



บริษัท ทีพีไอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ส่วนที่ 1

การประกอบธุรกิจ

ส่วนที่ 1

การประกอบธุรกิจ

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

1.1 ภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัทเป็นผู้ประกอบกิจการ โรงไฟฟ้าในประเทศไทย ที่มีกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ RDF (Refuse Derived Fuel) ที่ใหญ่ที่สุดในประเทศตามข้อมูลของ AWR Lloyd โดยบริษัทดำเนินงานโรงไฟฟ้า 3 ประเภท ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทิ้ง และโรงไฟฟ้าถ่านหิน ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ของบริษัททุกโรง สามารถผลิตไฟฟ้าจากความร้อนทิ้งได้

บริษัทมีผู้รับซื้อไฟฟ้า คือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) และ บมจ. ทีพีโอ โพลีน โดย บมจ. ทีพีโอ โพลีน เป็นบริษัทใหญ่ของบริษัท และเป็นบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งประกอบธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายปูนซีเมนต์ เม็ดพลาสติกประเภทพอลิเอทิลีนความหนาแน่นต่ำ (LDPE) เม็ดพลาสติกประเภทเอทิลีนไวนิลแอลกอฮอล์ (EVA) และจำหน่ายวัสดุก่อสร้าง

ณ วันที่ 31 มกราคม 2562 โรงไฟฟ้าของบริษัทเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 8 โรง กำลังการผลิตติดตั้งรวม 440 เมกะวัตต์ โดยทั้งหมดตั้งอยู่ที่อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี ซึ่งอยู่ในบริเวณเดียวกับโรงงานผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน สรุปได้ ดังนี้

- โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทิ้ง ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 40 เมกะวัตต์ (“โรงไฟฟ้า WH-40MW” หรือ “TG 1&2”) ซึ่งประกอบด้วยหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวน 2 หน่วย แต่ละหน่วยมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 20 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 20 เมกะวัตต์ (“โรงไฟฟ้า RDF-20MW” หรือ “TG 3”)
- โรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 60 เมกะวัตต์ (“โรงไฟฟ้า RDF-60MW” หรือ “TG 5”)
- โรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 100 เมกะวัตต์ (“โรงไฟฟ้า RDF - 100MW” หรือ “TG 4& TG6”) ซึ่งประกอบด้วยหน่วยผลิต 2 หน่วยคือ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทิ้งขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 30 เมกะวัตต์ (TG4”) และโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 70 เมกะวัตต์ (TG6”)
- โรงไฟฟ้าขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 70 เมกะวัตต์ (“โรงไฟฟ้า 70MW” หรือ “TG7”) โดยมีกำลังการผลิตที่ได้รับอนุญาต 40 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าพลังงานถ่านหินขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 150 เมกะวัตต์ (“โรงไฟฟ้าถ่านหิน 150MW”) ซึ่งเปิดดำเนินการผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2562 ที่ผ่านมา

ทั้งนี้ บริษัทได้ดำเนินงานโรงผลิตเชื้อเพลิง RDF เพื่อรองรับความต้องการใช้เชื้อเพลิง RDF ในการผลิตไฟฟ้า โดยโรงผลิตเชื้อเพลิง RDF ของบริษัทมีกำลังการผลิตติดตั้งในการรับขยะชุมชนเข้าสู่กระบวนการผลิตเป็นจำนวนถึง 6,000 ตันต่อวัน (และ/หรือ เชื้อเพลิง RDF ขยะจากหลุมฝังกลบ อินทรีวัตถุ ที่เทียบเท่าการใช้ขยะชุมชนในการผลิตเป็นเชื้อเพลิง) ซึ่งสามารถผลิตเป็นเชื้อเพลิง RDF ได้เป็นจำนวนถึง 3,000 ตันต่อวัน โดยในกระบวนการผลิต



ไฟฟ้า บริษัทใช้เชื้อเพลิง RDF ที่มาจากโรงผลิตเชื้อเพลิง RDF ของบริษัท เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF

นอกจากขยะชุมชนแล้ว บริษัทยังรับขยะจากหลุมฝังกลบทั้งที่ผ่านการคัดแยกแล้ว และที่ยังไม่ผ่านการคัดแยกมาใช้ เพื่อให้มีปริมาณขยะที่เพียงพอต่อความต้องการใช้เชื้อเพลิง RDF ในการผลิตไฟฟ้า

บริษัทเชื่อว่าการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ได้รับประโยชน์จากนโยบายของรัฐบาลที่ให้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนซึ่งเป็นการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งเชื้อเพลิงหมุนเวียน โดยโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF แต่ละโรงของบริษัทจะได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 3.5 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มเติมจากอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานในการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

นอกจากนี้ บริษัทยังประกอบธุรกิจสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ (NGV) และมีรายได้จากการขายน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ (NGV) และสินค้าจากร้านสะดวกซื้อในสถานีสถานีบริการดังกล่าว โดย ณ วันที่ 31 มกราคม 2562 บริษัทมีสถานีสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงจำนวน 8 แห่ง สถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) จำนวน 1 แห่ง และสถานีสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ (NGV) จำนวน 3 แห่ง ซึ่งตั้งอยู่ในกรุงเทพมหานคร และจังหวัดอื่น ๆ ในประเทศไทย

โครงสร้างรายได้ แบ่งตามประเภทธุรกิจของบริษัท เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ประเภทธุรกิจ	2559		2560		2561	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
พลังงานและสาธารณูปโภค	3,509.6	80.3	4,164.7	85.6	6,912.2	90.7
สถานีสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ	781.3	17.9	700.1	14.4	707.6	9.3
เกษตรกรรม	77.3	1.8	-	-	-	-
รวมรายได้จากการขาย	4,368.2	100.0	4,864.8	100.0	7,619.8	100.0

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 รายได้หลักของบริษัทมาจากธุรกิจพลังงานและสาธารณูปโภค ประมาณร้อยละ 90.7 ส่วนรายได้จากสถานีสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ ประมาณร้อยละ 9.3 ของรายได้จากการขาย

1.2 วิสัยทัศน์และพันธกิจ

บริษัทมุ่งมั่นที่จะดำเนินการตามแนวทาง “ขยะเป็นศูนย์ (Zero Waste)” และมุ่งมั่นที่จะเป็นผู้นำในธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดยใช้พลังงานหมุนเวียนที่สะอาดและมีประสิทธิภาพในกระบวนการผลิตไฟฟ้า เพื่อช่วยลดสภาวะเรือนกระจก และควบคุมการเกิดไนโตรเจนออกไซด์ (NO_x) และซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) รวมถึงการดำเนินธุรกิจโดยคำนึงถึงหลักการค้ากับคู่ค้าที่ดี และความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

1.3 ประวัติความเป็นมา การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

บริษัท จัดตั้งขึ้น ในเดือนพฤศจิกายน 2534 โดยเหตุการณ์สำคัญต่าง ๆ ของบริษัท สามารถสรุปได้ ดังนี้

เดือน / ปี	เหตุการณ์สำคัญ
พฤศจิกายน 2534	• บริษัท จัดตั้งขึ้นโดยกลุ่มเลี้ยวไพรด์น ภายใต้อิทธิพล บริษัท ทีพีโอ ไนลอน จำกัด
มิถุนายน 2539	• เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการพลังงานและสาธารณูปโภคเป็นหลัก
มิถุนายน 2552	• เริ่มดำเนินการ โรงไฟฟ้า WH-40MW (TG1&2) และจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ บมจ. ทีพีโอ โพลีน โดยโรงไฟฟ้างดงามเดิม ประกอบด้วยหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวน 2 หน่วย ซึ่งแต่ละหน่วยมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งหน่วยละ 20 เมกะวัตต์ รวมกำลังการผลิตติดตั้งทั้งสิ้น 40 เมกะวัตต์
สิงหาคม 2552	• ขยายกำลังการผลิตติดตั้ง โรงไฟฟ้า WH-40MW (TG1&2) โดยติดตั้งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพิ่มอีก 20 เมกะวัตต์ (TG 3) จากกำลังการผลิต 40 เมกะวัตต์ เพิ่มเป็น 60 เมกะวัตต์ (TG1&2&3)
มกราคม 2554	• เริ่มดำเนินงานโรงผลิตเชื้อเพลิง RDF
มกราคม 2558	• โรงไฟฟ้า RDF-20MW (TG 3) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. โดยบริษัทโอนหน่วยผลิตไฟฟ้า 1 หน่วยจากโรงไฟฟ้า WH-40MW ที่เดิมมีจำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 3 หน่วยไปยังโรงไฟฟ้า RDF-20MW ด้วยเหตุนี้ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้า WH-40MW จึงลดลงจากเดิม 60 เมกะวัตต์ (TG1&2&3) เหลือ 40 เมกะวัตต์ (TG1&2)
สิงหาคม 2558	• โรงไฟฟ้า RDF-60MW (TG 5) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์และเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.
มกราคม 2559	• ขยายกำลังการผลิตเชื้อเพลิง RDF จากเดิมมีกำลังการผลิต 2,000 ตันต่อวันเป็น 3,000 ตันต่อวัน ซึ่งได้ดำเนินการแล้วเสร็จในเดือนเมษายน 2560 • โรงไฟฟ้า WH-30MW (TG 4) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ บมจ. ทีพีโอ โพลีน
พฤษภาคม 2559	• แปลงสภาพเป็นบริษัทมหาชน
ธันวาคม 2559	• ติดตั้งหม้อผลิตไอน้ำซึ่งใช้เชื้อเพลิง RDF เพิ่มอีก 1 เครื่อง ที่โรงไฟฟ้า RDF-20MW (TG3) และสามารถส่งไอน้ำเพิ่มเติมให้กับ โรงไฟฟ้า WH-40MW (TG1&2) แล้วเสร็จ เพื่อใช้งานร่วมกับหม้อผลิตไอน้ำเดิม เพื่อเพิ่มปริมาณไอน้ำและรักษาระดับอัตราการใช้กำลังการผลิตไฟฟ้า



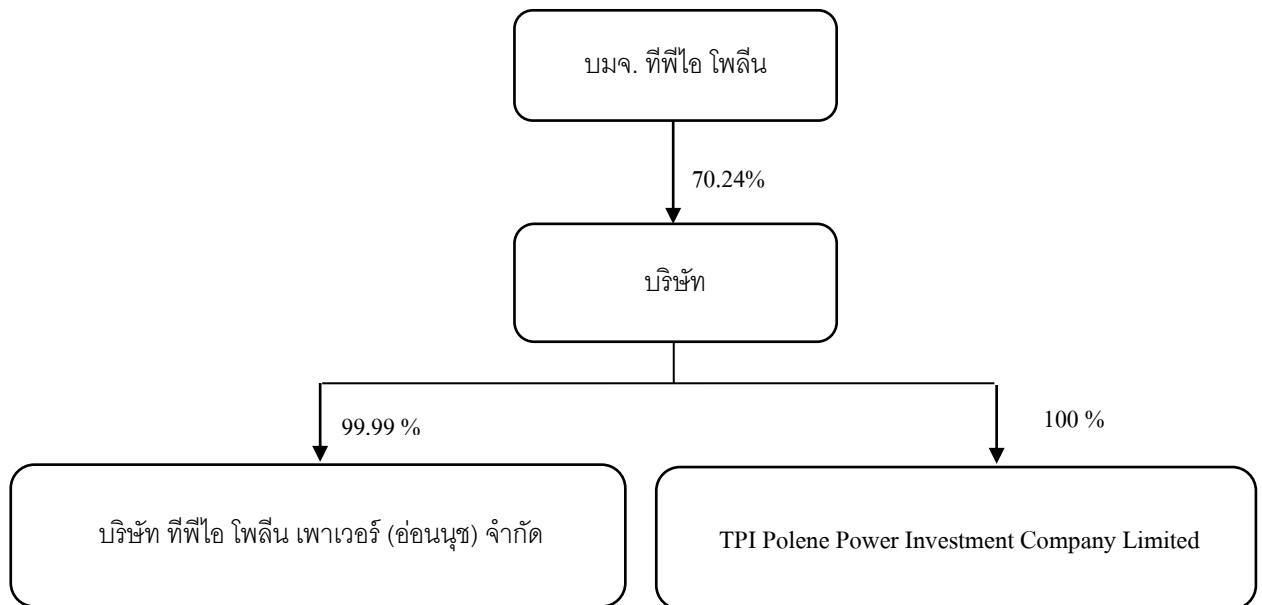
เดือน / ปี	เหตุการณ์สำคัญ
มกราคม 2560	- ติดตั้งหม้อผลิตไอน้ำซึ่งสามารถใช้เชื้อเพลิง RDF เพิ่มอีก 1 เครื่อง ที่แล้วเสร็จ โดยนำหม้อผลิตไอน้ำ เพื่อเพิ่มปริมาณไอน้ำและรักษาระดับอัตราการใช้กำลังการผลิตไฟฟ้า โรงไฟฟ้า WH-30MW (TG 4) ในกรณีที่มีการหยุดเตาเผาปูนซีเมนต์ โรงงานที่ 4 - เข้าทำสัญญาว่าจ้างออกแบบวิศวกรรม จัดหา และก่อสร้าง เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของระบบการนำความร้อนทิ้งจากกระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ที่โรงไฟฟ้า WH-30MW (TG 4) ซึ่งจะช่วยเพิ่มปริมาณความร้อนทิ้งในรูปของก๊าซร้อนที่ได้รับจากกระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน และจะทำให้โรงไฟฟ้า WH-30MW (TG 4) มีอัตราการใช้กำลังการผลิตไฟฟ้าดีขึ้น โดยดำเนินการแล้วเสร็จในเดือนมิถุนายน 2560
มีนาคม 2560	บริษัทได้เสนอขายหุ้นต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) จำนวน 2,500 ล้านหุ้น ในราคาเสนอขายหุ้นละ 7 บาท คิดเป็นมูลค่าเสนอขายรวม 17,500 ล้านบาท ในระหว่างวันที่ 22 – 29 มีนาคม 2560
เมษายน 2560	- หุ้นสามัญของบริษัทเริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ในวันที่ 5 เมษายน 2560 - บริษัทได้จัดตั้งบริษัท TPI Polene Power Investment Company Limited ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในประเทศกัมพูชา ด้วยทุนจดทะเบียน 125,000 เหรียญสหรัฐ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าในประเทศกัมพูชา ต่อมาบริษัทได้ตกลงกับผู้ร่วมทุนฝ่ายกัมพูชา โดยบริษัทถือหุ้นทั้งหมด 1,000 หุ้น (หรือร้อยละ 100) และบริษัทได้ชำระค่าหุ้น 125,000 เหรียญสหรัฐ ในเดือนมกราคม 2561
เมษายน 2561	โรงไฟฟ้า RDF-100MW (TG 4 & TG 6) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์และเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ในวันที่ 5 เมษายน 2561 ภายใต้สัญญา Non-Firm ปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา 90 เมกะวัตต์
สิงหาคม 2561	- ติดตั้งหม้อผลิตไอน้ำแบบ Grate Boiler ขนาดกำลังการผลิต 75 ตันต่อชั่วโมง ในเดือนสิงหาคม 2561 ซึ่งใช้ขยะเผาตรง และ/หรือ ใช้เชื้อเพลิง RDF โดยสามารถรับขยะเผาตรงได้วันละ 750 ตัน เพื่อเพิ่มปริมาณผลิตไอน้ำ และเพิ่มอัตราการใช้กำลังการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า RDF-60MW(TG5) - โรงไฟฟ้า 70MW (TG 7) เริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ ในวันที่ 18 สิงหาคม 2561 โดยมีกำลังการผลิตที่ได้รับอนุญาต 40 เมกะวัตต์



เดือน / ปี	เหตุการณ์สำคัญ
พฤศจิกายน 2561	ระดมทุนโดยการออกและเสนอขายหุ้นกู้ ประเภท ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน จำนวน 4,000 ล้านบาท เสนอขายวันที่ 22 – 27 พฤศจิกายน 2561 โดยได้รับเงิน เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2561
ธันวาคม 2561	- ติดตั้งหม้อผลิตไอน้ำแบบ Grate Boiler ขนาดกำลังการผลิต 75 ตันต่อชั่วโมง ใน เดือนธันวาคม 2561 ซึ่งใช้ขยะเผาตรง และ/หรือ ใช้เชื้อเพลิง RDF สามารถรับขยะ เผาตรงได้วันละ 750 ตัน เพื่อเพิ่มปริมาณผลิตไอน้ำ และเพิ่มอัตราการใช้กำลังการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า RDF-70MW (TG6) - จัดตั้งบริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ (อ่นนุช) จำกัด เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2561 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ
มกราคม 2562	โรงไฟฟ้าถ่านหิน 150MW (TG8) ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2562 โดยขายไฟฟ้าให้แก่ บมจ. ทีพีโอ โพลีน
ปัจจุบัน	อยู่ระหว่างการติดตั้งหม้อผลิตไอน้ำแบบ Grate Boiler ซึ่งใช้เชื้อเพลิง RDF เพิ่มเติมอีก 3 เครื่อง ขนาดกำลังการผลิตเครื่องละ 75 ตันต่อชั่วโมง เพื่อใช้เป็น หม้อผลิตไอน้ำ เสริมสำหรับโรงไฟฟ้า 70 MW (TG7) และเพื่อเตรียมการรองรับ ปริมาณขยะชุมชนที่บริษัทมีการเปิดรับกำจัดเพิ่มขึ้น รวมทั้งจำหน่ายไอน้ำให้กับ โรงงานอิฐมวลเบาของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จประมาณกลาง ปี 2563 - 2564

