

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจ

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัท อีเทอเนล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน) เดิมชื่อบริษัท ซีฮอรัส จำกัด จัดตั้งขึ้นในปี 2530 ตั้งอยู่ที่จังหวัดสงขลา ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 30 ล้านบาท มีวัตถุประสงค์เพื่อการประกอบธุรกิจเกี่ยวกับอาหารทะเลส่งออก อาหารทะเลแช่แข็ง และ อาหารทะเลกระป๋องไปจำหน่ายยังต่างประเทศ

เดือนมกราคม 2535 ได้นำหุ้นสามัญเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนเมื่อวันที่ 29 กรกฎาคม 2536 และเปลี่ยนชื่อบริษัทเป็นบริษัท ซีฮอรัส จำกัด (มหาชน) ด้วยทุนจดทะเบียน 180 ล้านบาท ต่อมาในเดือนกันยายน 2549 ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 2,780 ล้านบาท เนื่องจากมีผู้ถือหุ้นกลุ่มใหม่เข้าถือหุ้นในสัดส่วนรวมร้อยละ 93.52 เพื่อจะขยายธุรกิจไปในด้านการผลิตพลังงานสะอาดและพลังงานทดแทน คือการผลิตเอทานอลเพื่อนำไปใช้ผสมกับน้ำมันเบนซินให้เป็นน้ำมันแก๊สโซฮอล์สำหรับรถยนต์ และยุติการดำเนินธุรกิจอาหารทะเลตั้งแต่วันที่ 16 ตุลาคม 2552 ธุรกิจของบริษัทจึงคงเหลือแต่ธุรกิจด้านพลังงานทดแทน

วันที่ 31 สิงหาคม 2552 บริษัทได้รับอนุมัติจากผู้ถือหุ้นให้ก่อสร้างโรงงานผลิตเอทานอลจากวัตถุดิบมันสำปะหลังเส้น และเปลี่ยนชื่อบริษัทเป็นบริษัท อีเทอเนล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน) พร้อมกับได้ย้ายสำนักงานใหญ่จากจังหวัดสงขลาไปตั้งอยู่ที่กรุงเทพมหานครตั้งแต่วันที่ 16 ตุลาคม 2552 และ ในวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2554 ได้รับอนุมัติจากผู้ถือหุ้นให้ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโรงงานผลิตเอทานอลกำลังการผลิต 650,000 ลิตร/วัน ต่อมาในวันที่ 26 เมษายน 2560 ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นให้บริษัทยกเลิกโครงการการลงทุนก่อสร้างโรงงานผลิตเอทานอล เนื่องจากสภาพการณ์การลงทุนไม่เอื้ออำนวย มีความเสี่ยงต่อการขาดทุนในอนาคต พร้อมกับได้อนุมัติให้ยกเลิกบริษัทย่อย คือ บริษัท อีเทอเนล เอนเนอจี แอนด์ อีเลคทริซิตี จำกัด ซึ่งตั้งขึ้นเพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากผลพลอยได้จากการผลิตเอทานอล ทั้งนี้บริษัทยังคงเน้นการลงทุนในธุรกิจพลังงานสะอาด

วันที่ 28 พฤศจิกายน 2557 ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นให้ลงทุนซื้อหุ้นสามัญของบริษัท เอสเอสยูที จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้ว ซึ่งดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็กและไอน้ำจากก๊าซธรรมชาติในโครงการโรงไฟฟ้าบางปูโคเจนเนอเรชั่น บล็อก 1 และ บล็อก 2 กำลังผลิตไฟฟ้าสูงสุดรวม 240 เมกะวัตต์ และไอน้ำกำลังผลิตรวม 60 ตันต่อชั่วโมง บริษัทได้ชำระค่าหุ้นส่วนแรกในสัดส่วนร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2557 โรงไฟฟ้าได้เริ่มดำเนินธุรกิจเชิงพาณิชย์เป็นที่เรียบร้อยแล้วตั้งแต่เดือนธันวาคม 2559 เป็นต้นมา บริษัท เอสเอสยูที จำกัดจึงมีสถานะเป็นบริษัทร่วม

ปัจจุบันกลุ่มบริษัท อีเทอเนล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วยบริษัทย่อยคือ บริษัท บุญเอก จำกัด โดยมีบริษัทย่อยทางอ้อมคือบริษัท เจริญพรพลังงาน จำกัด ซึ่งทั้ง 2 บริษัทดำเนินธุรกิจเกษตรกรรมปลูกมันสำปะหลัง และ ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ มีบริษัทร่วมคือ บริษัท เอสเอสยูที จำกัด ดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกันจากก๊าซธรรมชาติ ระบบ Cogeneration รูปแบบการประกอบธุรกิจถือเป็น Holding Company ที่มีบริษัทย่อยเป็นบริษัทแกนประกอบธุรกิจการเกษตร โดยบริษัท อีเทอเนล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน) ดำเนินธุรกิจลงทุนในบริษัทอื่น

นโยบายในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

วัตถุประสงค์เดิมของบริษัทคือ การดำเนินธุรกิจด้านการผลิตพลังงานทดแทนที่เป็นพลังงานสะอาดคือการผลิตเอทานอลความบริสุทธิ์ 99.50% จากมันสำปะหลังเส้นเพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทผู้ผลิตน้ำมันในการนำเอทานอลไปผสมกับน้ำมันเบนซินเพื่อให้ได้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ใช้กับรถยนต์ แต่ในปี 2560 บริษัทได้ยกเลิกโครงการผลิตเอทานอลแล้ว โดยบริษัทยังคงมีวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจเช่นเดิมคือการผลิตพลังงานทดแทนชนิดอื่นที่เป็นพลังงานสะอาด บริษัทจึงได้เข้าลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าและไอน้ำจากวัตถุดิบก๊าซธรรมชาติในบริษัทร่วม-บริษัท เอสเอสยูที จำกัด ซึ่งเป็นธุรกิจพลังงาน

สะอาดตั้งแต่ปี 2557 เป็นต้นมา นอกจากนี้บริษัทยังมีการศึกษาแสวงหาการลงทุนเกี่ยวกับพลังงานสะอาดอื่นที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมอยู่เสมอ เพื่อสามารถสนองนโยบายพลังงานของประเทศตามกลยุทธ์ของบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทโดยมี วิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ และ เป้าหมาย ซึ่งมีการทบทวนทุกปีและครั้งล่าสุดในการประชุมคณะกรรมการเมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2564 ดังนี้

วิสัยทัศน์ เป็นบริษัทผลิตพลังงานสะอาดชั้นนำ

พันธกิจ

- ผลิตพลังงานสะอาดที่มีคุณภาพ น้อมนำเอาหลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียงมาปรับใช้อย่างเหมาะสมเพื่อพัฒนาพลังงานสะอาดและเศรษฐกิจให้เข้มแข็งเจริญเติบโต
- ให้ความสำคัญแก่สิ่งแวดล้อมควบคู่ไปกับการพัฒนาพลังงานสะอาดเพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชน
- ยึดหลักการบริหารจัดการที่มีธรรมาภิบาลพร้อมกับการสร้างผลกำไรให้เจริญเติบโตอย่างมั่นคงยั่งยืน
- สร้างความพอใจต่อลูกค้าทุกกลุ่มโดยคำนึงถึงคุณภาพของสินค้าและบริการอย่างซื่อสัตย์และมีคุณธรรม
- มุ่งสร้างความร่วมมือ ความสัมพันธ์ที่ดีกับคู่ค้าเพื่อพัฒนาคุณภาพสินค้าและบริการ
- พัฒนานักงานให้มีความสามารถ มีจริยธรรมอันดี และยึดมั่นในการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันทุกรูปแบบ

กลยุทธ์

- มุ่งสร้างสรรค์ธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานสะอาดเพื่อตอบสนองนโยบายด้านพลังงานของประเทศโดยมุ่งเน้นการสร้างความได้เปรียบด้านต้นทุนเพื่อสร้างผลตอบแทนในสัดส่วนที่เหมาะสมแก่องค์กร
- แสวงหาและบุกเบิกการลงทุนในธุรกิจพลังงานสะอาดที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม อีกทั้งธุรกิจอื่นใดที่สามารถสร้างรายได้ให้แก่บริษัท

เป้าหมาย เป็นบริษัทชั้นนำระดับประเทศที่มีประสิทธิภาพในการผลิตพลังงานสะอาดและมีประสิทธิภาพในการใช้งาน

วัตถุประสงค์ และเป้าหมายระยะยาว

บริษัทดำเนินการแสวงหาธุรกิจใหม่ด้านการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนที่เป็นพลังงานสะอาดเพื่อมาทดแทนธุรกิจแกนในบริษัทบุญเอก จำกัด ที่จะต้องหมดไปพร้อมกับการโอนหุ้นทั้งหมดในบุญเอก ให้แก่ผู้ซื้อตามสัญญาซื้อขาย โดยมุ่งเน้นธุรกิจที่มีความยั่งยืน สามารถสร้างการเจริญเติบโต และผลกำไรให้แก่บริษัทอย่างมั่นคงในระยะยาว ปี 2563 ยังเป็นปีที่บริษัทอยู่ในระหว่างการแสวงหาโอกาสและการเจรจาการลงทุนใหม่ ธุรกิจใหม่จะต้องเป็นธุรกิจมีการพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ให้ทันกับยุคสมัยที่เปลี่ยนแปลงไปอย่างรวดเร็ว

การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญในรอบ 3 ปีที่ผ่านมา (ปี 2561-2563)

