

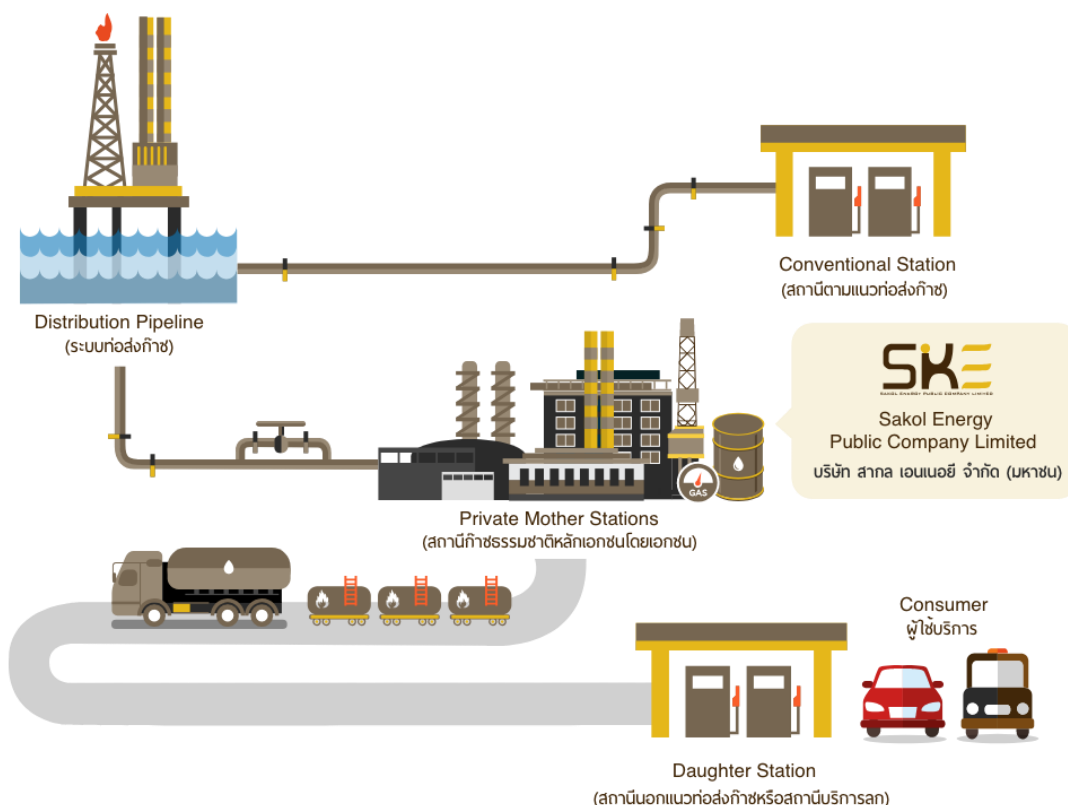
1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

ภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัท สากล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ประกอบธุรกิจทางด้านพลังงาน โดยมีธุรกิจหลักคือสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (Private Mother Station: PMS) จำนวน 2 สถานี และมีบริษัทย่อยประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายก๊าซไปโม่เทนอัด (CBG) รวมถึงโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังการผลิตติดตั้งขนาด 9.9 เมกะวัตต์

โดยธุรกิจหลักของบริษัทคือสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (PMS) โดยให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ให้รถขนส่งก๊าซธรรมชาติของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) เพื่อขนส่งไปให้กับสถานีบริการ NGV นอกแนวท่อส่งก๊าซหรือสถานีลูก (Daughter Station) รวมถึงดำเนินการปรับปรุง คุณภาพก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนดก่อนที่จะนำไปใช้ในส่วนอื่นๆ ต่อไป โดยมีลูกค้า คือ ปตท.

ปัจจุบันสถานีก๊าซธรรมชาติของบริษัท มี 2 สถานี คือ สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนจังหวัดปทุมธานี และสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนจังหวัดสระบุรี โดยมีการทำสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติ พร้อมตั้งสถานีก๊าซธรรมชาติหลักโดยเอกชน (“สัญญาจ้างอัดก๊าซฯ”) กับ ปตท.



ลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัท และบริษัทย่อย

บริษัท สากล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน)

บริษัท สากล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ประกอบธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (Private Mother Station: PMS) โดยให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ให้รถขนส่งก๊าซธรรมชาติของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) เพื่อขนส่งไปให้กับสถานีบริการ NGV นอกแนวท่อส่งก๊าซหรือสถานีลูก (Daughter Station) รวมถึงดำเนินการปรับปรุง คุณภาพก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนดก่อนที่จะนำไปใช้ในส่วนอื่นๆ ต่อไป โดยมีลูกค้า คือ ปตท.

ปัจจุบันสถานีก๊าซธรรมชาติหลักของบริษัท มี 2 สถานี คือ สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนจังหวัดปทุมธานี และ สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนจังหวัดสระบุรี โดยมีการทำสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติ พร้อมตั้งสถานีก๊าซธรรมชาติหลัก โดยเอกชน (“สัญญาจ้างอัดก๊าซฯ”) กับ ปตท.

สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนจังหวัดปทุมธานีตั้งอยู่บริเวณตำบลเชียงรากน้อย อำเภอสามโคก จังหวัดปทุมธานี มีเนื้อที่ 8 ไร่ 3 งาน 64 ตารางวา รองรับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ NGV ในกรุงเทพมหานครและปริมณฑล มีกำลังการอัดก๊าซธรรมชาติไม่ต่ำกว่า 200 ตันต่อวัน และมีกำลังสำรองการผลิตร้อยละ 25 ตลอดอายุสัญญา (รวมกำลังการอัดก๊าซธรรมชาติและกำลังสำรอง 250 ตันต่อวัน) ทั้งนี้ บริษัทได้ทำสัญญาเพิ่มเติมกับ ปตท. โดยสามารถอัดก๊าซธรรมชาติเพิ่มได้อีก 100 ตันต่อวัน รวมทั้งหมดสามารถอัดก๊าซธรรมชาติได้สูงสุด 350 ตันต่อวัน และสามารถอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ให้รถขนส่งก๊าซธรรมชาติได้อย่างน้อย 10 คันพร้อมกัน มีอัตราการเติมไม่น้อยกว่า 12 ตันต่อชั่วโมง และสามารถผลิตก๊าซได้ 24 ชั่วโมง ตลอด 365 วันต่อปี

สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนจังหวัดสระบุรีตั้งอยู่บริเวณตำบลท่ามะปราง อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี มีเนื้อที่ 18 ไร่ 2 งาน 61 ตารางวา รองรับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ NGV ในเขตภาคกลางและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ มีกำลังการอัดก๊าซธรรมชาติไม่ต่ำกว่า 320 ตันต่อวัน และมีกำลังสำรองการผลิตร้อยละ 25 ตลอดอายุสัญญา (รวมกำลังการอัดก๊าซธรรมชาติได้สูงสุด 400 ตันต่อวัน) และสามารถอัดก๊าซ NGV ให้รถขนส่งก๊าซธรรมชาติได้อย่างน้อย 10 คันพร้อมกัน มีอัตราการเติมไม่น้อยกว่า 12 ตันต่อชั่วโมง และสามารถผลิตก๊าซได้ 24 ชั่วโมง ตลอด 365 วันต่อปี

บริษัทย่อย

1. บริษัท เอสเค 15 จำกัด (SK 15 Company Limited)

บริษัท เอสเค15 จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2557 เพื่อประกอบธุรกิจให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ มีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 15 ถนนประเสริฐมูญกิจ แขวงเสนานิคม เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัท เอสเค15 จำกัด มีทุนจดทะเบียน 140,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 1,400,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และมีทุนชำระแล้วเต็มจำนวน โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด ปัจจุบันบริษัท เอสเค15 จำกัด มีที่ดินที่จังหวัดนครสวรรค์ ประมาณ 57 ไร่ โดยบริษัทเตรียมพื้นที่สำหรับพัฒนาโครงการในอนาคต

2. บริษัท สากล เอนเนอจี ไบโอมาส พาวเวอร์ 15 จำกัด (Sakol Energy Biomass Power 15 Company Limited)

บริษัท สากล เอนเนอจี ไบโอมาส พาวเวอร์ 15 จำกัด (เดิมชื่อบริษัท สากล วินด์ พาวเวอร์ จำกัด) จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2557 เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ของการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล มีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 15 หมู่ที่ 1 ตำบลเชียงรากน้อย อำเภอสามโคก จังหวัดปทุมธานี 12160 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัท สากล เอนเนอจี ไบโอมาส พาวเวอร์ 15 จำกัด มีทุนจดทะเบียน 62,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 620,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และมีทุนชำระแล้วเต็มจำนวน โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 ของทุนชำระแล้ว ปัจจุบัน บริษัท สากล เอนเนอจี ไบโอมาส พาวเวอร์15 จำกัด มีที่ดินที่จังหวัดสงขลา ประมาณ 101 ไร่ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการรอขายที่ดิน

3. บริษัท อาร์อี ไบโอฟิวเอลส์ จำกัด (RE BioFuels Company Limited)

บริษัท อาร์อี ไบโอฟิวเอลส์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2560 เพื่อดำเนินธุรกิจสถานีผลิตและจำหน่ายก๊าซไบโอมิเทนอัด มีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ที่ 252/93 (อี) ชั้น 17 อาคารเมืองไทย-ภัทร คอมเพล็กซ์ อาคาร บี ถนนรัชดาภิเษก แขวงห้วยขวาง เขตห้วยขวาง กรุงเทพมหานคร 10310 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัท อาร์อี

ไบโอฟูเอลส์ จำกัด มีทุนจดทะเบียน 21,000,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 210,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท และมีทุนชำระแล้วเต็มจำนวน โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 76.00 ของทุนชำระแล้ว ปัจจุบัน บริษัท อาร์อี ไบโอฟูเอลส์ จำกัด ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายก๊าซไบโอมีเทนอัด (Compressed Bio-methane Gas) ขนาดกำลังผลิต 9,000 กิโลกรัมต่อวัน โดยนำก๊าซชีวภาพที่ผลิตจากน้ำเสียของโรงงานผลิตแป้งมันสำปะหลังมาเข้าสู่กระบวนการปรับปรุงคุณภาพและอัดก๊าซเพื่อให้ได้ก๊าซไบโอมีเทนอัดที่มีคุณสมบัติเทียบเท่ากับก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicles) และขายให้กับกลุ่มลูกค้าหลัก 2 ส่วน คือ 1. ลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรมซึ่งใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิงในการเผาไหม้และให้ความร้อน 2. กลุ่มผู้ประกอบการขนส่งที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ (NGV) เป็นเชื้อเพลิง

4. บริษัท แม่กระทีง เพาเวอร์ จำกัด (Maekrating Power Company Limited)

บริษัท แม่กระทีง เพาเวอร์ จำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 3 กรกฎาคม 2555 เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าโดยใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง มีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 252/108(บ) อาคารเมืองไทย-ภัทร คอมเพล็กซ์ อาคารบี ถนนรัชดาภิเษก แขวงห้วยขวาง เขตห้วยขวาง กรุงเทพมหานคร 10310 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัท แม่กระทีง เพาเวอร์ จำกัด มีทุนจดทะเบียน 282,300,000 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 28,230,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท และมีทุนชำระแล้วเต็มจำนวน โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 80.00 ของทุนชำระแล้ว ปัจจุบัน บริษัท แม่กระทีง เพาเวอร์ จำกัด ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าโดยใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ เพื่อขายพลังงานไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุด 8.0 เมกะวัตต์ ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1.1 วิสัยทัศน์ พันธกิจและเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจ

วิสัยทัศน์

เพื่อมุ่งสู่การเป็นผู้นำธุรกิจด้านการให้บริการพลังงานของประเทศ

ค่านิยม

1. กล้าที่จะถอยและก้าวไปข้างหน้า (Challenge)
2. หนึ่งเดียวกัน (One)
3. ยอมรับความต่าง (Respect)
4. มุ่งมั่นในผลลัพธ์ (Result)
5. พัฒนาและเรียนรู้ตลอดเวลา (Evolve)
6. สื่อสารอย่างมีระบบ (Communication)
7. ทำงานเป็นทีม (Teamwork)

พันธกิจ

ดำเนินธุรกิจด้านพลังงาน โดยคำนึงถึงความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในทุกภาคส่วนดังนี้

- | | | |
|---------------|---|--|
| ต่อผู้ถือหุ้น | : | สร้างผลตอบแทนที่ดี และขยายธุรกิจให้เติบโตอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน |
| ต่อพนักงาน | : | สนับสนุนการฝึกอบรมและพัฒนาอย่างต่อเนื่อง พร้อมด้วยสวัสดิการและผลตอบแทนตามสมควรและเป็นธรรม และให้ความสำคัญสูงสุดด้านความปลอดภัย |
| ต่อลูกค้า | : | มุ่งสร้างความสัมพันธ์และความไว้วางใจที่ดีกับลูกค้าเพื่อธุรกิจที่ยั่งยืน |
| ต่อลูกค้า | : | มุ่งสร้างความพึงพอใจแก่ลูกค้า ด้วยการรักษามาตรฐานในการบริการระดับสูงที่เปี่ยมด้วยนวัตกรรม |

- ต่อเจ้าหนี้ : ให้ความสำคัญต่อการปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาที่มีต่อเจ้าหนี้ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต
- ต่อคู่แข่ง : สนับสนุนและส่งเสริมนโยบายการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม โดยปฏิบัติตามกรอบการแข่งขันที่ดีมีจรรยาบรรณและอยู่ในกรอบของกฎหมาย
- ต่อสังคมและส่วนรวม : เป็นองค์กรที่มีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน

เป้าหมายในการดำเนินธุรกิจ

1. เป็นผู้นำในธุรกิจรับจ้างอัดก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน
2. ส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาธุรกิจใหม่ด้านพลังงานอย่างต่อเนื่อง
3. ลงทุนในธุรกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
4. จัดสรรงบประมาณที่เพียงพอและเหมาะสม
5. เป็นส่วนหนึ่งในการสร้างสังคมเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน

กลยุทธ์การดำเนินธุรกิจ

เพื่อบรรลุเป้าหมายในการดำเนินธุรกิจ บริษัท มุ่งเน้นกลยุทธ์ 3 ด้าน ได้แก่

1. กลยุทธ์ด้านการลดต้นทุน
2. กลยุทธ์ด้านการลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้อง
3. กลยุทธ์ด้านการพัฒนาเทคโนโลยีในการอัดก๊าซธรรมชาติ

1.2 ประวัติความเป็นมา การเปลี่ยนแปลงและพัฒนากิจการที่สำคัญ

สรุปลำดับเหตุการณ์สำคัญของบริษัท

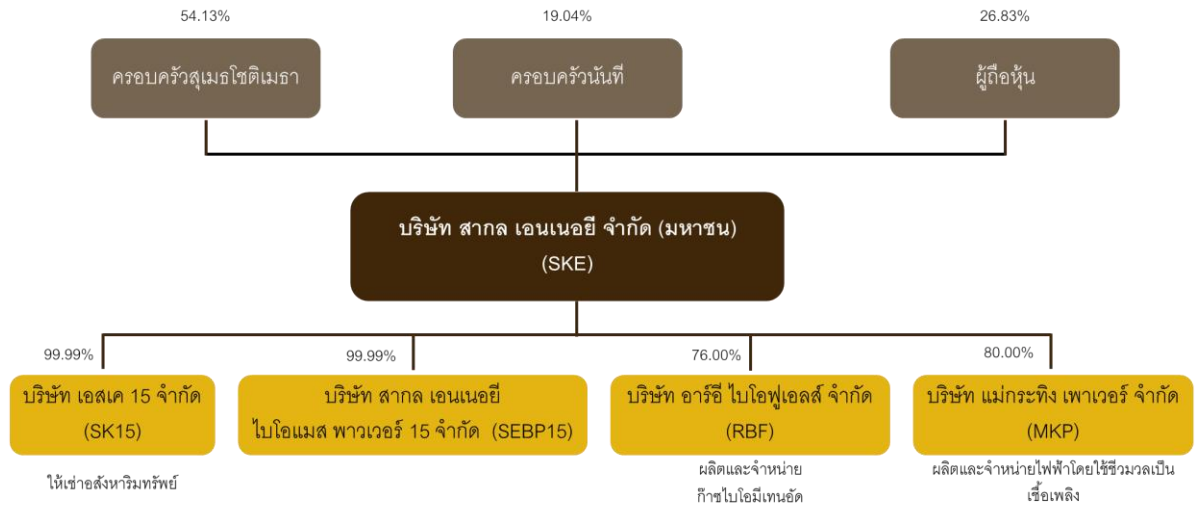
ปี	เหตุการณ์สำคัญ
2552	<ul style="list-style-type: none"> ■ จัดทะเบียนก่อตั้งบริษัท สากล เอนเนอจี จำกัด เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2552 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรกจำนวน 80,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 800,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 100 บาท โดยมีทุนชำระแล้วเป็นจำนวนมูลค่าหุ้นละ 25 บาท รวมมีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 20,000,000 บาท ■ บริษัท ลงนามในสัญญาระยะยาว 20 ปี ในการดำเนินธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (PMS) ฉบับที่ 1 กับ ปตท. เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2552 โดยสถานีตั้งอยู่ที่ตำบลเชียงรากน้อย อำเภอสสามโคก จังหวัดปทุมธานี มีกำลังการอัดก๊าซธรรมชาติตามสัญญาไม่ต่ำกว่า 200 ตันต่อวัน และมีกำลังสำรองการผลิตร้อยละ 25 ตลอดอายุสัญญา ■ บริษัท เริ่มปฏิบัติการจ่ายก๊าซธรรมชาติตามสัญญาให้กับ ปตท. เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2552 โดยสามารถอัดก๊าซธรรมชาติให้กับรถขนส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ได้เฉลี่ยวันละประมาณ 250 ตัน (ปทุมธานี) ■ บริษัท ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน ฉบับที่ 1 สำหรับสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนจังหวัดปทุมธานีจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) เมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน 2552 โดยได้รับสิทธิประโยชน์เพื่อการลงทุนในกิจการสำหรับการลงทุนในกิจการ สถานีก๊าซธรรมชาติสำหรับยานพาหนะ
2553	<ul style="list-style-type: none"> ■ ในเดือนตุลาคม บริษัท ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนอีก 80,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 800,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 100 บาท โดยชำระแล้วเป็นจำนวนมูลค่าหุ้นละ 25 บาท โดยบริษัท จัดสรรให้แก่ผู้ถือ