1.4 โครงสร้างการถือหุ้นของบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 โครงสร้างของบริษัท แสดงเป็นแผนภาพได้ ดังนี้



1.5 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นรายใหญ่

บมจ. ทีพีโอ โพลีน ได้มีการแบ่งแยกธุรกิจระหว่างบริษัท และ บมจ. ทีพีโอ โพลีน อย่างชัดเจน ซึ่งบริษัท จะเป็น แกนนำ (Flagship) สำหรับธุรกิจโรงไฟฟ้าทุกประเภททั้งในและต่างประเทศของบริษัทในกลุ่มทีพีโอ โพลีน โดย บมจ. ทีพีโอ โพลีน และบริษัทย่อยอื่นๆ ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน จะไม่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าทุกประเภทแข่งขันกับ บริษัท และ/หรือ บริษัทย่อยของบริษัท (ถ้ามี)



2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

1. โครงสร้างรายได้ของบริษัท

ธุรกิจหลักของบริษัท คือ ธุรกิจพลังงานและสาธารณูปโภค และธุรกิจสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ (NGV) ในการประกอบธุรกิจพลังงานและสาธารณูปโภคนั้น บริษัทมุ่งเน้นการดำเนินงานโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิงขยะ RDF และโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทิ้ง เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทิ้งและโรงไฟฟ้าถ่านหิน ให้แก่ บมจ. ทีพีโอ โพลีน นอกจากนี้ บริษัทยังมีโรงงานผลิตเชื้อเพลิง RDF ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งในการรับขยะชุมชนเข้าสู่กระบวนการผลิตเป็นจำนวนถึง 6,000 ตันต่อวัน ซึ่งสามารถผลิตเป็นเชื้อเพลิง RDF ได้เป็นจำนวนถึง 3,000 ตันต่อวัน เพื่อรองรับการผลิตไฟฟ้าตามกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิงขยะ RDF

นอกจากนี้ บริษัทประกอบธุรกิจสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ (NGV) ในกรุงเทพมหานครและจังหวัดอื่น ๆ ในประเทศไทย โดยบริษัทมีรายได้จากการขายน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ (NGV) และสินค้าจากร้านสะดวกซื้อในสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ (NGV)

รายละเอียดรายได้จากการขายของบริษัทและบริษัทย่อย แบ่งตามประเภทธุรกิจสำหรับแต่ละช่วงระยะเวลา มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ประเภทธุรกิจ	2559		2560		2561	
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
พลังงานและสาธารณูปโภค	3,509.6	80.3	4,164.7	85.6	6,912.2	90.7
สถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ	781.3	17.9	700.1	14.4	707.6	9.3
เกษตรกรรม	77.3	1.8	-	-	-	-
รวมรายได้จากการขาย	4,368.2	100.00	4,864.8	100.00	7,619.8	100.0

2. ลักษณะการประกอบธุรกิจของแต่ละสายผลิตภัณฑ์

2.1 ธุรกิจพลังงานและสาธารณูปโภค

บริษัทมีโรงไฟฟ้า 3 ประเภท ได้แก่ (1) โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทิ้ง ซึ่งใช้ความร้อนทิ้งที่ถูกปล่อยทิ้งระหว่างกระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ในการผลิตไฟฟ้าของบริษัท (2) โรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ซึ่งนำขยะที่เผาไหม้ได้มาผ่านกระบวนการแปรรูป หรือที่เรียกว่าเชื้อเพลิง RDF มาใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า และ (3) โรงไฟฟ้าพลังงานถ่านหิน บริษัทเชื่อว่าการดำเนินงานโรงไฟฟ้าซึ่งใช้พลังงานความร้อนทิ้ง และพลังงานเชื้อเพลิง RDF นั้น ได้รับประโยชน์จากนโยบายของรัฐบาลที่มีแนวโน้มสนับสนุนและส่งเสริมให้มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

ในการจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF แต่ละโรงของบริษัท ให้แก่ กฟผ. บริษัทจะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มเติมจากอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ณ วันที่ 31 มกราคม 2562 บริษัทมีโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 8 โรง กำลังการผลิตติดตั้งรวม 440 เมกะวัตต์ ซึ่งทั้งหมดตั้งอยู่ที่อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี และอยู่ในบริเวณเดียวกับโรงงานผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน โดยมีรายละเอียดสรุปได้ ดังนี้

1. โรงไฟฟ้า

ก. โรงไฟฟ้า WH-40MW (TG1&2)

โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทั้งนี้ ตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกับโรงงานผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนมิถุนายน 2552 ซึ่งโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย หน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 หน่วย โดยมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งหน่วยละ 20 เมกะวัตต์ รวม 40 เมกะวัตต์ และใช้ความร้อนที่ปล่อยออกมาจากกระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ในการผลิตไฟฟ้าของบริษัท โดยบริษัทจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยเรียกเก็บค่าไฟฟ้าตามปริมาณไฟฟ้าที่จำหน่ายจริงในแต่ละเดือน ในอัตราบาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วย ตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate -TOU) ซึ่งเป็นอัตราเดียวกันกับการซื้อขายไฟฟ้าที่ทางบริษัท ทีพีโอ โพลีน จำกัด (มหาชน) ซื้อตรงจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยไม่มีการเรียกเก็บค่าพลังงานสูงสุด (Demand Charge) (ราคาคงกล่าวยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าวจะสิ้นสุดเมื่อครบกำหนดระยะเวลาการเช่าที่ดินซึ่งเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าแห่งนี้ ตามสัญญาเช่าระหว่างบริษัทในฐานะผู้เช่า กับ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ในฐานะผู้ให้เช่า ทั้งนี้ ระยะเวลาการเช่าตามสัญญาเช่าดังกล่าวจะสิ้นสุดในเดือนกรกฎาคม 2587 โดยหากบริษัทประสงค์ที่จะต่อสัญญา บริษัทต้องบอกกล่าวเป็นลายลักษณ์อักษรไปยัง บมจ. ทีพีโอ โพลีน เป็นเวลาล่วงหน้าอย่างน้อย 1 เดือนก่อนสิ้นสุดระยะเวลาการเช่าเดิม เพื่อเข้าทำสัญญาเช่าฉบับใหม่

ภายใต้สัญญาซื้อขายและบริการ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ตกลงจำหน่ายความร้อนทั้งในรูปของก๊าซร้อนที่ปล่อยออกมาจากกระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ให้แก่บริษัท เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนทั้งของโรงไฟฟ้า WH-40MW (TG1&2)

นอกจากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว โรงไฟฟ้า WH-40MW (TG1&2) ยังมีรายได้จากการจำหน่ายไอน้ำจากกระบวนการผลิตไฟฟ้าให้แก่ บมจ. ทีพีโอ โพลีน

โรงไฟฟ้า WH-40MW (TG1&2) ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ซึ่งทำให้บริษัท ได้รับสิทธิประโยชน์หลายประการ ซึ่งรวมถึงการได้รับการยกเว้นภาษีบางประเภท

ข. โรงไฟฟ้า RDF-20MW (TG3)

โรงไฟฟ้า RDF-20MW (TG3) ผลิตไฟฟ้าโดยการเผาไหม้เชื้อเพลิง RDF เป็นเชื้อเพลิงหลัก และใช้ความร้อนที่ถูกลบออกจากกระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน เป็นเชื้อเพลิงเสริม โดยโรงไฟฟ้า RDF-20MW (TG3) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2558 และบริษัทได้จำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าดังกล่าวให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า RDF-20MW (TG3) ซึ่ง กฟผ. ตกลงรับซื้อปริมาณพลังไฟฟ้าจำนวน 18 เมกะวัตต์ ภายใต้การซื้อขายแบบ Non-Firm โดย กฟผ. ต้องรับซื้อไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้ตามปริมาณพลังไฟฟ้าที่ตกลงกันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และไม่มีการกำหนดปริมาณขั้นต่ำของไฟฟ้าที่บริษัทจะต้องจำหน่ายให้แก่ กฟผ.

ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า RDF-20MW (TG3) บริษัทมีสิทธิได้รับอัตราค่าไฟฟ้ารายเดือน (โดยราคาคงกล่าวยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ซึ่งประกอบด้วย ค่าพลังงานไฟฟ้า และส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) จาก กฟผ. ดังนี้

- ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) บริษัทได้รับค่าพลังงานไฟฟ้า ซึ่งคำนวณจากปริมาณพลังไฟฟ้าซึ่งบริษัทจำหน่ายจริงให้แก่ กฟผ. ตามอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า โดยค่าพลังงานไฟฟ้าประกอบด้วย ผลรวมของ (1) ราคาไฟฟ้าขายส่งที่ กฟผ. จำหน่ายให้แก่ กฟผ. และ กฟน. ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงโดย กฟผ. (2) ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (“ค่า Ft ขายส่งเฉลี่ย”) ซึ่งกำหนดและประกาศโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานทุก ๆ 4 เดือน

- ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) บริษัทได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 3.50 บาทต่อ กิโลวัตต์-ชั่วโมง ตามปริมาณพลังไฟฟ้าซึ่งบริษัทจำหน่ายให้แก่ กฟผ. เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า RDF-20MW (TG3) ในเดือนมกราคม 2558

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า RDF-20MW (TG3) มีกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับตั้งแต่เดือนที่บริษัทขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และจะสิ้นสุดในเดือนมกราคม 2563 ทั้งนี้ เมื่อสิ้นสุดกำหนดระยะเวลาตามสัญญาแล้ว สัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าวจะต่ออายุออกไปโดยอัตโนมัติเป็นระยะเวลาคราวละ 5 ปี หากบริษัทได้ส่งหนังสือแจ้งให้ กฟผ. ทราบว่าบริษัทประสงค์จะต่ออายุสัญญาเป็นเวลาล่วงหน้าอย่างน้อย 30 วัน ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา โดยบริษัทจะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) สำหรับ 2 ปีแรกของอายุสัญญา 5 ปีถัดไป โดยส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) สำหรับโรงไฟฟ้า RDF-20MW (TG3) จะสิ้นสุดในเดือนมกราคม 2565 ทั้งนี้ บริษัทต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขในส่วนที่เกี่ยวกับประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในกรณีนี้บริษัทเข้าใจว่ารัฐบาลกำลังอยู่ในขั้นตอนการกำหนดนโยบายในอนาคตเกี่ยวกับการส่งเสริมการพัฒนาอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน โดยนำระบบ Feed-in Tariff มาใช้แทนระบบส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) และอยู่ในระหว่างการหารือกับผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่จะได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงระบบการรับซื้อไฟฟ้างดงกล่าว ซึ่งรวมถึงบริษัทด้วย

ในเดือนธันวาคม 2559 บริษัทได้ติดตั้งหม้อผลิตไอน้ำจากเชื้อเพลิง RDF ขนาด 75 ตันต่อชั่วโมง สำหรับเพิ่มปริมาณไอน้ำแล้วเสร็จ ซึ่งสามารถเพิ่มอัตราการใช้กำลังการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า RDF-20MW (TG3) แห่งนี้ให้มีประสิทธิภาพสูงสุด โดยยังสามารถที่จะส่งไอน้ำที่เหลือใช้ ไปให้กับ โครงการโรงไฟฟ้า WH-40MW (TG1&2) เพื่อเพิ่มอัตราการใช้กำลังการผลิตให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น

โรงไฟฟ้า RDF-20MW (TG3) ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ซึ่งทำให้บริษัทได้รับสิทธิประโยชน์หลายประการ ซึ่งรวมถึงการได้รับการยกเว้นภาษีบางประเภท

ก. โรงไฟฟ้า RDF-60MW (TG5)

โรงไฟฟ้า RDF-60MW (TG5) ผลิตไฟฟ้าโดยการเผาไหม้เชื้อเพลิง RDF เป็นเชื้อเพลิงหลัก และใช้ความร้อนทิ้งที่ถูกปล่อยจากกระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน เป็นเชื้อเพลิงเสริม โดยโรงไฟฟ้า RDF-60MW (TG5) ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนสิงหาคม 2558 และบริษัทได้จำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้างดงกล่าวให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า RDF-60MW (TG5) ซึ่ง กฟผ. ตกลงรับซื้อปริมาณพลังไฟฟ้าจำนวน 55 เมกะวัตต์ ภายใต้การซื้อขายเป็นแบบ Non-Firm โดย กฟผ. ต้องรับซื้อไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้ตามปริมาณพลังไฟฟ้าที่ตกลงกันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และไม่มีการกำหนดปริมาณขั้นต่ำของไฟฟ้าที่บริษัทจะต้องจำหน่ายให้แก่ กฟผ.

ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า RDF-60MW (TG5) บริษัทมีสิทธิได้รับอัตราค่าไฟฟ้ารายเดือน (โดยราคาคงค่ายังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ซึ่งประกอบด้วย ค่าพลังงานไฟฟ้า และส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) เช่นเดียวกับโรงไฟฟ้า RDF-20MW (TG3)

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า RDF-60MW (TG5) มีกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับตั้งแต่เดือนที่บริษัท ขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และจะสิ้นสุดในเดือนสิงหาคม 2563 ทั้งนี้ เมื่อสิ้นสุดกำหนดระยะเวลาตามสัญญาแล้ว สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามจะต่ออายุออกไปโดยอัตโนมัติเป็นระยะเวลาคราวละ 5 ปี หากบริษัทได้ส่งหนังสือแจ้งให้ กฟผ. ทราบว่าบริษัทประสงค์จะต่ออายุสัญญาเป็นเวลาดังกล่าวอย่างน้อย 30 วัน ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา โดยบริษัทจะได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับ 2 ปีแรกของอายุสัญญา 5 ปีถัดไป โดยส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับโรงไฟฟ้า RDF-60MW (TG5) จะสิ้นสุดในเดือนสิงหาคม 2565 ทั้งนี้ บริษัทต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขในส่วนที่เกี่ยวกับประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในกรณีนี้ บริษัทเข้าใจว่ารัฐบาลอยู่ในขั้นตอนการกำหนดนโยบายในอนาคตเกี่ยวกับการส่งเสริมการพัฒนาอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน โดยนาระบบ Feed-in Tariff มาใช้แทนระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ภายหลังจากการสิ้นสุดของระยะเวลาที่ได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าและอยู่ในระหว่างการหารือกับผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าที่จะได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงระบบการรับซื้อไฟฟ้างดงาม ซึ่งรวมถึงบริษัทด้วย

นอกจากนี้ บริษัทได้ติดตั้งหม้อผลิตไอน้ำแบบ Grate Boiler แล้วเสร็จในเดือนสิงหาคม 2561 ซึ่งสามารถใช้ขยะเผาตรง และ/หรือ ใช้เชื้อเพลิง RDF เพิ่มอีก 1 เครื่อง ขนาดกำลังผลิต 75 ตันต่อชั่วโมง โดยมีความสามารถในการรับขยะเผาตรงได้วันละ 750 ตัน เพื่อใช้เป็นหม้อผลิตไอน้ำ สำหรับเพิ่มปริมาณผลิตไอน้ำ เพื่อเพิ่มอัตราการใช้กำลังการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า RDF 60MW (TG5) ให้มีประสิทธิภาพสูงสุด

โรงไฟฟ้า RDF-60MW (TG5) ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ซึ่งทำให้บริษัทได้รับสิทธิประโยชน์หลายประการ ซึ่งรวมถึงการได้รับการยกเว้นภาษีบางประเภท

ง. โรงไฟฟ้า RDFPP-100MW” (“TG4 & TG6) ประกอบด้วย โรงไฟฟ้า RDFPP-70MW (TG6) และ โรงไฟฟ้า WHPP-30MW (TG4) รวมกำลังการผลิต 100MW

โรงไฟฟ้า RDF-100MW (TG4 & TG6) ประกอบด้วย (1) โรงไฟฟ้า WH-30MW (TG4) และ (2) โรงไฟฟ้า RDF-70MW (TG6) รวมเป็น 100 เมกะวัตต์ เพื่อขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า 90 เมกะวัตต์ โดยดำเนินในเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 5 เมษายน 2561 ที่ผ่านมา

ทั้งนี้ บริษัทได้ปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของระบบการนำความร้อนทิ้งจากกระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ที่โรงไฟฟ้า WH-30MW ซึ่งจะช่วยเพิ่มปริมาณความร้อนทิ้งในรูปของก๊าซร้อนที่ได้รับจากกระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน และจะทำให้โรงไฟฟ้า WH-30MW (TG4) มีอัตราการใช้กำลังการผลิตไฟฟ้าดีขึ้น ซึ่งเสร็จดำเนินการได้ตั้งแต่ เดือนมิถุนายน 2560

บริษัทยังได้ติดตั้งหม้อผลิตไอน้ำจากเชื้อเพลิง RDF ขนาด 75 ตันต่อชั่วโมง สำหรับเพิ่มปริมาณไอน้ำ เพื่อเพิ่มอัตราการใช้กำลังการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า WH-30MW (TG4) ให้มีประสิทธิภาพสูงสุด โดยยังสามารถที่จะส่งไอน้ำที่เหลือใช้ให้กับโครงการโรงไฟฟ้า WH-40MW (TG1&2) ได้