หลังจากที่บริษัทได้รับอนุมัติจากผู้ถือหุ้นให้ยกเลิกโครงการการลงทุนก่อสร้างโรงงานผลิตเอทานอลไปเมื่อวันที่ วันที่ 26 เมษายน 2560 แล้ว บริษัทยังคงแสวงหาการลงทุนในธุรกิจพลังงานสะอาดอื่น ๆ อยู่เช่นเดิม บริษัทมีภาระในการหาแหล่งเงินทุนเพื่อชำระค่าหุ้นของบริษัท เอสเอสยูที จำกัดในส่วนที่ยังค้างจ่ายอีกร้อยละ 15 ให้แก่ผู้ขายคือ บริษัท คอม-ลิงค์ จำกัด

วันที่ 5 พฤศจิกายน 2561 คณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติให้บริษัทขายหุ้นสามัญทั้งหมดของบริษัทย่อย - บุญเอก จำนวน 5,399,998 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน ให้แก่บริษัท ทรัพย์สมบัติใหม่ จำกัด ซึ่งเป็นบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้อง ในราคาที่ไม่ต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของบริษัท ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 ในราคา 514.59 ล้านบาท โดยบริษัทได้รับ

เงินมัดจำจำนวนเงิน 50 ล้านบาท มีกำหนดโอนหุ้นและเงื่อนไขตามที่ตกลงกันกับผู้ซื้อคือภายในเดือนธันวาคม 2562 และหากการโอนหุ้นดังกล่าวทำให้บริษัทขาดการดำรงสภาพสถานะบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ หรือมีสภาพเป็น Cash Company บริษัทยังมีสิทธิ์ที่จะไม่โอนหุ้นให้แก่ผู้ซื้อ ซึ่งผู้ซื้อจะขยายระยะเวลาการโอนหุ้นออกไปคราวละ 1 ปีจนกว่าจะสามารถโอนหุ้นได้ แต่เนื่องจากบริษัทยังอยู่ในระหว่างการเจรจาธุรกิจใหม่ซึ่งจะเป็นธุรกิจแทนของบริษัทมาทดแทนธุรกิจเดิมของบจก.บุญเอนก ผู้ซื้อจึงได้ตกลงที่จะขยายเวลาการโอนหุ้นออกไปอีก 1 ปี จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2563

ในปี 2563 บริษัทยังไม่สามารถหาธุรกิจใหม่ด้านพลังงานสะอาดมาทดแทนธุรกิจของบจก.บุญเอนกได้เนื่องจากมีปัญหาโรคไวรัสโควิด-19 ระบาดไปทั่วโลก การเจรจาและการพัฒนาธุรกิจที่กำลังดำเนินการอยู่จึงต้องชะลอออกไปก่อน ดังนั้นผู้ซื้อจึงได้ตกลงให้ขยายเวลาการโอนหุ้นสามัญของบจก.บุญเอนก ออกไปอีก 1 ปี จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท

บริษัท	ลักษณะธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน	สัดส่วนการถือหุ้นและสิทธิออกเสียง (ร้อยละ)
1. บริษัท อีเทอเนล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน)	ลงทุนในธุรกิจผลิตพลังงานสะอาด	2,780 ล้านบาท (ชำระเต็มมูลค่า)	100
2. บริษัท บุญเอนก จำกัด (บริษัทย่อย)	ธุรกิจเกษตรกรรมปลูกมันสำปะหลังและพืชพลังงานอื่นๆ และ ให้เช่าสังหาริมทรัพย์	540 ล้านบาท (ชำระเต็มมูลค่า)	100
3. บริษัท เจริญพรพลังงาน จำกัด (บริษัทย่อยทางอ้อม)	ธุรกิจเกษตรกรรมปลูกมันสำปะหลังและพืชพลังงานอื่นๆ และ ให้เช่าสังหาริมทรัพย์	380 ล้านบาท (ชำระเต็มมูลค่า)	บจก.บุญเอนก ถือหุ้นร้อยละ 100
4. บริษัท เอสเอสยูที จำกัด (บริษัทร่วม)	ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำระบบโคเจนเนอเรชั่น	2,919 ล้านบาท (ชำระเต็มมูลค่า)	บริษัทถือหุ้นร้อยละ 25 ณ วันที่ 31 ธ.ค. 63

นโยบายแบ่งการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

1. บริษัท อีเทอเนล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน)

บริษัทมีการลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าและไอน้ำในบริษัทร่วม – บริษัท เอสเอสยูที จำกัด โดยการถือหุ้นสามัญในสัดส่วนร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียน จากผู้ขายคือ บริษัท คอม-ลิงค์ จำกัด ซึ่งได้ชำระเงินแล้วในสัดส่วนร้อยละ 25 และยังคงค้างจ่ายอีกร้อยละ 15

2. บริษัท บุญเอนก จำกัด (บุญเอนก)

บริษัทย่อยและเป็นบริษัทแทนที่บริษัทถือหุ้นร้อยละร้อย ประกอบธุรกิจเกษตรกรรมปลูกมันสำปะหลังและให้เช่าที่ดินเป็นหลัก มีการดำเนินโครงการร่วมกับเกษตรกรในพื้นที่จังหวัดนครราชสีมา และ จังหวัดชัยภูมิ มาตั้งแต่ปี 2554 โดยให้เกษตรกรทำการเพาะปลูกมันสำปะหลังในที่ดินของบริษัท บริษัทเป็นผู้จัดสรรในเรื่องของที่ดินและการดูแลโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย ตั้งแต่การคัดเลือกเกษตรกร ให้ความรู้และการอบรม ดูแลอำนวยความสะดวกจนกระทั่งเกษตรกรนำผลผลิตไปขายและแบ่งผลประโยชน์ให้บริษัทตามข้อตกลงที่มีร่วมกัน วัตถุประสงค์หลักของโครงการคือให้เกษตรกรเรียนรู้วิธีการปลูกที่เหมาะสมและถูกหลักวิชาการ อันจะมีผลต่อการเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิต เพิ่มผลผลิตต่อไร่ ต้นทุนผลิตต่ำลง มีรายได้เพิ่มขึ้นมากกว่าที่เคยได้รับ และ มีเงินออมในครัวเรือน

3. บริษัท เจริญพรพลังงาน จำกัด (เจริญพร)

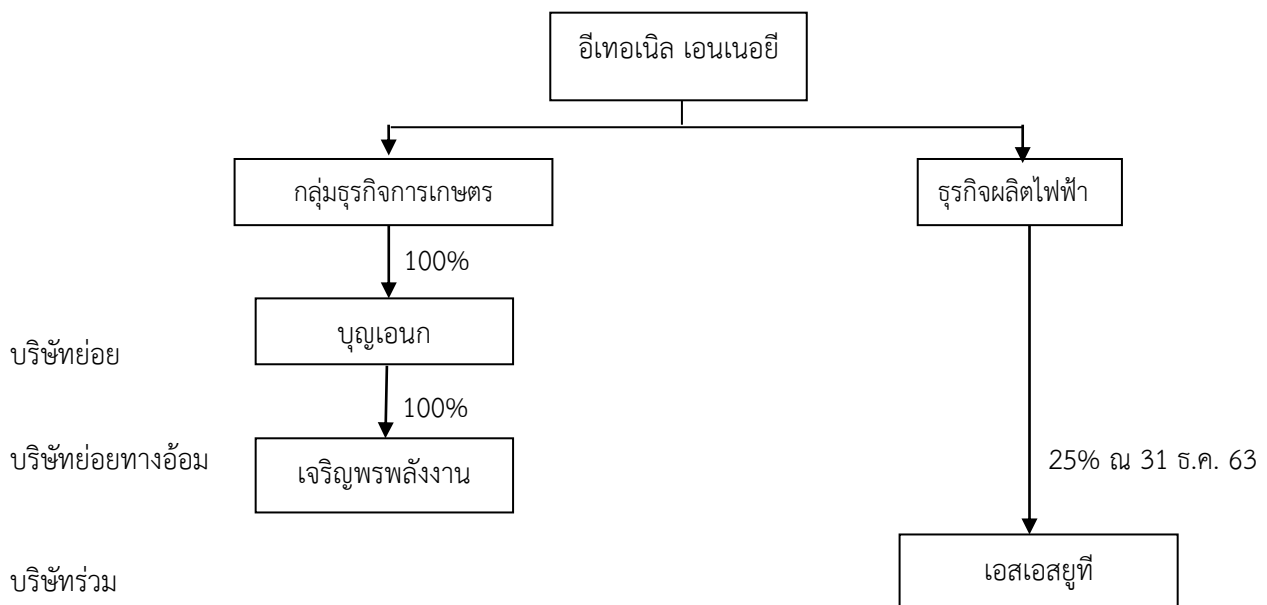
บริษัทย่อยทางอ้อมซึ่งบริษัท บุญเอนก จำกัด ถือหุ้นร้อยละร้อย ประกอบธุรกิจเกษตรกรรมปลูกมันสำปะหลัง และให้เช่าที่ดินลักษณะเช่นเดียวกันกับบุญเอนกในพื้นที่จังหวัดนครราชสีมา และจังหวัดชัยภูมิ การดำเนินการเป็นลักษณะโครงการร่วมมือกับเกษตรกรเช่นเดียวกับบุญเอนก

4. บริษัท เอสเอสยูที จำกัด (เอสเอสยูที)