ปี	เหตุการณ์สำคัญ
	หุ้นเดิม ทำให้บริษัท มีทุนจดทะเบียนรวมทั้งหมด 160,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,600,000 หุ้น และมีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 100,000,000 บาท
2554	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน ฉบับที่ 2 สำหรับสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน จังหวัดสระบุรี จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2554 โดยได้รับสิทธิประโยชน์เพื่อการลงทุนในกิจการสำหรับการลงทุนในกิจการ สถานีก๊าซธรรมชาติสำหรับยานพาหนะ ในเดือนกุมภาพันธ์ บริษัท ได้ชำระทุนจดทะเบียนเพิ่มเติมอีก 60,000,000 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วเต็มจำนวน 160,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,600,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 100 บาท บริษัท ลงนามในสัญญาระยะยาว 20 ปี ในการดำเนินธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน ฉบับที่ 2 กับ ปตท. เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2554 โดยสถานที่ตั้งอยู่ที่ตำบลท่ามะปราง อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี มีกำลังการผลิตก๊าซธรรมชาติไม่ต่ำกว่า 200 ตันต่อวัน และมีกำลังสำรองการผลิตร้อยละ 25 ตลอดอายุสัญญา บริษัท เริ่มปฏิบัติการจ่ายก๊าซธรรมชาติตามสัญญาให้กับ ปตท. เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2554
2555	<ul style="list-style-type: none"> ในเดือนมิถุนายน บริษัท ได้ทำแก้ไขสัญญาเพิ่มกำลังการผลิตก๊าซธรรมชาติ กับ ปตท. สำหรับสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน จังหวัดสระบุรี โดยมีกำลังการผลิตก๊าซธรรมชาติไม่ต่ำกว่า 320 ตันต่อวัน และมีกำลังสำรองการผลิตร้อยละ 25 ตลอดอายุสัญญา
2557	<ul style="list-style-type: none"> ในเดือนกันยายน ได้จัดตั้งบริษัท เอสเค 15 จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก จำนวน 140.00 ล้านบาท โดยบริษัท ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 เพื่อดำเนินธุรกิจให้เชื้อเพลิงสำหรับหัตถ์ ในเดือนตุลาคม ได้จัดตั้ง บริษัท สากล ไปโอแมส พาวเวอร์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก จำนวน 19.00 ล้านบาท โดยบริษัท ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ในเดือนตุลาคม ได้จัดตั้ง บริษัท สากล วินด์ พาวเวอร์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก จำนวน 62.00 ล้านบาท โดยบริษัท ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99 เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ในเดือนธันวาคม บริษัท ดำเนินการเรื่องการขอเพิ่มปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติอีกจำนวน 100 ตันต่อวันกับ ปตท. สำหรับสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนจังหวัดปทุมธานี
2558	<ul style="list-style-type: none"> ในเดือนมิถุนายน บริษัท ทำสัญญาเพิ่มเติมในการปรับปรุงคุณภาพก๊าซ สำหรับสถานีก๊าซธรรมชาติที่จังหวัดปทุมธานี บริษัท สากล วินด์ พาวเวอร์ จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท สากล เอนเนอจี ไปโอแมส พาวเวอร์ 15 จำกัด เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2558 บริษัท ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนอีก 202,400,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,024,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 100 บาท โดยชำระแล้วเต็มจำนวนรวมบริษัท มีทุนจดทะเบียนทั้งหมด 346,400,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 3,464,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ 100 บาท
2559	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท สากล ไปโอแมส พาวเวอร์ จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัท เมื่อวันที่ 29 กรกฎาคม 2559 และสิ้นสุดการชำระบัญชีเมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2559 ณ วันที่ 14 กันยายน 2559 บริษัท ได้จดทะเบียนแปรสภาพบริษัทเป็นบริษัทมหาชนจำกัด

ปี	เหตุการณ์สำคัญ
2560	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ได้กำหนดวันที่เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 237.20 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท โดยกำหนดราคาเสนอขายหุ้นละ 1.80 บาท และวันที่ชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุนระหว่างวันที่ 14 พฤศจิกายน 2560 ถึงวันที่ 16 พฤศจิกายน 2560 โดยมีผู้จองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัท ทั้งสิ้นจำนวน 237.20 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท รวมเป็นเงินที่ได้รับจากการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 426.96 ล้านบาท บริษัท ได้ขอจดทะเบียนเพิ่มทุนชำระแล้วจำนวน 118,600,000 บาท รวมเป็นทุนชำระแล้วจำนวน 465.00 ล้านบาท ต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2560 บริษัท จึงมีหุ้นที่ออกและเรียกชำระแล้วจำนวน 465.00 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 930.00 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท บริษัท เข้าทำการซื้อขายหุ้นในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยวันแรกวันที่ 22 พฤศจิกายน 2560
2561	<ul style="list-style-type: none"> ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2561 เมื่อวันที่ 25 มกราคม 2561 มีมติอนุมัติให้บริษัท เข้าซื้อกิจการของบริษัท อาร์อี ไบโอฟูเอลส์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 75 ของทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระแล้วของบริษัท อาร์อี ไบโอฟูเอลส์ จำกัด จำนวน 7,500 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท โดยบริษัท ได้ถือหุ้นของบริษัท อาร์อี ไบโอฟูเอลส์ จำกัด ณ วันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2561 และวันที่ 6 มีนาคม 2561 บริษัท อาร์อี ไบโอฟูเอลส์ จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนอีกจำนวน 14,000,000 บาท ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 15,000,000 บาท โดยบริษัท ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75 ตามเดิม ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2561 เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2561 มีมติอนุมัติให้บริษัท เข้าซื้อกิจการของบริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 80 ของทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระแล้วของบริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 2,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยบริษัท ได้ถือหุ้นของบริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด ณ วันที่ 15 พฤษภาคม 2561 และวันที่ 26 มิถุนายน 2561 บริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนอีกจำนวน 257,300,000 บาท ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระแล้วเท่ากับ 282,300,000 บาท โดยบริษัท ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 80 ตามเดิม
2562	<ul style="list-style-type: none"> เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2562 บริษัท อาร์อี ไบโอฟูเอลส์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้รับเงินสนับสนุนการดำเนินการตามโครงการส่งเสริมการผลิตไบโอมีเทนอัด (CBG) ในสถานประกอบการที่มีระบบก๊าซชีวภาพ เพื่อติดตั้งระบบผลิตก๊าซไบโอมีเทนอัด (CBG) ขนาด 6,000-11,999 กิโลกรัมต่อวัน จากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2562 บริษัท อาร์อี ไบโอฟูเอลส์ จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจำนวน 2,000,000 บาท ต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ และต่อมาวันที่ 30 ตุลาคม 2562 ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนอีกจำนวน 4,000,000 บาท จึงทำให้ปัจจุบันบริษัท อาร์อี ไบโอฟูเอลส์ จำกัด มีทุนจดทะเบียนจำนวน 21,000,000 บาท โดยบริษัท ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 76 เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2562 บริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าโดยใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 9.90 เมกะวัตต์ ได้เริ่มมีการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 8.00 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2562 บริษัท ได้เข้ารับรางวัล Investor Relations Awards 2019 จากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

1.3 โครงสร้างการถือหุ้นของบริษัท

แผนภาพแสดงโครงสร้างการถือหุ้นและสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัท



หมายเหตุ : เป็นข้อมูลจากการเปิดเผยข้อมูลผู้ถือหุ้น (XO) ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562

รายละเอียดการถือหุ้นในบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ชื่อบริษัท	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (บาท)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ธุรกิจหลัก
บริษัท เอสเค 15 จำกัด	140,000,000	99.99	ให้เชื้อเพลิงหริภุญไชย
บริษัท สากล เอนเนอจี ไปโอแมส พาวเวอร์ 15 จำกัด	62,000,000	99.99	อยู่ระหว่างการรอขายที่ดิน
บริษัท อาร์อี ไปโอฟูเอลส์ จำกัด	15,000,000	76.00	ผลิตและจำหน่ายก๊าซไปโอมีเทนอัด ขนาดกำลังการผลิต 9,000 กิโลกรัมต่อวัน
บริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด	282,300,000	80.00	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าโดยใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง

1.4 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

มี และโปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหัวข้อ “12. รายการระหว่างกัน”

โครงสร้างการถือหุ้นในบริษัทอื่นของผู้ถือหุ้นใหญ่ ณ 31 ธันวาคม 2562 มีรายละเอียดดังนี้

1. รายชื่อกิจการหรือธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับครอบครัวสุเมธโชติเมธา^{1/}

ชื่อบริษัท		ลักษณะการดำเนินธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้นของครอบครัวสุเมธโชติเมธา
1	บริษัท เ็น15 เทคโนโลยี จำกัด	กำจัดขยะอุตสาหกรรมที่ไม่เป็นอันตรายและโรงไฟฟ้าจากขยะภายในนิคมอมตะนคร	96.25%
2	บริษัท ทรานส์ กรุ๊ป จำกัด	ซื้อ ขาย แร่ลิกไนท์ และไม้แปรรูป	99.80%
3	บริษัท บี.พี.15 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงชีวมวลอัด (Wood pellet)	91.33%
4	บริษัท พีทีซี โฮลดิ้ง จำกัด	เหมืองแร่ ขยายถ่านหิน ขยายเชื้อเพลิงชีวมวล และให้เช่าสำนักงาน	100.00%
5	บริษัท ธารณาคม จำกัด	ขนส่งสินค้าประเภทเกษตรกรรม ตู้คอนเทนเนอร์ ถ่านหิน และปูนซีเมนต์	100.00%
6	บริษัท ธารสุวรรณ จำกัด	ขนส่งสินค้าประเภทเกษตรกรรม ตู้คอนเทนเนอร์ ถ่านหิน ปูนซีเมนต์ และก๊าซธรรมชาติ NGV	99.92%
7	บริษัท ที โลนั ทรานสปอร์ต จำกัด	ขนส่งตู้สินค้า Container	100.00%
8	บริษัท ซีเอสเค อินเวนทอรี จำกัด	ให้เช่าคลังสินค้า	70.00%
9	บริษัท ซีเอสเค อินเวนทอรี เซอร์วิส เซส จำกัด	ให้บริการการจัดการในคลังสินค้า	70.00%
10	บริษัท ทรานส์ เอนเนอจี จำกัด	รับเหมาก่อสร้างโรงงาน และสำนักงาน	10.00%
11	บริษัท ซีเอสเค เวสต์ รีไซเคิล จำกัด	นำเอาของเสียมาใช้งานใหม่ ปัจจุบันยังไม่มีกิจการดำเนินธุรกิจ	25.00% (ทางตรง) 60.00% (ทางอ้อม โดยถือหุ้นผ่าน บจก.ซีเอสเค อินเวนทอรี)
12	บริษัท ไทย ไบโอแก๊ส เทคโนโลยี จำกัด	โครงการนำร่องผลิตไฟฟ้าจากหญ้าเนเปียร์	50.00%
13	บริษัท พีซี เพาเวอร์ รีซอร์สเซส จำกัด	รับทำเหมืองแร่	50.00%

หมายเหตุ : ครอบครัวสุเมธโชติเมธา ประกอบด้วย 1.นายชัชชัย สุเมธโชติเมธา 2.นางอารีย์ สุเมธโชติเมธา 3.นางสาวอินทิรา สุเมธโชติเมธา 4.นายธนาพน สุเมธโชติเมธา 5.นายระพีพัฒน์ สุเมธโชติเมธา และ 6.นายจักรพงษ์ สุเมธโชติเมธา

2. รายชื่อกิจการหรือธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับครอบครัวนั้นที่

ชื่อบริษัท		ลักษณะการดำเนินธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้นของครอบครัวนั้นที่
1	บริษัท โกลบอล รีฟายเนอรี จำกัด ^{1/}	อยู่ระหว่างการศึกษาและการจัดตั้ง โครงการ โรงกลั่นน้ำมันปาล์ม	-
2	บริษัท โกลบอล อินเตอร์ จำกัด ^{1/}	ถึงสำหรับจัดเก็บน้ำมันปาล์ม และ ถึง สำหรับ จัดเก็บผลิตภัณฑ์ที่เกี่ยวข้อง	39.33%
3	บริษัท จีไอ กรีน ปาล์ม ออยล์ จำกัด ^{1/} (เดิมชื่อ บริษัท จีไอ กรีน เทรดิง จำกัด)	ซื้อขายน้ำมันปาล์มและซื้อขาย ผลิตภัณฑ์ ที่เกี่ยวข้องกับน้ำมันปาล์ม	17.00%
4	บริษัท จีไอ กรีน พาวเวอร์ จำกัด ^{1/}	ผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซล	0% (ทางตรง) 90.00% (ทางอ้อม โดยถือหุ้น ผ่านบริษัท โกลบอล อินเตอร์ จำกัด)
5	บริษัท ชันนี ดีว่า จำกัด ^{1/}	ผลิต และจำหน่าย นม โยเกิร์ต	98.00%
6	บริษัท ดอนส์ก วิลล์ จำกัด ^{1/}	ให้บริการที่พักอาศัย	97.00%
7	บริษัท เดอะลอฟตี้ แวร์เฮาส์ จำกัด (เดิมชื่อบริษัท กรีนโคเล เอ็นเนอร์ยี จำกัด)	อยู่ระหว่างการศึกษาและการจัดตั้ง Warehouse เก็บสินค้า	90.00%
8	บริษัท ไทย อัลเทอเนทีฟ เอ็นเนอร์ยี กรุ๊ป จำกัด ^{1/}	จัดตั้งขึ้นเพื่อถือหุ้นบริษัทอื่น โดยเน้นการลงทุนในธุรกิจประเภท พลังงาน	100.00%
9	บริษัท ที.เอส.ปาล์ม ออยล์ จำกัด ^{2/}	ซื้อขายน้ำมันปาล์มและซื้อขาย ผลิตภัณฑ์ ที่เกี่ยวข้องกับน้ำมันปาล์ม	13.75%
10	บริษัท ลีเกิล แชนเซอร์ เคานซิล จำกัด	ให้บริการด้านกฎหมาย	100.00%
11	บริษัท โกลบอล เพลเลท จำกัด	ซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวลอัดเม็ด	40.00%
12	บริษัท โกลบอล บิสโทร แมเนจเม้นท์ จำกัด	ร้านอาหาร	84.99%
13	บริษัท ปาล์ม บิช คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ประกอบธุรกิจหลักเกี่ยวกับการ ให้บริการทางข้อมูล และแผนการตลาด ของธุรกิจปาล์มน้ำมัน	95.00%

ชื่อบริษัท		ลักษณะการดำเนินธุรกิจ	สัดส่วนการถือหุ้นของ ครอบครัวนนท์
14	บริษัท ทีซี เพาเวอร์ รีซอร์สเซส จำกัด	รับทำเหมืองแร่	50.00%
15	บริษัท โคมุส เรียวเอสเตท ดีเวลลอป เม้นท์ จำกัด	ค้าที่ดิน นายหน้าค้าที่ดินและบ้าน ทำ การจัดสรรที่ดิน บ้านพร้อมที่ดิน อาคาร ชุดอาคารพาณิชย์ จัดหาที่ดินและ สิ่งก่อสร้าง	0.05%
16	บริษัท ไทย ไบโอดีเซล เทคโนโลยี จำกัด	โครงการนำร่องผลิตไฟฟ้าจากหญ้า เนเปียร์	30.00%

หมายเหตุ : ครอบครัวนนท์ ประกอบด้วย 1. นายธนกร นนนท์ 2.นางธนกร นนนท์ 3. นส.กาญจน์ธนิศา นนนท์ 4. นายธนภัทร นนนท์ 5. นายมนพล
นนท์ และ 6. นางธนิศา พวงจำปา

^{1/} นางธนิศา พวงจำปา เป็นกรรมการบริษัท

^{2/} ไม่เคลื่อนไหวและ/หรือมีแผนที่จะดำเนินการปิดบริษัท

2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

โครงสร้างรายได้ของบริษัทและบริษัทย่อย

โครงสร้างรายได้ของบริษัทและบริษัทย่อย สำหรับปี บัญชี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2560 - 2562 สามารถจำแนกได้ดังนี้

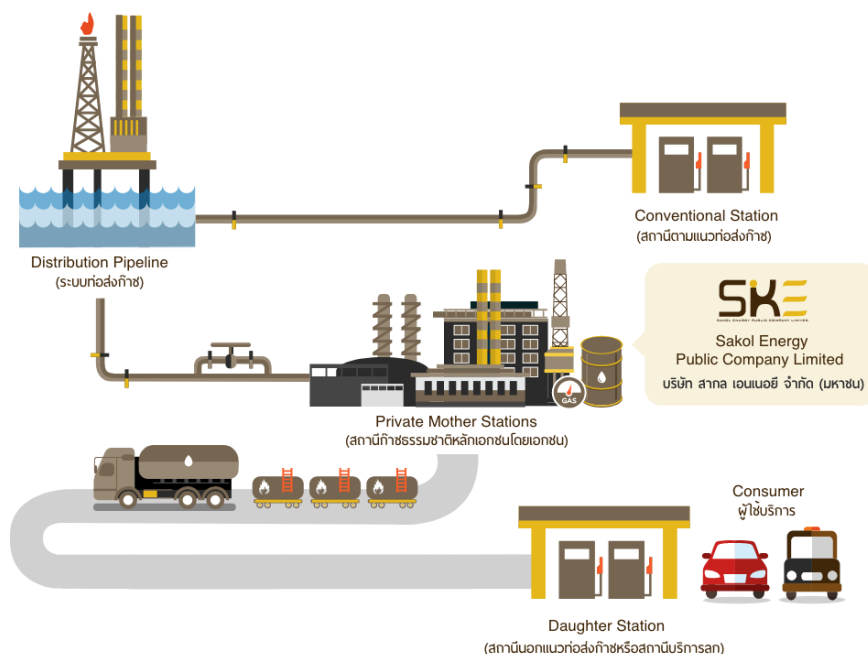
ธุรกิจ	ดำเนินการโดย	ร้อยละการถือหุ้นของบริษัท	ปี 2560		ปี 2561		ปี 2562	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
1.ธุรกิจเกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ			310.15	92.94	297.07	91.31	238.57	60.53
1.1 ธุรกิจสถานีบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์	บมจ.สากล เอนเนอจี		208.13	62.37	201.15	61.83	169.66	43.05
1.2 ธุรกิจปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติ	บมจ.สากล เอนเนอจี		102.02	30.57	95.92	29.48	68.91	17.48
2.สัญญาเช่าทางการเงิน			21.43	6.42	20.62	6.34	19.73	5.01
2.1 รายการปรับปรุงรายได้ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (TFRIC4)	บมจ.สากล เอนเนอจี		21.43	6.42	20.62	6.34	19.73	5.01
3.รายได้จากการขายไฟฟ้า							108.39	27.50
3.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลแม่กระหิง	บจก.แม่กระหิง เพาเวอร์	80					108.39	27.50
4.รายได้จากการขายก๊าซไปโม่มีเทนอัด							10.40	2.64
4.1 ธุรกิจสถานีผลิตและจำหน่ายก๊าซไปโม่มีเทน	บจก.อาร์อี โบอิฟูเอลส์	75.95					10.40	2.64
5.ธุรกิจอื่นๆ			2.12	0.64	7.66	2.35	17.01	4.32
3.1 กำไรจากการจำหน่ายกองทุนเปิด								
3.1.1 กำไรจากการจำหน่ายกองทุนเปิด	บมจ.สากล เอนเนอจี		0.78	0.24	1.92	0.59	0.11	0.03
3.1.2 กำไรจากการจำหน่ายกองทุนเปิด	บจก.แม่กระหิง เพาเวอร์	80					0.08	0.02
3.1.3 กำไรจากการจำหน่ายกองทุนเปิด	บจก.เอส.เค 15	99.99					0.13	0.03
3.1.4 กำไรจากการจำหน่ายกองทุนเปิด	บจก.สากล เอนเนอจี โบอิแมส พาวเวอร์ 15	99.99					1.04	0.26
3.2 ดอกเบี้ยรับ								
3.2.1 ดอกเบี้ยรับจากสถาบันการเงิน	บมจ.สากล เอนเนอจี		0.10	0.03	0.29	0.09	0.30	0.08
3.2.2 ดอกเบี้ยรับจากสถาบันการเงิน	บจก.แม่กระหิง เพาเวอร์	80			0.11	0.03	0.08	0.02
3.2.3 ดอกเบี้ยรับจากสถาบันการเงิน	บจก.อาร์อี โบอิฟูเอลส์	75.95			0.12	0.03		
3.2.4 ดอกเบี้ยรับจากบุคคลภายนอก	บมจ.สากล เอนเนอจี						0.09	0.02
3.2.5 ดอกเบี้ยรับจากบุคคลภายนอก	บจก.อาร์อี โบอิฟูเอลส์	75.95					0.09	0.02
3.2.6 ดอกเบี้ยรับจากบุคคลภายนอก	บจก.เอส.เค 15	99.99					0.14	0.04
3.3 รายได้ค่าเช่าและค่าสาธารณูปโภค								
3.3.1 รายได้ค่าสาธารณูปโภค	บมจ.สากล เอนเนอจี		0.55	0.17	0.51	0.16	0.53	0.14
3.3.2 รายได้ค่าสาธารณูปโภค	บจก.แม่กระหิง เพาเวอร์	80			0.20	0.06	0.50	0.13
3.4 กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	บจก.อาร์อี โบอิฟูเอลส์	75.95			0.18	0.05	0.91	0.23
3.5 กำไรจากการตัดจำหน่ายค่าความนิยมติดลบ (โครงการโรงไฟฟ้าแม่กระหิง)	บมจ.สากล เอนเนอจี				3.50	1.08		
3.6 เงินสนับสนุนจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน	บจก.อาร์อี โบอิฟูเอลส์	75.95					12.00	3.04
3.7 รายได้จากการขายเศษวัสดุ	บมจ.สากล เอนเนอจี		0.01	-				
3.8 รายได้อื่นๆ								
3.8.1 รายได้อื่นๆ	บมจ.สากล เอนเนอจี		0.15	0.04	0.83	0.26	0.95	0.24
3.8.2 รายได้อื่นๆ	บจก.แม่กระหิง เพาเวอร์	80					0.03	0.01
3.8.3 รายได้อื่นๆ	บจก.เอส.เค 15	99.99	0.53	0.16			0.02	0.01
3.8.4 รายได้อื่นๆ	บจก.สากล เอนเนอจี โบอิแมส พาวเวอร์ 15	99.99					0.01	-
รวมรายได้			333.70	100	325.35	100	394.10	100