นอกจากนี้ บริษัทได้ติดตั้งหม้อผลิตไอน้ำแบบ Grate Boiler ซึ่งสามารถใช้ขยะเผาตรง และ/หรือ ใช้เชื้อเพลิง RDF เพิ่มอีก 1 เครื่อง ขนาดกำลังผลิต 75 ตันต่อชั่วโมงโดยมีความสามารถในการรับขยะเผาตรงได้วันละ 750 ตัน เพื่อใช้เป็นหม้อผลิตไอน้ำ สำหรับเพิ่มปริมาณไอน้ำ เพื่อเพิ่มอัตราการใช้กำลังการผลิตไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงสุดให้กับโรงไฟฟ้า RDF-70MW (TG6) โดยเริ่มดำเนินการได้ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2561

โดยโรงไฟฟ้า WH-30MW และ โรงไฟฟ้า RDF-70MW ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ซึ่งทำให้บริษัทได้รับสิทธิประโยชน์หลายประการ ซึ่งรวมถึงการได้รับการยกเว้นภาษีบางประเภท

จ. โรงไฟฟ้า 70MW (TG7) (กำลังการผลิตที่ได้รับอนุญาต 40 เมกะวัตต์)

โรงไฟฟ้า 70MW (TG7) ได้ถูกออกแบบและก่อสร้างให้มีความยืดหยุ่นในการดำเนินงาน โดยในกรณีที่โรงไฟฟ้า RDF-60MW (TG5) หรือโรงไฟฟ้า RDF-7MW (TG6) ของบริษัท โรงใดโรงหนึ่งไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้เต็มกำลังการผลิต เนื่องจากเครื่องจักรชำรุดเสียหาย หรือหยุดทำงาน เนื่องจากอยู่ระหว่างการบำรุงรักษา หรือเหตุอื่นใด บริษัทสามารถใช้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแห่งนี้ ในการผลิตไฟฟ้าสำรองให้แก่โรงไฟฟ้า RDF-60MW (TG5) หรือโรงไฟฟ้า RDF-70MW (TG6) ได้ตามที่จำเป็น ซึ่งบริษัทเชื่อว่าจะช่วยลดความเสี่ยงจากการสูญเสียค่าไฟฟ้าหากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้างกล่าวขัดข้อง ทั้งนี้ การสับเปลี่ยนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแห่งนี้เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าสำรองให้แก่โรงไฟฟ้า RDF-60MW (TG5) หรือโรงไฟฟ้า RDF-70MW (TG6) ของบริษัทจะใช้ระยะเวลาดำเนินการประมาณ 1 ถึง 2 สัปดาห์

ในกรณีที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแห่งนี้ ยังไม่ได้ใช้งานสำหรับโรงไฟฟ้า RDF-60MW (TG5) หรือโรงไฟฟ้า RDF-70MW (TG6) ดังกล่าว บริษัทสามารถที่จะผลิตไฟฟ้า โดยใช้หม้อไอน้ำ ซึ่งมีกำลังการผลิตไอน้ำได้ 150 ตันต่อชั่วโมง ซึ่งปัจจุบันได้มีการผลิตไอน้ำเพื่อจำหน่ายให้กับโรงงานอิฐมวลเบา ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน โดยไอน้ำที่เหลือ หรือช่วงที่โรงงานอิฐมวลเบาไม่ได้ใช้ไอน้ำ ก็จะนำไอน้ำมาใช้สำหรับเดินโรงไฟฟ้า 70MW (TG7) แห่งนี้ ซึ่งจะได้อำนาจการผลิตไฟฟ้าประมาณ 40 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ ในเดือนมกราคม 2559 บริษัทได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า 70MW (TG7) กับ บมจ. ทีพีโอ โพลีน เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้างกล่าว ให้แก่ บมจ. ทีพีโอ โพลีน โดยเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 18 สิงหาคม 2561 โดยมีกำลังการผลิตที่ได้รับอนุญาต 40 เมกะวัตต์ โดยตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้างกล่าว บริษัทเรียกเก็บค่าไฟฟ้าตามปริมาณไฟฟ้าที่บริษัทได้จำหน่ายจริงในแต่ละเดือน ในอัตรบาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วย ตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate – TOU) ซึ่งเป็นอัตราเดียวกันกับการซื้อขายไฟฟ้าที่ ทางบริษัท ทีพีโอ โพลีน จำกัด (มหาชน) ซื้อตรงจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยไม่มีการเรียกเก็บค่าพลังงานสูงสุด (Demand Charge) (โดยราคาดังกล่าวยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยคิดจากปริมาณการซื้อขายไฟฟ้าจริง

อนึ่ง สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้า 70MW (TG7) จะสิ้นสุดเมื่อครบกำหนดระยะเวลาการเช่าที่ดิน ซึ่งเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าแห่งนี้ ตามสัญญาเช่าระหว่างบริษัทในฐานะผู้เช่า กับ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ในฐานะผู้ให้เช่า โดยระยะเวลาการเช่าตามสัญญาเช่าดังกล่าวจะสิ้นสุดในเดือนกรกฎาคม 2585

นอกจากนี้ บริษัทได้เตรียมการก่อสร้างหม้อไอน้ำเพิ่มเติม โดยเป็นหม้อผลิตไอน้ำแบบ Grate Boiler ซึ่งสามารถใช้ขยะเผาตรง และ/หรือ ใช้เชื้อเพลิง RDF เพิ่มอีก 3 เครื่อง ขนาดกำลังผลิต 75 ตันต่อชั่วโมง เพื่อใช้เพิ่มหม้อผลิตไอน้ำให้กับโรงงานอิฐมวลเบา และ กระบวนการอุ่นวัตถุดิบและเชื้อเพลิง ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ที่มีความต้องการไอน้ำเพิ่มเติม และ เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า 70MW (TG7) นอกจากนี้ยังเป็นการเตรียมการเพื่อจะรองรับการปริมาณขยะชุมชนที่บริษัทมีการเปิดรับกำจัดเพิ่มขึ้นด้วย ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จกลางปี 2563 และ 2564 ตามลำดับ

ฉ. โรงไฟฟ้าถ่านหิน 150MW (TG8)

โรงไฟฟ้าถ่านหิน 150MW (TG8) ได้ดำเนินการแล้วเสร็จ โดยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ และขายไฟฟ้าให้แก่ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ได้เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2562 โดยภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัท กับ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ได้กำหนดปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำที่บริษัท และ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ตกลงซื้อขายในปริมาณไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของปริมาณไฟฟ้าที่บริษัทผลิตได้ในแต่ละปี โดยบริษัทเรียกเก็บค่าไฟฟ้าตามปริมาณไฟฟ้าที่บริษัทได้จำหน่ายจริงในแต่ละเดือน ในอัตรบาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วย ตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate – TOU) ซึ่งเป็นอัตราเดียวกันกับการซื้อขายไฟฟ้าที่ ทางบริษัท ทีพีโอ โพลีน จำกัด (มหาชน) ซื้อตรงจาก

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยไม่มีการเรียกเก็บค่าพลังงานสูงสุด (Demand Charge) (โดยราคาดังกล่าวยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยคิดจากปริมาณการซื้อขายไฟฟ้าจริง โดยสัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดเมื่อครบกำหนดระยะเวลาการเช่าที่ดินซึ่งเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้าแห่งนี้ ตามสัญญาเช่าระหว่างบริษัทในฐานะผู้เช่า กับ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ในฐานะผู้ให้เช่า โดยระยะเวลาการเช่าตามสัญญาเช่าดังกล่าวจะสิ้นสุดในเดือนกรกฎาคม 2585

โรงไฟฟ้าถ่านหิน 150MW ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ซึ่งทำให้บริษัทได้รับสิทธิประโยชน์หลายประการ ซึ่งรวมถึงการได้รับการยกเว้นภาษีบางประเภท

สรุปข้อมูลโรงไฟฟ้าของบริษัท มีดังนี้

โรงไฟฟ้าของบริษัท	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	ขนาดกำลังการผลิต	ขายให้
1. โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทิ้ง (“โรงไฟฟ้า WH-40MW” หรือ “TG 1&2”) 	มิถุนายน 2552	40 เมกะวัตต์	บมจ.ทีพีโอ โพลีน คิดในอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานตามที่ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ซื้อตรงจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2. โรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF (“โรงไฟฟ้า RDF-20MW” หรือ “TG 3”) 	มกราคม 2558	20 เมกะวัตต์	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย คิดในอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน และส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) อีก ในอัตรา 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี
3. โรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF (“โรงไฟฟ้า RDF-60MW” หรือ “TG 5”) 	สิงหาคม 2558	60 เมกะวัตต์	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย คิดในอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน และส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) อีก ในอัตรา 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี
4. โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทิ้ง (“โรงไฟฟ้า WH-30MW” หรือ “TG 4”) 	มกราคม 2559 ขายให้ บมจ. ทีพีโอ โพลีน / ขายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิต	30 เมกะวัตต์	ปัจจุบันขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ในอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน และส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า

	แห่งประเทศไทย ตั้งแต่ เมษายน 2561		(Adder) อีกในอัตรา 3.50 บาท ต่อ กิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็น ระยะเวลา 7 ปี
5. โรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF (“โรงไฟฟ้า RDF -70MW” หรือ “TG6”) 	เมษายน 2561	70 เมกะวัตต์	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่ง ประเทศไทย คิดในอัตราค่า พลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน และ ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) อีกในอัตรา 3.50 บาท ต่อ กิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็น ระยะเวลา 7 ปี
6. โรงไฟฟ้า 70MW (“โรงไฟฟ้า 70MW” หรือ “TG7”) 	สิงหาคม 2561	70 เมกะวัตต์ *	บมจ.ทีพีโอ โพลีน คิดใน อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน ตามที่ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ซื้อ ตรงจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
7. โรงไฟฟ้าพลังงานถ่านหิน (“โรงไฟฟ้าถ่านหิน 150MW” หรือ “TG8”) 	เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อ มกราคม 2562	150 เมกะวัตต์	บมจ. ทีพีโอ โพลีน ในอัตรา ค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐาน ตามที่ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ซื้อ ตรงจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
รวม		440 เมกะวัตต์	

หมายเหตุ : * กำลังการผลิตที่ได้รับอนุญาต 40 เมกะวัตต์

2. กระบวนการผลิต

โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทั้งผลิตไฟฟ้าโดยใช้ความร้อนทั้งที่ปล่อยออกมาจากกระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน เพื่อเพิ่มอุณหภูมิให้กับน้ำจนกลายเป็นไอน้ำ ซึ่งใช้ในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

กรณีโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF นั้น ผลิตไฟฟ้าโดยเผาไหม้เชื้อเพลิง RDF เป็นเชื้อเพลิงหลัก และใช้พลังงานความร้อนทั้งเป็นเชื้อเพลิงเสริม จนเกิดไอน้ำ ซึ่งใช้ในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

รายละเอียดของกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากความร้อนทิ้งและเชื้อเพลิง RDF มีดังต่อไปนี้

ก. การผลิตไฟฟ้าจากความร้อนทิ้ง

บริษัทผลิตไฟฟ้าโดยใช้ความร้อนทิ้งที่ถูกปล่อยออกมาจากกระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอโพลีน โดยในการผลิตปูนซีเมนต์จะมีการนำวัตถุดิบที่ถูกบดรวมกัน มาผ่านเตาเผาแบบหมุน ซึ่งจะเกิดปฏิกิริยาทางกายภาพและเคมีที่ซับซ้อน ทำให้แปรสภาพเป็นปูนเม็ด และนำปูนเม็ดที่ผลิตได้มาระบายความร้อนโดยใช้ลมเย็น ซึ่ง จะเกิดการปล่อยความร้อนทิ้งออกมาจากห้องระบายความร้อนปูนเม็ด โดยกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนทิ้ง เป็นดังนี้

1. การนำความร้อนทิ้งจากหอบความร้อนมาใช้ใหม่

หม้อผลิตไอน้ำจากลมร้อนหอบความร้อน (Suspension Preheater Boiler) นำความร้อนทิ้งจากหอบความร้อนกลับมาใช้ในการผลิตไอน้ำ โดยการเพิ่มความร้อนให้น้ำร้อนที่ผ่านการควบแน่นด้วยความร้อนทิ้งที่นำมาใช้ใหม่

2. การนำความร้อนทิ้งจากห้องระบายความร้อนปูนเม็ดมาใช้ใหม่

ความร้อนทิ้งจากห้องระบายความร้อนปูนเม็ดจะถูกนำมาใช้ในการผลิตไอน้ำผ่านหม้อผลิตไอน้ำจากลมร้อนห้องระบายความร้อนปูนเม็ด (Air Quenching Cooler Boiler) โดยการเพิ่มความร้อนให้น้ำร้อนที่ผ่านการควบแน่นด้วยความร้อนทิ้งที่นำมาใช้ใหม่

3. การผลิตไฟฟ้า

ไอน้ำจากหม้อผลิตไอน้ำจากลมร้อนหอบความร้อน (Suspension Preheater Boiler) และหม้อผลิตไอน้ำจากลมร้อนห้องระบายความร้อนปูนเม็ด (Air Quenching Cooler Boiler) จะผ่านเข้าไปยังกังหันไอน้ำเพื่อขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและเพื่อผลิตไฟฟ้า

ข. การผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF

โรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าโดยใช้การเผาไหม้ของเชื้อเพลิง RDF เพิ่มความร้อนให้กับน้ำจนเป็นไอน้ำ และใช้ไอน้ำที่ได้ในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ของบริษัททุกโรงมีความสามารถในการผลิตไฟฟ้าโดยใช้พลังงานความร้อนทิ้งเพิ่มความร้อนให้กับน้ำได้ด้วย โดยขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF เป็นดังนี้

1. การเผาไหม้เชื้อเพลิง RDF เชื้อเพลิง RDF จะถูกเผาไหม้ในหม้อผลิตไอน้ำซึ่งใช้เชื้อเพลิง RDF เพื่อเพิ่มความร้อนให้แก่ น้ำ เพื่อทำให้เกิดไอน้ำ
2. การผลิตไฟฟ้า ไอน้ำจากหม้อผลิตไอน้ำซึ่งใช้เชื้อเพลิง RDF จะผ่านเข้าไปยังกังหันไอน้ำที่ขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้า
3. การควบแน่นไอน้ำให้เป็นน้ำ เครื่องควบแน่นจะนำไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำไปควบแน่นไอน้ำให้เป็นน้ำ น้ำที่ได้มาดังกล่าวจะนำไปใช้เป็นน้ำป้อนเข้าหม้อผลิตไอน้ำซึ่งใช้เชื้อเพลิง RDF ต่อไป
4. การไล่อากาศ (Deaeration) เนื่องจากก๊าซออกซิเจนที่ละลายในน้ำอาจกัดกร่อนอุปกรณ์โลหะ และทำให้เกิดสนิม บริษัทจึงติดตั้งเครื่องจักรเพื่อดึงเอาก๊าซออกซิเจนออกจากน้ำ ก่อนที่น้ำจะถูกป้อนกลับเข้าไปสู่หม้อผลิตไอน้ำซึ่งใช้เชื้อเพลิง RDF เพื่อการผลิตไอน้ำ

ก. การผลิตเชื้อเพลิง RDF

เชื้อเพลิง RDF ส่วนใหญ่ที่ใช้ในโรงไฟฟ้า ของบริษัทถูกผลิตขึ้น โดยการนำขยะชุมชน และขยะจากหลุมฝังกลบที่ยังไม่ผ่านการคัดแยกมาผ่านกระบวนการคัดแยกและแปรรูปให้เป็นเชื้อเพลิง RDF รวมทั้งจัดหาเชื้อเพลิง RDF โดยตรงจากบริษัทจัดการขยะในรูปแบบของขยะจากหลุมฝังกลบที่ผ่านการคัดแยกแล้ว ซึ่งสามารถนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิง RDF ได้โดยตรงหลังจากผ่านกระบวนการคัดแยกอีกเล็กน้อย โดยบริษัทจัดหาขยะชุมชน ขยะจากหลุมฝังกลบที่ยังไม่ผ่านการคัดแยก และขยะจากหลุมฝังกลบที่ผ่านการคัดแยกแล้วจากผู้จัดหาขยะหลายราย

ทั้งนี้ บริษัทได้ศึกษาจนเกิดความเข้าใจในคุณลักษณะของขยะจากหลุมฝังกลบและขยะชุมชนในประเทศไทยเป็นอย่างดี กล่าวคือ เป็นขยะที่มีปริมาณค่าความชื้นสูงและค่าความร้อนต่ำ บริษัทจึงพัฒนาเทคโนโลยีของตนเอง เพื่อนำขยะดังกล่าวไปผ่านกระบวนการคัดแยกและแปรรูปให้เป็นเชื้อเพลิง RDF

บริษัทแบ่งประเภทขยะที่เข้าสู่โรงผลิตเชื้อเพลิง RDF เป็นขยะชุมชน และขยะจากหลุมฝังกลบ โดยกรณีที่เป็นขยะชุมชน บริษัทจะมีการตรวจนับปริมาณ โดยการผ่านเครื่องชั่งทุกครั้ง รวมถึงมีการเก็บตัวอย่างเพื่อนำมาวิเคราะห์องค์ประกอบของขยะให้เป็นไปตามคุณสมบัติและเงื่อนไขที่ใช้ในการผลิตเชื้อเพลิง RDF และนำเข้าสู่กระบวนการผลิตเชื้อเพลิง RDF ส่วนกรณีขยะจากหลุมฝังกลบมักจะเป็นขยะที่มีคุณภาพดีกว่าขยะชุมชน บริษัทจึงสามารถนำขยะดังกล่าวเข้าสู่กระบวนการปรับปรุงคุณภาพอีกเล็กน้อย ด้วยเครื่องจักรใน โรงงานเตรียมเชื้อเพลิง RDF ของบริษัท เพื่อให้ได้เชื้อเพลิง RDF ที่จะนำไปเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าต่อไป