บริษัทร่วมซึ่งประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกันในระบบ Cogeneration กำลังการผลิตรวม 240 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นบล็อก 1 และบล็อก 2 กำลังการผลิตบล็อกละ 120 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตไอน้ำ 60 ตันต่อชั่วโมง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นพลังงานหลัก โครงการตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปู จ.สมุทรปราการ ได้เริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์แล้วทั้ง 2 บล็อกตั้งแต่เดือนธันวาคม 2559 เป็นต้นมา โดยจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ จำนวน 180 เมกะวัตต์ ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว 25 ปี ไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำ ขายให้แก่ลูกค้าโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปูภายใต้สัญญาซื้อขายระยะยาว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัท อีเทอเนล เอนเนอยี จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนของเอสเอสยูที โดยบริษัทจะต้องชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มอีกร้อยละ 15 รวมเป็นร้อยละ 40 ให้แก่บริษัท คอม-ลิงค์ จำกัด

แผนภาพโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท



รายชื่อกลุ่มผู้ถือหุ้นของเอสเอสยูที ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้น	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	จำนวนหุ้น
1. บริษัท อีเทอเนล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน)	25	7,297,500
2. บริษัท คอม-ลิงค์ จำกัด	15	4,378,500
3. บริษัท แทค เอ็นเนอจี จำกัด	40	11,676,000
4. บริษัท ทศน์ศิริ จำกัด	20	5,838,000
รวม	100	29,190,000

รายชื่อคณะกรรมการบริษัท เอสเอสยูที จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

1. นายศิริรัช	โรจนพฤกษ์	กรรมการ/ประธานกรรมการ
2. นางฐิติพร	รัตนเพียร	กรรมการ
3. นายมิโยชิ	คามิยะ	กรรมการ
4. นางสาวขวัญศิริรินทร์	โรจนพฤกษ์	กรรมการ
5. นายยุทธ	ชินสุภักกุล	กรรมการ
6. นายอารักษ์	ราษฎร์บริหาร	กรรมการ
7. นายวัชร	อัชฌาภรณ์	กรรมการ
8. นายธีระ	รัตนะวิศ	กรรมการ
9. นายสุรชัย	สุขศรีวงศ์	กรรมการ
10. นายโทโมโนริ	อิชิคุโร	กรรมการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มนายศิริรัช โรจนพฤกษ์ ประธานกรรมการบริษัทเอสเอสยูที จำกัด เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ในบริษัท อีเทอเนล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน) และเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท คอม-ลิงค์ จำกัด ด้วย

ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

ผู้ถือหุ้นใหญ่ของกลุ่มบริษัท อีเทอเนล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน) คือ บริษัท คอม-ลิงค์ จำกัด มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 22.88 โดยกลุ่มบริษัทนี้ได้เป็นบริษัทในเครือหรือมีความสัมพันธ์หรือเกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจอื่นของบริษัท คอม-ลิงค์ จำกัด แต่อย่างใด

2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

โครงสร้างรายได้ของกลุ่มบริษัท

รายได้หลักของบริษัทและบริษัทย่อยในปี 2563 ประกอบด้วย

- รายได้จากส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ เป็นการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนร้อยละ 25 ในบริษัทร่วม-เอสเอสยูที จำนวน 50.47 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 90.26 ของรายได้รวม ลดลงจากปี 2562 ที่มีสัดส่วนร้อยละ 96.18 ของรายได้รวม เนื่องจากผลประกอบการที่ลดลงจากการหยุดผลิตของโรงไฟฟ้าทั้ง 2 บล็อก เป็นระยะเวลา 3 เดือนในไตรมาสที่ 3 ตามแผนการซ่อมบำรุงที่กำหนดไว้ทุก 3 ปี
- รายได้จากการขายสินค้าการเกษตร - การขายมันสำปะหลังสดของบริษัทย่อยในโครงการร่วมปลูกมันสำปะหลังกับเกษตรกรจำนวน 3.05 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.45 ของรายได้รวม รายได้ลดลงจากปี 2562 และปี 2561 ที่มีจำนวน 3.36 ล้านบาท และ 5.14 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.26 และ 4.60 ของรายได้รวมเนื่องจากในปี 2563 ราคาขายเฉลี่ยต่อกิโลกรัมลดลง และจำนวนผลผลิตที่ได้รับลดลง ประกอบกับสภาพอากาศฝนชุกในช่วงปลายฤดูฝน เกษตรกรต้องเก็บผลผลิตก่อนกำหนด คุณภาพแป้งในหัวมันจึงไม่สมบูรณ์ ราคาขายที่ได้รับจึงลดลง ประกอบกับความต้องการมันสำปะหลังในตลาดลดลงตามสภาพเศรษฐกิจที่ถดถอยทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- รายได้อื่น จำนวน 2.40 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 4.29 ของรายได้รวม ส่วนใหญ่เป็นรายได้ดอกเบี้ยรับจากสถาบันการเงิน และ รายได้จากการขายน้ำดิบบนที่ดินที่ อ.ปั่งธงชัย จ.นครราชสีมา ของบริษัทย่อย-เจริญพรพลังงาน

หน่วย: ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจ/ ผลิตภัณฑ์	ดำเนินการโดย	การ ถือหุ้น (%)	2563	%	2562	%	2561	%	2560	%
ธุรกิจปลูกพืชเกษตร	บจก.บุญเอนก บจก.เจริญพรพลังงาน	100	3.05	5.45	3.36	2.26	5.14	4.60	3.47	3.39
ธุรกิจผลิตไฟฟ้าและ ไอน้ำ	บจก.เอสเอสยูที	25	50.47	90.26	143.26	96.18	95.88	85.70	96.05	93.80
รายได้อื่น	บมจ.อีเทอเนล เอนเนอจี บจก.บุญเอนก บจก.เจริญพรพลังงาน	100	2.40	4.29	2.33	1.56	10.85	9.70	2.88	2.81
รวม			55.91	100	148.95	100	111.88	100	102.40	100

ธุรกิจเกษตรกรรมปลูกมันสำปะหลัง

ลักษณะผลิตภัณฑ์

มันสำปะหลังเป็นพืชเศรษฐกิจที่มีความสำคัญของประเทศไทย สามารถใช้ประโยชน์ได้ทุกส่วนตั้งแต่ยอดใบจนถึงราก (หัวมัน) ใช้เป็นอาหารของมนุษย์และสัตว์ สามารถแปรรูปเป็นผลิตภัณฑ์ในอุตสาหกรรมรวมถึงเป็นพืชพลังงาน

ธุรกิจปลูกมันสำปะหลังของบริษัท เดิมมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการเตรียมวัตถุดิบสำหรับโครงการผลิตเอทานอล ตั้งแต่ปี 2554 เป็นต้นมาบริษัทได้ทำโครงการร่วมปลูกมันสำปะหลังกับเกษตรกรผู้ปลูกมันสำปะหลังในพื้นที่ อ.คง อ.บัวใหญ่ อ.ปั่งธงชัย จ.นครราชสีมา และ อ.ซับใหญ่ จ.ชัยภูมิ โดยให้บริษัทย่อย- บุญเอนก และ เจริญพรพลังงาน เป็นผู้ดำเนินการร่วมกับเกษตรกร ซึ่งบริษัทเป็นผู้จัดสรรที่ดินให้แก่เกษตรกรโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย คัดเลือกเกษตรกรที่มีความตั้งใจจริง บริษัทให้การดูแล เอาใจใส่ ให้คำแนะนำ และประสานงานกับเกษตรกร จนกระทั่งเกษตรกรนำผลผลิตที่ได้ไปจำหน่ายแล้วมีการแบ่งผลประโยชน์ตามข้อตกลงที่มีร่วมกัน ในด้านของเกษตรกรจะเป็นผู้ดำเนินการปลูกโดยเตรียมท่อน

พันธุ์ที่สะอาดและมีคุณภาพ นำอุปกรณ์ที่ต้องใช้ในการเพาะปลูกมาเอง นอกจากนี้บริษัทยังได้รับความร่วมมือจากภาควิชาพืชไร่นา คณะเกษตรศาสตร์ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ในการให้ความรู้ คำแนะนำแก่บริษัทและเกษตรกรอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มีการปลูกที่ถูกหลัก เป็นผลให้เกษตรกรได้รับผลผลิตต่อไร่สูงขึ้นในต้นทุนที่ต่ำลง และมีเงินออมซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ของบริษัท

ข้อจำกัดการประกอบธุรกิจ

ไม่มีปัจจัยที่มีผลกระทบต่อข้อจำกัดในการประกอบธุรกิจ

การตลาดและการแข่งขัน

ผู้รับซื้อหัวมันสำปะหลังสดของเกษตรกรคือผู้ประกอบการลานมัน และ โรงงานแปรรูปมัน เกษตรกรในโครงการร่วมปลูกกับบริษัทเป็นผู้นำผลผลิตมันสำปะหลังสดไปขายให้แก่ผู้ประกอบการลานมันและโรงงานแปรรูปมันในบริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่ปลูก ในแต่ละปีราคาผลผลิตมีความผันผวน ราคาส่วนใหญ่เป็นผลมาจากสภาวะภัยแล้ง อุทกภัย น้ำท่วมซึ่งจำนวนผู้ปลูกที่มีเพิ่มขึ้นหรือลดลง