- หมายเหตุ : (1) สถานีบริการ NGV จำนวน 2 สถานี ประกอบด้วย สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน เชียงรากน้อย จังหวัดปทุมธานี และสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน สระบุรี
- (2) รายได้จากธุรกิจปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติรวมอยู่ในรายได้ของธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน เชียงรากน้อย จังหวัดปทุมธานี และสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน สระบุรี

2.1 ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

ธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักโดยเอกชน (Private Mother Station: PMS)

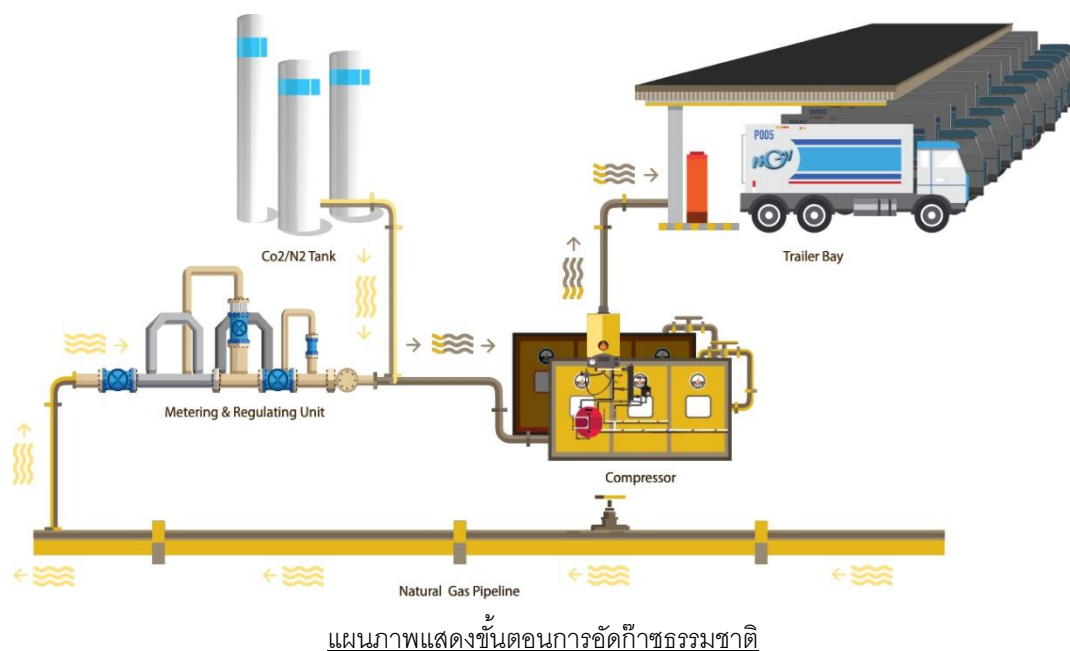
บริษัท สากล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ประกอบธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (Private Mother Station: PMS) โดยให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ให้รถยนต์ส่งก๊าซธรรมชาติของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) เพื่อขนส่งไปให้กับสถานีบริการ NGV นอกแนวท่อส่งก๊าซ หรือสถานีลูก (Daughter Station) รวมถึงดำเนินการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนดก่อนที่จะนำไปใช้ในส่วนอื่นๆ ต่อไป โดยมีลูกค้า คือ ปตท.



แผนภาพแสดงภาพรวมการประกอบธุรกิจ

- หมายเหตุ :
1. Private Mother Station คือ สถานีที่อยู่บนแนวท่อก๊าซธรรมชาติ โดยเพิ่มความดันพร้อมปรับปรุงคุณภาพก๊าซและอัดจ่ายก๊าซให้กับรถยนต์ส่งก๊าซ เพื่อขนส่งก๊าซไปยังสถานีลูก (Daughter Station)
 2. Daughter Station คือ สถานีที่ตั้งอยู่ห่างจากแนวท่อก๊าซธรรมชาติ โดยต้องรับก๊าซจากรถยนต์ส่งที่มาจากสถานีแม่ และจำหน่ายให้กับผู้ใช้บริการ
 3. Conventional Station คือ สถานีอยู่บนแนวท่อก๊าซธรรมชาติพร้อมปรับปรุงคุณภาพก๊าซแล้วจำหน่ายให้กับผู้ใช้บริการ

■ กระบวนการอัดก๊าซธรรมชาติ



ขั้นตอนการอัดก๊าซธรรมชาติของสถานีก๊าซธรรมชาติหลัก

1. ก๊าซธรรมชาติจากระบบท่อส่งก๊าซไหลเข้าสู่สถานีเติมก๊าซธรรมชาติหลัก โดยผ่านสถานีวัดปริมาณก๊าซ (Gas Metering) เพื่อวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติที่เข้าสถานี
2. ก๊าซธรรมชาติดังกล่าวมีค่าความร้อนสูง จึงมีการปรับปรุงคุณภาพก๊าซ โดยมีการผสมก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) หรือก๊าซไนโตรเจน (N₂) เข้ากับก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้ได้ค่าความร้อนตามมาตรฐานสำหรับยานยนต์ตามที่กรมธุรกิจพลังงานกำหนดไว้
3. ก๊าซธรรมชาติความดันต่ำจากระบบท่อส่งก๊าซที่ไหลผ่านสถานีวัดปริมาณก๊าซ จะถูกส่งเข้าเครื่องอัดก๊าซ (Compressor) ให้มีความดันสูงตามต้องการ
4. ก๊าซธรรมชาติความดันสูงจะถูกส่งไปที่ตู้จ่ายก๊าซธรรมชาติ (Filling Panel) เพื่ออัดเข้าสู่รถขนส่งก๊าซธรรมชาติ ไปยังสถานีลูกค้าต่อไป

■ กำลังการผลิตก๊าซธรรมชาติติดตั้ง และปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจริง

	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ปี 2562
<u>สาขาปทุมธานี</u>					
กำลังการผลิตก๊าซธรรมชาติติดตั้ง (ตันต่อปี)	157,899	157,899	157,899	157,899	157,899
ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจริง (ตันต่อปี)	91,029	97,944	89,178	88,954	76,108
ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจริง (ตันต่อวัน)	249	268	244	244	209
อัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติ (ร้อยละ)	58%	62%	56%	56%	48%
<u>สาขาสระบุรี</u>					
กำลังการผลิตก๊าซธรรมชาติติดตั้ง (ตันต่อปี)	166,549	166,549	166,549	166,549	166,549
ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจริง (ตันต่อปี)	122,718	120,323	121,661	115,724	106,054
ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจริง (ตันต่อวัน)	336	329	333	317	291
อัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติ (ร้อยละ)	74%	72%	73%	70%	64%
<u>รวมทั้งหมด</u>					
กำลังการผลิตก๊าซธรรมชาติติดตั้ง (ตันต่อปี)	324,448	324,448	324,448	324,448	324,448
ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจริง (ตันต่อปี)	213,747	218,267	210,839	204,677	182,162
ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจริง (ตันต่อวัน)	586	596	578	561	499
อัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติ (ร้อยละ)	66%	67%	65%	63%	56%

ที่มา : บริษัท

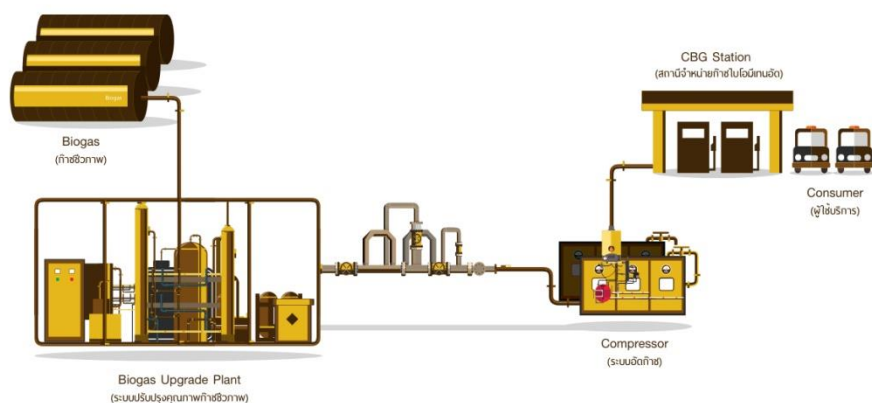
หมายเหตุ : กำลังการผลิตก๊าซธรรมชาติติดตั้ง คือ กำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดของเครื่องจักร (Maximum Capacity)

ธุรกิจสถานีผลิตและจำหน่ายก๊าซไบโอมีเทนอัด

บริษัท อาร์อี ไบโอฟูเอลส์ จำกัด (“RBF”) ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายก๊าซไบโอมีเทนอัด ซึ่งเป็นก๊าซที่มีคุณสมบัติเทียบเท่าก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) กระบวนการผลิตก๊าซชีวภาพประกอบด้วยการรับก๊าซชีวภาพจากบ่อหมัก มาเข้าสู่เครื่องจักรปรับปรุงคุณภาพก๊าซ เพื่อให้ได้ก๊าซที่มีคุณภาพเหมาะสมกับการใช้งานกับยานพาหนะ และต้องมีคุณภาพที่เป็นไปตามเกณฑ์ตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน

กำลังการผลิตก๊าซชีวภาพอัดสามารถทำได้สูงสุดที่ปริมาณ 9,000 กิโลกรัมต่อวัน โดยสถานีจำหน่ายก๊าซของ RBF สามารถรองรับรถได้หลากหลายประเภท ทั้งรถยนต์ส่วนบุคคล รถโดยสาร รถบรรทุกขนาดใหญ่ และรถบรรทุกสำหรับขนส่งก๊าซเพื่อรับก๊าซยังจุดจำหน่ายจุดอื่นๆ หรือนำก๊าซไปใช้งานเป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม

ที่ตั้งของโรงงาน และสถานีจำหน่ายก๊าซ ตั้งอยู่ในเขตอำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดนครราชสีมา โดยตั้งอยู่ใกล้กับโรงงานผลิตแบริ่งสำหรับรถบรรทุก ซึ่งโรงงานดังกล่าว เป็นแหล่งให้น้ำเสีย หรือ ของเสียที่เหลือจากการผลิต น้ำเสียจากโรงงานแบริ่งเป็นวัตถุดิบตั้งต้นหลักของบ่อหมักก๊าซชีวภาพ ซึ่งส่วนบ่อหมักก๊าซชีวภาพนั้นจะอยู่ในความดูแลของบริษัทที่เชี่ยวชาญในการหมักและผลิตก๊าซ ก๊าซที่ผลิตได้จะถูกจำหน่ายให้แก่ RBF มาใช้ในการผลิตและจำหน่ายเป็นก๊าซชีวภาพอัด

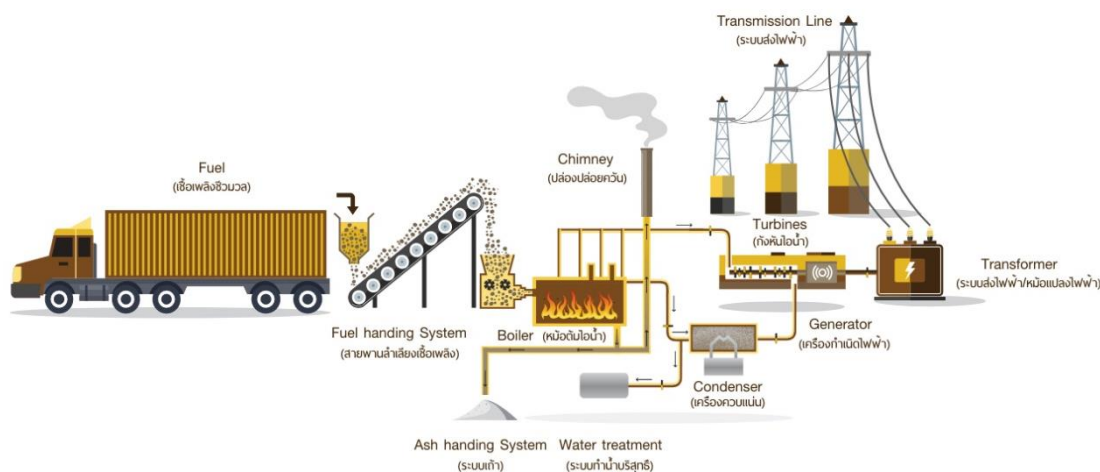


ผังกระบวนการผลิต

ธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลแม่กระทิง

บริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด (“MKP”) ประกอบกิจการโรงงานผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าโครงการชีวมวล ขนาดกำลังการผลิต 9.90 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ 99 หมู่ที่ 3 บ้านแม่กระทิง ตำบลไผ่โทน อำเภอร่องขวาง จังหวัดแพร่ โดย MKP มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามสัญญาการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุด 8.00 เมกะวัตต์ โดยปัจจุบันก่อสร้างใน ส่วนของโรงงานและติดตั้งเครื่องจักรเรียบร้อยแล้ว ยังคงเหลือเพียงงาน civil ระบบก่อสร้าง เช่น รั้ว ทางระบายน้ำ ถนน ภายในโครงการ เป็นต้น

โดยเมื่อเดือนสิงหาคม 2562 โรงไฟฟ้าชีวมวลแม่กระทิง สามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อย่างต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน



ผังกระบวนการผลิต

2.2 การตลาดและการแข่งขัน

ธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักโดยเอกชน (Private Mother Station: PMS)

(ก) กลยุทธ์การแข่งขัน

(1) ลดปริมาณการสูญเสียก๊าซ (Gas Loss)

เนื่องจากบริษัท ต้องปฏิบัติตามสัญญารับจ้างอัดก๊าซกับ ปตท. ดังนั้น บริษัท จึงต้องอัดก๊าซธรรมชาติตาม ปริมาณที่กำหนด และควบคุมปริมาณการสูญเสียก๊าซให้น้อยที่สุด (ไม่เกินร้อยละ 1) เพื่อไม่ให้เสียค่าปรับตามสัญญา ซึ่งส่วนใหญ่บริษัท มีปริมาณการสูญเสียก๊าซ (Gas Loss) ไม่เกินร้อยละ 1 อีกทั้งยังสามารถส่งก๊าซธรรมชาติได้ตาม กำหนดเวลาที่วางไว้ตามสัญญา ทำให้เกิดความน่าเชื่อถือ ซึ่งจะเป็นประโยชน์กับบริษัท ที่จะได้รับสัมปทานจาก ปตท. ต่อไป หากมีการเปิดประมูลสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนอีกในอนาคต

หมายเหตุ : ปริมาณการสูญเสียก๊าซ (Gas Loss) คือ ปริมาณก๊าซส่วนต่างที่เกิดจากมิเตอร์ก่อนเข้าสถานีก๊าซธรรมชาติ หลัก และมีมิเตอร์จ่ายก่อนเข้ารถขนส่งก๊าซธรรมชาติ

(2) ปรับปรุงและพัฒนาอุปกรณ์หรือส่วนประกอบที่ใช้ในการดำเนินธุรกิจอย่างต่อเนื่อง

เนื่องจากส่วนใหญ่อุปกรณ์หรือส่วนประกอบที่ใช้ในสถานีก๊าซธรรมชาติ ต้องมีการนำเข้าจากต่างประเทศ ซึ่งมีราคาค่อนข้างสูง ดังนั้น บริษัท จึงมีการปรับปรุงและพัฒนาอุปกรณ์หรือส่วนประกอบต่างๆ อาทิ อะไหล่ที่ใช้ในเครื่อง Compressor โดยบริษัทมีการจ้างบริษัทผู้ผลิตภายในประเทศผลิตอุปกรณ์หรือส่วนประกอบดังกล่าว เพื่อลดการนำเข้าจากต่างประเทศ ส่งผลให้บริษัท สามารถลดต้นทุนในการดำเนินงาน และช่วยเพิ่มความสามารถในการแข่งขันได้

(3) การเลือกทำเลที่ตั้งไว้ล่วงหน้า

ที่ดินถือเป็นสิ่งสำคัญในการจัดตั้งสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน เนื่องจากจะต้องเป็นที่ดินที่อยู่ในบริเวณแนวท่อก๊าซของ ปตท. โดยบริษัท จะซื้อที่ดินไว้ล่วงหน้าในพื้นที่ที่ ปตท. มีการวางแนวท่อก๊าซธรรมชาติ สำหรับเพื่อใช้ในการประมูลสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนในอนาคต ซึ่งพื้นที่ที่บริษัท ซื้อไว้ อยู่ในแนวท่อก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ทำให้บริษัท มีความได้เปรียบในการประมูลที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

(4) ขยายธุรกิจไปยังธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการอัดก๊าซธรรมชาติและธุรกิจพลังงาน

บริษัท มีแผนที่จะขยายธุรกิจไปยังธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการอัดก๊าซธรรมชาติและธุรกิจพลังงาน เพื่อเป็นการกระจายความเสี่ยงทางธุรกิจ ธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการอัดก๊าซธรรมชาติ เช่น ธุรกิจขนส่งก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจปัมน้ำมัน สถานีบริการแนวท่อ (Conventional Ex-Pipeline) ธุรกิจก๊าซไปโอมิเทนอัด(CBG) ธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลต่างๆ ธุรกิจการแปรรูปผลิตภัณฑ์ทางการเกษตรเป็นพลังงานต่างๆ เป็นต้น เนื่องจากบริษัท เล็งเห็นศักยภาพในการต่อยอดจากธุรกิจเดิมของบริษัท

(ข) ลักษณะลูกค้าและกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

ลูกค้าของบริษัท คือ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยรถขนส่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีการทำสัญญารับจ้างขนส่งก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. จะมารับบริการการอัดก๊าซธรรมชาติในสถานีของบริษัท โดยมีการวางแผนตารางรถขนส่งก๊าซธรรมชาติเข้าออกล่วงหน้าเป็นรายเดือนและรายสัปดาห์ หรืออาจมีการเปลี่ยนแปลงแผนการขนส่งได้ขึ้นอยู่กับ ปตท. กำหนด ทั้งนี้ หากมีกรณีเร่งด่วน ทาง ปตท. สามารถแจ้งล่วงหน้า 1-3 วัน เพื่อประสานงานวางแผนจัดตารางเข้าและออกสำหรับรถขนส่งอัดก๊าซธรรมชาติจากทาง ปตท.