ปัจจุบัน โรงการผลิตเชื้อเพลิง RDF ของบริษัท มีกำลังการผลิตติดตั้งในการรับขยะชุมชนเข้าสู่กระบวนการผลิตเป็นจำนวนถึง 6,000 ตันต่อวัน ซึ่งสามารถผลิตเป็นเชื้อเพลิง RDF ได้เป็นจำนวนถึง 3,000 ตันต่อวัน ในระหว่างการนำขยะมาผ่านกระบวนการคัดแยกให้เป็นเชื้อเพลิง RDF นั้น บริษัทจะนำขยะเข้าสู่กระบวนการคัดเพื่อลดขนาด และใช้เครื่องคัดแยกขยะเพื่อคัดแยกขยะส่วนเบา เช่น พลาสติก ซึ่งเหมาะกับการผลิตเชื้อเพลิง RDF มากกว่าขยะส่วนหนัก และนำขยะส่วนเบาไปผ่านกระบวนการกำจัดความชื้น และนำไปผ่านกระบวนการบดและกระบวนการอื่น ๆ เพิ่มเติม เพื่อให้ขยะมีขนาดและค่าความร้อนที่เหมาะสมสำหรับนำไปใช้ผลิตเชื้อเพลิง RDF โดยเชื้อเพลิง RDF ที่ผลิตได้นั้น จะถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงเพื่อผลิตไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

บริษัทจัดตั้งสถานที่เก็บเชื้อเพลิง RDF ซึ่งสามารถเก็บเชื้อเพลิง RDF ได้เป็นจำนวนถึง 100,000 ตัน ซึ่งเพียงพอสำหรับการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ของบริษัท เป็นระยะเวลาประมาณ 1 เดือน

ง. การบำรุงรักษา

การบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและโรงผลิตเชื้อเพลิง RDF ของบริษัทเป็นสิ่งสำคัญในการประกอบธุรกิจของบริษัท

การบำรุงรักษาอย่างเหมาะสมไม่เพียงแต่ทำให้บริษัทดำเนินงานโรงไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น และผลิตไฟฟ้าด้วยประสิทธิภาพที่สูงขึ้นจนสามารถผลิตไฟฟ้าได้ในปริมาณที่เพิ่มขึ้น แต่ยังป้องกันความเสี่ยงจากการหยุดทำงาน หรือความชำรุดบกพร่องที่สำคัญของโรงไฟฟ้าของบริษัท โดยบริษัทเป็นผู้ดำเนินงานด้านการบำรุงรักษาตามปกติ (Routine Maintenance) และการตรวจสอบประสิทธิภาพการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าและโรงผลิตเชื้อเพลิง RDF เอง

การบำรุงรักษาครั้งใหญ่ ได้แก่ การบำรุงรักษากังหันไอน้ำ และหยุดการเดินเครื่องหม้อผลิตไอน้ำทั้งหมด เพื่อการบำรุงรักษาในแต่ละโรงไฟฟ้าซึ่งจะดำเนินการประจำปี 5 ปี ตามคำแนะนำของผู้ผลิต และปกติจะใช้ระยะเวลาประมาณ 30 ถึง 60 วัน บริษัทกำหนดให้มีการบำรุงรักษาตามปกติ และการตรวจสอบประสิทธิภาพการดำเนินงานปีละ 1 ครั้ง ซึ่งจะใช้เวลาประมาณ 15 ถึง 30 วัน โดยในระหว่างการบำรุงรักษาตามปกตินั้น โรงไฟฟ้าสามารถเปิด

ดำเนินการตามปกติ นอกจากนี้ บริษัทจะทำการหยุดการเดินเครื่องหม้อผลิตไอน้ำเพื่อการบำรุงรักษาเป็นระยะเวลา 30 ถึง 45 วันต่อปี ซึ่งจะหยุดการเดินเครื่องหม้อผลิตไอน้ำแต่ละเครื่องเพื่อการบำรุงรักษาในช่วงระยะเวลาที่แตกต่างกัน ซึ่งโดยทั่วไปแล้ว กรณีที่หม้อผลิตไอน้ำซึ่งติดตั้งใน โรงไฟฟ้าแต่ละโรงนั้นมีจำนวนหลายเครื่อง บริษัทจะดำเนินการบำรุงรักษาหม้อผลิตไอน้ำแต่ละเครื่องในช่วงระยะเวลาที่แตกต่างกัน นอกจากนี้ บริษัทยังวางแผนกำหนดเวลาในการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF และพลังงานความร้อนทิ้งของบริษัทให้สอดคล้องกับการบำรุงรักษาสายงานการผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน เพื่อเป็นการลดปัญหาการหยุดชะงักของการดำเนินงาน โรงไฟฟ้าของบริษัท และสามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่อง

3. การจัดหาวัตถุดิบ

ก. การจัดหาความร้อนทิ้ง

บริษัทซื้อความร้อนทิ้งจาก บมจ. ทีพีโอ โพลีน ตามสัญญาซื้อขายและบริการ

ข. การจัดหาขยะ

โรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ของบริษัทผลิตไฟฟ้าจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง RDF เพิ่มเติมจากการใช้พลังงานความร้อนทิ้ง โดยขยะซึ่งใช้ในการผลิตเชื้อเพลิง RDF แบ่งออกเป็น 3 ประเภทหลัก ได้แก่ (1) ขยะจากหลุมฝังกลบที่ผ่านการคัดแยกแล้วโดยบริษัทจัดการขยะ (2) ขยะจากหลุมฝังกลบที่ยังไม่ผ่านการคัดแยกโดยบริษัทจัดการขยะ และ (3) ขยะชุมชนซึ่งเทศบาลและบริษัทจัดการขยะที่ได้รับอนุญาตจากเทศบาล ขนส่งมาให้บริษัท ทั้งนี้ขยะจากหลุมฝังกลบที่ผ่านการคัดแยกแล้ว เป็นขยะจากหลุมฝังกลบที่บริษัทจัดการขยะนำไปผ่านกระบวนการคัดแยกขยะโดยเอาขยะที่มีค่าการเผาไหม้ต่ำออก เช่น ทราย หิน และ โลหะ ซึ่งขยะจากหลุมฝังกลบที่ผ่านการคัดแยกแล้วส่วนใหญ่สามารถนำมาผ่านกระบวนการเพียงเล็กน้อยก็สามารถนำมาเผาไหม้ในหม้อผลิตไอน้ำซึ่งใช้เชื้อเพลิง RDF ได้ ส่วนขยะจากหลุมฝังกลบที่ยังไม่ผ่านการคัดแยกและขยะชุมชนนั้น บริษัทต้องนำขยะเหล่านี้มาผ่านกระบวนการคัดแยกของบริษัท เพื่อผลิตให้เป็นเชื้อเพลิง RDF ก่อนที่จะนำไปเผาไหม้ในหม้อผลิตไอน้ำซึ่งใช้เชื้อเพลิง RDF

ในการจัดหาขยะของบริษัท นั้น บริษัทประมาณการปริมาณการรับขยะ โดยคำนวณจากปริมาณไฟฟ้าที่บริษัทคาดว่าจะผลิตได้ และประมาณความต้องการใช้เชื้อเพลิง RDF ในการผลิตไฟฟ้า รวมถึงปริมาณขยะที่ควรต้องรับเพื่อผลิตเชื้อเพลิง RDF เพื่อให้บริษัทไม่จำเป็นต้องรับขยะมากเกินไปสำหรับการผลิตเชื้อเพลิง RDF ของบริษัท ในกรณีที่โรงไฟฟ้ามีการหยุดซ่อมบำรุงตามกำหนดเวลา หรือในกรณีฉุกเฉิน จะทำให้มีความต้องการใช้เชื้อเพลิง RDF ลดลง ซึ่งในกรณีดังกล่าวบริษัทยังสามารถจัดเก็บเชื้อเพลิง RDF ได้เป็นจำนวนถึง 100,000 ตันเป็นระยะเวลาประมาณ 1 เดือน อีกทั้งบริษัทมีสิทธิลดปริมาณหรือยกเลิกการรับซื้อขยะจากหลุมฝังกลบ และ/หรือขยะชุมชนได้ตามความเหมาะสม ด้วยการแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรให้แก่ผู้จัดหาขยะทราบล่วงหน้าอย่างน้อย 30 วัน

ขยะจากหลุมฝังกลบ

บริษัทได้เข้าทำสัญญากับบริษัทจัดการขยะเพื่อรับขยะจากหลุมฝังกลบทั้งที่ผ่านการคัดแยกแล้ว และที่ยังไม่ผ่านการคัดแยก ซึ่งสัญญาส่วนใหญ่มีกำหนดระยะเวลา 7 ปี โดยกำหนดปริมาณขยะขั้นต่ำที่บริษัทจัดการขยะแต่ละรายต้องจัดหาให้แก่บริษัท ทั้งนี้ ราคาของขยะจากหลุมฝังกลบทั้งที่ผ่านการคัดแยกแล้วและที่ยังไม่ผ่านการคัดแยก จะแตกต่างกันตามค่าความร้อนของขยะที่จัดส่งให้แก่บริษัทในแต่ละคราว โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทได้เข้าทำสัญญากับบริษัทจัดการขยะ จำนวน 59 ราย เพื่อรับขยะจากหลุมฝังกลบที่ผ่านการคัดแยกแล้วและที่ยังไม่ผ่านการคัดแยก เป็นจำนวนทั้งสิ้น 1,548,960 ตันต่อปี

**ขยะชุมชน**

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทได้เข้าทำสัญญารับขยะชุมชนกับเทศบาล จำนวน 88 แห่ง และกับบริษัทจัดการขยะชุมชนที่ได้รับอนุญาตจากเทศบาล จำนวน 13 ราย ทั้งในกรุงเทพมหานครและอีก 7 จังหวัด ซึ่งประกอบด้วย จังหวัดราชบุรี จังหวัดสระบุรี จังหวัดปทุมธานี จังหวัดชลบุรี จังหวัดนครนายก จังหวัดสมุทรปราการ และจังหวัดพระนครศรีอยุธยา

ขยะที่บริษัทได้อำนาจการเข้าไปลงทุนเครื่องจักรที่บ่อขยะ

บริษัทได้ลงทุนติดตั้งเครื่องผลิตเชื้อเพลิง RDF และ เครื่องคัดแยกเพิ่มเติมที่บ่อขยะ โดยติดตั้งเครื่องจักรที่บ่อขยะในจังหวัดนครราชสีมา 2 แห่ง โดยบริษัทเป็นผู้ดำเนินการเอง นอกจากนี้บริษัทยังได้ลงทุนติดตั้งเครื่องจักรคัดแยกขยะที่บ่อขยะ โดยให้เจ้าของบ่อขยะเข้าดำเนินการ ตามแหล่งขยะที่มีศักยภาพสูงในจังหวัดใหญ่ๆ เพื่อความเพียงพอและความมั่นคงของเชื้อเพลิง RDF ที่ส่งให้กับโรงไฟฟ้าของบริษัท โดยจัดตั้งมาเป็น RDF พร้อมใช้งานได้แก่ (1) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 3 แห่ง (2) จังหวัดระยอง 2 แห่ง (3) จังหวัดกาญจนบุรี 1 แห่ง (4) จังหวัดสมุทรสาคร 1 แห่ง (5) จังหวัดชลบุรี 1 แห่ง (6) นครราชสีมา 1 แห่ง รวมทั้งหมด 9 แห่ง ซึ่งโดยรวมสามารถจัดส่งขยะคัดแยกได้เพิ่มขึ้นอีกวันละ 1,000 ตัน หรือประมาณ 300,000 ตัน ต่อปี เพื่อให้การจัดหาเชื้อเพลิงขยะมีความเพียงพอและมั่นคงต่อการดำเนินงานโรงไฟฟ้าของบริษัท

ก. การจัดหาถ่านหิน

บริษัทได้เข้าทำสัญญาซื้อขายและบริการกับ บมจ. ทีพีโอ โพลีน สำหรับการจัดหาถ่านหินในเบื้องต้น ประกอบกับ บมจ. ทีพีโอ โพลีน มีการจัดซื้อถ่านหินในปริมาณมากเพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายปูนซีเมนต์เป็นปกติธุรกิจ จึงมีอำนาจต่อรองในการเจรจาซื้อขายถ่านหินสูงกว่าบริษัท ในปัจจุบัน

ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายและบริการกับ บมจ. ทีพีโอ โพลีน มิได้มีข้อจำกัดในการจัดหาถ่านหินจากผู้จัดหาถ่านหินรายอื่น ดังนั้น ภายหลังจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าถ่านหินของบริษัทแล้ว บริษัทย่อมมีความต้องการใช้ถ่านหิน และสามารถที่จะจัดซื้อถ่านหินในปริมาณมากได้ ซึ่งจะทำให้บริษัทมีอำนาจต่อรองสูงขึ้น เมื่อถึงเวลานั้น บริษัทย่อมสามารถเป็นผู้ดำเนินการจัดซื้อถ่านหินได้โดยตรงจากผู้จัดหาถ่านหิน โดยบริษัทจะใช้แนวทางการจัดหาถ่านหินที่คงความหลากหลายของแหล่งถ่านหิน และผู้ผลิต ตลอดจนการทำสัญญาการจัดซื้อในหลายรูปแบบเพื่อสร้างสมดุลทั้งในแง่ปริมาณ และราคาที่เหมาะสม

4. การขายและการตลาด

บริษัทมีผู้รับซื้อไฟฟ้า คือ กฟผ. และ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ของบริษัท และเป็นบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ

ตารางแสดงข้อมูลผู้ผลิตไฟฟ้าประเภทเชื้อเพลิงขยะ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

ลำดับ	บริษัท	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณขายตามสัญญา (MW)	ส่วนแบ่งการตลาด (ตามกำลังการผลิต)
-------	--------	--------------------------	------------------------	-----------------------------------



1.	บมจ. ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์	180.0	163	57 %
2.	บจก. ทีเจที เทคโนโลยี	14.0	13.0	4 %
3.	บจก. กรีน เพาเวอร์ เอ็นเนอร์จี้	9.9	9.0	3 %
4.	บริษัท ราชบุรี-อีอีพีริโนเวเบิล เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	9.9	8.0	3 %
5.	บจก. เอสซีจี เพาเวอร์ เอ็นเนอร์จี้ อ.บ้านโป่ง จ.ราชบุรี	9.9	8.0	3 %
6.	บจก. ซีแอลดีเอ็นไวรอนเมนทอล โปรเทคชั่น (ประเทศไทย)	9.8	9.8	3 %
7.	บจก. เอิร์ธ เทค เอ็นไวรอนเมนต์	9.4	8.0	3 %
8.	บจก. เกรน รีโนเวเบิล เอ็นเนอจี	8.5	8.0	3 %
9.	บจก. ซีนิทกรีน เอ็นเนอจี	8.5	8.0	3 %
10.	บจก. บางกอก กรีนเพาเวอร์	8.5	8.0	3 %
	อื่นๆ	48.7	43.9	15 %
	รวม	317	287	100%

ที่มา: คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)

จะเห็นได้ว่า บริษัทเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะที่มีกำลังการผลิตสูงที่สุดในประเทศ และยังเป็นผู้ผลิตรายเดียวที่มีการขายไฟฟ้าพลังงานขยะในรูปแบบ SPP โดยบริษัทมีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวน 180 MW และมีปริมาณขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 163 MW (คิดเป็นส่วนแบ่งการตลาดสำหรับโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะร้อยละ 57) ซึ่งเมื่อเทียบกับลำดับสองซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งเพียง 14 MW และปริมาณขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 13 MW (คิดเป็นส่วนแบ่งตลาดร้อยละ 4 เท่านั้น) นอกจากนี้บริษัทยังเป็นผู้ผลิตเชื้อเพลิง RDF รายใหญ่ที่สุดในประเทศ โดยโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) 3.50 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง เช่นเดียวกับโรงไฟฟ้าขยะ VSPP

ด้านการแข่งขันในธุรกิจโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ ปัจจุบันมีการแข่งขันที่สูงในการจัดหาขยะ รวมถึงการแข่งขันกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นในการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กกพ. ซึ่งเกิดขึ้นในช่วงที่ กกพ. เปิดรับข้อเสนอการขายไฟฟ้าด้วยวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันด้านราคา (Bidding) ซึ่งส่วนใหญ่บริษัทประสบภาวะการแข่งขันจากผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานขยะในประเทศ

ทั้งนี้ บริษัทจัดเป็นผู้ประกอบการรายใหญ่ รวมทั้งเป็นผู้บุกเบิกและเป็นผู้นำในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ ที่มีประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานขยะมายาวนาน และมีผลการดำเนินงานที่ประสบความสำเร็จอย่างเป็นรูปธรรม จึงมีความได้เปรียบคู่แข่งอื่น ทั้งด้านเงินทุน ประสบการณ์ เทคโนโลยี ความน่าเชื่อถือ โดยมีความสามารถในการทำให้โครงการสำเร็จลุล่วงมาโดยตลอด

2.2 ธุรกิจสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ (NGV)

บริษัทประกอบธุรกิจสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ (NGV) และมีรายได้จากการขายปลีกสินค้าจากสถานีบริการดังกล่าวด้วย ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทมีสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง จำนวน 8 แห่ง สถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ (NGV) จำนวน 3 แห่ง และสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) จำนวน 1 แห่ง ภายใต้เครื่องหมายการค้า “ทีพีโอพีแอล (TIIPPL)” โดยสถานีบริการตั้งอยู่ในกรุงเทพมหานครและจังหวัดอื่น ๆ ในประเทศไทยซึ่งจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ (NGV) และสินค้าอื่น ๆ ให้แก่ลูกค้ารายย่อยเป็นหลัก

บริษัทได้รับอนุญาตให้ใช้เครื่องหมายการค้าของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ตามสัญญาอนุญาตให้ใช้เครื่องหมายการค้า ฉบับลงวันที่ 7 มีนาคม 2559 (โดยกรมทรัพย์สินทางปัญญาได้อนุญาต เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2561) สำหรับการจำหน่ายผลิตภัณฑ์จากน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ (NGV) บางประเภท

บริษัทจัดหาน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงจากบริษัทน้ำมัน เช่น บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และบริษัท เชลล์แห่งประเทศไทย จำกัด ในราคาตลาด ณ เวลานั้น (Spot Basis) ทั้งนี้ บริษัทได้รับซื้อน้ำมันจาก บมจ. ทีพีโอโพลีน ในราคาเท่าต้นทุน สำหรับสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงของบริษัท ในพื้นที่จังหวัดสระบุรี เนื่องจากโดยปกติ บมจ. ทีพีโอโพลีน จะสั่งซื้อน้ำมันในปริมาณมากในราคาที่ต่ำกว่าราคาตลาด

บริษัทจัดหาก๊าซธรรมชาติ (NGV) สำหรับสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) จากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (NGV) แบบระยะยาว

สถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) 1 แห่ง ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ซึ่งทำให้บริษัทได้รับสิทธิประโยชน์หลายประการ ซึ่งรวมถึงการได้รับการยกเว้นภาษีบางประเภท

ทั้งนี้ ในส่วนของภาวะตลาดน้ำมัน มีการแข่งขันค่อนข้างสูง โดยผู้จำหน่ายน้ำมันรายใหญ่ได้มีการประชาสัมพันธ์ และจัดทำโปรโมชั่นต่างๆ เพื่อดึงดูดลูกค้า ซึ่งหากเปรียบเทียบกับธุรกิจน้ำมันของบริษัท ซึ่งไม่มีคลังน้ำมันเป็นของตัวเอง โดยเป็นลักษณะการซื้อมาขายไป จึงทำให้บริษัท ไม่สามารถจัดทำโปรโมชั่นเพื่อแข่งขันกับผู้จำหน่ายรายใหญ่อื่นๆ ได้ จึงทำให้ธุรกิจน้ำมันของบริษัทอยู่ในภาวะทรงตัว อย่างไรก็ตามบริษัทเน้นการให้บริการเป็นสำคัญ

สำหรับภาวะตลาดก๊าซธรรมชาติ (NGV) ในปัจจุบันปริมาณขาย NGV ของบริษัทลดลงร้อยละ 10 เนื่องจากภาคขนส่งหันมาใช้เชื้อเพลิงน้ำมันแทน NGV มากขึ้น เพราะหากเทียบราคาน้ำมันกับราคา NGV ความคุ้มค่าของรถที่ใช้ น้ำมันจะถูกกว่า (น้ำมัน ราคาประมาณ 30 บาท/ลิตรวิ่งได้ระยะทางประมาณ 5 กิโลเมตร ส่วน NGV ราคาประมาณ 15 บาท/กิโลกรัมวิ่งได้ระยะทางประมาณ 2 - 3 กิโลเมตร) ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษารถที่ใช้ น้ำมันจะต่ำกว่าค่าใช้จ่ายของรถที่ใช้ NGV รวมถึงปริมาณรถที่ออกมาใหม่โดยส่วนใหญ่จะเป็นรถที่ใช้ น้ำมัน จึงทำให้รถที่ใช้ NGV มีปริมาณลดลง ส่งผลให้ปริมาณขาย NGV ของบริษัทลดลงเช่นเดียวกัน

3. การส่งเสริมการลงทุน

บริษัทได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดในบัตรส่งเสริมการลงทุน โรงไฟฟ้า โรงผลิตเชื้อเพลิง RDF และสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) ของบริษัทได้รับสิทธิประโยชน์หลักจากการส่งเสริมการลงทุนต่าง ๆ อันรวมถึงสิทธิประโยชน์ดังต่อไปนี้

- การได้รับอนุญาตให้เป็นเจ้าของที่ดินเพื่อประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนเห็นสมควร
- การได้รับยกเว้นภาษีนำเข้าเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนเห็นชอบ
- การได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกำไรสุทธิที่ได้จากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนเป็นเวลา 8 ปีนับตั้งแต่วันแรกที่กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนมีรายได้จากการดำเนินงาน
- การลดหย่อนอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกำไรสุทธิโดยลดลงร้อยละ 50.0 จากอัตราปกติเป็นเวลา 5 ปีหลังจากวันที่ครบกำหนดระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล และ
- การได้รับยกเว้นภาษีหัก ณ ที่จ่ายในเงินปันผลที่จ่ายจากกำไรของกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนเป็นเวลา 8 ปี



ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนของโรงไฟฟ้า โรงผลิตเชื้อเพลิง RDF และสถานบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) ของบริษัท สามารถสรุปได้ดังนี้

โรงไฟฟ้า/สถานบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV)	เดือนแรกที่มีรายได้จากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม	ช่วงสิ้นสุดการยกเว้นภาษีเงินได้เต็มจำนวน	ช่วงสิ้นสุดการลดอัตราภาษีเงินได้ร้อยละ 50
โรงไฟฟ้า WH-40MW	มิถุนายน 2552	บัตร์หมคอาญ	ไม่มี ⁽¹⁾
โรงไฟฟ้า RDF-20MW	มิถุนายน 2552	บัตร์หมคอาญ	ไม่มี ⁽¹⁾
โรงไฟฟ้า RDF-60MW (TG5)	กันยายน 2558	กันยายน 2566	กันยายน 2571
โรงไฟฟ้า WH-30MW	มกราคม 2559	มกราคม 2567	ไม่มี ⁽¹⁾
โรงไฟฟ้า RDF-70MW	พฤษภาคม 2561	พฤษภาคม 2569	ไม่มี ⁽¹⁾
โรงไฟฟ้าถ่านหิน 150MW	มกราคม 2562	มกราคม 2571	ไม่มี ⁽¹⁾
โรงผลิตเชื้อเพลิง RDF	กรกฎาคม 2554	มิถุนายน 2562	มิถุนายน 2567
สถานบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) 1 แห่ง	กรกฎาคม 2552	บัตร์หมคอาญ	กรกฎาคม 2565

หมายเหตุ:

- (1) ไม่ได้รับสิทธิในการลดหย่อนอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกำไรสุทธิโดยลดลงร้อยละ 50.0 จากอัตราปกติเป็นเวลา 5 ปีหลังจากวันที่ครบกำหนดระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

4. สิ่งแวดล้อม สุขภาพและความปลอดภัย

บริษัทอยู่ภายใต้บังคับของพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ทั้งนี้ สำนักนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้อนุมัติการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโรงงานแต่ละแห่งของบริษัท และบริษัทจะต้องรับผิดชอบหากมีการละเมิดกฎหมายสิ่งแวดล้อมและจะต้องดำเนินการพัฒนา และ/หรือ ต้องปรับปรุงเปลี่ยนแปลง โรงงานของบริษัท ตามที่จำเป็นเพื่อให้เป็นไปตามกฎหมายสิ่งแวดล้อม ปัจจุบันโรงงานแต่ละแห่งของบริษัท ปฏิบัติตามกฎหมายและมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อมที่บังคับใช้ในส่วนที่เป็นสาระสำคัญทั้งหมด บริษัทเชื่อว่าการประกอบกิจการของบริษัท เป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และแนวปฏิบัติของธนาคารโลกว่าด้วยการผลิตไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด และบริษัทไม่ได้เป็นคู่ความในการฟ้องร้องคดี การอนุญาตอุตสาหกรรม คัดค้าน และกระบวนการพิจารณาเกี่ยวกับประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมหรือการปฏิบัติตามกฎระเบียบด้านสิ่งแวดล้อมใด ๆ

บริษัทมุ่งมั่นที่จะดำเนินการตามแนวทาง “ขยะเป็นศูนย์ (Zero Waste)” และได้ดำเนินการตามนโยบายดังกล่าวอย่างต่อเนื่อง โดยได้ควบคุม กำกับดูแล และพัฒนากระบวนการต่าง ๆ เพื่อให้มั่นใจว่าอัตราการปล่อยของเสียจากการประกอบกิจการของบริษัท อยู่ในระดับที่ต่ำกว่าระดับสูงสุดของการปล่อยของเสียที่ได้รับอนุญาต นอกจากนี้ บริษัทใช้ระบบการติดตามการปล่อยของเสียอย่างต่อเนื่อง เพื่อเฝ้าระวังการปล่อยของเสียจากกระบวนการเผาไหม้ของโรงไฟฟ้า และติดตามคุณภาพอากาศโดยรอบของพื้นที่หลายแห่งที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโรงงาน บริษัทติดตามและควบคุมระดับก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (NO_x) และซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ในกระบวนการเผาไหม้แต่ละส่วน และมีการควบคุมอุณหภูมิและอัตราเชื้อเพลิงต่ออากาศในระหว่างกระบวนการเผาไหม้เพื่อรักษาระดับการปล่อยของเสียให้อยู่ในขอบเขตที่กำหนด บริษัทยังควบคุมคุณภาพของเสียที่ระบายออกมาและเปรียบเทียบคุณภาพของโครงการ

เพื่อการติดตามและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเป็นระยะเพื่อให้มั่นใจว่าเป็นไปตามข้อกำหนดมาตรฐาน จึงกล่าวได้ว่าบริษัทปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปล่อยและการระบายของเสียเป็นอย่างดี

นโยบายสำหรับปริมาณระดับการปล่อยซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และไนโตรเจนออกไซด์ (NO_x) ของบริษัท เมื่อเทียบกับมาตรฐานการปล่อยมลพิษของธนาคารโลกและข้อกำหนดภายใต้กฎหมายไทย สามารถสรุปได้ดังนี้

	ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ไนโตรเจนออกไซด์ (NO _x)
	(มิลลิกรัม / ลูกบาศก์เมตรปกติ)	(มิลลิกรัม / ลูกบาศก์เมตรปกติ)
บริษัท	30.0	120.0
มาตรฐานการปล่อยมลพิษของธนาคารโลก	230.0	510.0
ข้อกำหนดตามกฎหมายไทย.....	320.0	350.0

บริษัทได้กำหนดนโยบาย ขั้นตอน และกลไกในการควบคุม เพื่อลดความเสี่ยงจากการรั่วไหลของสารเคมี และลดความเสี่ยงต่อการที่พนักงานอาจได้รับสารเคมีอันตราย โดยบริษัทใช้ความระมัดระวังในการเลือกสารเคมี สำหรับกระบวนการต่าง ๆ และพยายามใช้สารเคมีที่มีผลกระทบในทางลบต่อสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของพนักงานน้อยที่สุด

บริษัทได้จัดให้มีโครงการการฝึกอบรมด้านสิ่งแวดล้อม สุขภาพ และความปลอดภัย เพื่อให้พนักงานตระหนักถึงปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม สุขภาพ และความปลอดภัยมากขึ้น บริษัทยังมีแผนฉุกเฉินในกรณีที่เกิดสารเคมีรั่วไหล และมีการจัดการฝึกอบรมให้แก่พนักงาน รวมถึงการซ้อมรับมือเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินตามแผนดังกล่าว ทั้งนี้ บริษัทจัดทำรายงานการกำจัดขยะทั่วไปและขยะที่เป็นอันตรายให้แก่หน่วยงานของรัฐอย่างสม่ำเสมอ อีกทั้งบริษัทยังนำแผนการคัดแยกประเภท และจัดเก็บขยะมาใช้ด้วย นอกจากนี้ บริษัทได้เข้าทำสัญญากับผู้เชี่ยวชาญด้านการควบคุมเสี่ยงเพื่อเฝ้าติดตามระดับเสียงเป็นครั้งคราวเพื่อให้เป็นไปตามกฎเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ บริษัทมีความพยายามที่จะส่งเสริมการผลิตเพื่อสิ่งแวดล้อมและประสิทธิภาพในด้านพลังงานจนเป็นที่ยอมรับ และบริษัทได้รับรางวัลต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

- โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ RDF (TG5) ได้รับรางวัล Thailand Energy Awards 2018
บริษัทได้รับรางวัลดีเด่นด้านพลังงานทดแทน ประเภทโครงการประยุกต์ใช้พลังงานทดแทน (Innovation on Alternative Energy) โครงการเพิ่มประสิทธิภาพและลด Downtime โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ RDF (TG5) โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) กระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2561
- โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทิ้ง (TG1&2) และ โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ (TG3) ได้รับการรับรองมาตรฐานอุตสาหกรรมครบทั้ง 3 ระบบ
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทิ้ง (TG1&2) และ โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ (TG3) ได้รับการรับรองมาตรฐานอุตสาหกรรมครบทั้ง 3 ระบบ ได้แก่ มาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ (ISO 9001:2015) (เมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2561) มาตรฐานระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (ISO 14001:2015) (เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2561) และมาตรฐานระบบการจัดการด้านชีวอนามัยและความปลอดภัย (OHSAS 18001:2007) (เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2561)
- โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ (TG5) ได้รับการรับรองมาตรฐานอุตสาหกรรม ISO9001:2015 และ ISO 50001:2011

โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ (TG5) ได้รับการรับรองมาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ (ISO 9001:2015) (เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2561) และมาตรฐานระบบจัดการพลังงานตามมาตรฐานสากล (Energy Management System) (ISO 50001:2011) (เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2561)

- โรงงานผลิตเชื้อเพลิง RDF ได้รับการรับรองมาตรฐาน ISO 9001:2015
โรงงานผลิตเชื้อเพลิง RDF ได้รับการรับรองมาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ (ISO 9001:2015) เมื่อวันที่ 10 กันยายน 2561

5. ภาพรวมอุตสาหกรรม

แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า

ในเดือนมิถุนายน 2558 รัฐบาลไทยได้มีมติเห็นชอบกับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าฉบับใหม่ที่มีชื่อว่า “แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579” (“Power Development Plan : PDP 2015”) โดยวางแผนไปถึงปี 2579 แผนนี้เป็นแผนพัฒนาฉบับใหม่ฉบับแรกนับตั้งแต่ปี 2553 ที่ได้รวมถึงการเติบโตอย่างมีนัยสำคัญของพลังงานหมุนเวียนนับแต่ปี 2548 โดยแผนสำหรับพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy : RE) ในอนาคตได้มีรายละเอียดกำหนดไว้ในแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan : AEDP)

เป้าหมายการผลิตไฟฟ้าแยกตามประเภทเชื้อเพลิง

ประเภทเชื้อเพลิง	ปี 2557 ประมาณร้อยละ	ปี 2569 ประมาณร้อยละ	ปี 2579 ประมาณร้อยละ
ซื้อไฟฟ้าพลังน้ำจากต่างประเทศ	7	10 - 15	15 - 20
ถ่านหินเทคโนโลยีสะอาด (รวมลิกไนต์)	20	20 - 25	20 - 25
พลังงานหมุนเวียน (รวมพลังน้ำ)	8	10 - 20	15 - 20
ก๊าซธรรมชาติ	64	45 - 50	30 - 40
นิวเคลียร์	-	-	0 - 5
ชีวมวล/น้ำมนตา	1	-	-

ที่มา: แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558-2579

อย่างไรก็ตาม ในปี 2561 นี้ ภาครัฐอยู่ระหว่างการปรับปรุงแผน PDP ฉบับปี 2015 โดยร่าง PDP ปี 2018 (ฉบับใหม่) ดังกล่าว อยู่ในกระบวนการเปิดรับฟังความคิดเห็น เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐ ซึ่งต้องการลดการสนับสนุนค่าไฟฟ้าในส่วนโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือก (ไม่รวมโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ) และต้องการรับซื้อไฟฟ้าในราคาเดียวกับค่าไฟฟ้าขายส่งของ กฟผ. เพื่อไม่ให้เป็นการด้านงบประมาณ และลดค่าชดเชยใน FT ที่มีการคิดค่าไฟฟ้ากับผู้ไฟฟ้าทั่วไป

ทั้งนี้ ภาครัฐมีนโยบายใหม่ด้านพลังงานไฟฟ้า โดยมีแนวทางการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า (ร่าง PDP ปี 2018 - ฉบับใหม่) พร้อมทั้งจัดทำแผนอนุรักษ์พลังงาน (Energy Efficiency Plan: EEP) และจัดทำแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan: AEDP) ให้สอดคล้องกัน โดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้เห็นชอบกรอบการจัดทำแผนดังกล่าว โดยยึดหลัก ดังนี้