ในปี 2560 ราคาขายที่เกษตรกรได้รับต่ำกว่าราคาตลาดที่เกี่ยวกับการค้ามันสำปะหลังตกลงร่วมกันรับซื้อราคาขายเฉลี่ยที่บริษัทได้รับเท่ากับ 1.63 บาทต่อกิโลกรัม เนื่องจากมีผู้ปลูกเพิ่มขึ้น และมีปัญหาอุทกภัย ฝนตกชุก พื้นที่ลุ่มบางส่วนมีน้ำท่วมขัง ดังนั้นเพื่อป้องกันความเสียหายที่จะมีมากขึ้น เกษตรกรจำเป็นต้องขุดหัวมันไปขายก่อนที่จะเน่าเสียหาย ทำให้หัวมันสำปะหลังเติบโตไม่เต็มที่และมีเปอร์เซ็นต์แป้งน้อยกว่าที่ควร ราคาขายจึงต่ำกว่าที่ควร

ในปี 2561 กระทรวงพาณิชย์ได้มีการบริหารจัดการโครงสร้างมันสำปะหลังทั้งในด้านการผลิตและการตลาด ส่งผลให้ราคามันสำปะหลังสูงต่อเนื่อง ราคาขายเฉลี่ยที่บริษัทได้รับเท่ากับ 2.94 บาทต่อกิโลกรัม

ในปี 2562 ราคามันสำปะหลังลดลงเนื่องจากเกษตรกรหันมาปลูกมันสำปะหลังมากขึ้นเนื่องจากปี 2561 มันสำปะหลังมีราคาดี ส่งผลให้เกิดการขาดแคลนท่อนพันธุ์มันสำปะหลังที่มีคุณภาพ ประกอบกับภาวะภัยแล้งเป็นเวลานานหลายเดือน หัวมันสำปะหลังจึงเติบโตไม่เต็มที่ จึงมีผลต่อราคาซื้อขาย ราคาขายเฉลี่ยที่ได้รับเท่ากับ 2.25 บาทต่อกิโลกรัม

ในปี 2563 มีฝนตกชุกในช่วงเดือนสิงหาคม-ตุลาคม เกษตรกรจึงต้องเก็บผลผลิตที่ยังไม่เจริญเติบโตเต็มที่ไปขาย ประกอบกับความต้องการในต่างประเทศลดลง จึงขายไม่ได้ราคาเท่าที่ควร ราคาขายเฉลี่ยที่ได้รับเท่ากับ 2.12 บาทต่อกิโลกรัม

การแข่งขันไม่มีเนื่องจากสถานที่รับซื้อมันสำปะหลังหรือลานมัน และโรงงานแปรรูปมันที่เกษตรกรนำไปขาย ได้รับซื้อผลผลิตทั้งหมดตามราคาตลาด

การจัดหาผลิตภัณฑ์

การจัดเตรียมท่อนพันธุ์ หรือ ต้นพันธุ์ เพื่อนำมาใช้ในการปลูกมันสำปะหลัง มาจากการจัดหาโดยเกษตรกรผู้ปลูกซึ่งผลิตได้จากลำต้นเดิมที่มีอายุ 8-12 เดือน นำมาตัดเป็นท่อนยาวประมาณ 20-25 เซนติเมตร มีจำนวนตาอย่างน้อย 5-7 ตาต่อท่อนพันธุ์ ท่อนพันธุ์นี้จะต้องใหม่ สด ตัดทิ้งไว้ไม่เกิน 15 วัน ไม่บอบช้ำ และไม่มีโรคแมลงทำลายโดยการจุ่มท่อนพันธุ์ในน้ำยาที่ผสมไว้ ประมาณ 5 นาทีก่อนปลูก เกษตรกรในโครงการพยายามที่จะใช้ท่อนพันธุ์ในพื้นที่ ไม่นำมาจากต่างพื้นที่เนื่องจากเกรงปัญหาโรคระบาด

ในปี 2563 บริษัทได้จัดสรรที่ดินของบริษัทให้เกษตรกรปลูกมันสำปะหลังตามโครงการร่วมปลูกกับเกษตรกรจำนวน 417 ราย ในพื้นที่จังหวัดนครราชสีมาจำนวน 370 ราย และจังหวัดชัยภูมิจำนวน 47 ราย จำนวนพื้นที่เก็บเกี่ยว 2,118.50 ไร่ ราคาขายเฉลี่ย 2.12 บาท/กิโลกรัม ลดลงจากปี 2562 เนื่องจากปัญหายาวัชระชาติมีฝนตกชุกในช่วงเดือนสิงหาคม-ตุลาคม พื้นที่ลุ่มบางแปลงมีน้ำท่วมขัง เกษตรกรจึงต้องเก็บเกี่ยวก่อนที่ผลผลิตจะเน่าเสียหาย ประกอบกับปี 2563 สถานการณ์การส่งออกมันสำปะหลังหดตัวลงตามภาวะเศรษฐกิจของโลก ราคาจึงลดลง

การดูแลรักษาสุขอนามัยและสภาพแวดล้อม

บริษัทมุ่งเน้นการรักษาสภาพแวดล้อม และ สุขอนามัยของชุมชน โดยมีการจัดการในด้านต่างๆเช่น การเตรียมดิน การแนะนำให้ลดการใช้สารเคมีแต่ให้ใช้ปุ๋ยอินทรีย์แทน เมื่อเกิดปัญหาของศัตรูพืชจะรีบดำเนินการจัดการเช่น แนะนำให้เกษตรกรเข้าตรวจแปลงมันสำปะหลังบ่อยขึ้น หากพบต้นที่มีเพลี้ยแป้ง ให้รีบดำเนินการจัดการ แนะนำให้เด็ดยอดที่เป็นโรคใส่ถุงมัดไว้แล้วนำไปตากแดดให้เพลี้ยตาย ไม่เผา ในด้านการให้ปุ๋ยจะเน้นการใช้ปุ๋ยชีวภาพ แนะนำให้ปุ๋ยทางใบโดยฉีดพ่นในช่วงเช้ามีดเพื่อให้ต้นพันธุ์แข็งแรง สามารถต่อสู้กับศัตรูธรรมชาติได้ และเมื่อเก็บผลผลิตแล้วให้ใช้วิธีไถกลบเพื่อย่อยสลายและใช้เป็นปุ๋ยอินทรีย์ต่อไป

การสำรวจความพึงพอใจของเกษตรกรที่เข้าร่วมโครงการ

ในปี 2563 บริษัทได้มีการสำรวจความพึงพอใจของเกษตรกรที่เข้าร่วมโครงการในจังหวัดนครราชสีมาจำนวน 400 คน ผลปรากฏว่าได้รับคะแนนความพึงพอใจเฉลี่ยอยู่ในระดับดีมากร้อยละ 98.37 คะแนนมากกว่าปี 2562 ที่ได้คะแนน 97.74 ทั้งนี้บริษัทได้นำผลการสำรวจนี้ไปเพื่อทบทวนและปรับปรุงการปฏิบัติงาน

อุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

ลักษณะผลิตภัณฑ์

ตามที่รัฐบาลมีนโยบายให้ภาคเอกชนเข้ามามีส่วนร่วมในการให้บริการในส่วนของระบบผลิตไฟฟ้าผ่านผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อดำเนินการผลิตไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โดยตรงนั้น บริษัท เอสเอสยูที จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วม เป็นหนึ่งในโครงการตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2550-2564 เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer : SPP) ที่ผลิตไฟฟ้าและความร้อนที่มีประสิทธิภาพสูงแบบโคเจนเนอเรชั่น (Cogeneration) เชื้อเพลิงที่ใช้เป็นก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นเชื้อเพลิงสะอาดในการผลิตทั้งไฟฟ้าและความร้อนที่มีประโยชน์ไปพร้อมกัน เป็นการนำความร้อนที่เสียเปล่ามาใช้ประโยชน์ทำให้สามารถประหยัดเชื้อเพลิงได้จำนวนมากเมื่อเปรียบเทียบกับการใช้เชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้ากับผลิตความร้อนอุตสาหกรรมแยกกัน เป็นหนึ่งในด้านการพัฒนาพลังงานสะอาดและมีประสิทธิภาพในการใช้งานตามนโยบายรัฐบาล เป็นระบบที่มีประสิทธิภาพสูง สามารถตอบสนองความต้องการของโรงงานอุตสาหกรรมหลายประเภทที่ต้องการใช้ทั้งไฟฟ้าและไอน้ำในการผลิตของโรงงาน

ข้อจำกัดในการประกอบธุรกิจ

บริษัท เอสเอสยูที จำกัด ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 2019(2)/2556 และ 2020(2)/2556 ตั้งแต่วันที่ 26 ธันวาคม 2555 จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ในกิจการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน สิทธิประโยชน์ที่ได้รับมีดังนี้ดังต่อไปนี้

1. ได้รับอนุญาตนำคนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการ คู่สมรส และบุคคลซึ่งอยู่ในอุปการะของบุคคลทั้งสองประเภทนี้เข้ามาในราชอาณาจักรได้ตามจำนวนและกำหนดระยะเวลาให้อยู่ในราชอาณาจักรเท่าที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควร
2. ได้รับอนุญาตให้คนต่างด้าวที่เป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการตามข้อ 1 ทำงานเฉพาะตำแหน่งหน้าที่การทำงานที่คณะกรรมการให้ความเห็นชอบตลอดระยะเวลาเท่าที่ได้รับอนุญาตให้อยู่ในราชอาณาจักร
3. ได้รับการยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
4. ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียนมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบ

กิจการนั้น ในกรณีที่ประกอบกิจการขาดทุนในระหว่างเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล บริษัทจะได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างนั้นไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลมีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปีนับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น โดยเลือกหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้