(ค) นโยบายการกำหนดราคา

บริษัท มีนโยบายการกำหนดราคาตามสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติพร้อมตั้งสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน โดยอัตราค่าจ้างอัดก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย 2 ส่วน คือ (1) ค่าตอบแทนการลงทุน (Availability Payment: AP) ซึ่งเป็นค่าตอบแทนคงที่ตลอดอายุสัญญา และ (2) ค่าดำเนินการ (Energy Payment: EP) เป็นค่าตอบแทนแปรผันตามตัวแปร ได้แก่ ราคาค่าไฟฟ้า อัตราแลกเปลี่ยน และดัชนีราคาผู้บริโภค ทั้งนี้ ในกรณีที่มีการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติ จะมีการคิดค่าจ้างปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม โดยประกอบด้วย 2 ส่วน คือ (1) ค่าตอบแทนการลงทุนระบบปรับปรุงคุณภาพก๊าซ (Availability Payment2: AP2) ซึ่งเป็นค่าตอบแทนคงที่ตลอดอายุสัญญา และ (2) ค่าดำเนินการ (Energy Payment2: EP2) ซึ่งเป็นค่าตอบแทนแปรผัน ได้แก่ ราคาค่าไฟฟ้า ดัชนีค่าขนส่งสินค้าทางถนน และดัชนีราคาผู้บริโภค โดยบริษัท จะเรียกเก็บจาก ปตท. ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่อัดจริงในแต่ละเดือน ทั้งนี้ หากปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. รับต่ำกว่าปริมาณรวมที่รับรองในแต่ละเดือน ปตท. จะชำระค่าตอบแทนการอัดก๊าซของปริมาณก๊าซส่วนขาด เฉพาะค่าตอบแทนการลงทุน (AP)

(ง) การจำหน่ายและช่องทางการจัดจำหน่าย

ภาพแสดงขั้นตอนการบรรจุก๊าซธรรมชาติ

1. บริษัทผู้รับขนส่งก๊าซธรรมชาติที่ทำสัญญากับ ปตท. ตรวจสอบความพร้อมของตู้บรรจุก๊าซให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งาน



2. บริษัทผู้รับขนส่งก๊าซธรรมชาติที่ทำสัญญากับ ปตท. นำตู้บรรจุก๊าซเข้าจุดเติมเต็มก๊าซเพื่อขนส่ง (Trailer Bay)



3. บริษัท ดำเนินการอัดก๊าซธรรมชาติ



4. บริษัท บันทึกปริมาณการอัดก๊าซธรรมชาติ เพื่อดำเนินการออกใบส่งของให้บริษัทผู้รับขนส่งก๊าซธรรมชาติที่ทำสัญญากับ ปตท.



5. บริษัทผู้รับขนส่งก๊าซธรรมชาติที่ทำสัญญากับ ปตท. นำตู้บรรจุก๊าซธรรมชาติที่บรรจุก๊าซธรรมชาติแล้วมาจอดที่ลานจอดรถ เพื่อรอส่งให้ลูกค้าต่อไป



6. บริษัทผู้รับขนส่งก๊าซธรรมชาติที่ทำสัญญากับ ปตท. ดำเนินการขนส่งก๊าซธรรมชาติจากสถานีของบริษัทไปยังสถานีลูกหรือสถานีบริการต่อไป

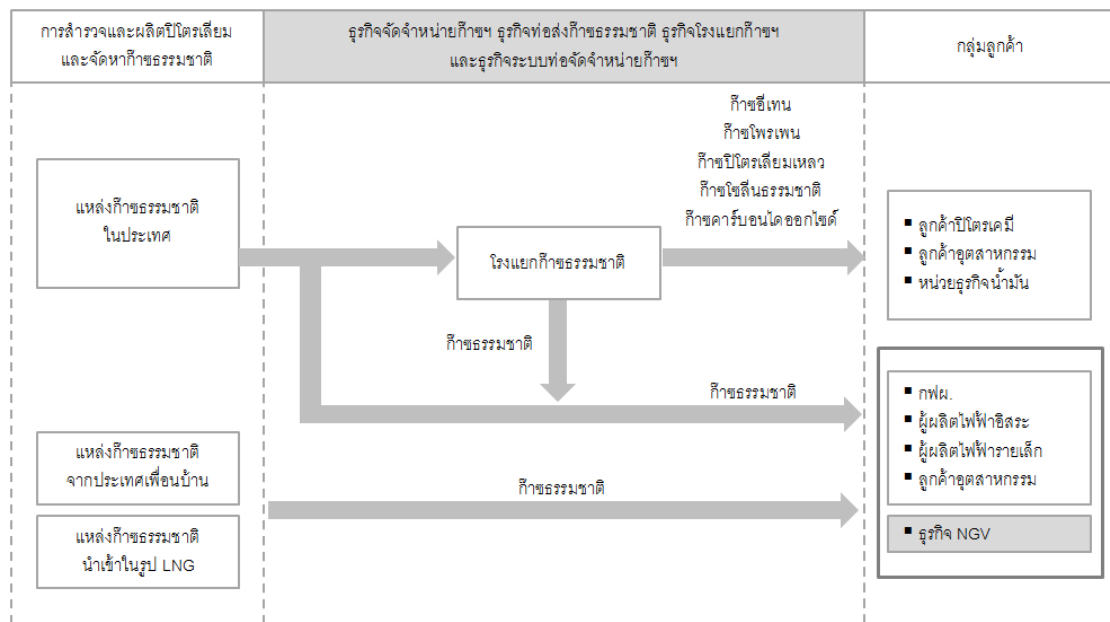


ทั้งนี้ การดำเนินการอัดก๊าซธรรมชาติให้กับรถขนส่งดังกล่าว เป็นไปตามเงื่อนไขในสัญญาจ้างอัดก๊าซฯ กับ ปตท. โดยสถานีหลักๆ ที่จังหวัดปทุมธานี มีกำลังการอัดก๊าซธรรมชาติไม่ต่ำกว่า 200 ตันต่อวัน และมีกำลังสำรองการผลิตร้อยละ 25 ตลอดอายุสัญญา และสามารถอัดก๊าซธรรมชาติเพิ่มได้อีก 100 ตันต่อวัน และสำหรับสถานีหลักๆ ที่จังหวัดสระบุรี มีกำลังการอัดก๊าซธรรมชาติไม่ต่ำกว่า 320 ตันต่อวัน และมีกำลังสำรองการผลิตร้อยละ 25 ตลอดอายุสัญญา โดยกระบวนการตรวจวัดปริมาณก๊าซธรรมชาตินั้น พนักงานของ ปตท. และพนักงานของบริษัท จะทำการตรวจวัดร่วมกัน ทุกสิ้นเดือนที่สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซ (Metering and Regulating Station) ซึ่ง ปตท. ตกลงจ่ายค่าอัดก๊าซธรรมชาติเป็นจำนวนเท่ากับปริมาณก๊าซธรรมชาติที่อัดให้รถขนส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ตามจริงในแต่ละเดือน และจะชำระเงินภายใน 30 วัน นับจากบริษัทส่งใบเรียกเก็บเงิน

(จ) ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

ภาวะอุตสาหกรรมที่เกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ

เนื่องจากบริษัท ประกอบธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน ซึ่งรับจ้างอัดก๊าซธรรมชาติให้กับรถขนส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. เพื่อส่งไปยังสถานีลูก ดังนั้น ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติจะส่งผลต่อการเติบโตของธุรกิจนี้ ทั้งนี้ ภาพรวมธุรกิจก๊าซธรรมชาติในประเทศไทยมีดังนี้



การจัดหาและใช้ก๊าซธรรมชาติ

ปัจจุบัน แหล่งก๊าซธรรมชาติหลักในประเทศไทย แบ่งเป็น 2 แหล่งหลัก (ในปี 2561 EPPO) ดังนี้

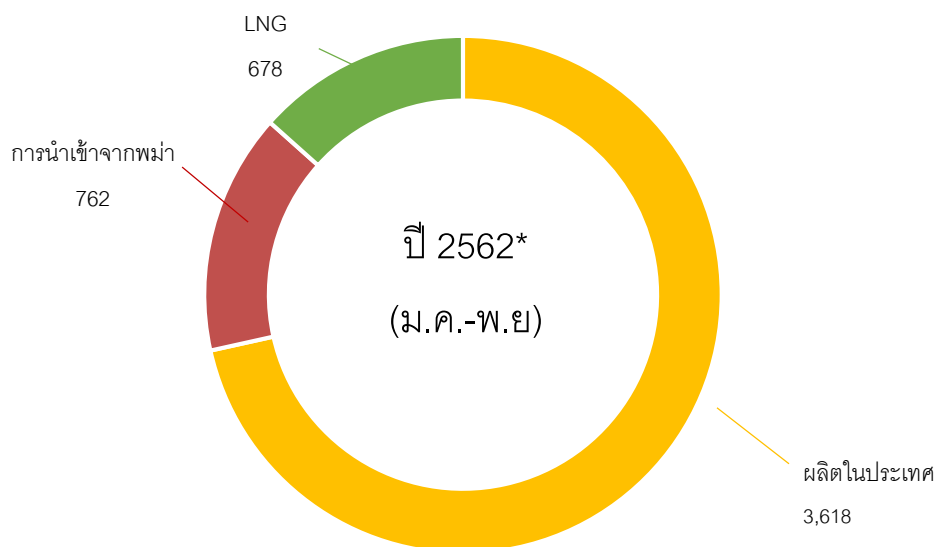
- ผลิตในประเทศ** คิดเป็นร้อยละ 72 ของปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติทั้งหมดมาจาก
 - ทะเลอ่าวไทย ได้แก่ แหล่งเอราวัณ แหล่งบงกช แหล่งอาทิตย์ แหล่งเบญจมาศ แหล่งทานตะวัน แหล่งปลาทอง เป็นต้น
 - บริเวณพื้นที่ทับซ้อน ได้แก่ แหล่งพัฒนาร่วมไทย – มาเลเซีย (JDA)
 - พื้นที่บนบกในประเทศ ได้แก่ แหล่งน้ำพอง อำเภอเมือง จันทบุรี และแหล่งภูมอ อำเภอหนองแสง จังหวัดอุดรธานี
- นำเข้าจากต่างประเทศ** คิดเป็นร้อยละ 28 ของปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติทั้งหมด มาจาก
 - นำเข้าจากประเทศพม่า ได้แก่ แหล่งยาดานา แหล่งเยตากูน และแหล่งชอติกา คิดเป็นร้อยละ 16
 - นำเข้าจากต่างประเทศในรูปแบบก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ได้แก่ ตะวันออกกลาง อเมริกาใต้ และออสเตรเลีย คิดเป็นร้อยละ 12

ทั้งนี้ ปตท.เป็นผู้ดำเนินการเกี่ยวกับธุรกิจก๊าซธรรมชาติ โดยเป็นผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติทั้งในประเทศและต่างประเทศ สำหรับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) จากต่างประเทศ ปตท. ได้จัดตั้ง บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) เพื่อดำเนินการโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่าย ในนาม Map Ta Phut LNG Terminal เพื่อรองรับความต้องการในการใช้ก๊าซธรรมชาติในอนาคต

ในปี 2562 (มค.- พย.) การผลิตก๊าซในประเทศไทยอยู่ที่ 3,618 ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ส่วนที่เหลือเป็นการนำเข้าจากต่างประเทศ ซึ่งแบ่งเป็นการนำเข้าจากพม่าจำนวน 762 ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และการนำเข้าในรูปแบบ LNG จำนวน 678 ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน รวมการจัดหาก๊าซธรรมชาติทั้งหมด 5,058 ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทั้งนี้ ประเทศไทยเริ่มมีการนำเข้า LNG ครั้งแรกในเดือนพฤษภาคม 2554

กราฟแสดงการจัดหาก๊าซธรรมชาติในประเทศไทยปี 2562

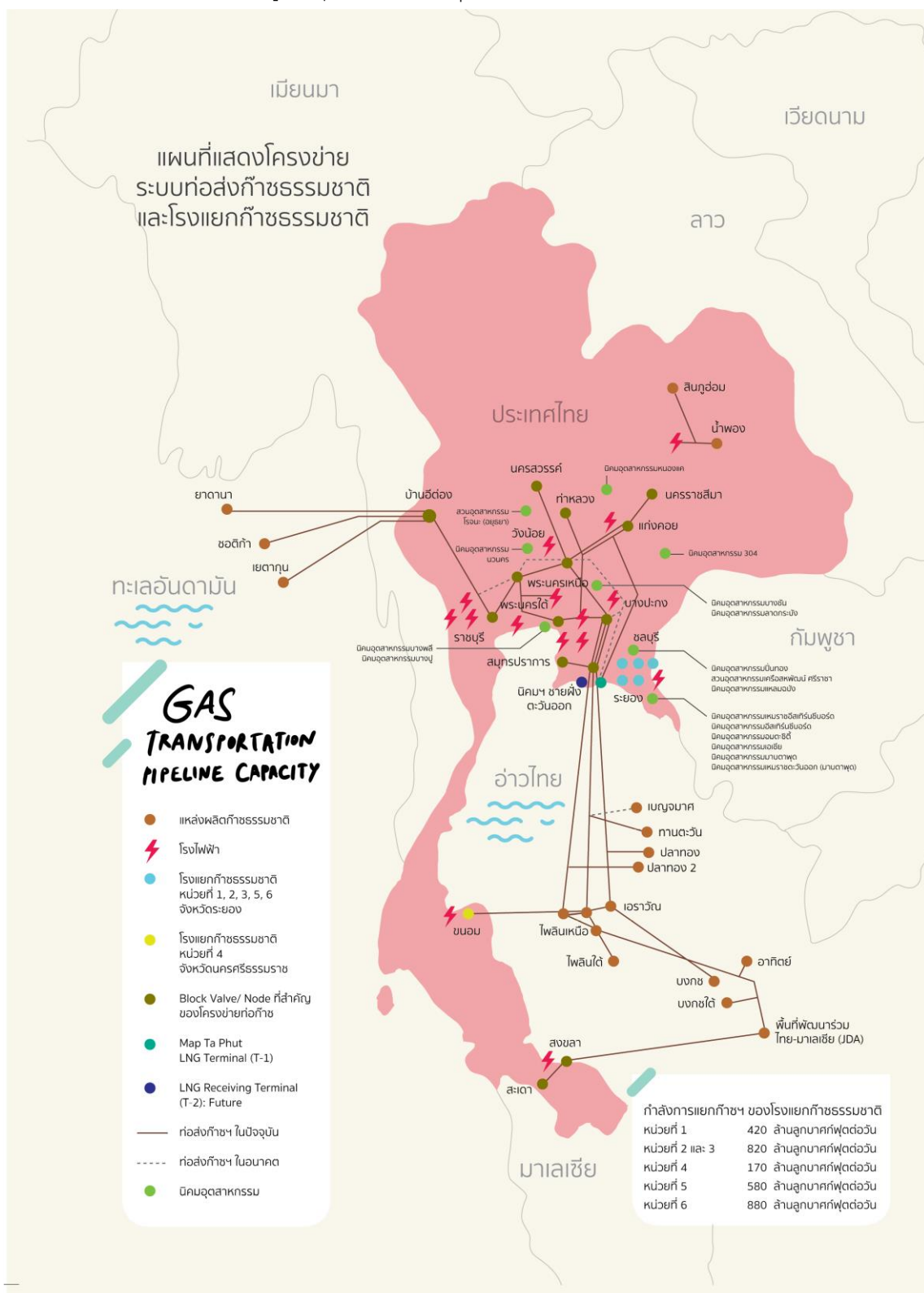
หน่วย: ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน



ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

เครือข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย

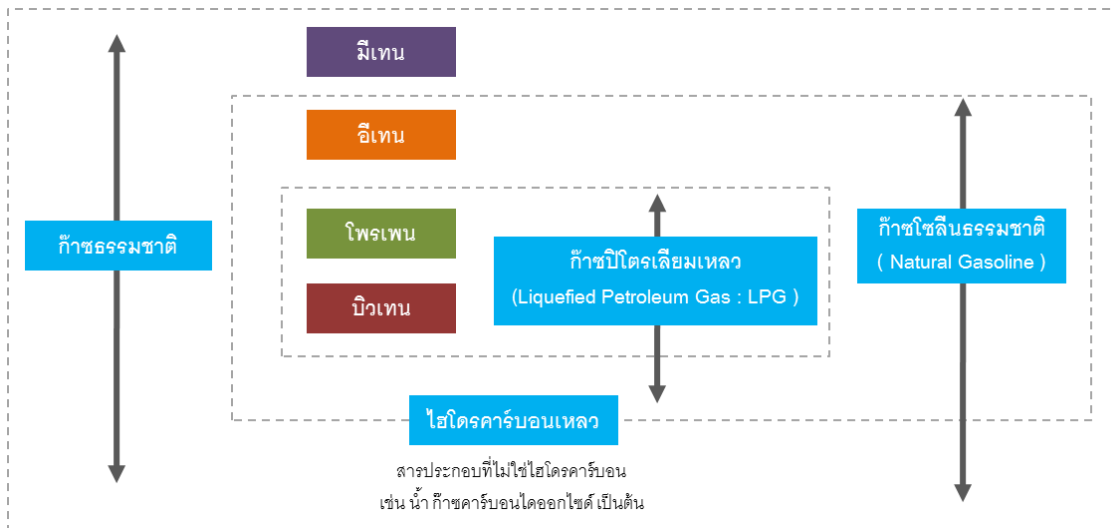
ปตท. มีการวางระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ โดยมีความยาวประมาณ 493 กิโลเมตร เพื่อเชื่อมต่อจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังลูกค้าอุตสาหกรรมต่างๆ ทั่วประเทศ