1. ด้านความมั่นคงทางพลังงาน (Security) สร้างสมดุลระบบไฟฟ้าตามรายภูมิภาค การพิจารณาสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มเพื่อความมั่นคงในระดับที่เหมาะสม และเพิ่มความยืดหยุ่นของระบบไฟฟ้า (Grid Flexibility)
2. ด้านเศรษฐกิจ (Economy) ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำ และรักษาระดับราคาไฟฟ้าขายปลีกไม่ให้สูงขึ้น
3. ด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology) ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน และการพัฒนาสู่ระบบ Smart Grid รองรับการเปลี่ยนแปลงตลาดสู่ Prosumer

ในแผน PDP ฉบับปรับปรุงดังกล่าวมีแนวทางการจัดสรรโรงไฟฟ้าที่จะเกิดขึ้นใหม่ในอนาคต และมีการจัดลำดับความสำคัญดังนี้

1. โรงไฟฟ้าตามนโยบายการส่งเสริมของภาครัฐ
 - ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ ชยะชุมชน
 - โรงไฟฟ้าชีวมวลประจํารัฐ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้
2. โรงไฟฟ้าหลักประเภทเชื้อเพลิงฟอสซิล
 - ประกอบด้วย โรงไฟฟ้า กฟผ./IPP/SPP-Firm/Import
 - จัดสรรโรงไฟฟ้าหลักเพื่อความมั่นคงรายภูมิภาคแบ่งเป็น 7 ภูมิภาค ได้แก่ ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคตะวันออก ภาคตะวันตก ภาคกลาง ภาคใต้ และเขตนครหลวง
 - จัดสรรโรงไฟฟ้าหลัก ตามความจำเป็นและเพียงพอต่อการรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้ารายภูมิภาค
 - กฟผ. ยังเป็นผู้รักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้า
3. โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตาม แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP)
 - ประกอบด้วย ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ โซลาร์ภาคประชาชน โซลาร์ลอยน้ำ+Hydro พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ
 - มีเป้าหมายการรับซื้อเป็นรายปีตาม แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP)
 - รักษาอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกไม่ให้สูงขึ้น
4. แผนอนุรักษ์พลังงานตามแผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP)
 - ที่สามารถพิสูจน์ความเชื่อมั่นด้วยคุณภาพ และสามารถแข่งด้วยราคาไม่เกินกว่า Grid Parity

สถานะการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะในปัจจุบัน (ธันวาคม 2561)

	จำนวนโรงไฟฟ้า	กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณขายตามสัญญา (เมกะวัตต์)
สถานะโครงการในปัจจุบัน			
ตอบรับซื้อแล้ว	1	20	20
เซ็น PPA	13	80	69
COD แล้ว	34	317	287
รวม	48	417	376
โครงการที่ถูกยกเลิก	77	495	430
รวมทั้งสิ้น	125	912	806

ที่มา: คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)

จากข้อมูลจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในเดือนธันวาคม 2561 จะเห็นได้ว่าโรงไฟฟ้าที่ผลิตจากเชื้อเพลิงขยะทั้งหมด ที่ดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ (COD) เรียบร้อยแล้ว มีกำลังการผลิตติดตั้งจำนวนรวม 317 MW และมีปริมาณขายตามสัญญาซื้อขายไฟจำนวนรวม 287 MW โดยบริษัทที่มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดในประเทศจำนวน

180 MW (จากทั้งหมดจำนวน 317 MW) และบริษัทมีปริมาณขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสูงสุดจำนวน 163 MW (จากทั้งหมดจำนวน 287 MW)

6. ข้อได้เปรียบในการประกอบธุรกิจ

บริษัทเชื่อว่าบริษัทมีข้อได้เปรียบในการประกอบธุรกิจซึ่งจะทำให้บริษัทมีความสามารถในการแข่งขันและแตกต่างจากคู่แข่งในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากขยะในประเทศไทย ดังนี้

6.1 บริษัทเป็นผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะรายใหญ่ที่สุดในประเทศไทย และมีผลงานอันเป็นที่ยอมรับและประสบความสำเร็จในการพัฒนาโครงการด้วยตนเอง

ตามข้อมูลของ AWR Lloyd บริษัทเป็นผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะรายใหญ่ที่สุดในประเทศไทย (เป็นข้อมูลที่จัดทำในปี 2560) นอกจากนี้ ตามข้อมูลของ AWR Lloyd บริษัทยังเป็นหนึ่งในผู้ประกอบการรายแรก ๆ ที่บุกเบิกกิจการผลิตโรงไฟฟ้าพลังงานขยะในประเทศไทย บริษัทจึงมีข้อได้เปรียบจากการเป็นผู้บุกเบิกที่มีความรู้ความชำนาญและสามารถที่จะรับมือกับความท้าทายในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากขยะได้อย่างมีประสิทธิภาพ

บริษัทเชื่อว่าบริษัทเป็นผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะชั้นนำของประเทศไทย เนื่องจากบริษัทมีความสามารถในการดำเนินโครงการอันเป็นที่ยอมรับ และมีการจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจากขยะ บริษัทจึงได้รับรางวัลจากหลายสถาบันทั้งในประเทศและต่างประเทศ อาทิเช่น การรับรอง “มาตรฐานมงกุฎไทย” สำหรับโครงการถือการพัฒนาที่สะอาด รางวัล Thailand Energy Awards 2014 รางวัลพลังงานทดแทน 2014 ที่จัดขึ้นโดยศูนย์พลังงานอาเซียน และ รางวัล Thailand Energy Awards 2015 2017 และ 2018 นอกจากนี้ บริษัทเชื่อว่าบริษัทจะสามารถแข่งขันได้อย่างมีประสิทธิภาพกับผู้ผลิตไฟฟ้าจากขยะรายอื่น ในการเข้าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมกับ กฟผ. และในการขยายธุรกิจของบริษัท

6.2 บริษัทมีผลการดำเนินงานที่เป็นที่ยอมรับ มีความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการขยะอันเป็นที่ยอมรับ และได้มีการพัฒนาเทคโนโลยีของบริษัท ให้เหมาะสมกับการผลิตไฟฟ้าจากขยะในประเทศไทย

บริษัทมีผลการดำเนินงานที่เป็นที่ยอมรับและมีความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการขยะอันเป็นที่ยอมรับ บริษัทยังได้พัฒนาเทคโนโลยีของบริษัทให้เหมาะสมกับการผลิตไฟฟ้าจากขยะในประเทศไทย และได้ศึกษาจนเกิดความเข้าใจในคุณลักษณะของขยะจากหลุมฝังกลบและขยะชุมชนในประเทศไทยเป็นอย่างดี กล่าวคือ ขยะชุมชนในประเทศไทยจะมีปริมาณค่าความชื้นสูงและค่าความร้อนต่ำ บริษัทจึงพัฒนาเทคโนโลยีของตนเองเพื่อนำขยะดังกล่าวไปผ่านกระบวนการคัดแยกเพื่อผลิตออกมาเป็นเชื้อเพลิง RDF ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

ปัจจุบันโรงผลิตเชื้อเพลิง RDF ของบริษัทมีกำลังการผลิตติดตั้งในการรับขยะชุมชนเข้าสู่กระบวนการผลิตเป็นจำนวนถึง 6,000 ตันต่อวัน ซึ่งสามารถผลิตเป็นเชื้อเพลิง RDF ได้เป็นจำนวนถึง 3,000 ตันต่อวัน

บริษัทเชื่อว่าความรู้ความชำนาญทางเทคโนโลยีของบริษัท ดังกล่าวเป็นข้อได้เปรียบที่สำคัญในการประกอบธุรกิจซึ่งจะทำให้บริษัทมีความสามารถในการแข่งขัน และทำให้บริษัทดำรงสถานะความได้เปรียบในการแข่งขันได้ บริษัทยังมีการแข่งขันกับผู้ผลิตไฟฟ้าจากขยะรายอื่นในการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. โดยมีการแข่งขันในด้านต่าง ๆ ซึ่งรวมถึงความสามารถด้านเทคโนโลยี ซึ่งบริษัทเชื่อว่าผลการดำเนินงาน ความเชี่ยวชาญในการบริหารจัดการขยะ และเทคโนโลยีของบริษัท ในการผลิตไฟฟ้าจากขยะ เป็นข้อได้เปรียบที่สำคัญประการหนึ่งอันจะทำให้บริษัทมีความสามารถในการแข่งขันที่เหนือคู่แข่ง

6.3 ความสัมพันธ์อันแน่นแฟ้นกับผู้ประกอบการที่มีบทบาทสำคัญในเครือข่ายอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากขยะ

บริษัทมีความสัมพันธ์อันแน่นแฟ้นกับผู้ประกอบการที่มีบทบาทสำคัญในเครือข่ายอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากขยะ โดยหลักบริษัทต้องแข่งขันในด้านการจัดหาขยะกับคู่แข่งรายอื่น อย่างไรก็ตาม บริษัทมีเครือข่ายผู้จัดหาขยะอันกว้างขวางสำหรับการจัดหาขยะจากหลุมฝังกลบทั้งที่ผ่านการคัดแยกแล้วและที่ยังมิได้คัดแยก รวมถึงขยะชุมชน ซึ่งบริษัทต้องนำขยะเหล่านี้มาผ่านกระบวนการคัดแยกของบริษัท เพื่อผลิตให้เป็นเชื้อเพลิง RDF และนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า นอกจากนี้ บริษัทยังมีความสัมพันธ์อันดีกับ กฟผ.

6.4 รัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน

บริษัทเชื่อว่าการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ได้รับประโยชน์จากนโยบายของรัฐบาลที่ให้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพื่อเป็นการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งเชื้อเพลิงหมุนเวียน

รัฐบาลไทยสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยมีมาตรการจูงใจต่าง ๆ ให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้า ซึ่งสอดคล้องกับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 โดย กฟผ. และ กฟผ. ประกาศจ่ายส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ให้กับผู้ผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติมจากค่าพลังงานไฟฟ้าสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล ชีวภาพ ขยะ พลังงานลม และพลังงานแสงอาทิตย์ โดยผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กที่ผลิตไฟฟ้าจากขยะจะได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 3.50 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปีนับแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า

บริษัทได้รับประโยชน์จากนโยบายดังกล่าว เนื่องจากบริษัทจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ทุกโรงของบริษัทให้แก่ กฟผ. และได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) จำนวน 3.50 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มเติมจากอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าพื้นฐานภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทเชื่อว่าการสนับสนุนอย่างดีจากรัฐบาลดังกล่าว จะส่งผลต่อโอกาสการขยายธุรกิจของบริษัท

ทั้งนี้ แม้ว่ารัฐบาลอยู่ในระหว่างการกำหนดนโยบายในอนาคต เกี่ยวกับการส่งเสริมการพัฒนาอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน เช่น พลังงานแสงอาทิตย์และ พลังงานลม โดยต้องการรับซื้อไฟฟ้าในราคาที่ถูกลง เพื่อลดการสนับสนุนราคาในการรับซื้อไฟฟ้า อย่างไรก็ตามในส่วนของบริษัทฯ นโยบายรัฐยังคงให้ความสำคัญเป็นลำดับแรกในเรื่องการจัดตั้งโรงไฟฟ้าขยะ ซึ่งได้รับการผลักดันโดยกระทรวงมหาดไทย ให้จังหวัดต่างๆ ที่มีศักยภาพเร่งดำเนินการจัดหาภาคเอกชนเข้าร่วมลงทุน และดำเนินการ โครงการในรูปแบบ Build Operate Transfer (BOT) ซึ่งผู้ลงทุนจะได้รับค่าไฟฟ้าในรูปแบบ FIT (Feed-in Tariff) และยังได้รายได้จากค่ากำจัดขยะเพิ่มเติม (Tipping Fee) ซึ่งราคาจะขึ้นอยู่กับราคากลางและการแข่งขันราคาในการประมูล ซึ่งเชื่อมั่นว่าโครงการโรงไฟฟ้าขยะในประเทศไทยยังมีศักยภาพในการขยายตัวได้ ไม่น้อยกว่า 400 เมกะวัตต์ ตามร่างแผน PDP 2018 (ไม่รวมกับโครงการที่มีการขอ PPA หรืออยู่ในระหว่างขั้นตอนการดำเนินการขอตามแผนเดิม แต่ไม่สามารถ จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบ โดยมีแนวโน้มว่าจะต้องถูกยกเลิก เพื่อนำมาเปิดดำเนินการเพื่อหาผู้ลงทุนใหม่) ซึ่งภายในปี 2019 นี้ มีโครงการของรัฐที่อยู่ในระหว่างการดำเนินการ ได้แก่ โรงไฟฟ้าขยะอ่อนนุช โรงไฟฟ้าขยะหนองแขม ส่วนโรงไฟฟ้าขยะแห่งอื่นที่อยู่ในขั้นตอนการดำเนินการและคาดว่าจะสามารถจะเริ่มประมูลได้ในปี 2562 คือ ในจังหวัดนครราชสีมา และจังหวัดสงขลา เป็นต้น

6.5 การดำเนินงานของบริษัทที่มีแนวโน้มที่จะขยายตัวในอนาคต เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าหลายโครงการที่อยู่ระหว่างขั้นตอนการก่อสร้าง การขยายตัวของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ และความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทยที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้น

บริษัทมีโครงการโรงไฟฟ้าหลายโครงการ ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้างดกล่าวประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF โรงไฟฟ้าพลังงานถ่านหิน โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทิ้ง และโรงไฟฟ้าพลังงานถ่านหินและพลังงานเชื้อเพลิง RDF

ภาวะเศรษฐกิจในระดับมหภาคของประเทศไทยนั้นเอื้ออำนวยให้บริษัทสามารถขยายการดำเนินงานของบริษัทได้ ตามข้อมูลของ AWR Lloyd คาดว่าความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทยในระหว่างปี 2557 ถึงปี 2579 จะเพิ่มขึ้นในอัตราเฉลี่ยร้อยละ 2.7 ต่อปี โดยประมาณการจากอัตราการขยายตัวของประชากรเฉลี่ยซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 0.03 และอัตราการขยายตัวของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศซึ่งอยู่ที่ประมาณร้อยละ 3.50 ในปี 2560 บริษัทเชื่อว่าบริษัทจะได้รับประโยชน์และพัฒนาศักยภาพอย่างยั่งยืนจากการที่เศรษฐกิจในประเทศไทยมีแนวโน้มขยายตัวและความต้องการพลังงานที่เพิ่มขึ้น

6.6 บริษัทได้รับการสนับสนุนที่ดีจาก บมจ. ทีพีโอ โพลีน

บริษัทได้รับการสนับสนุนที่ดีอย่างต่อเนื่องจาก บมจ. ทีพีโอ โพลีน ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท บริษัทเชื่อว่าความสัมพันธ์ของบริษัท กับ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ในด้านต่าง ๆ เป็นการเกื้อหนุนทางธุรกิจ ซึ่งจะส่งเสริมให้กิจการของบริษัท และ บมจ. ทีพีโอ โพลีน มีการพัฒนาอย่างต่อเนื่องและมีการเจริญเติบโตอย่างยั่งยืน

6.1 ทีมงานผู้บริหารที่มากด้วยประสบการณ์และวิสัยทัศน์ รวมถึงพนักงานทั้งฝ่ายปฏิบัติการและฝ่ายเทคนิคที่มีความทุ่มเทในการทำงาน

บริษัทมีทีมงานผู้บริหารที่มากด้วยประสบการณ์ในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้า และมีผลงานในการพัฒนาการดำเนินงานและการขยายกิจการโรงไฟฟ้าที่ประสบความสำเร็จจนเป็นที่ยอมรับ และมองเห็นโอกาสทางธุรกิจ ทีมงานผู้บริหารของบริษัท เชื่อว่าปัญหาการบริหารจัดการขยะในประเทศไทย (ซึ่งตามข้อมูลของ AWR Lloyd ระบุว่ายังมีการพัฒนาในระดับที่ค่อนข้างล่าช้าเมื่อเปรียบเทียบกับประเทศที่พัฒนาแล้วอื่น ๆ) จะขยายโอกาสให้แก่บริษัท เติบโตในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากขยะได้อย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น

7. กลยุทธ์ในการแข่งขัน

บริษัทได้ดำเนินการตามกลยุทธ์ในการแข่งขันต่อไปนี้ เพื่อรักษาความเป็นผู้นำในอุตสาหกรรมการผลิตพลังงานจากขยะในประเทศไทย

7.1 การวิจัยและพัฒนาอย่างต่อเนื่องเพื่อให้การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเกิดประสิทธิภาพสูงสุด

บริษัทมีความมุ่งมั่นที่จะเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน โดยการดำเนินงานโรงไฟฟ้าให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด โดยบริษัทยังคงศึกษาการพัฒนาเทคโนโลยี และกระบวนการผลิต ใหม่ ๆ อย่างต่อเนื่องเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดในการดำเนินงาน เพื่อเป็นการเพิ่ม Utilization Rate ของโรงไฟฟ้า และลดต้นทุนการผลิตไฟฟ้าต่อหน่วย บริษัทเชื่อว่าความรู้ความชำนาญทางเทคโนโลยีของบริษัทดังกล่าวถือเป็นจุดแข็งที่สำคัญที่ทำให้บริษัทมีข้อได้เปรียบในการแข่งขันและสามารถรักษาความได้เปรียบดังกล่าวได้ ดังนั้น บริษัทจึงให้ความสำคัญกับการปรับปรุงและคิดค้นนวัตกรรมความรู้ความชำนาญทางเทคโนโลยีอย่างต่อเนื่อง