5. ได้รับการยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น

การตลาดและการแข่งขัน

เอสเอสยูทีมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 240 เมกะวัตต์ แบ่งเป็น 2 บล็อกละ 120 เมกะวัตต์ และไอน้ำกำลังการผลิตสูงสุดรวม 60 ตันต่อชั่วโมง มีแผนการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำคือได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement – PPA) ในโครงการบล็อก 1 และ บล็อก 2 บล็อกละ 90 เมกะวัตต์ รวม 180 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2556 แบบ Firm ระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ซึ่งเป็นระบบที่รัฐเป็นผู้ซื้อรายเดียว เนื่องจากเป็นระบบสาธารณูปโภคที่จำเป็น โดยผ่านระบบสายส่ง (Transmission System) และระบบจำหน่าย (Distribution System) โรงไฟฟ้าได้เริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2559 เป็นต้นมา ราคาขายตามสัญญาต่อเมกะวัตต์ถูกกำหนดให้สอดคล้องกับรูปแบบการกำหนดราคาของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) สำหรับโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ชำระค่าตอบแทนในรูปของค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) และค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง (Fuel Saving) ตามการคำนวณที่ระบุในสัญญา

กระแสไฟฟ้าที่เหลือ 2 บล็อกละ 30 เมกะวัตต์ รวม 60 เมกะวัตต์ และไอน้ำจำนวน 60 ตัน/ชั่วโมง จำหน่ายตรงให้แก่ลูกค้าโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปูภายใต้สัญญาซื้อขายระยะยาวซึ่งแต่เดิมในนิคมอุตสาหกรรมบางปูมีคู่แข่งคือโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการอยู่แล้ว 1 แห่ง กำลังผลิตติดตั้ง 120 เมกะวัตต์ หมดสัญญาในเดือนสิงหาคม 2563 ดังนั้นการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ผู้ประกอบการ ในปี 2563 จึงมีลูกค้าที่ซื้อไฟฟ้าทั้งหมด 16 รายเพิ่มขึ้นจำนวน 2 รายจากปี 2562 รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.68 มีลูกค้าที่ซื้อไอน้ำทั้งหมด 9 รายเพิ่มขึ้น 1 ราย มีรายได้จากการขายไอน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.53 ทั้งนี้สัดส่วนรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปูในปี 2563 มีสัดส่วนประมาณร้อยละ 82 : 18

การจัดหาผลิตภัณฑ์

การจัดหาวัตถุดิบ – ก๊าซธรรมชาติ

โรงไฟฟ้าเอสเอสยูทีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นวัตถุดิบหรือเชื้อเพลิงหลักและเป็นต้นทุนหลักคิดเป็นร้อยละ 73.82 ของต้นทุนการผลิต เอสเอสยูทีได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโครงการโรงไฟฟ้ากับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายเพียงรายเดียวของประเทศ โดยจัดส่งผ่านระบบท่อ ตั้งแต่วันที่ 4 ธันวาคม 2555

สภาวะของราคาก๊าซธรรมชาติ ในปี 2563 มีราคาเฉลี่ยที่ต่ำกว่ากว่าปี 2562 ประมาณร้อยละ 10 ซึ่งราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวลงอย่างต่อเนื่องตลอดทั้งปี

การวิเคราะห์ผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment : EIA)

รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบจากสิ่งแวดล้อม (EIA) ของกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าเอสเอสยูที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เป็นที่เรียบร้อยแล้วตั้งแต่วันที่ 11 เมษายน 2556 กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของเอสเอสยูที่ไม่มีวัตถุดิบเหลือใช้ที่จะต้องจัดการเพื่อไม่ให้เกิดมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม ได้แก่ เลือกใช้เครื่องจักรที่มีเทคโนโลยีในการก่อกมลพิษต่ำ การนำไอน้ำส่วนที่นอกเหนือจากการขายที่ได้จากการผลิตไฟฟ้าจากเครื่องกังหันก๊าซมาใช้ผลิตไฟฟ้าต่อในเครื่องกังหันไอน้ำ และนำน้ำเสียที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ในกระบวนการผลิตเพื่อลดการปล่อยออกสู่ภายนอกที่จะมีผลเสียต่อสิ่งแวดล้อมและยังเป็นการลดการใช้น้ำประปาเป็นต้น

โครงการโรงไฟฟ้าไม่มีข้อพิพาททางกฎหมายหรืออยู่ในกระบวนการดำเนินการทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อม หรือภาวะเปราะบางด้านสิ่งแวดล้อมใดๆ

3. ปัจจัยความเสี่ยง

บริษัทตระหนักและให้ความสำคัญต่อการบริหารความเสี่ยงทางธุรกิจเพื่อการบริหารจัดการให้บริษัทเติบโตอย่างยั่งยืน ในปี 2563 บริษัทได้พิจารณาความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญที่อาจทำให้มีผลต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท และต่อการลงทุนของผู้ถือหุ้นดังนี้

1) ความเสี่ยงจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า

ตามที่โรงไฟฟ้าเอสเอสยูที่ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2559 เอสเอสยูที่มีการวางแผนบำรุงรักษาเครื่องจักรทั้งระยะสั้นและระยะยาวเพื่อให้เครื่องจักรอยู่ในสภาพดี มีการทำงานอย่างมีประสิทธิภาพและไม่ให้เกิดความเสี่ยงต่อปัญหาการเดินเครื่องจักรประจำวัน เอสเอสยูที่ดำเนินการป้องกันความเสี่ยงโดยการทำสัญญาการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักรในระยะยาว (Long Term Service Agreement) กับบริษัท ซีเมนส์ จำกัด ซึ่งมีความเชี่ยวชาญในเครื่องกังหันก๊าซ มีประสบการณ์ในการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ซึ่งจะดูแลตรวจสอบการใช้งานของอุปกรณ์ต่างๆในกังหันก๊าซตามแผนการซ่อมบำรุง รวมถึงมีการอบรมความรู้ให้แก่พนักงานด้วย ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-กันยายน 2563 โรงไฟฟ้าทั้ง 2 บล็อกได้หมุนเวียนกันหยุดการผลิตไฟฟ้าตามแผนการซ่อมบำรุงที่ได้กำหนดไว้ ซึ่งจะมีทุก 3 ปี

ถึงแม้ว่าเอสเอสยูจะมีการป้องกันความเสี่ยงตามเครื่องมือข้างต้น เอสเอสยูที่ยังจำเป็นต้องมีการวางแผนงานการผลิตและซ่อมบำรุงที่มีประสิทธิภาพ รวมถึงบุคลากรที่มีคุณภาพซึ่งสามารถลดความเสี่ยงด้านการดำเนินงานได้

นอกจากนี้เอสเอสยูก็ยังได้มีการทำประกันภัย 3 ประเภท ได้แก่

- Machinery Breakdown ซึ่งคุ้มครองความเสียหายต่อทรัพย์สิน รวมถึงเครื่องจักรและอุปกรณ์
- Business Interruption เพื่อป้องกันความเสียหายจากการหยุดชะงักของการดำเนินงาน และ
- Third Party Liability เพื่อป้องกันความเสียหายต่อบุคคลที่สาม หรือนอกโครงการ

2) ความเสี่ยงจากผู้จำหน่ายวัตถุดิบก๊าซธรรมชาติ

ก๊าซธรรมชาติเป็นวัตถุดิบหลักหรือเชื้อเพลิงหลักของโรงไฟฟ้าเอสเอสยู ซึ่งมีผู้จำหน่ายแต่ผู้เดียวคือ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จัดส่งโดยทางท่อ ปตท.นำก๊าซธรรมชาติจากแหล่งผลิตในประเทศเป็นส่วนใหญ่และมีการนำเข้าจากประเทศเพื่อนบ้านคือประเทศพม่า การที่มีผู้ขายน้อยรายเช่นนี้เป็นความเสี่ยงหากปตท.มีปัญหาก็จะได้รับก๊าซธรรมชาติจากแหล่งผลิตหรือระบบการขนส่งทางท่อเกิดปัญหา ค่าใช้จ่ายของการซื้อวัตถุดิบหลักของเอสเอสยูที่นั่นมากกว่าร้อยละ 70 ของยอดต้นทุนขาย ดังนั้นเพื่อป้องกันความเสี่ยง เอสเอสยูจึงได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตั้งแต่วันที่ 2 ธันวาคม 2555 สำคัญของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ มีดังนี้

เงื่อนไขการซื้อก๊าซ

ปริมาณก๊าซที่ผู้ซื้อจำเป็นต้องรับก๊าซ หรือมีเงินที่ต้องชำระเงินค่าก๊าซโดยประเมินจากปริมาณก๊าซในปีสัญญาที่ผู้ซื้อต้องซื้อจาก ปตท. ซึ่งปริมาณก๊าซดังกล่าวต้องไม่ต่ำกว่าปริมาณร้อยละแปดสิบห้า (85%) ของ Net ACQ (Net Annual Contract Quantity) ปริมาณก๊าซที่ซื้อขายในแต่ละปีสัญญาที่คำนวณตามความในสัญญา

ปริมาณการซื้อขายก๊าซ

ในแต่ละปีสัญญา ผู้ซื้อจะต้องซื้อก๊าซจาก ปตท. ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 85 ของ Net ACQ ทั้งนี้ปริมาณก๊าซที่ผู้ซื้อมีความผูกพันต้องใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เท่ากับ 14.08 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

อายุสัญญา

ระยะเวลาตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาไปจนถึงวันก่อนวันเริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้า และระยะเวลาใช้ก๊าซเพื่อการค้า 25 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้า การต่ออายุสัญญาให้แจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 1 ปี