ที่มา : แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี 2561 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ส่วนประกอบของก๊าซธรรมชาติและประโยชน์

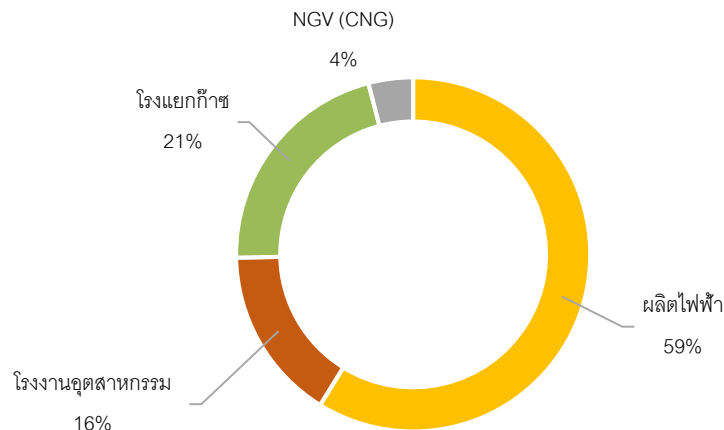
ก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย สารประกอบไฮโดรคาร์บอนหลากหลายชนิด เช่น ก๊าซมีเทน ก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพน ก๊าซบิวเทน เป็นต้น นอกจากนี้ ยังมีสารประกอบที่ไม่ใช่ไฮโดรคาร์บอน เช่น ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ก๊าซไฮโดรเจน ซัลไฟด์ ก๊าซไนโตรเจน และน้ำ เป็นต้น โดยก๊าซต่างๆ สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้ดังนี้



1. ก๊าซมีเทน (C_1) : ใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าและความร้อนในโรงงานอุตสาหกรรม ใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตปุ๋ยเคมี และเมื่อนำไปอัดใส่ถังด้วยความดันสูง จะเรียกว่า “ก๊าซธรรมชาติอัด (CNG)” สามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ หรือเรียกว่า “ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicle : NGV)”
2. ก๊าซอีเทน (C_2) : ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี โดยเป็นสารตั้งต้นสำหรับผลิตเม็ดพลาสติกโพลิเอทิลีน (PE) เพื่อใช้ผลิตถุงพลาสติก หลอดยาสีฟัน ขวดพลาสติกใส่แชมพู เส้นใยสังเคราะห์ชนิดต่างๆ ที่จะนำไปแปรรูปเป็นผลิตภัณฑ์อื่นๆ
3. ก๊าซโพรเพน (C_3) : ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี โดยเป็นสารตั้งต้นสำหรับผลิตเม็ดพลาสติกโพลิโพรพิลีน (PP) เพื่อใช้ผลิตยางสังเคราะห์ หม้อแบตเตอรี่ กาว และสารเพิ่มคุณภาพน้ำมันเครื่อง
4. ก๊าซบิวเทน (C_4) : ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี โดยเป็นสารตั้งต้นสำหรับผลิตสารเติมแต่งเพื่อเพิ่มค่าออกเทนในน้ำมันเบนซินแท่นตะกั่ว (MTBE) ยางสังเคราะห์ และเม็ดพลาสติก ABS
5. ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ($C_3 + C_4$) : ใช้เป็นเชื้อเพลิงหรือก๊าซหุงต้มในครัวเรือน เชื้อเพลิงในรถยนต์ เชื้อเพลิงให้ความร้อนในโรงงานอุตสาหกรรม และใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี
6. ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2) : เป็นผลิตภัณฑ์ที่ได้รับจากกระบวนการแยกก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ออกจากก๊าซธรรมชาติ ใช้ในอุตสาหกรรมหล่อเหล็ก อุตสาหกรรมถนอมอาหาร อุตสาหกรรมเครื่องดื่ม (น้ำอัดลมและเบียร์) ใช้ทำน้ำยาดับเพลิง ฝนเทียม น้ำแข็งแห้ง หรือนำไปใช้สร้างคว้นในอุตสาหกรรมบันเทิง

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

ตารางแสดงการใช้ธรรมชาติรายสาขา ในปี 2562*



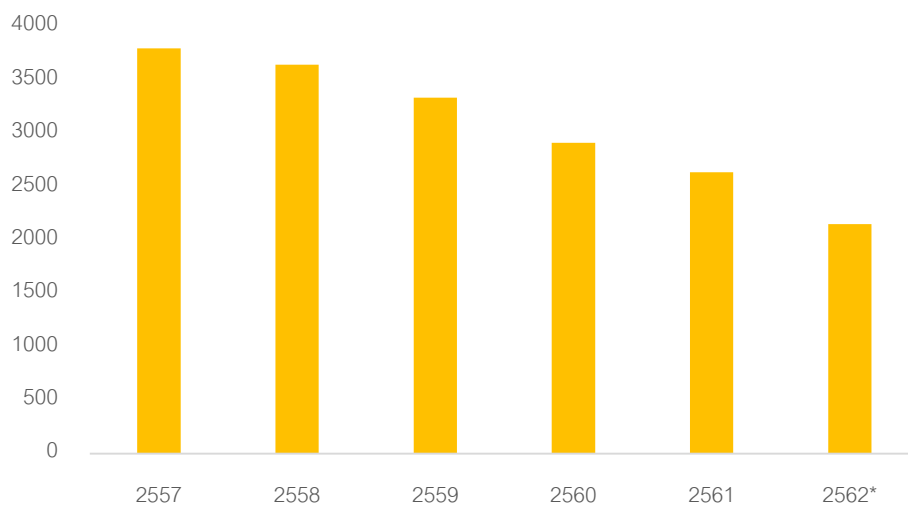
หมายเหตุ : ข้อมูลปี 2562* เป็นข้อมูลตั้งแต่เดือนมกราคม-พฤศจิกายน

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

การใช้ก๊าซธรรมชาติในประเทศไทยปี 2562 ถูกใช้ไปในการผลิตไฟฟ้ามากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 59 รองลงมา คือ การใช้ก๊าซธรรมชาติในโรงแยกก๊าซ เพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น อุตสาหกรรมปิโตรเคมี เป็นต้น คิดเป็นร้อยละ 21 การใช้ก๊าซธรรมชาติในโรงงานอุตสาหกรรม คิดเป็นร้อยละ 16 และการใช้ ร้อยละ 4

ปริมาณการใช้ NGV ในประเทศไทย ปี 2557-2562*

หน่วย:ล้านลูกบาศก์ฟุต

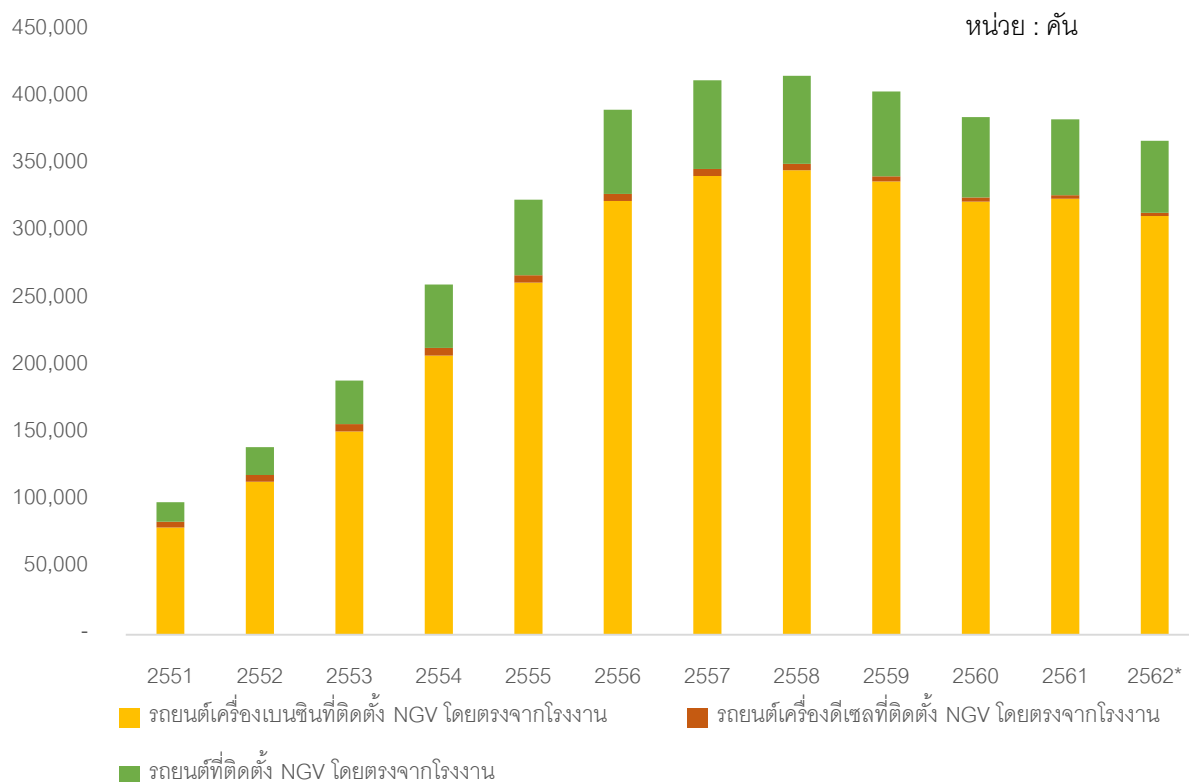


หมายเหตุ : ข้อมูลปี 2562* เป็นข้อมูลตั้งแต่เดือนมกราคม-พฤศจิกายน

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์มีปริมาณลดลงในทุกๆปี ทั้งนี้เป็นผลมาจากการปรับลดตัวราคา NGV ให้สะท้อนต้นทุนในปี 2559 จึงทำให้ราคา NGV เพิ่มสูงขึ้น จากประมาณ 13 บาทในปี 2559 ขยับเพิ่มขึ้นมาจนปัจจุบันราคาเฉลี่ยในปี 2562* 16.12 บาท และมีปริมาณการใช้ NGV ในปี 2562* อยู่ที่ 2,150 ล้านลูกบาศก์ฟุต

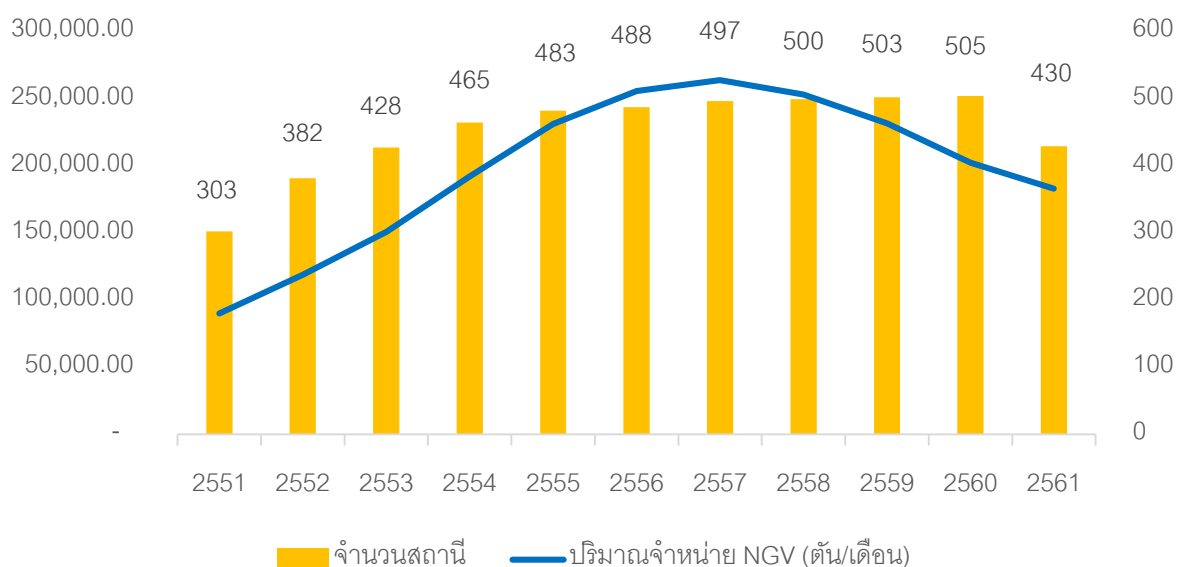
ปริมาณรถ NGV ในประเทศไทย



ที่มา : กรมขนส่ง

สถานีบริการก๊าซ NGV และปริมาณการจำหน่าย NGV เฉลี่ยต่อเดือน

ปริมาณจำหน่าย NGV เฉลี่ย
(ตันต่อเดือน)



ที่มา : บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ข้อมูลสถิติในช่วงตั้งแต่ปี 2551 - 2558 อุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับก๊าซ NGV มีแนวโน้มเติบโตอย่างต่อเนื่อง จะเห็นได้ว่าจำนวนรถยนต์ที่ใช้ก๊าซ NGV เพิ่มขึ้นจาก 98,581 คัน ในปี 2551 เป็น 416,204 คัน ณ เดือนธันวาคม 2558 หรือ

มีอัตราเติบโตเฉลี่ยต่อปีร้อยละ 23.76 ทำให้ปริมาณจำหน่ายก๊าซ NGV เพิ่มขึ้นจาก 90,133 ตันต่อเดือน เป็น 253,568 ตันต่อเดือน หรือมีอัตราเติบโตเฉลี่ยต่อปีร้อยละ 13.49 สำหรับจำนวนสถานีบริการฯ ในปี พ.ศ. 2560 มีการขยายตัวเพิ่มขึ้นจาก 303 แห่งในปีพ.ศ. 2551 เป็น 505 แห่ง ต่อมาในปี 2561 นี้จำนวนสถานีบริการฯมีการลดลงเป็นจำนวนมากอย่างเห็นได้ชัด โดยลดลงถึง 75 แห่งภายในปี 2561 ซึ่งสอดคล้องกับปริมาณการจำหน่ายก๊าซ NGV ที่ลดลง ทั้งนี้แม้ในปี 2558 – 2562 จะมีปริมาณการจำหน่ายก๊าซที่ลดลง แต่บริษัท ไม่ได้รับผลกระทบมากนัก จากสัญญารับจ้างอัดก๊าซธรรมชาติขึ้นต่ำจำนวน 520 ตันที่มีกับ ปตท.

ภาวะการแข่งขัน

1) สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (Private Mother Station: PMS)

เนื่องจากการลงทุนสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน สำหรับให้บริการสูบลูกก๊าซธรรมชาติ ต้องใช้เงินลงทุนค่อนข้างสูง มีเหตุผลหลักมาจากต้องใช้พื้นที่ขนาดใหญ่ โดยต้องเป็นพื้นที่ที่ติดกับแหล่งท่อก๊าซธรรมชาติของ ปตท. และอุปกรณ์มีราคาค่อนข้างสูง อาทิ เครื่องสูบลูกก๊าซธรรมชาติ ช่องจ่ายก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น ประกอบกับมีความจำเป็นต้องมีผู้เชี่ยวชาญด้านวิศวกรรมที่มีความรู้ความสามารถเฉพาะด้าน เนื่องจากก๊าซธรรมชาติเป็นวัตถุดิบอันตรายที่มีแรงดันสูง หากไม่ระมัดระวังและไม่มีความรู้ความเชี่ยวชาญด้านวิศวกรรมดูแลระบบเป็นอย่างดีแล้ว อาจทำให้เกิดอันตรายได้

บริษัท มีความพร้อมในด้านการลงทุน ทั้งในส่วนของพื้นที่และอุปกรณ์ที่ใช้ในการดำเนินการเป็นสถานีก๊าซธรรมชาติหลัก รวมถึงมีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถ และมีความเชี่ยวชาญในด้านวิศวกรรมเป็นอย่างดี ดังนั้น บริษัทฯ จึงเป็นผู้นำในการดำเนินการเป็นสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนของ ปตท. ซึ่งบริษัท เป็นหนึ่งในเอกชนรายแรกที่ดำเนินการธุรกิจนี้ นอกจากนี้ ในธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเป็นธุรกิจสัมปทาน ผู้ที่จะดำเนินการต้องมีความรู้และประสบการณ์เป็นอย่างดี และต้องมีความพร้อมด้านเงินทุนและบุคลากร ทำให้มีอุปสรรคในการเข้าสู่ธุรกิจนี้ค่อนข้างสูง

ปัจจุบันสถานีก๊าซธรรมชาติหลักมีจำนวน 18 สถานี โดยเป็นสถานีที่ ปตท. ดำเนินการเอง 14 สถานี และว่าจ้างให้เอกชนดำเนินการสูบลูกก๊าซธรรมชาติจำนวน 4 สถานี ซึ่งบริษัท ได้รับการว่าจ้างจาก ปตท. ให้ดำเนินธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลัก จำนวน 2 สถานี ตั้งอยู่ที่จังหวัดปทุมธานีและจังหวัดสระบุรี ซึ่งจำนวนสถานีของบริษัท คิดเป็นร้อยละ 50 ของจำนวนสถานีก๊าซธรรมชาติหลักที่ดำเนินการโดยเอกชนทั้งหมดสำหรับอีก 2 สถานี ดำเนินการโดย บริษัท สแกน อินเตอร์ จำกัด (มหาชน) และบริษัท วินเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด รายละเอียดดังนี้

บริษัทที่ดำเนินการ	ที่ตั้งสถานี	กำลังการผลิตก๊าซธรรมชาติอัดขึ้นต่ำตามสัญญา	ปีที่ครบกำหนดสัญญา
บริษัท สแกน อินเตอร์ จำกัด (มหาชน)	ต.บางกระบือ อ.สามโคก จ.ปทุมธานี	350 ตัน/วัน	2572
บริษัท วินเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด	ต.ราชาเทวะ อ.บางพลี จ.สมุทรปราการ	350 ตัน/วัน	2572

ที่มา : แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (56-1) ของบริษัท สแกน อินเตอร์ จำกัด (มหาชน)

ปัจจุบันบริษัทฯ ยังไม่มีคู่แข่งโดยตรง เนื่องจากการดำเนินธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนดังกล่าว เป็นการดำเนินการภายใต้สัญญาจ้างอัดก๊าซกับ ปตท. อย่างไรก็ตาม หากสัญญาจ้างอัดก๊าซกับ ปตท. หมดอายุ และไม่มีการต่อสัญญา บริษัทฯ อาจจะมีคู่แข่ง เนื่องจากต้องประมูลเพื่อดำเนินธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนใหม่ในอนาคต

