0294
โทรสาร	: (66) 3620-0295
ทุนจดทะเบียน	: 50,000,000 บาท (ห้าสิบล้านบาท)
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	: 12,500,000 บาท (สิบสองล้านบาท)
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้น	: 10 บาท (สิบบาท)
สัดส่วนที่ ETC ถือหุ้น	: ร้อยละ 97

5) บริษัท เอิร์ธ เอ็นจิเนีย แอนด์ คอนสตรัคชั่น จำกัด

ชื่อภาษาอังกฤษ	: Earth Engineer and Construction Company Limited
วันที่จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท	: วันที่ 11 เมษายน 2560
เลขทะเบียนบริษัท	: 0105560059039
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	: ประกอบธุรกิจให้บริการด้านการออกแบบวิศวกรรม การจัดหา เครื่องจักรและอุปกรณ์ และการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบครบวงจร (Integrated EPC)
ที่ตั้งสำนักงาน	: เลขที่ 2728, 2730 ถนนลาดพร้าว แขวงคลองจั่น เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ
โทรศัพท์	: 063-393-4779
โทรสาร	: -
ทุนจดทะเบียน	: 10,000,000 บาท (สิบล้านบาท)
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	: 10,000,000 บาท (สิบล้านบาท)
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหุ้น	: 100 บาท (หนึ่งร้อยบาท)
สัดส่วนที่ ETC ถือหุ้น	: ร้อยละ 99.99

6.3 บุคคลอ้างอิงอื่นๆ

ผู้ออกหลักทรัพย์ :	สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) 333/3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์ 0-2033-9999 โทรสาร 0-2033- 9660 https://www.sec.or.th E-mail: info@sec.or.th
หน่วยงานกำกับบริษัทจดทะเบียน:	ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) 93 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400 โทรศัพท์ 0-2009-9000 โทรสาร 0-2009-9991 www.set.or.th SET Contact Center : www.set.or.th/contactcenter Tel : 0-2009-9999
นายทะเบียนหลักทรัพย์ :	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด เลขที่ 93 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย(ข้างสถานทูตจีน) ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400 โทรศัพท์ 0-2009-9388 โทรสาร 0-2009-9476 Website : http://www.set.or.th/tsd
ผู้สอบบัญชี :	บริษัท กรินทร์ ออดิท จำกัด 72 อาคาร กสท โทรคมนาคม ชั้น 24 ถนนเจริญกรุง แขวงบางรัก เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500 โทรศัพท์ 0-2105-4661 โทรสาร 0-2026-3760 http://www.karinaudit.co.th E-mail – audit@karinaudit.co.th
อื่นๆ	ติดต่อ
• การให้บริการผู้ถือหุ้น	ส่วนบริการผู้ลงทุน
• การแจ้งใบหุ้นสูญหาย	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
• การแก้ไขข้อมูลผู้ถือหุ้น	93 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400 โทรศัพท์ 0-2009-9000 โทรสาร 0-2009-9991