7.2 การเป็นองค์กรที่มีความรับผิดชอบต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมโดยลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและการลดปริมาณของเสียจากกระบวนการผลิต

บริษัทมีความรับผิดชอบต่อสังคมโดยให้ความสำคัญกับการจัดการขยะที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และส่งเสริมการมีจิตสำนึกด้านสิ่งแวดล้อม บริษัทเชื่อว่าการใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเป็นวิธีการจัดการขยะที่มีประสิทธิภาพในการลดปริมาณสารพิษและปริมาณขยะ โดยเปลี่ยนขยะดังกล่าวให้เป็นทรัพยากรอันมีประโยชน์ บริษัทให้ความสำคัญในการควบคุมการปล่อยของเสียจากโรงไฟฟ้าของบริษัทออกสู่สิ่งแวดล้อม และให้ความสำคัญกับการดำเนินงานให้เป็นไปตามกฎหมายที่ใช้บังคับเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

บริษัทมุ่งมั่นที่จะดำเนินการตามแนวทาง “ขยะเป็นศูนย์ (Zero Waste)” โดยมุ่งมั่นที่จะนำทรัพยากรในกระบวนการผลิตกลับไปใช้ใหม่ทั้งหมด อันเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการของบริษัท และในขณะเดียวกันยังเป็นการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

บริษัทมุ่งมั่นที่จะยังคงเป็นองค์กรที่มีความรับผิดชอบต่อสังคมและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และได้รับการยอมรับว่าดำเนินการส่งเสริมการผลิตที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมและส่งเสริมประสิทธิภาพในด้านพลังงาน

7.3 การมุ่งสร้างมูลค่าสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้นโดยการบริหารจัดการเงินทุนและการขยายธุรกิจอย่างรอบคอบ

บริษัทมีความมุ่งมั่นในการบริหารจัดการเงินทุนอย่างรอบคอบโดยดำรงหนี้สินให้อยู่ในระดับที่ต่ำและสร้างความแข็งแกร่งในสถานะการเงินของบริษัท โดยการสร้างรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าต่าง ๆ ของบริษัท

บริษัทยังคงมุ่งเน้นการขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง โดยการใช้แหล่งพลังงานหมุนเวียนที่หลากหลาย

7.4 การรักษาความสัมพันธ์ที่เหมาะสมและยั่งยืนกับผู้มีส่วนได้เสียในเครือข่ายอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากขยะ

บริษัทให้ความสำคัญในการรักษาความสัมพันธ์ที่เหมาะสมและยั่งยืนกับผู้มีส่วนได้เสียในเครือข่ายอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากขยะ โดยบริษัทได้เข้าทำสัญญารับขยะชุมชนกับบริษัทจัดการขยะและเทศบาลเพื่อจัดหาขยะชุมชน โดยมีสัญญาบางประเภทที่บริษัทตกลงจ่ายค่าชดเชยการขนส่งให้แก่บริษัทจัดการขยะ โดยขยะชุมชนที่จัดส่งให้กับบริษัทจะต้องมีคุณภาพตามที่บริษัทกำหนด ทั้งนี้ การที่บริษัทเข้าทำสัญญาประเภทนี้ ถือเป็นส่วนหนึ่งของโครงการความรับผิดชอบต่อสังคมของบริษัทซึ่งส่วนใหญ่บริษัทเข้าทำสัญญาประเภทนี้กับหน่วยงานรัฐในท้องถิ่นของจังหวัดสระบุรี บริษัทเชื่อว่าข้อตกลงในการจัดหาขยะดังกล่าวเหมาะสมและยั่งยืน และทำให้บริษัทรักษาความสัมพันธ์กับผู้จัดหาขยะได้ในระยะยาว

นอกจากนี้ บริษัทยังมุ่งสร้างความสัมพันธ์อันดีกับชุมชนโดยยึดถือแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี และบริษัทได้เผยแพร่นโยบายว่าด้วยการขัดแย้งทางผลประโยชน์ซึ่งเป็นแนวทางปฏิบัติแก่พนักงานเพื่อให้พนักงานปฏิบัติต่อผู้เกี่ยวข้องที่มีการขัดแย้งทางผลประโยชน์ได้อย่างเหมาะสม

บริษัทยังมุ่งมั่นที่จะสร้างความสัมพันธ์อย่างยั่งยืนกับพนักงานโดยจัดให้มีการอบรมอย่างครอบคลุม และปฏิบัติตามนโยบายในการปฏิบัติต่อพนักงานและให้ค่าตอบแทนที่เป็นธรรม

3. ปัจจัยความเสี่ยง

1. ความไม่แน่นอนและการเปลี่ยนแปลงการดำเนินการ มาตรการจูงใจ และนโยบายของรัฐบาลในทางลบ ที่กระทบอุตสาหกรรมพลังงานจากขยะ อาจไม่เป็นผลดีต่อธุรกิจและผลการดำเนินงานของบริษัท

ปัจจุบัน บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จากโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF บริษัทมีสิทธิได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) อัตรา 3.5 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มจากราคาอัตราค่าไฟฟ้าพื้นฐานตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้ ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) จะจ่ายให้แก่โรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ทุกโรงของบริษัทที่ดำเนินการอยู่ เป็นเวลา 7 ปีนับแต่โรงไฟฟ้าแต่ละแห่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

ทั้งนี้ รัฐบาลกำหนดนโยบายเพื่อส่งเสริมและสนับสนุนการพัฒนาอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ซึ่งให้ความสำคัญกับโรงไฟฟ้าขยะเป็นลำดับแรก โดยยกเลิกระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) และใช้ระบบอัตราซื้อแบบ Feed-in Tariff หรือ อัตราซื้อไฟฟ้าแบบคงที่ และจะได้รับค่ากำจัดขยะ (Tipping Fee)

ในช่วงที่ผ่านมา ผู้ประกอบการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า โดยรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ที่กำลังจะหมดอายุสัญญา ได้มีการยื่นคำขออนุญาตให้กระทรวงพลังงานพิจารณาต่ออายุสัญญาในลักษณะเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เช่นเดิม อย่างไรก็ตามกระทรวงพลังงาน ไม่มีนโยบายที่จะต่ออายุสัญญาในลักษณะเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) ให้อีก ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทไม่มีรายได้จากส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)

ทั้งนี้ ในส่วนของบริษัท ในกรณีที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้ทางการประเภ Adder หมดอายุลงหลังสิ้นปีที่ 7 ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทได้พิจารณาแนวทางดำเนินการโดยการลดต้นทุนผลิตเชื้อเพลิงขยะ RDF และอาจพิจารณาเรียกเก็บค่ากำจัดขยะเพื่อเป็นรายได้สำหรับชดเชย ส่วนของ Adder ที่ไม่ได้รับจากค่าไฟฟ้าต่อไป

2. กฟผ. จะชำระอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า และส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เต็มจำนวนก็ ต่อเมื่อ บริษัทปฏิบัติตามข้อกำหนดที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ระหว่างบริษัท กับ กฟผ. บริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขเกี่ยวกับประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า โดยกำหนดให้บริษัทใช้เชื้อเพลิงจากขยะเป็นเชื้อเพลิงหลัก แม้ว่าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัท กับ กฟผ. นั้น บริษัท จะได้รับอนุญาตให้ใช้แหล่งเชื้อเพลิงแหล่งอื่นเป็นเชื้อเพลิงเสริม รวมถึงความร้อนทิ้งจากกระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน แต่บริษัท ไม่อาจใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงเสริมได้ นอกจากนี้ การใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่นต้องมีปริมาณไม่เกินร้อยละ 25.0 ของปริมาณพลังงานความร้อนทั้งหมดที่ใช้ในกระบวนการผลิตในรอบปีสัญญา

บริษัทได้ให้ความสำคัญในประเด็นดังกล่าวในระดับสูงสุด โดยได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขในการใช้แหล่งเชื้อเพลิงดังกล่าว โดยได้รับค่าพลังงานไฟฟ้า และส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เต็มจำนวน

3. บริษัท มีผู้รับซื้อไฟฟ้าจำนวนน้อยราย

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้เกือบทั้งหมดให้กับ กฟผ. และ บมจ. ทีพีโอ โพลีน โดย กฟผ. ถือเป็นลูกค้ารายใหญ่และสำคัญที่สุดของบริษัท ดังนั้น สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัท กับ กฟผ. จึงมีนัยสำคัญต่อธุรกิจของบริษัท ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง บริษัท กับ กฟผ. ทั้งหมดเป็นการซื้อขายแบบ Non-Firm โดย กฟผ. ต้องรับซื้อไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้ตามปริมาณพลังไฟฟ้าที่ตกลงกันภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ไม่มีการกำหนดปริมาณขั้นต่ำของไฟฟ้าที่บริษัท จะต้องจำหน่ายให้แก่ กฟผ.

ผู้รับซื้อไฟฟ้าของบริษัทเป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ และบริษัทเอกชนที่มีอันดับความน่าเชื่อถือที่ดี โดยราย กฟผ. จัดเป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจที่มีความแข็งแกร่งของประเทศไทย และในส่วน TPIPL จัดเป็น Investment Grade Company

4. คู่แข่งของบริษัท แข่งขันในด้านการจัดหาขยะ และการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. อีกทั้งการ แข่งขันอาจเพิ่มขึ้นเมื่อเทคโนโลยีกระบวนการคัดแยกขยะมีการพัฒนามากขึ้น และมีคู่แข่งรายใหม่เข้ามาในตลาด

การจัดหาแหล่งขยะนั้นมีการแข่งขันสูง หากคู่แข่งของบริษัทมีเทคโนโลยีที่สามารถคัดแยกขยะได้ด้วยวิธีการที่ คุ่มค่าต่อต้นทุนมากกว่าบริษัท คู่แข่งของบริษัทอาจมีข้อดกกับหน่วยงานในท้องถิ่นและบริษัทกำจัดขยะอื่นในการ ได้รับขยะด้วยเงื่อนไขที่ดีกว่าเงื่อนไขที่บริษัท จะเสนอให้ได้ การแข่งขันดังกล่าวอาจมีความรุนแรงมากขึ้นจากการที่มี บริษัทที่สามารถผลิตพลังงานไฟฟ้าจากขยะทั้งในประเทศและต่างประเทศเข้ามาในตลาดเพิ่มขึ้น รวมถึงนโยบายรัฐที่จะ ส่งเสริมให้เกิดโรงไฟฟ้าขยะในพื้นที่ต่างๆ แทนการขนย้ายขยะ ตาม พรบ.รักษาความสะอาด อาจส่งผลกระทบต่อ ปริมาณการจัดขยะ ที่ส่งให้กับบริษัท เช่นเดียวกัน

นอกจากนี้ บริษัทแข่งขันกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นในการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. เมื่อผู้ผลิตไฟฟ้าราย อื่นได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. แล้ว จะทำให้มีรายได้ที่แน่นอนจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เป็น ระยะเวลาตามที่ตามสัญญา ดังนั้น การแข่งขันในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าจากพลังงานขยะจึงเกิดขึ้นในช่วงที่ กฟผ. เปิดรับ ข้อเสนอการขายไฟฟ้าด้วยวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันด้านราคา (Bidding) โดยปกติแล้ว บริษัทเข้าทำสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้ากับ กฟผ. โดยผ่านวิธีการคัดเลือกดังกล่าว ซึ่งส่วนใหญ่บริษัทประสบภาวะการแข่งขันที่รุนแรงจากผู้ผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานขยะในประเทศ

บริษัทจัดเป็นผู้ประกอบการรายใหญ่ รวมทั้งเป็นผู้บุกเบิกและเป็นผู้นำในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ ที่มี ประสบการณ์ในการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานขยะมายาวนาน และมีผลการดำเนินงานที่ประสบความสำเร็จอย่าง เป็น รูปธรรม จึงมีความได้เปรียบคู่แข่งอื่น ทั้งด้านเงินทุน ประสบการณ์ เทคโนโลยี ความน่าเชื่อถือ โดยมีความสามารถในการ ทำให้โครงการสำเร็จลุล่วงมาโดยตลอด

5. การผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF ของบริษัทต้องพึ่งพาการจัดหาขยะที่มีปริมาณและค่าความร้อนที่ เพียงพออย่างต่อเนื่อง

บริษัทต้องพึ่งพาการจัดหาขยะจากหลุมฝังกลบและขยะชุมชนอย่างต่อเนื่องสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF นอกจากนี้ ค่าความร้อนของเชื้อเพลิง RDF ที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ส่งผลต่อประสิทธิภาพใน การการผลิตไฟฟ้าของบริษัท โดย RDF ที่มีค่าความร้อนของเชื้อเพลิงสูงจะทำให้บริษัทผลิตไฟฟ้าได้มาก

บริษัทรับขยะชุมชน ขยะฝังกลบ เพื่อนำเข้าสู่กระบวนการผลิตเชื้อเพลิง RDF ที่โรงงานของบริษัท โดย สามารถรองรับปริมาณขยะชุมชนได้ถึง 6,000 ตันต่อวัน คิดเป็นปริมาณขยะมากกว่า 3,000 ตันต่อวัน เพื่อผลิต เชื้อเพลิง RDF ที่มีคุณภาพ โดยเชื้อเพลิง RDF ที่บริษัทผลิตได้มีค่าความร้อนเฉลี่ยสูงขึ้นมาโดยตลอด โดยบริษัทได้ทำ สัญญารับขยะ กับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นต่างๆ โดยตรง และบริษัทเอกชนที่เป็นคู่สัญญากับองค์กรปกครอง ส่วนท้องถิ่น ซึ่งสามารถจัดส่งขยะให้กับบริษัทได้มากกว่า 100 สัญญา

นอกจากนี้ บริษัทได้กระจายความเสี่ยงในการจัดหาขยะ โดยบริษัทได้ลงทุนตั้งโรงงานผลิต RDF ตามพื้นที่ที่ ปริมาณขยะเหมาะสม และขยะใหม่ที่มีปริมาณขยะในพื้นที่ต่อวันสูง เช่น สมุทรสาคร อูธรยา ชลบุรี และระยอง เพื่อเป็น

การสร้างความมั่นคงในเรื่องการจัดหาวัตถุดิบและลดต้นทุนในการผลิต และรับซื้อเชื้อเพลิง RDF (ขยะที่ผ่านการคัดแยกแล้ว ซึ่งมีค่าความร้อนไม่ต่ำ 2,500 KCAL) จากบริษัทเอกชน

นอกจากนี้ สถานที่เก็บเชื้อเพลิง RDF ของบริษัท สามารถเก็บเชื้อเพลิง RDF ได้ถึง 100,000 ตัน ซึ่งเพียงพอต่อการดำเนินงานประมาณ 1 เดือน ซึ่งเป็นการลดความเสี่ยงในการจัดหาวัตถุดิบขยะระดับหนึ่ง

6. การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนทิ้งของบริษัท ที่พึ่งพาการจัดส่งความร้อนทิ้งอย่างต่อเนื่องจาก บมจ. ทีพีโอ โพลีน

บริษัทต้องพึ่งพาการจัดส่งความร้อนทิ้งอย่างต่อเนื่องสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทิ้ง และโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF ในกรณีนี้ บริษัทจัดหาแหล่งความร้อนทิ้งที่ต้องการใช้มาจาก บมจ. ทีพีโอ โพลีน โดยนำความร้อนทิ้งในรูปของก๊าซร้อนที่ปล่อยออกมาจากกระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน มาใช้ในกรณีที่กระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน หยุดชะงัก การผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน ลดลง หรือชะงัก หรืออุปกรณ์นำความร้อนทิ้งกลับมาใช้ซ้ำชำรุดเสียหาย บริษัทอาจมีค่าความร้อนทิ้งที่ไม่เพียงพอในการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทิ้งและโรงไฟฟ้าพลังงานเชื้อเพลิง RDF

บริษัทมีเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าที่แยกจากกระบวนการผลิตปูนซีเมนต์ของ บมจ. ทีพีโอ โพลีน โดยบริษัทสามารถบริหารจัดการการเลือกใช้เชื้อเพลิงในระหว่างปี ในการผลิตไฟฟ้า เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด โดยในส่วน of ไฟฟ้าที่บริษัทผลิตและจัดจำหน่ายให้ บมจ. ทีพีโอ โพลีน นั้น บริษัทสามารถปรับกระบวนการผลิตไฟฟ้าโดยเลือกใช้เชื้อเพลิงจากพลังงานความร้อนทิ้ง หรือ เลือกใช้เชื้อเพลิง RDF หรือ ถ่านหิน ได้ 100% ในช่วงเวลาที่ไม่มีความร้อนทิ้งส่งมาจาก บมจ. ทีพีโอ โพลีน หรือ เลือกที่จะซ่อมแซมเครื่องจักรโรงไฟฟ้าให้สอดคล้องกับ Planned shutdown ของโรงปูนซีเมนต์ได้

7. หากบริษัทไม่สามารถจัดหาแหล่งถ่านหินในปริมาณที่เพียงพอและสมเหตุสมผลในเชิงพาณิชย์ หรือการจัดส่งถ่านหินหยุดชะงัก อาจส่งผลกระทบต่อทางลบต่อการประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานถ่านหินของบริษัท