การเลิกสัญญา

- ผู้รับสัมปทานหรือผู้ผลิตไม่มีก๊าซส่งให้ ปตท. อีกต่อไป
- เกิดความเสียหายต่อระบบท่อหรือท่อของปตท. ที่ไม่สามารถส่งหรือรับก๊าซได้โดยสิ้นเชิงติดต่อกันเกิน 12 เดือน
- ผู้ซื้อไม่รับซื้อก๊าซติดต่อกันเป็นเวลา 60 วันโดยไม่บอกกล่าวและไม่มีเหตุอันควร ปตท. มีสิทธิบอกยกเลิกสัญญาได้

นอกจากนี้ การเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น/ลดลงของราคาก๊าซนั้น จะส่งผลกระทบต่อราคาไฟฟ้าและราคาไอน้ำไปในทิศทางเดียวกันด้วย กล่าวคือหากราคาก๊าซเพิ่มขึ้น ค่าพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตและค่าพลังไอน้ำตามสัญญาที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม ก็จะเพิ่มขึ้นตามไปด้วย ในทางกลับกัน หากค่าก๊าซลดลง ก็จะทำให้ค่าพลังงานไฟฟ้าและค่าพลังไอน้ำตามสัญญาลดลงเช่นกัน

3) ความเสี่ยงด้านการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมบางปู

ไฟฟ้าส่วนที่เหลือจากการจำหน่ายให้กับ กฟผ. จำนวน 60 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 60 ตันต่อชั่วโมงนั้น เอสเอสยูทีมีแผนการจำหน่ายให้แก่ผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมบางปู หากภายหลังการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำกับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมแล้วลูกค้าเกิดประสบปัญหาตามภาวะเศรษฐกิจซึ่งมีผลกระทบต่ออุตสาหกรรมของลูกค้า อาจทำให้เกิดความเสี่ยงต่อรายได้และผลตอบแทนจากการลงทุน

ในปี 2563 ไฟฟ้าและไอน้ำที่ขายให้แก่กลุ่มลูกค้ากลุ่มนี้ คิดเป็นอัตราส่วนกับการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. คือ 18 : 82 กลุ่มผู้ประกอบการเหล่านี้ดำเนินธุรกิจอยู่ในหลากหลายอุตสาหกรรม และอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปูมาเป็นระยะเวลาหนึ่ง ซึ่งช่วยลดความเสี่ยงที่ผู้ประกอบการจะไม่ซื้อไฟฟ้าอันเนื่องจากเกิดจากภาวะปัญหาเศรษฐกิจ และ/หรือย้ายฐานการผลิตตามทิศทางอุตสาหกรรมของลูกค้า นอกจากนี้ทำเลที่ตั้งของโครงการโรงไฟฟ้ายังอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปู ใกล้กับผู้ประกอบการอุตสาหกรรมต่าง ๆ เอสเอสยูทีมีการให้ส่วนลดค่าไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ผู้ประกอบการจากอัตราซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศของ กฟผ. สามารถช่วยลดความเสี่ยงนี้ได้ หากมีการสูญเสียผู้ประกอบการไปบริษัทคาดว่าจะสามารถหาผู้ประกอบการรายใหม่ทดแทนได้ ส่วนโรงไฟฟ้าเดิมที่มีอยู่แล้วนั้นเป็นโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้ามาแล้วกว่า 20 ปี ได้หมดสัญญากับ กฟผ. ไปเมื่อสิงหาคม 2563 ซึ่งบริษัทได้ลูกค้าจากโรงไฟฟ้าเดิมที่มาช่วยเพิ่มปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยมีปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาเพิ่มขึ้น 20.40 เมกะวัตต์ และมีปริมาณไอน้ำตามสัญญาเพิ่มขึ้น 17.60 ตัน/ชั่วโมง

อย่างไรก็ตาม หากเอสเอสยูทีมีการดำเนินการและแผนการซ่อมบำรุงที่ไม่มีประสิทธิภาพ ซึ่งอาจทำให้ไม่สามารถส่งกระแสไฟฟ้าหรือไอน้ำตามปริมาณที่ตกลงกันตามสัญญาได้ อาจจะมีความเสี่ยงให้ลูกค้าสามารถยกเลิกสัญญาได้ถ้าความเสียหายดังกล่าวส่งผลกระทบต่อรายได้จากการดำเนินกิจการของลูกค้าผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม

4) ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

เอสเอสยูทีมีรายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศในการจัดหาเงินและการดำเนินงาน เช่น เงินฝากธนาคาร เงินกู้ยืม การชำระดอกเบี้ย การชำระค่าก่อสร้างและซื้อเครื่องจักรเป็นเงินตราต่างประเทศซึ่งมีความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีเงินกู้ที่เป็นเงินตราต่างประเทศซึ่งเป็นรายการหลักของรายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศจำนวน 78.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนจะส่งผลกระทบต่อมูลค่าหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศเมื่อเวลาชำระคืนเงินต้น หากอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทต่อเงินเหรียญสหรัฐอ่อนค่า

จะมีผลต่อมูลค่าหนี้สินเพิ่มขึ้น บริษัทได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยเข้าทำธุรกรรมสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward Contract) ซึ่งจะต้องมีการชำระเงินต้นทุก 6 เดือนและดอกเบี้ยทุก 3 เดือน

5) ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ย

เนื่องจากเอสเอสยูที่มีเงินกู้ระยะยาวกับสถาบันการเงินและมียอดคงค้าง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 6,729.95 ล้านบาท ทำให้มีการดอกเบี้ยจ่ายค่อนข้างสูง ดังนั้นหากอัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจะส่งผลโดยตรงต่อต้นทุนทางการเงิน เอสเอสยูที่ได้ดูแลการจัดทำ Interest rate swap จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่หากมีการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ย หรือในทางกลับกันหากอัตราดอกเบี้ยลดลงก็สามารถปรับเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวได้เพื่อลดความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ณ ปัจจุบันได้มีการชำระเงินกู้ระยะยาวอย่างสม่ำเสมอลดหนี้ค้างชำระลงมาก หากมีการปรับตัวของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้เพิ่มขึ้น ผลกระทบนั้นมีน้อยมาก

6) ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงปรับปรุงกฎหมาย หลักเกณฑ์ และระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานธุรกิจผลิตไฟฟ้า

ปัจจุบันเอสเอสยู มีการบริหารงานภายใต้กฎหมาย หลักเกณฑ์และระเบียบที่เข้มงวดของทางราชการตลอดอายุสัญญา หากมีการเปลี่ยนแปลงกฎหมาย หลักเกณฑ์ และระเบียบต่างๆ ย่อมมีผลกระทบโดยตรงต่อการดำเนินงาน

7) ความเสี่ยงจากการที่บริษัทพึงพึงรายได้หลักจากบริษัทร่วม-เอสเอสยู

บริษัทตระหนักถึงการพึ่งพิงรายได้ส่วนแบ่งกำไรตามสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 25 ในบริษัทร่วมเอสเอสยูที่ซึ่งมีการดำเนินการเชิงพาณิชย์มาตั้งแต่เดือนธันวาคม 2559 ผลประกอบการมีผลกำไรมาโดยตลอด บริษัทจึงมีสัดส่วนรายได้ส่วนแบ่งกำไรเปรียบเทียบกับรายได้รวมตั้งแต่ปี 2560 -2563 เป็นร้อยละ 93.80, 85.70, 96.18 และ 90.26 ตามลำดับ ทั้งนี้บริษัทได้มีการพิจารณาการลงทุนในโรงไฟฟ้าเอสเอสยูที่อย่างรอบคอบโดยเฉพาะปัจจัยเสี่ยง และการบริหารความเสี่ยงต่างๆ ดังที่กล่าวไว้ในข้อ 1 - 6 ข้างต้น

ในปี 2563 รายได้หลักของเอสเอสยูที่จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) มียอดขายลดลงซึ่งเป็นผลมาจากการปิดซ่อมโรงไฟฟ้าตามแผนซ่อมบำรุงระยะ 3 ปี ระหว่างเดือน กรกฎาคม - กันยายน แต่ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำในนิคมอุตสาหกรรมบางปูเพิ่มขึ้นเนื่องจากมีลูกค้ารายใหม่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปูเพิ่มขึ้นจากการที่โรงไฟฟ้าคู่แข่งได้หยุดการผลิตตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2563 เป็นต้นมา ในด้านภาระผูกพันที่เป็นหนี้สิน เอสเอสยูที่ได้ทยอยชำระหนี้ตามข้อตกลงในสัญญาส่งผลให้ภาระดอกเบี้ยจ่ายลดลง

เอสเอสยูให้ความสำคัญในการดำเนินธุรกิจที่ต้องอยู่ภายใต้ข้อกำหนดและกฎระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด หากมีการฝ่าฝืนกฎระเบียบ ข้อบังคับและกฎหมายจะส่งผลกระทบต่อการทำงาน นอกจากนี้ยังให้ความสำคัญต่อข้อบังคับ และกฎหมายเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยชีวอนามัย และสุขภาพของพนักงานด้วย

บริษัทเชื่อว่าการดำเนินงานด้านต่างๆ ของเอสเอสยูที่สามารถเป็นไปได้ด้วยดี ส่งผลต่อการได้รับส่วนแบ่งกำไรอย่างต่อเนื่อง

8) ความเสี่ยงในการจัดหาเงินเพื่อนำมาชำระค่าหุ้นเอสเอสยูที่ส่วนที่ค้างจ่ายในส่วนที่ 2 ร้อยละ 15