ธุรกิจสถานีผลิตและจำหน่ายก๊าซไบโอมิเทนอัด

(ก) กลยุทธ์การแข่งขัน

RBF มีทำเลที่ตั้งของสถานี อยู่ใกล้กับแหล่งวัตถุดิบ มีปริมาณวัตถุดิบพอเพียง และเครื่องจักรที่ทันสมัย พร้อมในการผลิตก๊าซซึ่งมีคุณภาพสูง นอกจากนี้ ในบริเวณที่ตั้งของสถานีไม่มีคู่แข่ง หรือ สถานีบริการก๊าซอื่นๆ เปิดให้บริการ และถนนที่ตัดผ่านหน้าสถานีก็เป็นเส้นทางการสัญจรหลักของอำเภอ ซึ่งสามารถเชื่อมต่อไปยังจังหวัดอื่นๆ ได้

(ข) ลักษณะลูกค้าและกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

ลูกค้าที่มาใช้บริการเป็นลูกค้าผู้ใช้งานพาหนะที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ (NGV) ที่สัญจรผ่านสถานี ได้แก่ ยานพาหนะส่วนบุคคล รถบรรทุกสินค้า รถโดยสารสาธารณะ เป็นต้น นอกจากนี้ ยังสามารถให้บริการแก่ลูกค้าที่ต้องการนำก๊าซไปใช้ในโรงงานอุตสาหกรรม โดยการบรรจุก๊าซใส่รถบรรทุกก๊าซไปใช้งาน

กลุ่มลูกค้าเป้าหมายหลักของบริษัท คือ ลูกค้ากลุ่มที่ใช้ NGV ในพื้นที่ และโรงงานอุตสาหกรรมที่ต้องการใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิง

(ค) นโยบายการกำหนดราคา

การกำหนดราคาจะกำหนดราคาตามราคาตลาดสำหรับก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ที่จำหน่ายที่สถานี และราคาก๊าซที่จำหน่ายให้โรงงาน

(ง) การจำหน่ายและช่องทางการจัดจำหน่าย

(1) RBF เปิดจำหน่ายก๊าซผ่านสถานีบริการของ RBF (2) สามารถจำหน่ายโดยการนำก๊าซขนส่งจากสถานีไปยังจุดรับซื้อของลูกค้าได้หากต้องการ

(จ) ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

ธุรกิจผลิตและจำหน่ายก๊าซไบโอมิเทนอัด เป็นธุรกิจที่ค่อนข้างใหม่ในประเทศ เครื่องจักรของบริษัทที่ทำการติดตั้งมีกำลังการผลิตก๊าซที่มากที่สุดในประเทศ ปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อภารกิจคือการเติบโตของกิจการ คือ ความต้องการใช้งานก๊าซของลูกค้า โดยสามารถแยกกลุ่มลูกค้าออกเป็นสองกลุ่มหลัก คือ กลุ่มยานพาหนะ และกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม

ลูกค้ากลุ่มยานพาหนะ เป็นลูกค้ากลุ่มที่จะใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิงแก่ยานพาหนะ โดยปัจจุบัน ภาพรวมของลูกค้ากลุ่มนี้มีความต้องการใช้งานก๊าซในระดับที่ทรงตัว เนื่องจากในช่วงที่ผ่านมาราคาน้ำมันเชื้อเพลิงมีการแกว่งตัว ทั้งนี้ หากว่าราคาน้ำมันเชื้อเพลิงเพิ่มสูงขึ้น ลูกค้ากลุ่มยานพาหนะจะมีความต้องการใช้งานก๊าซในระดับที่เพิ่มสูงขึ้นอย่างแน่นอน

ลูกค้ากลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม เป็นลูกค้ากลุ่มที่จะใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิงในระบบผลิตของโรงงาน ภาพรวมของลูกค้ากลุ่มนี้มีการเติบโตขึ้นอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากต้นทุนการใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตต่ำกว่าการใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่นๆ โดยปัจจัยสำคัญที่ลูกค้ากลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมจะนำก๊าซไปใช้ขึ้นอยู่กับระยะทางจากโรงงานมายังสถานีบริการซึ่งส่งผลต่อต้นทุนค่าขนส่งก๊าซไปยังโรงงาน

ธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลแม่กระทิง

(ก) กลยุทธ์การแข่งขัน

เนื่องจากผลิตภัณฑ์ของโรงไฟฟ้าชีวมวลแม่กระทิงคือไฟฟ้า จึงมีเพียงการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ซึ่งเป็นลูกค้ารายเดียว

(ข) ลักษณะลูกค้าและกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

(ค) นโยบายการกำหนดราคา

การกำหนดราคาถูกกำหนดจากประกาศการรับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

(ง) การจำหน่ายและช่องทางการจัดจำหน่าย

การผลิตไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ผ่านมิเตอร์ซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

(จ) ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลแม่กระทิง จำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้ให้แก่ กฟภ. เพียงรายเดียว ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับ กฟภ. เป็นระยะเวลา 20 ปี ดังนั้น ภายใต้หลังจากที่ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วบริษัทฯ จึงไม่ต้องเผชิญกับการแข่งขันในด้านการหาผู้รับซื้อไฟฟ้ารายอื่น ทั้งนี้หากมีการเปิดประมูลโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ๆ ในอนาคต บริษัทฯ ยังคงต้องเผชิญกับการแข่งขันกับบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และบุคคลอื่นๆ อย่างไรก็ตาม จากความสำเร็จในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ประกอบกับวิสัยทัศน์และความพร้อมของบุคลากร และความสัมพันธ์ที่ดีกับพันธมิตรทางธุรกิจ บริษัทฯ เชื่อว่า บริษัทฯ มีศักยภาพที่จะแข่งขันในอนาคตสำหรับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ภายใต้โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (ประเภทเชื้อเพลิงแข็ง) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์

2.3 การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

ธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักโดยเอกชน (Private Mother Station: PMS)

(1) การจัดหาก๊าซธรรมชาติและก๊าซเชื้อเพลิงสำหรับปรับปรุงคุณภาพก๊าซ

เนื่องจาก ปตท. เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัท ตลอดจนอายุสัญญาจ้างอัดก๊าซ ดังนั้น ก๊าซธรรมชาติจึงไม่ถือเป็นวัตถุดิบของบริษัท อย่างไรก็ตาม ถึงแม้ว่า ปตท. จะเป็นผู้รับความเสี่ยงจากก๊าซธรรมชาติดังกล่าว แต่บริษัทได้รับผลกระทบจากความเสียหายที่ ปตท. ไม่สามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติให้บริษัทได้

นอกจากนี้ เนื่องจากก๊าซธรรมชาติที่ได้รับจาก ปตท. นั้น ยังมีค่าความร้อนไม่เหมาะสมสำหรับรถยนต์ ดังนั้น บริษัทจึงต้องเติมก๊าซเชื้อเพลิง ซึ่งได้แก่ คาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) หรือ ไนโตรเจน (N₂) ในอัตราส่วนที่พอเหมาะ เพื่อปรับปรุงคุณภาพของก๊าซธรรมชาติให้เหมาะสมตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่องกำหนดลักษณะและคุณภาพของก๊าซธรรมชาติสำหรับรถยนต์ พ.ศ.2561 ซึ่งกำหนดให้มีค่าพลังงานความร้อน หรือ Wobbe Index (W.I.) ระหว่าง 39 – 44 เมกะจูลต่อลูกบาศก์เมตร ซึ่งก๊าซเชื้อเพลิงดังกล่าวถือเป็นวัตถุดิบหนึ่งของบริษัท โดยบริษัท ได้ทำสัญญาจัดหาก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) และก๊าซไนโตรเจน (N₂) จากผู้จัดจำหน่ายในประเทศรายเดียว คือ กลุ่มบริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) เพื่อใช้ในกระบวนการดังกล่าว โดยมีระยะเวลาในการทำสัญญาระยะยาวประมาณ 5 – 6 ปี อย่างไรก็ตาม แม้บริษัท จะมีการจัดหาก๊าซเชื้อเพลิงจากผู้จัดจำหน่ายเพียงรายเดียว แต่บริษัทมีรายชื่อผู้จัดจำหน่ายก๊าซเชื้อเพลิง (Supplier List) เพื่อใช้ในการเปรียบเทียบ

(2) การจัดหาเครื่องจักร

ส่วนประกอบหลักในการประกอบธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน คือ เครื่องอัดก๊าซธรรมชาติ และเครื่องบรรจุก๊าซธรรมชาติ สำหรับสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน จังหวัดปทุมธานี บริษัท มีการจัดซื้อเครื่องจักรจากบริษัทในประเทศ ในขณะที่สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน จังหวัดสระบุรี บริษัท มีการจัดซื้อเครื่องจักรโดยตรงจากผู้ผลิตต่างประเทศที่มีคุณภาพและมาตรฐาน โดยมีการว่าจ้างบริษัทในประเทศที่มีความเชี่ยวชาญและมีประสบการณ์ เพื่อติดตั้งเครื่องจักรดังกล่าว

(3) การจัดหาชิ้นส่วนและอุปกรณ์

บริษัท มีการจัดซื้อชิ้นส่วนและอุปกรณ์ ทั้งจากบริษัทผู้ผลิตในต่างประเทศโดยตรง หรือตัวแทนจำหน่ายในประเทศ อย่างไรก็ตาม เพื่อลดการนำเข้าชิ้นส่วนและอุปกรณ์ดังกล่าวจากต่างประเทศ บริษัท ได้มีการปรับปรุงพัฒนา และว่าจ้างบริษัทในประเทศ เพื่อผลิตชิ้นส่วนและอุปกรณ์ดังกล่าว โดยมีประสิทธิภาพการทำงานเทียบเท่ากับชิ้นส่วนและอุปกรณ์จากต่างประเทศ ส่งผลให้บริษัท สามารถลดต้นทุนส่วนนี้ได้

ธุรกิจสถานีผลิตและจำหน่ายก๊าซไบโอมิเทนอัด

การจัดหาวัตถุดิบของธุรกิจได้มาจากการซื้อก๊าซชีวภาพหรือก๊าซดิบ โดยบ่อหมักดังกล่าวได้รับวัตถุดิบที่ใช้ในการหมักก๊าซ คือ น้ำเสียจากระบบผลิตจากโรงงานผลิตแป้งมันสำปะหลังในพื้นที่

ในส่วนของเครื่องจักรที่ภายในสถานีบริการ จะประกอบไปด้วยสองส่วนหลัก คือ ส่วนปรับปรุงคุณภาพก๊าซ และ ส่วนสถานีจำหน่ายก๊าซ เครื่องจักรในส่วนปรับปรุงคุณภาพก๊าซมีการจัดซื้อและนำเข้ามาจากต่างประเทศ ได้รับการติดตั้งโดยการควบคุมของผู้เชี่ยวชาญ และในส่วนของเครื่องจักรส่วนสถานีจำหน่ายก๊าซมีการจัดจ้างบริษัทในประเทศเป็นผู้ก่อสร้าง รวมทั้งติดตั้งเครื่องจักรทั้งหมด ในส่วนของการซ่อมบำรุงเครื่องจักร บริษัทฯ มีแผนการจัดซื้อชิ้นส่วนบางชิ้นส่วนจากต่างประเทศ และเพื่อลดต้นทุนในการนำชิ้นส่วนจากต่างประเทศ ชิ้นส่วน หรือ อะไหล่บางรายการที่สามารถจัดหาได้ในประเทศ จะได้รับการซื้อจากแหล่งผลิตภายในประเทศทั้งหมด นอกจากนี้ ค่าจ้างแรงงานในการดำเนินการติดตั้ง ปรับปรุง ซ่อมบำรุง เครื่องจักรทั้งหมด บริษัทฯ มีผู้ว่าจ้างประจำที่เป็นผู้เชี่ยวชาญในการดำเนินงานพร้อมให้การบริการตลอด 24 ชั่วโมง

ธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลแม่กระทิง

โครงการมีกำลังผลิตกระแสไฟฟ้าติดตั้ง (Gross Power) 9.9 เมกะวัตต์ โดยมีแผนจะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเข้าสู่โครงข่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ประมาณ 8 เมกะวัตต์ ส่วนที่เหลืออีก 1.9 เมกะวัตต์ ซึ่งจะถูกนำไปใช้สำหรับกิจกรรมต่างๆภายในโครงการ สำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. โครงการจะส่งกระแสไฟฟ้าผ่านหม้อแปลงของโครงการเพื่อปรับแรงดันให้เหมาะสมก่อนป้อนเข้ากับระบบสายส่ง กฟภ. ต่อไป ดังนั้น โครงการจึงได้ออกแบบให้มีสถานีไฟฟ้าย่อยภายในพื้นที่โครงการเพื่อทำการปรับแรงดันให้มีความเหมาะสมต่อการนำกระแสไฟฟ้าไปใช้งานในแต่ละกิจกรรม ก่อนส่งกระแสไฟฟ้าที่เหลือเข้าสู่โครงข่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยโครงการได้มีการทำสัญญาในการเชื่อมต่อกระแสไฟฟ้าเข้าโครงข่ายของสถานีจ่ายไฟฟ้ารังกวาง สถานีดังกล่าวตั้งอยู่อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ซึ่งโครงการมีการเชื่อมต่ออยู่จำนวน 1 จุด ได้แก่บริเวณด้านหน้าโครงการ

บริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด ได้ตระหนักถึงคุณภาพสิ่งแวดล้อม จึงมอบหมายให้ บริษัท อีโค คอลชัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาทางด้านสิ่งแวดล้อม อีกทั้งยังมีห้องปฏิบัติการวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม ทะเบียนเลขที่ ว-262 เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงาน และจัดทำรายงานสรุปทุก 6 เดือน เพื่อเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

2.4 สิทธิประโยชน์การลงทุนจากบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทได้รับสิทธิประโยชน์จากการลงทุน โดยได้รับอนุมัติบัตรส่งเสริมจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 ซึ่งบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน มีดังนี้

ผู้ได้รับสิทธิ	เลขที่บัตร	ลงวันที่	วันเริ่มและสิ้นสุดสิทธิประโยชน์	สิทธิประโยชน์ที่ได้รับตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
บริษัท (สาขา ปทุมธานี)	1876(1)/2552	19 พฤศจิกายน 2552	- 9 ตุลาคม 2552 ถึง 8 ตุลาคม 2560 ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไร	สำหรับการลงทุนในกิจการ สถานีก๊าซธรรมชาติ สำหรับยานพาหนะ - ได้รับอนุญาตนำคนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือ หรือผู้ชำนาญการ คู่สมรสและบุคคลซึ่งอยู่

ผู้ได้รับสิทธิ	เลขที่บัตร	ลงวันที่	วันเริ่มและสิ้นสุดสิทธิประโยชน์	สิทธิประโยชน์ที่ได้รับตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
			<p>สิทธิที่ได้จากการประกอบกิจการ</p> <p>- 9 ตุลาคม 2560 ถึง 8 ตุลาคม 2565 ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากปกติ</p>	<p>ในอุปการะของบุคคลทั้งสองประเภทนี้เข้ามาในราชอาณาจักรได้ตามจำนวนและกำหนดระยะเวลาให้อยู่ในราชอาณาจักรเท่าที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควร</p> <p>- ได้รับอนุญาตให้นำคนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการที่ได้รับอนุญาตให้อยู่ในราชอาณาจักรตามมาตรา 25 เข้ามาทำงานตามตำแหน่งหน้าที่การทำงานที่คณะกรรมการให้ความเห็นชอบตลอดระยะเวลาเท่าที่ได้รับอนุญาตให้อยู่ในราชอาณาจักร</p> <p>- ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ</p> <p>- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น</p> <p>ในกรณีที่ประกอบกิจการขาดทุนในระหว่างเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามวรรคสอง ผู้ได้รับการส่งเสริมจะได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างเวลานั้นไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลมีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น โดยจะเลือกหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้</p> <p>- ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามมาตรา 31 ไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น</p>

ผู้ได้รับสิทธิ	เลขที่บัตร	ลงวันที่	วันเริ่มและสิ้นสุดสิทธิประโยชน์	สิทธิประโยชน์ที่ได้รับตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
				<ul style="list-style-type: none"> - ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลในข้างต้น - ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา 2 เท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น - ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือไป จากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ
บริษัท (สาขา สระบุรี)	1059(1)/2554	18 มกราคม 2554	<ul style="list-style-type: none"> - 16 กรกฎาคม 2554 ถึง 15 กรกฎาคม 2562 ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการ - 16 กรกฎาคม 2562 ถึง 15 กรกฎาคม 2567 ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ 	<p>สำหรับการลงทุนในกิจการ สถานีก๊าซธรรมชาติสำหรับยานพาหนะ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ได้รับอนุญาตนำคนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการ คู่สมรสและบุคคลซึ่งอยู่ในอุปการะของบุคคลทั้งสองประเภทนี้เข้ามาในราชอาณาจักรได้ตามจำนวนและกำหนดระยะเวลาให้อยู่ในราชอาณาจักรเท่าที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควร - ได้รับอนุญาตให้คนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการที่ได้รับอนุญาตให้อยู่ในราชอาณาจักรตามมาตรา 25 ทำงานเฉพาะตำแหน่งหน้าที่การทำงานที่คณะกรรมการให้ความเห็นชอบตลอดระยะเวลาเท่าที่ได้รับอนุญาตให้อยู่ในราชอาณาจักร - ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ - ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น

ผู้ได้รับสิทธิ	เลขที่บัตร	ลงวันที่	วันเริ่มและสิ้นสุดสิทธิประโยชน์	สิทธิประโยชน์ที่ได้รับตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
				<p>ในกรณีที่ประกอบกิจการขาดทุนในระหว่างเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามวรรคสอง ผู้ได้รับการส่งเสริมจะได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างเวลานั้นไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลมีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปีนับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น โดยจะเลือกหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามมาตรา 31 ไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น - ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ เป็นเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลในข้างต้น - ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปาสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น - ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือไป จากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ
บริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด	61-1317-1-00- 1-0	4 กันยายน 2561	- ได้รับยกเว้นภาษีเงิน ได้นิติบุคคลสำหรับ กำไรสุทธิที่ได้จาก การประกอบกิจการที่ ได้รับการส่งเสริม	<p>สำหรับการลงทุนในกิจการ ผลิตไฟฟ้าจาก เชื้อเพลิงชีวมวล</p> <ul style="list-style-type: none"> - ได้รับอนุญาตนำคนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือ หรือผู้ชำนาญการ คู่สมรสและบุคคลซึ่งอยู่ ในอุปการะของบุคคลทั้งสองประเภทนี้เข้า