ปัจจุบัน บริษัทได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าถ่านหินแล้วเสร็จ ความสำเร็จในการดำเนินการโรงไฟฟ้าดังกล่าวขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย รวมถึงความสามารถในการจัดหาแหล่งถ่านหินที่มีปริมาณเพียงพอ ในราคาที่สามารถแข่งขันได้ บริษัทได้เข้าทำสัญญาซื้อขายและบริการเพื่อซื้อถ่านหินจาก บมจ. ทีพีโอ โพลีน ตามอัตราที่กำหนดภายใต้สัญญาดังกล่าว

กลุ่มบริษัทมีประสบการณ์ในการจัดซื้อถ่านหิน เพื่อใช้ในการผลิตปูนซีเมนต์มายาวนานกว่า 20 ปี จากผู้จำหน่ายถ่านหินหลายแห่ง โดยซื้อถ่านหินในปริมาณมาก ส่งผลให้กลุ่มบริษัทมีอำนาจต่อรองราคาถ่านหินที่มีคุณภาพ และมีผลกระทบน้อย

8. การลงทุนในการวิจัยและพัฒนาอาจไม่สามารถทำให้บริษัทพัฒนาเทคโนโลยีได้ภายในระยะเวลาที่เหมาะสม และบริษัทอาจไม่สามารถพัฒนาตามความเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยีในอุตสาหกรรมนี้ได้ภายในระยะเวลาที่เหมาะสม

ปัจจัยสำคัญต่อความสำเร็จของบริษัทประการหนึ่ง คือ การพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ที่สำคัญให้ทันเวลา เพื่อให้โรงไฟฟ้าของบริษัทสามารถปรับเปลี่ยนให้ทันต่อความก้าวหน้าทางเทคโนโลยีได้ โดยเฉพาะอย่างยิ่งโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิง RDF และกระบวนการผลิตเชื้อเพลิง RDF ทั้งนี้ การพัฒนาเทคโนโลยีในกระบวนการจัดการขยะในแต่ละครั้ง

มีแนวโน้มที่จะมีความซับซ้อนมากขึ้น ซึ่งอาจทำให้บริษัทจำเป็นต้องเพิ่มเงินลงทุนมากขึ้น และทำให้บริษัทต้องลงทุนกับการพัฒนาเทคโนโลยีดังกล่าวมากขึ้น นอกจากนี้ บริษัทอาจจำเป็นต้องจัดสรรทรัพยากรการวิจัยและพัฒนาให้กับเทคโนโลยีที่อาจไม่ประสบความสำเร็จ หรือไม่ให้ได้ผลลัพธ์ตามที่คาดหวังได้

บริษัทมีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโรงงานผลิต RDF เพื่อผลิตเชื้อเพลิง RDF ที่มีคุณภาพ โดยมีค่าความร้อนสูง เพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และในฐานะเป็นบริษัทผู้นำในธุรกิจโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะรายใหญ่ที่สุดของประเทศ ทำให้บริษัทมั่นใจว่าจะสามารถปรับเปลี่ยนกระบวนการผลิต ให้ทันต่อความก้าวหน้าทางเทคโนโลยีได้

บริษัทมีความพร้อมของบุคลากร ทั้งในฝ่ายผลิตและฝ่ายซ่อมบำรุง โดยมีการฝึกอบรมการพัฒนา และการถ่ายทอดองค์ความรู้ในการปฏิบัติงาน เพื่อให้สามารถปฏิบัติการได้อย่างเพียงพอ และสามารถที่จะทดแทนภายในตนเองได้

9. บริษัทอาจได้รับผลกระทบในทางลบ หากโรงไฟฟ้าของบริษัทหยุดเดินเครื่อง (Downtime) เป็นเวลานาน

โรงงานไฟฟ้าของบริษัทจะเสื่อมสภาพจากการดำเนินงานตามอายุการใช้งาน และความเสื่อมสภาพดังกล่าวยังเป็นผลมาจากสภาพแวดล้อมที่โรงไฟฟ้าและอุปกรณ์ตั้งอยู่ โรงไฟฟ้าของบริษัทอาจหยุดเดินเครื่องเป็นเวลานานก่อนก่อให้เกิดผลกระทบในทางลบต่อธุรกิจของบริษัท ในฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท อย่างมีนัยสำคัญ

บริษัทได้มีการพัฒนา และปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต โดยสามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายได้ตามเป้าหมาย โดยได้ลงทุนเพิ่มเครื่องหม้อไอน้ำ Boilers เพื่อผลิตไอน้ำเพิ่มเติม ในกรณีที่มีการหยุดซ่อมบำรุงหม้อไอน้ำ และเพื่อเป็นการเพิ่มกำลังการผลิตปริมาณไอน้ำที่ supply ให้กับเครื่อง Turbine Generators ของโรงไฟฟ้าทุกโรง ให้มีกำลังการผลิตปริมาณไอน้ำมากกว่า 150% และได้จัดซื้อเครื่องจักรสำรอง และ spare parts ต่างๆ เพื่อให้มีความพร้อมสำหรับการแก้ไขปัญหาในกรณีฉุกเฉินได้อย่างรวดเร็ว เพื่อลดปัญหาผลกระทบจากการเสียหายของเครื่องจักรในการผลิตไฟฟ้า โดยมีแผนงานการบำรุงรักษาเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง ส่งผลให้ Utilization rate ของโรงไฟฟ้าบริษัท อยู่ในระดับสูงต่อเนื่อง และเป็นการลดความเสี่ยงของผลกระทบจากการหยุดเดินเครื่อง (Down Time)

10. บริษัทอาจไม่สามารถพัฒนาโครงการของบริษัทซึ่งกำลังอยู่ในระหว่างการก่อสร้างได้ตาม ระยะเวลาและงบประมาณที่กำหนด และส่งผลให้วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าต้องล่าช้าออกไปหรือทำให้ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการสูงขึ้น

โครงการโรงไฟฟ้าของบริษัทมีความเสี่ยงในด้านการใช้งานของระบบ ซึ่งอาจส่งผลให้ การดำเนินการล่าช้า หรือการดำเนินงานมีประสิทธิภาพต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้ นอกจากนี้ โครงการอาจได้รับผลกระทบจากระยะเวลาที่ใช้ในการออกหนังสืออนุญาตและใบอนุญาตจากหน่วยงานของรัฐ หรือการปรับเปลี่ยนขอบเขตของงานอาจเกิดขึ้นได้เป็นครั้งคราวเนื่องด้วยเหตุสุดวิสัย

โรงไฟฟ้าถ่านหิน 150MW ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และดำเนินการผลิตในเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนมกราคม 2562

11. ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบเกี่ยวกับการขออนุญาตในการดำเนินธุรกิจกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กฎหมายและกฎระเบียบเกี่ยวกับสุขภาพและอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม และกฎหมายหรือกฎระเบียบอื่น ๆ รวมทั้งเงื่อนไขภายใต้ใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องได้อย่างครบถ้วน

สืบเนื่องจากการที่บริษัทดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้า และธุรกิจสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ (NGV) บริษัทจึงต้องอยู่ภายใต้กฎหมายและกฎระเบียบเกี่ยวกับการขออนุญาตที่จำเป็นต่อการดำเนินธุรกิจ การก่อสร้างโรงไฟฟ้าและการติดตั้งเครื่องจักรกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และกฎหมายและกฎระเบียบเกี่ยวกับสุขภาพและอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงกฎหมายและกฎระเบียบอื่น ๆ อีกทั้งการที่บริษัทต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของใบอนุญาตที่จำเป็นต่อการดำเนินธุรกิจ โดยกฎหมายและกฎระเบียบดังกล่าวได้วางกฎเกณฑ์ในด้านต่าง ๆ รวมถึงการปล่อยมลพิษในอากาศ การระบายน้ำทิ้ง การจัดการขยะมูลฝอยและขยะอันตราย และการใช้วัตถุอันตราย รวมถึงองค์ประกอบ การจัดการ การจำหน่าย และการขนส่งวัตถุอันตราย

บริษัทได้ดำเนินการจัดทำระบบมาตรฐานงาน ISO 9000, ISO 14000 มาตรฐานงานด้านสิ่งแวดล้อม และ ISO 18000 มาตรฐานงานด้านความปลอดภัย และอาชีวอนามัย เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของบริษัทมีความปลอดภัย และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้บริษัทยังได้มีการตรวจประเมินการปฏิบัติงาน การประเมินความเสี่ยง และแผนดำเนินการต่างๆ ซึ่งทำให้บริษัทมีความมั่นใจในการปฏิบัติตามกฎหมายและกฎระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง

การวิจัยและพัฒนา

บริษัทได้พัฒนาเทคโนโลยีของบริษัท เพื่อปรับปรุงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานเชื้อเพลิง RDF ให้เหมาะสมกับประเภทและลักษณะขยะในประเทศไทย ซึ่งโดยทั่วไปมีปริมาณความชื้นสูงและปริมาณความร้อนต่ำ บริษัทเชื่อว่าความรู้และความชำนาญด้านเทคโนโลยีเป็นจุดแข็งที่สำคัญสำหรับการแข่งขัน ซึ่งทำให้บริษัทสามารถคงไว้ซึ่งข้อได้เปรียบด้านการแข่งขันดังกล่าว โดยเฉพาะอย่างยิ่งการพัฒนาและสร้างสรรค์นวัตกรรมเกี่ยวกับความรู้ความชำนาญด้านเทคโนโลยีอย่างต่อเนื่อง ดังนั้น บริษัทจึงมุ่งเน้นการวิจัยและพัฒนาเพื่อปรับปรุงและดัดแปลงเทคโนโลยีที่มีอยู่ รวมถึงเทคนิคการคัดแยกขยะและการนำขยะมาผ่านกระบวนการ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า และลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการประกอบกิจการของบริษัท โดยการวิจัยและพัฒนาของบริษัทในปัจจุบันมีดังนี้

- การปรับปรุงและพัฒนาเครื่องคัดแยกขยะเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตเชื้อเพลิง RDF จากขยะที่มีปริมาณค่าความชื้นสูงและมีค่าความร้อนต่ำซึ่งเป็นคุณลักษณะของขยะในประเทศไทย
- การพัฒนาประสิทธิภาพในการแปลงสารอินทรีย์เป็นเชื้อเพลิง
- การลดปริมาณการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยใช้ทราย หินปูนในหม้อผลิตไอน้ำ
- การใช้เตาเผาที่มีไนโตรเจนออกไซด์ต่ำ
- การปรับปรุงระบบการป้อนเชื้อเพลิง RDF เข้าสู่ระบบการเผาไหม้ในหม้อผลิตไอน้ำ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของการเผาไหม้ และ
- การพัฒนาประสิทธิภาพของระบบการดักฝุ่น (Dust Settling Chambers) เพื่อเพิ่มอายุการใช้งาน และประสิทธิภาพของท่อไอน้ำในโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทิ้งของบริษัท และลดการปล่อยฝุ่นออกสู่ภายนอก

บริษัท พยายามเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขันให้แข็งแกร่ง และรักษาความได้เปรียบทางเทคโนโลยี โดยการลงทุนเพื่อการพัฒนาเทคโนโลยีและกระบวนการต่าง ๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

นอกจากนี้ การที่บริษัทเข้าทำสัญญาซื้อขายและบริการกับ บมจ. ทีพีโอ โพลีน โดยได้รับบริการด้านการวิจัยและพัฒนาจาก บมจ. ทีพีโอ โพลีน เป็นการยกระดับเทคโนโลยีและความรู้ความชำนาญของบริษัท โดย บมจ. ทีพีโอ โพลีน มีทีมงานด้านวิจัยและพัฒนาจำนวนมากกว่า 150 คน และว่าจ้างอาจารย์จากมหาวิทยาลัยต่าง ๆ ในประเทศไทย ซึ่งรวมถึงจากจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี และมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ เพื่อสนับสนุนงานด้านวิจัยและพัฒนา

4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.1 ทรัพย์สินถาวรหลักของบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทมีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ดังนี้

สินทรัพย์	ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิ (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน
1. อาคาร	เจ้าของ	883.61	ไม่มี
2. เครื่องจักร	เจ้าของ	1,481.34	ไม่มี
3. เครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์โรงงาน	เจ้าของ	13,000.85	ไม่มี
4. เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และเครื่องใช้สำนักงาน	เจ้าของ	108.05	ไม่มี
5. อะไหล่ที่สำคัญ	เจ้าของ	10.53	ไม่มี
6. สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างและติดตั้ง	เจ้าของ	20.17	ไม่มี
7. ยานพาหนะ	เจ้าของ	8,990.98	ไม่มี
8. สินทรัพย์ประมาณการรื้อถอน	เจ้าของ	0.23	ไม่มี
รวม		24,642.82	

4.2 สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน

-ไม่มี-

4.3 นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทมีบริษัทย่อย 2 บริษัท คือ (1) TPI Polene Power Investment Company Limited ในประเทศกัมพูชา โดยบริษัทถือหุ้นอยู่ร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว จำนวน 125,000 เหรียญดอลลาร์สหรัฐ และ (2) บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ (ออสเตรีย) จำกัด โดยบริษัทถือหุ้นอยู่ร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียน จำนวน 750 ล้านบาท โดยมีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 187.50 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561)

ทั้งนี้ บริษัทได้จัดทำนโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม โดยการจะลงทุนในบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วม ที่มีนโยบายการลงทุนที่สอดคล้องกับวิสัยทัศน์และแผนการเติบโตของกลุ่มบริษัท ซึ่งจะทำให้บริษัทมีผลประโยชน์หรือผลกำไรเพิ่มขึ้น หรือลงทุนในธุรกิจที่เอื้อประโยชน์ (Synergy) ให้กับบริษัท เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของบริษัท และเพื่อให้บริษัทบรรลุเป้าหมายในการเป็นผู้ประกอบการชั้นนำ

ในธุรกิจหลักของบริษัท ทั้งนี้ บริษัท บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม อาจพิจารณาลงทุนในธุรกิจอื่นเพิ่มเติมหากเป็นธุรกิจที่มีศักยภาพการเติบโตทางธุรกิจ หรือเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของกลุ่มบริษัท ซึ่งสามารถสร้างผลตอบแทนที่ดีในการลงทุน โดยการพิจารณาการลงทุนของบริษัท บริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วม นั้น จะต้องได้รับความเห็นชอบ และ/หรือการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท (แล้วแต่กรณี)

โครงการในอนาคต

บริษัทมีนโยบายขยายธุรกิจโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ และโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือก ในพื้นที่ที่มีศักยภาพ ตามนโยบายการเปิดประมูลโรงกำจัดมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้า และโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือกของภาครัฐ รวมทั้งบริษัทพิจารณาความเป็นไปได้ในการเข้าร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ และโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนอื่น ที่ปัจจุบันเป็นคู่สัญญากับหน่วยงานรัฐ แต่ไม่สามารถที่จะดำเนินการได้ ซึ่งรวมถึงการลงทุนในกิจการโรงไฟฟ้าขยะ และโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนอื่นๆ ในประเทศและในต่างประเทศ

5. ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2561 บริษัทมิได้เป็นคู่ความในคดีความ การอนุญาโตตุลาการ หรือข้อพิพาทที่มีนัยสำคัญ และมีได้ทราบถึงคดีความ การอนุญาโตตุลาการ หรือข้อพิพาทใดๆ ที่ดำเนินอยู่หรืออาจมีขึ้นโดยหรือต่อบริษัท ที่จะมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อผลประกอบการหรือสถานะทางการเงินของบริษัท ที่มีจำนวนสูงกว่าร้อยละ 5.0 ของส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัท

**6. ข้อมูลทั่วไปเกี่ยวกับบริษัท**

ชื่อบริษัทภาษาไทย	: บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
ชื่อบริษัทภาษาอังกฤษ	: TPI Polene Power Public Company Limited
ชื่อย่อ	: TPIPP
เลขทะเบียนบริษัท	: 0107559000184
ประเภทธุรกิจ	: ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าโดยมุ่งเน้นโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนทิ้ง โรงไฟฟ้าพลังงานถ่านหิน และประกอบธุรกิจสถานี บริการน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ (NGV)
ทุนจดทะเบียนและชำระเต็มมูลค่า	: 8,400,000,000 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 8,400,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท
วันสิ้นสุดปีบัญชี	: 31 ธันวาคมของทุกปี

สำนักงานใหญ่	: 26/56 ถนนจันทน์ตัดใหม่ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์	: +66 (0) 2213-1039-49, 285-5090-9
โทรสาร	: +66 (0) 2213-1035, 213-1038
เว็บไซต์	: http://www.tpipoleneppower.co.th
โรงงานโรงไฟฟ้า และ	: 299 หมู่ 5 ถนนมิตรภาพ ตำบลทับกวาง อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี
โรงงานแปรรูปขยะ	: 18260
เป็นเชื้อเพลิง RDF	
โทรศัพท์	: +66 (0) 3633-9111
โทรสาร	: +66 (0) 3633-9228-30

หน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์	
โทรศัพท์	: +66 (0) 2213-1039 ต่อ 12985 และ 12988
นายทะเบียนหลักทรัพย์	: บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่ตั้ง	: อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย 93 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10110
โทรศัพท์	: +66 (0) 2009-9000, Call Center +66 (0) 2009-9999
โทรสาร	: +66 (0) 2009-9991

ผู้สอบบัญชี	: บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิไชย สอบบัญชี จำกัด
ที่ตั้ง	: 195 อาคารเอ็มไพร์ ชั้น 21-22 ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์	: +66 (0) 2677-2000
โทรสาร	: +66 (0) 2677-2222