ตามที่บริษัททำสัญญาซื้อขายหุ้นเอสเอสยูจากบริษัท คอม-ลิงค์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 40 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งบริษัทชำระค่าหุ้นไปแล้วร้อยละ 25 ยังคงค้างจ่ายอีกร้อยละ 15 บริษัทมีการดำเนินการหลายประการในการหาแหล่งเงินทุนเพื่อนำมาชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือเช่น การพยายามที่จะหารธุรกิจใหม่ การขายหุ้นสามัญในบริษัทย่อยตามมติคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2561 ให้ขายหุ้นสามัญทั้งหมดในบริษัทย่อยคือ บริษัท บุญเอนก จำกัด และบริษัท เจริญพรพลังงาน จำกัด ให้แก่บริษัท ทรัพย์สมบัติใหม่ จำกัด ซึ่งเป็นบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องในราคามูลค่าบัญชีตามงบ

การเงินของบริษัท ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 จำนวนเท่ากับ 514.59 ล้านบาท ทั้งนี้ก่อนการโอนหุ้นดังกล่าวให้แก่ผู้ซื้อ บริษัทจะต้องหาธุรกิจแทนมาแทนธุรกิจการเกษตรในบริษัทย่อยให้ได้ก่อน ซึ่งในปี 2562-2563 บริษัทยังอยู่ในระหว่างการเจรจา พัฒนาในธุรกิจใหม่ นอกจากนี้บริษัทยังมีการติดต่อเจรจาเพื่อหาแหล่งเงินกู้จากสถาบันการเงินอีกทางหนึ่งด้วย

อนึ่งในข้อสัญญาซื้อขายหุ้นเอสเอสยูที่กับบริษัท คอม-ลิงค์ จำกัด คู่สัญญาได้ตกลงกำหนดเงื่อนไขในการซื้อขายหุ้นส่วนที่ 2 ร้อยละ 15 ว่า บริษัทมีสิทธิที่จะยกเลิกการซื้อขายหุ้นส่วนที่ 2 ได้โดยจะต้องทำหนังสือแจ้งความประสงค์ไปยังบริษัท คอม-ลิงค์ จำกัด ล่วงหน้าซึ่งผู้ขายตกลงที่จะไม่ และ ขอสงวนสิทธิ์ในการเรียกร้อง ฟ้องร้อง หรือดำเนินการใดๆ เพื่อให้บริษัทต้องปฏิบัติตามสัญญานี้ หรือ รับผิดชอบชดใช้ค่าเสียหายใดๆ

9) ความเสี่ยงด้านการลงทุนในโครงการใหม่

ในปี 2563 บริษัทอยู่ในระหว่างการแสวงหาโครงการลงทุนใหม่ในธุรกิจพลังงานสะอาดมาทดแทนที่จะเป็นธุรกิจแทนแทนธุรกิจของบริษัทย่อย - บัญเอนก ให้ได้ก่อนการโอนหุ้นสามัญทั้งหมดของบุญเอนกออกให้แก่ผู้ซื้อตามสัญญาซื้อขายโดยบริษัทมุ่งเน้นในธุรกิจพลังงานสะอาดที่มีคุณภาพ มีประสิทธิภาพและมีประสิทธิผลในการใช้งาน ไม่สร้างปัญหาให้แก่สิ่งแวดล้อม สามารถสร้างผลตอบแทนที่ดีและมั่นคงให้แก่บริษัทในระยะยาวอย่างยิ่งยั้ง และจะต้องเป็นผลดีต่อผู้ถือหุ้น ดังนั้นบริษัทจึงได้มีการพิจารณาโครงการลงทุนอย่างรอบคอบและรัดกุมตั้งแต่การแสวงหาโอกาสในการลงทุนจนถึงการขออนุมัติการลงทุน ซึ่งคณะกรรมการบริหาร และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจะพิจารณาประเมินความเสี่ยง และมาตรการจัดการความเสี่ยง ประกอบการพิจารณาอนุมัติของคณะกรรมการบริษัท

การพยายามแสวงหาโครงการลงทุนใหม่ในปี 2563 เพื่อมาแทนธุรกิจบุญเอนกยังต้องเลื่อนออกไปเนื่องจากการระบาดของไวรัสโควิด-19 ทั่วโลก เป็นผลให้การศึกษา เสร็จ การติดต่อ และพัฒนาต้องชะลอ ทั้งนี้บริษัทมีข้อตกลงกับผู้ซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของบุญเอนกในการขอชะลอการโอนหุ้นออกไปได้คราวละ 1 ปี ซึ่งผู้ซื้อตกลงขยายระยะเวลาการโอนหุ้นออกไปอีก 1 ปี จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564 บริษัทจึงยังคงดำเนินงานในบริษัทย่อยได้ตามปกติ

4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.1 ทรัพย์สินถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ แสดงในราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า บริษัทไม่คิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดิน และ เงินล่วงหน้าค่าสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละรายการดังนี้

- ส่วนปรับปรุงที่ดิน 10 ปี
- อาคารที่พักพนักงาน เครื่องจักรและอุปกรณ์ 5 - 10 ปี
- ค่าปรับปรุงอาคาร เครื่องตกแต่ง และเครื่องใช้สำนักงาน ยานพาหนะ 5 ปี

รายการทรัพย์สินถาวรหลักของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

รายการ	มูลค่าตามบัญชี (บาท)
1. ที่ดิน และส่วนปรับปรุงที่ดิน หักค่าเผื่อการด้อยค่า	477,973,402
2. เครื่องจักรและอุปกรณ์ เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน ยานพาหนะ	133,409
3. บ่อน้ำเพื่อการเกษตร	28,426
4. อาคารที่พักพนักงาน	1,331
รวม	478,136,565

บริษัทย่อยทางอ้อม บริษัท เจริญพรพลังงาน จำกัด ได้ทำสัญญาเช่าที่ดินกับบริษัทย่อย บริษัท บุญเอนก จำกัด เพื่อใช้ทำการปลูกพืชเกษตร เนื้อที่ 1,439 ไร่ ที่อำเภอบัวใหญ่ จังหวัดนครราชสีมา ระยะเวลาการเช่า 1 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2562 - 30 กันยายน 2563 อัตราค่าเช่า 500 บาทต่อไร่ต่อปี ต่อมาเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2563 ได้ต่อสัญญาเช่าที่ดินอีก 1 ปี ในเนื้อที่ 1,439 ไร่ เริ่มตั้งแต่ วันที่ 1 ตุลาคม 2563 - 30 กันยายน 2564 อัตราค่าเช่าคงเดิมคือ 500 บาทต่อไร่ต่อปี

ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทมีได้นำไปเป็นหลักประกันใดๆ ที่จะให้เกิดภาระผูกพัน

รายละเอียดของกรรมสิทธิ์ที่ดินของบริษัทย่อย และบริษัทย่อยทางอ้อม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563

ลำดับ	ที่ตั้ง	ผู้ถือครอง	จำนวน (แปลง)	พื้นที่ (ไร่)	วัตถุประสงค์	มูลค่าตาม บัญชี (บาท)	ภาระ ผูกพัน
1	ต.หนองบัวสะอาด อ.บัวใหญ่ จ. นครราชสีมา	บจก. บุญเอนก	20	1,471	ให้บจก.เจริญพร พลังงานเช่าเพื่อ การเกษตร	37,945,421	ไม่มี
2	ต.ตะคุ อ.ปักธงชัย จ.นครราชสีมา	บจก. บุญเอนก	56	887	เพื่อการเกษตร	50,344,452	ไม่มี
3	ต.ท่ากูบ อ.ชัยภูมิ จ.ชัยภูมิ	บจก. บุญเอนก	4	89	เพื่อการเกษตร	1,273,310	ไม่มี
รวม			80	2,447		89,563,183	
4	ต.หนองบัว อ.คง จ.นครราชสีมา	บจก. เจริญพร พลังงาน	2	148	เพื่อการเกษตร	3,490,847	ไม่มี
5	ต.ตะคุ อ.ปักธงชัย จ.นครราชสีมา	บจก. เจริญพร พลังงาน	112	1,532	เพื่อวัตถุประสงค์ ทั่วไป	358,212,571	ไม่มี
6	ต.ท่ากูบ, ต.ตะโก ทอง อ.ชัยภูมิ / จ.ชัยภูมิ / ต.หนองโดน อ.จตุรัส จ.ชัยภูมิ	บจก. เจริญพร พลังงาน	57	1,302	เพื่อการเกษตร	26,700,708	ไม่มี
รวม			171	2,982		388,404,126	
รวมทั้งสิ้น			251	5,429		477,967,309	

ที่ดินทั้งหมดสามารถแยกเป็นแต่ละจังหวัด และแต่ละบริษัท ได้ดังนี้

	แปลง	พื้นที่ไร่	มูลค่า
• ที่ดินในจังหวัดนครราชสีมา	190	4,038	449,993,291
ที่ดินในจังหวัดชัยภูมิ	<u>61</u>	<u>1,391</u>	<u>27,974,018</u>
รวม	<u>251</u>	<u>5,429</u>	<u>477,967,309</u>
• ที่ดินของ บจก. บุญเอนก	80	2,447	89,563,183
ที่ดินของ บจก. เจริญพรพลังงาน	<u>171</u>	<u>2,982</u>	<u>388,404,126</u>
รวม	<u>251</u>	<u>5,429</u>	<u>477,967,309</u>