ผู้ได้รับสิทธิ	เลขที่บัตร	ลงวันที่	วันเริ่มและสิ้นสุดสิทธิประโยชน์	สิทธิประโยชน์ที่ได้รับตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
			<p>รวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียนมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น</p> <p>- ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามมาตรา 31 วรรคหนึ่ง</p>	<p>มาในราชอาณาจักรได้ตามจำนวนและกำหนดระยะเวลาให้อยู่ในราชอาณาจักรเท่าที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควร</p> <p>- ได้รับอนุญาตให้คนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการที่ได้รับอนุญาตให้อยู่ในราชอาณาจักรตามมาตรา 25 ทำงานเฉพาะตำแหน่งหน้าที่การทำงานที่คณะกรรมการให้ความเห็นชอบตลอดระยะเวลาเท่าที่ได้รับอนุญาตให้อยู่ในราชอาณาจักร</p> <p>- ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ</p> <p>- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนไม่รวมที่ดินและทุนหมุนเวียนมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น</p> <p>ในกรณีที่ประกอบกิจการขาดทุนในระหว่างเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามวรรคหนึ่ง ผู้ได้รับการส่งเสริมจะได้รับอนุญาตให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างเวลานั้นไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลมีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น โดยจะเลือกหักจากกำไรสุทธิของปีใดปีหนึ่งหรือหลายปีก็ได้</p> <p>- ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามมาตรา 31 ไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น</p>

ผู้ได้รับสิทธิ	เลขที่บัตร	ลงวันที่	วันเริ่มและสิ้นสุดสิทธิประโยชน์	สิทธิประโยชน์ที่ได้รับตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
				<ul style="list-style-type: none"> - ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาตามมาตรา 31 วรรคหนึ่ง - ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปาสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น - ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือไป จากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

2.5 มาตรฐานที่บริษัทได้รับ

สาขา	ประเภทมาตรฐาน	
ปทุมธานี	ISO 9001:2015	ระบบบริหารงานคุณภาพมาตรฐานสากล สำหรับสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (Private Mother Station: PMS)
	ISO 14001:2015	มาตรฐานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (Environmental management System) สำหรับสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (Private Mother Station: PMS)
	TIS 18001 / OHSAS 18001:2007	มาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม ระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (Occupational health and safety management system : specification) สำหรับสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (Private Mother Station: PMS)
สระบุรี	ISO 9001:2015	ระบบบริหารงานคุณภาพ สำหรับสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (Private Mother Station: PMS)
	ISO 14001:2015	มาตรฐานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (Environmental management System) สำหรับสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (Private Mother Station: PMS)
	TIS 18001 / OHSAS 18001:2007	มาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม ระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (Occupational health and safety management system : specification) สำหรับสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน (Private Mother Station: PMS)

2.6 กฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

บริษัท	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง	หน่วยงานที่กำกับดูแล
SKE	ประกาศกระทรวงพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และมาตรฐานความปลอดภัยของสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ที่กรมธุรกิจพลังงานรับผิดชอบ พ.ศ. 2550 อาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติวัตถุอันตราย พ.ศ. 2535	กระทรวงพลังงาน
SKE	พระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2542	กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน
SKE	พระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522	กระทรวงมหาดไทย
SKE	พระราชบัญญัติการผังเมือง พ.ศ. 2518	กระทรวงมหาดไทย
SKE	พระราชบัญญัติวัตถุอันตราย พ.ศ. 2535	กระทรวงอุตสาหกรรม
SKE	พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535	กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
SKE	พระราชบัญญัติการขนส่งทางบก พ.ศ. 2522	กรมขนส่งทางบก กระทรวงคมนาคม
SKE	พระราชบัญญัติทางหลวง พ.ศ. 2535	กระทรวงคมนาคม และ กระทรวงมหาดไทย
RBF	ประกาศกระทรวงพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และมาตรฐานความปลอดภัยของสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติที่กรมธุรกิจพลังงานมีอำนาจหน้าที่รับผิดชอบ	กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน
RBF	พระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ.2542	กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน
RBF	พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ.2543	กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน
RBF	ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของไบโอมีเทนสำหรับยานยนต์ พ.ศ.2561	กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน
MKP	พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
MKP	พระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ.2535	กระทรวงอุตสาหกรรม
MKP	พระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ.2522	กรมโยธาและผังเมือง
MKP	พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2535	กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
MKP	ระเบียบ กกพ.ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า พ.ศ.2535	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
MKP	ประกาศ กกพ. เรื่องการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พ.ศ.2535	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

2.7 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

ธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักโดยเอกชน (Private Mother Station: PMS)

บริษัทได้มุ่งเน้นดำเนินการธุรกิจอย่างมีคุณภาพ ควบคู่กับการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม โดยบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ เช่น คุณภาพอากาศ และคุณภาพน้ำ เป็นต้น โดยบริษัทมีการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ก่อนการก่อสร้างสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน สำหรับในแต่ละกระบวนการอัดก๊าซธรรมชาติ จะมีการกำกับและดูแลโดยผู้เชี่ยวชาญอย่างสม่ำเสมอ เพื่อควบคุมให้ระดับมลภาวะต่างๆ อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด รวมถึงมีนโยบายด้านสิ่งแวดล้อมที่รัดกุมและสอดคล้องกับการดำเนินธุรกิจ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีการจ้างบริษัทภายนอกเข้ามาตรวจวัดประจำปี โดยมีการตรวจวัด 5 ด้าน ได้แก่ 1) การตรวจวัดปริมาณความเข้มข้นของฝุ่นละอองและสารเคมีในบรรยากาศการทำงาน 2) การตรวจวัดสภาพความร้อน 3) การตรวจวัดแสงสว่าง 4) การตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยและเสียงรบกวน และ 5) การตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งก่อนปล่อยออกนอกโรงงาน ซึ่งผลการตรวจวัดตามพารามิเตอร์ต่างๆ อยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด ทั้งนี้ ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมา บริษัทฯ และบริษัทย่อยไม่เคยมีข้อพิพาทหรือปัญหาเกี่ยวกับผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมแต่อย่างใด

ธุรกิจสถานีผลิตและจำหน่ายก๊าซไบโอมีเทนอัด

RBF ทำการติดตั้งระบบเครื่องจักรที่มีมาตรฐาน ผ่านการทดสอบและได้รับใบอนุญาตจากกรมธุรกิจพลังงาน จึงมั่นใจได้ว่าจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม อีกทั้งการดำเนินงานของ RBF มีส่วนช่วยในการรักษาสิ่งแวดล้อม เนื่องจากนำเอาก๊าซชีวภาพที่ได้จากน้ำเสียของโรงงานผลิตแบริ่งมาเผาไหม้เพื่อผลิตพลังงานผ่านกระบวนการปรับปรุงคุณภาพ จนได้ออกมาเป็นเชื้อเพลิงสำหรับยานยนต์

ธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลแม่กระทิง

บริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด ผู้ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดกำลังการผลิต 9.9 เมกะวัตต์ ได้ผ่านการพิจารณาผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อม โดยได้จัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice : COP) สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลแล้ว

2.8 งานที่ยังไม่ส่งมอบ

– ไม่มี –

3. ปัจจัยความเสี่ยง

ปัจจัยความเสี่ยงสำหรับกลุ่มบริษัทและบริษัทย่อยที่อาจจะมีผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการลงทุนของผู้ลงทุนอย่างมีนัยสำคัญสามารถสรุปได้ดังนี้

ธุรกิจสถานีก๊าซธรรมชาติหลักโดยเอกชน (Private Mother Station (PMS))

(1) ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

บริษัท ดำเนินธุรกิจกับลูกค้ารายใหญ่ 1 ราย ได้แก่ ปตท. ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายก๊าซ NGV รายเดียวของประเทศ ในขณะที่เดียวกันบริษัท เป็นผู้เชี่ยวชาญในธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับก๊าซธรรมชาติ จึงมีการให้บริการทางธุรกิจมาโดยตลอด โดยเป็นการทำสัญญาว่าจ้างระยะยาว ซึ่งสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติพร้อมตั้งสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนของบริษัทฯ มีอยู่ 2 สถานี คือ

1. สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนที่จังหวัดปทุมธานี สัญญาลงนามวันที่ 17 มีนาคม 2552 มีอายุสัญญา 20 ปี นับตั้งแต่วันลงนาม จะสิ้นสุดลงในปี 2572
2. สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชนที่จังหวัดสระบุรี สัญญาลงนามวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2554 มีอายุสัญญา 20 ปี นับตั้งแต่วันที่ผู้รับจ้างได้รับแจ้งผลการคัดเลือกวันที่ 15 ตุลาคม 2553 จะสิ้นสุดลงในปี 2573

โดยในปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ มีรายได้จากธุรกิจอัดก๊าซธรรมชาติเท่ากับ 297.07 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 91.31 ของรายได้รวม ซึ่งจะเห็นได้ว่ารายได้หลักของบริษัทฯ มาจากลูกค้ารายใหญ่เพียงรายเดียว ซึ่งหากสัญญาดังกล่าวสิ้นสุดลง หรือ ปตท. ได้ยกเลิกสัญญาดังกล่าว ก็จะส่งผลกระทบต่อทางลบ กับผลประกอบการของบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ก็ได้มีนโยบายในการลดความเสี่ยงดังกล่าวโดยการปฏิบัติตามสัญญาว่าจ้างโดยเคร่งครัด ส่งมอบบริการที่มีคุณภาพอย่างสม่ำเสมอ บริษัทฯ จึงได้รับการว่าจ้างจาก ปตท. อย่างต่อเนื่องจนกระทั่งปัจจุบัน นอกจากนี้ที่ผ่านมามีแผนพัฒนาธุรกิจของบริษัทฯ ได้มีการศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาโครงการต่างๆ ซึ่งเป็นโครงการที่จะขยายการลงทุนไปในธุรกิจต่อเนื่องด้านพลังงาน เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงจากการกระจุกตัวทางธุรกิจในอนาคต

ความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากเงื่อนไขในสัญญากับ ปตท.

ตามสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติ โดยสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน มีเนื้อหาที่อาจเป็นประเด็นความเสี่ยงที่อาจเกิดกับบริษัทจากเงื่อนไขในสัญญาที่ทำกับ ปตท. ประกอบด้วย

- 1) การชดเชยความเสียหายกรณีไม่สามารถอัดก๊าซตามคำรับรอง ยกเว้นกรณีที่ ปตท. ระบุการจ่ายก๊าซ ให้ผู้รับจ้างยอมชดเชยค่าเสียหายของปริมาณก๊าซส่วนที่ขาด อันเนื่องจากการที่ ปตท. ต้องจัดหาก๊าซธรรมชาติอัดจากแหล่งอื่นทดแทน เป็นรายวัน ในอัตรา 1.5 เท่าของค่าตอบแทนการอัดก๊าซธรรมชาติ
- 2) ในกรณีที่มีปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนต่างที่เกิดจากมิเตอร์ก่อนเข้าสถานีฯ และมีมิเตอร์จ่ายก่อนเข้ารถชนส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนต่างที่เกินกว่าร้อยละ 1 ผู้รับจ้างตกลงจ่ายเงินชดเชยค่าเชื้อก๊าซฯ ส่วนต่างให้ ปตท. ในอัตราที่ ปตท. แจ้งให้ทราบ โดยผู้รับจ้างตกลงให้ ปตท. สามารถหักกลบกับค่าจ้างอัดก๊าซธรรมชาติได้ และในกรณีที่ผู้รับจ้างสามารถพิสูจน์ได้ว่าปริมาณก๊าซส่วนต่างเกิดจากความผิดพลาดของระบบการวัดปริมาณก๊าซ ปตท. ยินดีจะเจรจาเพื่อลดค่าชดเชยดังกล่าว ซึ่งในระยะเวลาของการดำเนินงานที่ผ่านมาบริษัทฯ เคยมีประวัติการเกิดค่าชดเชยเชื้อก๊าซสูญเสีย (Gas Loss) มากกว่าร้อยละ 1 ซึ่งบริษัทฯ ได้บันทึกค่าชดเชยเชื้อก๊าซดังกล่าวให้เป็นต้นทุนในงบการเงินแล้ว

- 3) ทาง ปตท. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ กรณีที่ผู้ผลิต และ/หรือผู้รับสัมปทานไม่มีก๊าซธรรมชาติเพียงพอที่จะส่งให้ ปตท. อีกต่อไป
- 4) กรณีที่เกิดจากเหตุสุดวิสัย และ/หรือการกระทำของบุคคลที่สาม ซึ่งมีสาเหตุจากความผิดของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง และหากปรากฏว่ามีความเสียหาย และ/หรือสูญหายอย่างสิ้นเชิงต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ระบบท่อย่อยของ ปตท. และ/หรือสถานีก๊าซธรรมชาติหลัก ซึ่งมีอาจซ่อมแซมให้กลับคืนสู่สภาพดีและใช้งานได้ตามมาตรฐานอุตสาหกรรมทั่วไปและความปลอดภัย ได้ภายใน 30 วัน นับจากวันที่เกิดเหตุการณ์ดังกล่าว หรือภายในระยะเวลาอื่นที่คู่สัญญาจะตกลงกันหลังจากเกิดเหตุการณ์นั้น ให้ถือว่าสัญญาระดับนี้สิ้นสุดลงเมื่อพ้นกำหนดระยะเวลา 30 วัน หรือระยะเวลาอื่นๆ ที่คู่สัญญาตกลงกันดังกล่าว

ในกรณีที่บริษัทไม่สามารถอัดก๊าซตามคำรับรองปริมาณอัดขั้นต่ำให้กับ ปตท. ได้นั้น มีความเป็นไปได้ค่อนข้างน้อยที่จะเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว เพราะจะเห็นว่าสำหรับสถานีสระบุรี บริษัทมีสัญญาการอัดก๊าซขั้นต่ำอยู่ที่ 320 ตันต่อวัน และมีกำลังการผลิตติดตั้งไว้ที่ระดับ 400 ตันต่อวัน ซึ่งยังเกินกว่าปริมาณอัดขั้นต่ำที่รับรอง และสำหรับสถานีปทุมธานี บริษัทมีสัญญาการอัดก๊าซขั้นต่ำกับ ปตท. อยู่ที่ 200 ตันต่อวัน แต่บริษัทติดตั้งกำลังการผลิตไว้ที่ 350 ตันต่อวัน ซึ่งจะเห็นว่า มีส่วนต่างเกินไว้เพื่อรับรองการอัดในระดับหนึ่งอย่างเพียงพอ ดังนั้น ความเสี่ยงที่บริษัทจะอัดก๊าซไม่ถึงยอดขั้นต่ำ จึงมีความเป็นไปได้ค่อนข้างต่ำ

อย่างไรก็ตาม บริษัทได้มีนโยบายในการลดความเสี่ยงดังกล่าวและให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามสัญญาว่าจ้างที่ทำไว้กับ ปตท. อย่างเคร่งครัด รวมถึงการส่งมอบบริการที่มีคุณภาพอย่างสม่ำเสมอโดยตลอดนับตั้งแต่บริษัทเริ่มดำเนินการ และยังเป็นการรักษาความสัมพันธ์อันดีระหว่างบริษัทกับ ปตท. มาอย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้บริษัทยังได้มีแผนการลดความเสี่ยงอื่นๆ ทั้งความเสี่ยงจากกรณีไม่สามารถอัดก๊าซตามคำรับรอง, ความเสี่ยงที่อาจเกิดจากเหตุสุดวิสัย โดยบริษัทได้มีการวางแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติอย่างสม่ำเสมอ และจัดทำแผนการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ Business Continuity Management (BCM) เพื่อกำหนดกรอบการบริหารจัดการองค์กรในภาวะวิกฤติรุนแรงและการตัดสินใจในการบริหารจัดการกับเหตุการณ์ดังกล่าวที่อาจเกิดขึ้นซึ่งทั้งหมดนี้จึงทำให้มั่นใจได้ว่าทางบริษัทไม่ได้นิ่งนอนใจกับการเตรียมความพร้อมที่จะรับมือกับความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากเงื่อนไขในสัญญากับ ปตท. จึงทำให้บริษัทได้รับการว่าจ้างจาก ปตท. อย่างต่อเนื่องจนกระทั่งปัจจุบัน

ในส่วนของการยกเลิกสัญญาก่อนกำหนด ที่เกิดจากการเกิดความเสียหายของระบบท่อส่งก๊าซนั้น โดยหากเป็นท่อส่งก๊าซบริเวณภายในสถานี ทางบริษัทฯ มีระบบการควบคุมการบำรุงรักษาเป็นอย่างดี ขณะที่ สำหรับส่วนของท่อส่งก๊าซภายนอกสถานี อยู่ในความดูแลของ ปตท. โดยระบบท่อประธาน มีผู้ใช้งานร่วมกันหลายภาคส่วน ทั้งโรงไฟฟ้า โรงงานอุตสาหกรรม ดังนั้นบริษัทเชื่อว่า หน่วยงานของ ปตท. จะให้ความสนใจในการดูแลรักษาเป็นอย่างดี ดังนั้น การจะเกิดกรณีเสียหายของท่อจนถึงขั้นต้องหยุดดำเนินงานถือเป็นความเสี่ยงในระดับต่ำเช่นกัน

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงองค์กรหรือบริษัทผู้จัดหาสินค้าและบริการให้กับธุรกิจ

บริษัท ดำเนินธุรกิจโดยมีการพึ่งพิงผู้จัดหาสินค้าและบริการ กับองค์กรหรือบริษัทรายใหญ่ จำนวน 2 ราย ได้แก่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นหน่วยงานรัฐวิสาหกิจที่เป็นผู้จัดจำหน่ายไฟฟ้าภายในประเทศ และบริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด(มหาชน) เป็นผู้นำด้านการจัดหาผลิตภัณฑ์แก๊สอุตสาหกรรมในประเทศไทย และหากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด(มหาชน) ยกเลิกสัญญาบริการไฟฟ้า สัญญาซื้อขายแก๊สและสัญญาอื่นที่เกี่ยวข้อง จะส่งผลกระทบต่อทางลบกับการดำเนินงานของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ

ทั้งนี้หากเกิดกรณีที่ บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด(มหาชน) นั้นไม่สามารถให้บริการในการจำหน่ายแก๊สอุตสาหกรรมได้ตามสัญญา ทางบริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด(มหาชน) จะต้องเป็นผู้รับผิดชอบและเสียค่าปรับตาม

เนื้อหาที่มีการแจ้งไว้ในสัญญาซื้อขายแก๊สอุตสาหกรรม หรือหากเกิดเหตุการณ์ที่บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ไม่สามารถให้บริการในการจำหน่ายแก๊สอุตสาหกรรมได้ตามสัญญา ทางบริษัทเองก็ยังสามารถจัดหาผู้จัดจำหน่ายรายอื่นเพื่อมาทดแทนได้ เนื่องจากยังมีผู้จัดจำหน่ายแก๊สอุตสาหกรรมรายใหญ่ในประเทศไทยอีกจำนวน 2-3 ราย ที่พร้อมจะให้บริการกับทางบริษัท

อย่างไรก็ตามตลอดระยะเวลาการดำเนินงานของบริษัทในช่วงที่ผ่านมา บริษัทได้ปฏิบัติตามสัญญาอย่างเคร่งครัด สามารถจ่ายค่าบริการไฟฟ้า รวมถึงค่ารับซื้อแก๊สอุตสาหกรรมตามสัญญาได้อย่างสม่ำเสมอ และเชื่อว่าจะสามารถขยายสัญญาต่อไปได้ในอนาคต