4.2 ทรัพย์สินไม่มีตัวตน ไม่มี

5. ข้อพิพาททางกฎหมาย

บริษัทร่วม-เอสเอสยูที มีข้อพิพาทกับบริษัท ทีทีซีแอล จำกัด (มหาชน) และ บริษัท โกลบอลนิวเอนเนอร์ยี จำกัด ซึ่งเป็นผู้เรียกร้องได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทในข้อหาผิดสัญญาและเรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทร่วม-เอสเอสยูที ซึ่งเป็นผู้คัดค้าน จำนวนเงิน 1,601,599,379.65 บาท เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2561

ต่อมาฝ่ายผู้คัดค้านได้ยื่นคำคัดค้านและขอเรียกดอกเบี้ย และขอแก้ไขข้อเรียกร้องแย้ง เรียกค่าเสียหายจากผู้เรียกร้องทั้งสอง เป็นเงินจำนวน 4,282,092,659.15 บาท

การดำเนินคดีนี้อยู่ในชั้นอนุญาโตตุลาการ ได้มีการนัดพร้อมเมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2563 เพื่อกำหนดประเด็นข้อพิพาทและหน้าที่นำสืบ การจัดทำเอกสารต่างๆ โดยกำหนดวันสืบพยานนัดแรกวันที่ 10 กันยายน 2564

วันที่ 15 เมษายน 2563 ผู้เรียกร้องยื่นคำร้องขอคุ้มครองชั่วคราวระหว่างพิจารณา โดยขอให้คณะอนุญาโตตุลาการมีคำสั่งห้ามผู้คัดค้านเรียกให้ธนาคาร มิซูโฮ สาขากรุงเทพมหานคร และ ธนาคารกสิกรไทย ชำระเงินตามหนังสือคำประกันการปฏิบัติตามสัญญา และ หนังสือคำประกันการชำระเงินล่วงหน้าของบล็อก 1 และ บล็อก 2

วันที่ 18 พฤษภาคม 2563 คณะอนุญาโตตุลาการได้มีคำสั่งโดยมิได้มีการไต่สวนให้คู่พิพาททั้งสองฝ่ายปฏิบัติตามข้อตกลง โดยฝ่ายผู้คัดค้านตกลงจะไม่ใช้สิทธิเรียกร้องตามหนังสือคำประกันสัญญาในข้อพิพาทจำนวน 11 ฉบับ และฝ่ายผู้เรียกร้องตกลงเสียค่าธรรมเนียมการต่ออายุหนังสือคำประกันเพื่อให้มีผลใช้บังคับตามเงื่อนไขหนังสือคำประกันเดิม จนกว่าจะมีคำชี้ขาด

วันที่ 1 กันยายน 2563 ผู้เรียกร้องทั้งสองได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ พิพาทหมายเลขดำที่ 62/2563 เรียกร้องให้ผู้คัดค้านชำระเงินค่าธรรมเนียมการออกหลักประกันการชำระเงินล่วงหน้า (Advance Payment Bond) และหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญา (Performance Bond) ที่เกิดขึ้นภายหลังการยื่นข้อเรียกร้องข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 94/2561 จนกว่าผู้คัดค้านจะคืนหลักประกันทั้งหมดแก่ผู้เรียกร้องทั้งสอง เป็นเงินจำนวน 39,701,157.86 บาท และยื่นคำร้องขอให้รวมพิจารณาข้อพิพาทดังกล่าวเข้ากับข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 94/2561 นี้

วันที่ 25 กันยายน 2563 ผู้คัดค้านได้ยื่นคำคัดค้านการขอรวมพิจารณาคดีต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ โดยขอให้คณะอนุญาโตตุลาการยกคำร้องของผู้เรียกร้องทั้งสองที่ขอให้รวมพิจารณาข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 62/2563 เข้ากับข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 94/2561

ต่อมาผู้คัดค้านได้ยื่นคำคัดค้าน คำเสนอข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 94/2561 ฉบับลงวันที่ 24 ตุลาคม 2563 ต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการโดยให้การปฏิเสธคำเสนอข้อพิพาทฉบับลงวันที่ 1 กันยายน 2563 ทุกข้อกล่าวหา และเสนอชื่อศาสตราจารย์ ดร.ธีรวุฒิ บุญยโสภณ เป็นอนุญาโตตุลาการฝ่ายผู้คัดค้าน

สถาบันอนุญาโตตุลาการมีคำสั่งลงวันที่ 2 พฤศจิกายน 2563 ให้รวมกระบวนการพิจารณาชั้นอนุญาโตตุลาการในข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 62/2563 เข้ากับข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 94/2561 ทั้งหลายใน โดยให้บรรดาสรรพเอกสารสำนวนความทั้งหลายในข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 62/2563 เป็นส่วนหนึ่งของข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 94/2561 และพิจารณาข้อพิพาทหมายเลขดำที่ 94/2561 เป็นหลัก

ความรับผิดและมูลค่าความสูญเสียที่อาจเกิดขึ้นเมื่อคดีสิ้นสุดยังไม่สามารถประเมินได้เนื่องจากคดียังไม่ได้มีการสืบพยาน ขณะนี้อยู่ระหว่างจัดทำคำเบิกความพยานและจัดเตรียมเอกสารสำหรับอ้างอิงเป็นพยานหลักฐานเพื่อยื่นต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการในวันที่ 4 สิงหาคม 2564 และใช้สืบพยานนัดแรกวันที่ 10 กันยายน 2564

6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

ชื่อบริษัท

บริษัท อีเทอเนล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน)

ที่ตั้ง

888 ชั้น 8 อาคารไอทาวเวอร์ ถนนวิภาวดีรังสิต
แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

ประเภทธุรกิจ

ลงทุนในธุรกิจผลิตพลังงานสะอาด

เลขทะเบียนบริษัท

0107536000790 (เดิมเลขที่ บมจ. 153)

โทรศัพท์

(02) 554-8000

โทรสาร

(02) 554-8001

เว็บไซต์

www.eternalenergy.co.th

อีเมล

investment@eternalenergy.co.th

จำนวนหุ้นสามัญที่จำหน่ายได้แล้ว

2,780 ล้านหุ้น

ราคาพาร์

1 บาท

ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว

2,780 ล้านบาท

บริษัทย่อย

บริษัท บุญเอนก จำกัด

ที่ตั้ง

888 ชั้น 8 อาคารไอทาวเวอร์ ถนนวิภาวดีรังสิต
แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

ประเภทธุรกิจ

ธุรกิจเกษตรกรรม และธุรกิจให้เช่าอสังหาริมทรัพย์
(ปลูกมันสำปะหลังและพืชพลังงานอื่น)

โทรศัพท์

(02) 554-8000

โทรสาร

(02) 554-8001

เว็บไซต์

www.eternalenergy.co.th

อีเมล

investment@eternalenergy.co.th

ทุนจดทะเบียน

540 ล้านบาท ชำระเต็มมูลค่าแล้ว
เป็นหุ้นสามัญ 5.40 ล้านหุ้น หุ้นละ 100 บาท
บริษัท อีเทอเนล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน) ถือหุ้น 100%

บริษัทย่อยทางอ้อม

บริษัท เจริญพรพลังงาน จำกัด

ที่ตั้ง

888 ชั้น 8 อาคารไอทาวเวอร์ ถนนวิภาวดีรังสิต
แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

ประเภทธุรกิจ

ธุรกิจเกษตรกรรม และธุรกิจให้เช่าอสังหาริมทรัพย์
(ปลูกมันสำปะหลังและพืชพลังงานอื่น)

โทรศัพท์

(02) 554-8000

โทรสาร

(02) 554-8001

เว็บไซต์

www.eternalenergy.co.th

อีเมล

investment@eternalenergy.co.th

ทุนจดทะเบียน

380 ล้านบาท ชำระเต็มมูลค่าแล้ว
เป็นหุ้นสามัญ 38 ล้านหุ้น หุ้นละ 10 บาท
บริษัท บุญเอนก จำกัด ถือหุ้น 100%

บริษัทร่วม
ที่ตั้ง

บริษัท เอสเอสยูที จำกัด
888 ชั้น 9 อาคารไอทาวเวอร์ ถนนวิภาวดีรังสิต
แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
ธุรกิจผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน (Cogeneration)

ประเภทธุรกิจ

โทรศัพท์

(02) 554-9222

โทรสาร

(02) 554-9111

เว็บไซต์

www.ssut.co.th

ทุนจดทะเบียน

2,919 ล้านบาท ชำระเต็มมูลค่า
เป็นหุ้นสามัญ 29.19 ล้านหุ้น หุ้นละ 100 บาท
บริษัท อีเทอเนล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน) ถือหุ้น 25%

ชื่อ ที่ตั้งสำนักงาน หมายเลขโทรศัพท์ หมายเลขโทรสารของบุคคลอ้างอิงอื่นๆ

นายทะเบียนหลักทรัพย์

บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด

อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

93 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง

กรุงเทพมหานคร 10400

โทรศัพท์ : (02) 009-9000, (02) 009-9999

โทรสาร : (02) 009-9991

ผู้สอบบัญชี

นางสาวกรรณิการ์ วิภาณุรัตน์

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต ทะเบียนเลขที่ 7305

บริษัท กรินทร์ ออดิท จำกัด

72 อาคาร กสท โทรคมนาคม ชั้น 24 ถนนเจริญกรุง

แขวงบางรัก เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500

โทรศัพท์ : (02) 105-4661

โทรสาร : (02) 026-3760

6.2 ข้อมูลสำคัญอื่น

-ไม่มี-