ความเสี่ยงจากเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติเกิดความเสียหาย

ในสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกราช อำเภอสามโคก จังหวัดปทุมธานี มีเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติจำนวน 6 เครื่อง และสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกราช อำเภอกงคอดย จังหวัดสระบุรี มีเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติจำนวน 6 เครื่อง ที่ใช้อัดก๊าซให้กับรถขนส่งก๊าซ NGV เพื่อส่งไปยังสถานีบริการลูกค้า สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเปิดดำเนินการ 24 ชั่วโมง ตลอด 365 วัน ต่อปี โดยบริษัท ตกอยู่กับ ปตท. เกี่ยวกับปริมาณอัดก๊าซไม่ต่ำกว่า 200 ตันต่อวันที่สถานีบริการก๊าซจังหวัดปทุมธานีและปริมาณอัดก๊าซไม่ต่ำกว่า 320 ตันต่อวันที่สถานีบริการก๊าซจังหวัดสระบุรี นอกจากนี้ ต้องมีกำลังสำรองการผลิตร้อยละ 25 ตลอดอายุสัญญา และต้องอัดก๊าซ NGV ให้รถขนส่งก๊าซ NGV ได้อย่างน้อย 10 คันพร้อมกัน และมีอัตราการเติมไม่น้อยกว่า 12 ตันต่อชั่วโมง หากบริษัท ไม่สามารถทำได้ตามที่ตกลงไว้ บริษัท ต้องชดเชยค่าเสียหายในส่วนที่ขาดให้กับ ปตท. ในอัตรา 1.5 เท่าของค่าตอบแทนการอัดก๊าซ ดังนั้น หากเกิดความเสียหายกับสถานีก๊าซธรรมชาติหลัก หรือเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติ จนกระทั่งบริษัท ไม่สามารถอัดก๊าซ NGV ได้ตามที่ตกลงกันไว้กับ ปตท. จะส่งผลให้รายได้ของบริษัท ลดลงและเกิดรายจ่ายเพิ่มขึ้นจากค่าชดเชยความเสียหาย

ซึ่งบริษัท ได้ตระหนักถึงความเสี่ยงในข้อนี้เป็นอย่างดี ตลอดระยะเวลาดำเนินงานของบริษัทที่ผ่านมา บริษัทได้มีการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติที่สถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกราชอย่างต่อเนื่อง ตามตารางแผนซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ซ่อมบำรุงรายเดือนตลอดปี โดยบริษัทมีการบริหารจัดการดำเนินงานเพื่อให้เกิดความปลอดภัย มีการสับเปลี่ยนการใช้เครื่องอัดก๊าซธรรมชาติเพื่อให้เครื่องอัดก๊าซธรรมชาติแต่ละเครื่องมีอายุการใช้งานเฉลี่ยใกล้เคียงกัน มีการวางแผนตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติสม่ำเสมอ จึงทำให้ในระยะเวลาของการดำเนินงานตลอดช่วงที่ผ่านมา บริษัทไม่เคยต้องจ่ายชดเชยค่าเสียหายในส่วนดังกล่าวให้แก่ ปตท. เลย

นอกจากนั้น บริษัทมีวงเงินประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สินของสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกราชจังหวัดปทุมธานีและจังหวัดสระบุรี จำนวน 181.52 ล้านบาทและ 190.00 ล้านบาทตามลำดับ ซึ่งครอบคลุมอาคารสถานีก๊าซธรรมชาติหลัก ตลอดจนสิ่งปลูกสร้าง และทรัพย์สินอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงความคุ้มครองถึงบุคคลที่สามที่ได้รับอันตรายในวงเงินจำกัดความรับผิดไม่เกินสถานีละ 10 ล้านบาท และบริษัทได้จัดทำประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก วงเงินประกันภัยรวมจำนวน ไม่เกิน 165.00 ล้านบาท ซึ่งให้ความคุ้มครองต่อการสูญเสียรายได้ หากเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินของสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกราชทั้งสองสถานี นอกจากนี้ทางบริษัทได้จัดทำประกันภัยเพิ่มเติมตามประกาศกระทรวงพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการในการจัดให้มีการประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายแก่ผู้ได้รับความเสียหายจากภัยอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 พ.ศ.2557 ในวงเงินไม่เกินสถานีละ 5 ล้านบาทต่อครั้ง

ความเสี่ยงจากการเกิดอุบัติเหตุในสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกราช

ในสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกราชของบริษัท ถือเป็นส่วนที่สร้างรายได้หลักให้กับบริษัท จึงมีความเสี่ยงหากเกิดอุบัติเหตุขึ้นในสถานีบริการ ทั้งนี้ถึงแม้บริษัท มีวงเงินประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สินของสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกราชจังหวัดปทุมธานีและจังหวัดสระบุรี ซึ่งวงเงินประกันความเสี่ยงได้มีการแยกรายละเอียดทรัพย์สินเอาประกันภัยในแต่ละ

รายการอย่างเพียงพอ ครอบคลุมอาคารสถานที่ก๊าซธรรมชาติหลัก ตลอดจนสิ่งปลูกสร้าง และทรัพย์สินอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงความคุ้มครองถึงบุคคลที่สามที่ได้รับอันตราย และบริษัทยังได้จัดทำประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายแก่ผู้ได้รับความเสียหายจากภัยอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 พ.ศ.2557 มาอย่างต่อเนื่องตลอดทุกปี

อย่างไรก็ตามจากการดำเนินงานที่ผ่านมาของบริษัทนั้น ยังไม่เคยเกิดอุบัติเหตุร้ายแรงที่สถานีก๊าซธรรมชาติหลัก เอกชนของบริษัทแต่อย่างใด เนื่องจากทางบริษัทมีการกำหนดมาตรการความปลอดภัยภายในสถานีก๊าซธรรมชาติสำหรับ ยานยนต์และปฏิบัติตามคู่มือมาตรฐานสถานีสถานีบริการก๊าซที่ ปตท.กำหนด และกำหนดให้พนักงานปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด รวมถึงการควบคุมบุคคลภายนอกเมื่อเข้ามาใช้บริการเติมก๊าซ รวมถึงบริษัทได้รับการรับรองมาตรฐาน TIS 18001 ซึ่งเป็น มาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมเกี่ยวกับ ระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (Occupational health and safety management system : specification) สำหรับสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน ซึ่ง บริษัทได้รับการรับรองมาตรฐานดังกล่าวทั้งสาขาปทุมธานีและสาขาสระบุรี

ความเสี่ยงจากการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติ

เนื่องจากบริษัท ดำเนินธุรกิจรับจ้างอัดก๊าซเป็นธุรกิจหลัก ซึ่งธุรกิจนี้มีความเกี่ยวเนื่องกับก๊าซธรรมชาติ ซึ่งต้องพึ่งพาก๊าซธรรมชาติจากท่อส่งก๊าซของ ปตท. ซึ่งถ้าหากมีความขัดข้องในระบบส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. และมีการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติชั่วคราว ก็อาจจะทำให้บริษัทไม่สามารถให้บริการอัดก๊าซธรรมชาติได้ แม้ว่าจะไม่มีเบี้ยปรับจาก ปตท. แต่ก็อาจจะทำให้บริษัทสูญเสียโอกาสที่จะมีรายได้ตามปกติได้

อย่างไรก็ตาม ความเสี่ยงในส่วนนี้มีความเป็นไปได้ของการเกิดน้อยมาก เนื่องจากทาง ปตท.ได้มีการดำเนินการติดตามความเคลื่อนไหวของการจัดหาและความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ ตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงราคาก๊าซธรรมชาติในตลาดโลก และนโยบายของภาครัฐรวมถึงได้มีการประสานงานกับกลุ่มผู้ขายและลูกค้าอย่างใกล้ชิด เพื่อทบทวนและปรับปรุงแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติและ LNG ทั้งในระยะสั้นและยาวอย่างสม่ำเสมอ ให้สามารถรองรับกับสถานการณ์ที่ไม่เป็นไปตามแผน รวมถึงผลกระทบเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต โดยทาง ปตท. ได้มีการดำเนินการเจรจาจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งต่างๆ ในประเทศ และการเจรจาจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว หรือ Liquefied Natural Gas (LNG) จากกลุ่มผู้ขายในหลายประเทศทั่วโลก ปตท. จึงมีการวางแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว เพิ่มเติม โดยมีแผนที่จะขยายสถานีรับ – จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Terminal) ระยะที่ 1 ให้มีกำลังการรับ LNG ขนาด 11.5 ล้านตัน/ปี และลงทุนโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและ LNG Terminal แห่งที่ 2 เพื่อรองรับปริมาณ LNG ที่เพิ่มสูงขึ้น

เพื่อรองรับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศ อีกทั้งยังเป็นการบริหารความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติในอนาคต ซึ่งการจัดหาก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ตามในสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับผู้ขายก๊าซธรรมชาติทั้งแหล่งก๊าซธรรมชาติในประเทศ และต่างประเทศ จำนวน สัญญารวม 15 ฉบับ จะมีการกำหนดปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำรายปีที่ ปตท. จะต้องรับซื้อ โดยหากในปี สัญญาใด ปตท. ไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา ปตท. จะต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติ ในส่วนที่ไม่ได้รับนั้นด้วย (Take-or-Pay) และนอกจากนี้ ในสัญญาจ้างอัดก๊าซธรรมชาติโดยสถานีก๊าซธรรมชาติหลักเอกชน ยังมีเนื้อหาเกี่ยวกับการแก้ไขสัญญา ซึ่งเปิดไว้ว่ากรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงของกฎหมาย การเปลี่ยนแปลงทางราคาเชื้อเพลิงหรือกรณีเกิดภาวะขาดแคลน และ/หรือไม่เพียงพอต่อความต้องการก๊าซธรรมชาติในประเทศ อันมีผลให้คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจะได้รับความเสียหาย หรือความเสียหายอย่างร้ายแรงจากการที่ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดแห่งสัญญานี้ต่อไป คู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับความเสียหายมีสิทธิที่จะร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรให้มีการตกลงใหม่ และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะต้องประชุมกันภายในสามสิบ (30) วัน นับแต่คู่สัญญาอีกฝ่ายร้องขอ ถ้าทั้งสองฝ่ายเห็นพ้องต้องกันในการแก้ไขข้อขัดข้องที่เกิด ก็สามารถแก้ไขสัญญาเพิ่มเติมและลงนามร่วมกัน

ความเสี่ยงจากผลต่างระหว่างราคาน้ำมันและราคาก๊าซ NGV ลดลง และความต้องการใช้ก๊าซ NGV ที่ลดลง

เนื่องจากก๊าซ NGV ถือเป็นเชื้อเพลิงที่เป็นทางเลือกสำหรับผู้บริโภค เนื่องจากก๊าซ NGV มีราคาต่ำกว่าราคาน้ำมันเชื้อเพลิงหลัก เช่น น้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซล ซึ่งผู้บริโภคมักจะหันมาใช้ก๊าซ NGV ที่เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกเพิ่มขึ้นหากส่วนต่างระหว่างราคาก๊าซ NGV และราคาน้ำมันเชื้อเพลิงหลักอยู่ในระดับสูง ในทางกลับกัน หากส่วนต่างระหว่างราคาก๊าซ NGV และราคาน้ำมันเชื้อเพลิงหลักอยู่ในระดับต่ำก็จะทำให้ผู้บริโภคมักจะหันมาใช้ก๊าซ NGV ลดลง แม้ว่าบริษัทจะไม่ได้ดำเนินธุรกิจจำหน่ายก๊าซ NGV ซึ่งเป็นธุรกิจที่ได้รับผลกระทบทางตรงจากการเปลี่ยนแปลงของส่วนต่างของราคาก๊าซ NGV และราคาน้ำมัน แต่อุตสาหกรรมก๊าซ NGV ทั้งหมดจะได้รับผลกระทบจากอุปสงค์ที่ลดลง ซึ่งหากความต้องการก๊าซ NGV ลดลงก็อาจจะส่งผลให้ปริมาณการว่าจ้างอัดก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. ลดลง หรือปริมาณขยายธุรกิจก๊าซ NGV ของ ปตท. ลดลง ซึ่งอาจจะส่งผลกระทบต่อรายได้ในปัจจุบันของบริษัท และความสามารถในการขยายธุรกิจอัดก๊าซธรรมชาติในอนาคตของบริษัทได้

ความเสี่ยงอันอาจเกิดจากการเปลี่ยนแปลงสภาพแวดล้อมกรณีฉุกเฉิน หรือภาวะวิกฤต

บริษัทมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงสภาพแวดล้อม ทั้งจากภายในกิจการและภายนอกกิจการ เช่น การเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยีที่รวดเร็ว การเปลี่ยนกลยุทธ์ของคู่แข่ง ลักษณะของอุตสาหกรรม ภาวะตลาดในประเทศ และต่างประเทศ ไปจนถึงกรณีเกิดจากภาวะวิกฤติรุนแรงอื่นๆ ซึ่งปัจจัยต่างๆ ที่กล่าวมาข้างต้นนี้ ถือเป็นปัจจัยเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นกับบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญได้ในอนาคต อย่างไรก็ตาม ทางบริษัทได้ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงภายใต้ความไม่แน่นอนต่างๆ โดยถือว่าการบริหารความเสี่ยงเป็นองค์ประกอบที่สำคัญของทุกกระบวนการในการดำเนินธุรกิจที่มีความเชื่อมโยงกันทุกระดับ จึงได้มีการจัดทำแผนการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ Business Continuity Management (BCM) ซึ่งเป็นการรวมกลุ่มของคณะทำงานทั้งในระดับผู้บริหาร ผู้จัดการ และหัวหน้าฝ่ายหลักๆ ที่สำคัญของบริษัท เพื่อกำหนดกรอบการบริหารจัดการองค์กรในภาวะวิกฤติรุนแรงและการตัดสินใจในการบริหารจัดการกับเหตุการณ์ดังกล่าวที่อาจเกิดขึ้น

(2) ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการ

ความเสี่ยงจากการขาดแคลนพนักงานที่มีทักษะความชำนาญ

เนื่องจากธุรกิจของบริษัทเป็นธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับงานวิศวกรรม เครื่องจักรกล และก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีลักษณะเฉพาะ แตกต่างจากเครื่องจักรทั่วไป รวมถึงต้องมีการร่วมงานกับบริษัทอื่นๆ ที่ใช้มาตรฐานระดับสากล ดังนั้นบุคลากรจึงมีลักษณะที่มีความสามารถเฉพาะทาง การสูญเสียบุคลากรที่มีประสบการณ์และความสามารถ เช่น หัวหน้าวิศวกร หรือพนักงานในตำแหน่งสำคัญอื่นๆ ก็อาจส่งผลให้การดำเนินของบริษัทไม่ต่อเนื่องได้ ซึ่งบริษัทได้ทราบถึงความเสี่ยงในข้อนี้ จึงเน้นความสำคัญในด้านการรักษาบุคลากรและพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ โดยให้ผลตอบแทนที่เหมาะสมกับความรู้ความสามารถและประสบการณ์ และมีการส่งเสริมให้บุคลากรแต่ละสายงานได้เข้ารับการอบรม สัมมนาในสาขางานที่เกี่ยวข้องทุกๆ ปี อีกด้วย

ความเสี่ยงจากการมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่ที่มีอิทธิพลต่อการกำหนดนโยบายบริหารงาน

กลุ่มตระกูลสุเมธโชติเมธา รวมถึง เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ถือหุ้นรวมกันในบริษัทเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.13^{1/} ของจำนวนทุนชำระแล้วทั้งหมด นอกจากนี้ นายชัชชัย สุเมธโชติเมธา ยังดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและเป็นกรรมการผู้มีอำนาจลงนามในบริษัทอีกด้วย ผู้ถือหุ้นรายย่อยอาจมีความเสี่ยงจากการที่กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่จะมีอิทธิพลต่อการกำหนดนโยบายการบริหารงานไปในทิศทางใดทิศทางหนึ่ง สามารถควบคุมนโยบายและการบริหารงานในบริษัทได้ รวมถึงสามารถควบคุมการอนุมัติมติประชุมผู้ถือหุ้นที่ต้องการเสียงส่วนใหญ่ได้ ยกเว้นเรื่องที่

กฎหมายหรือข้อบังคับของบริษัทที่กำหนดให้ต้องได้รับเสียง 3 ใน 4 ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ดังนั้น ผู้ถือหุ้นรายอื่นอาจไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่กลุ่มผู้ถือหุ้นรายใหญ่เสนอได้

อย่างไรก็ดี เพื่อความโปร่งใสในการบริหารจัดการและการตรวจสอบและถ่วงดุลอำนาจผู้บริหารและกรรมการ บริษัทได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบเข้ามา เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบ ถ่วงดุลการตัดสินใจ และพิจารณาอนุมัติรายการต่างๆ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เพื่อมิให้เกิดรายการที่ก่อให้เกิดความขัดแย้ง และเพื่อก่อให้เกิดความโปร่งใสในการดำเนินงานของบริษัท นอกจากนี้ยังมีกรรมการบริษัทซึ่งเป็นกรรมการอิสระ 5 ท่านจาก 10 ท่าน หรือเกินกว่ากึ่งหนึ่ง เป็นกรรมการที่ไม่ได้เป็นตัวแทนของกลุ่มตระกูลสุเมธโชติเมธธา จึงสามารถพิจารณากลับการเสนอเรื่องต่างๆ ที่จะพิจารณาเข้าสู่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้

หมายเหตุ : ^{1/}เป็นข้อมูลจากการเปิดเผยของผู้ถือหุ้น (XO) ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562

ธุรกิจสถานีผลิตและจำหน่ายก๊าซไบโอมิเทนอัด

ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ มีดังนี้

1. ความเสี่ยงจากการไม่มีลูกค้ามาใช้บริการ เกิดขึ้นจากความนิยมใช้ก๊าซธรรมชาติในการเป็นเชื้อเพลิง แก่ยานพาหนะลดลง เนื่องจากความผันผวนของราคาน้ำมันเชื้อเพลิง
2. ทิศทางและแนวโน้มของราคาเชื้อเพลิงส่งผลกระทบต่อตัดสินใจเลือกใช้เชื้อเพลิงไบโอมิเทนอัดของลูกค้าโรงงานอุตสาหกรรม
3. ความเสี่ยงจากเครื่องจักรเสียหาย หากเครื่องจักรของส่วนการผลิตก๊าซ หรือ ส่วนสถานีเสียหาย จะไม่สามารถให้บริการได้ ทั้งนี้ ในส่วนของการปฏิบัติงานบริษัท มีการแผนการซ่อมบำรุงเครื่องจักร และทีมงานดูแลตลอด 24 ชั่วโมง นอกจากนี้ ก๊าซที่ผลิตและพร้อมขายจะมีการจัดเก็บไว้ในส่วนสถานี พร้อมให้บริการในระดับหนึ่ง จึงมีความเสี่ยงน้อย

ธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวลแม่กระหิง

ความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติ

โรงไฟฟ้าแม่กระหิง ตั้งอยู่ในพื้นที่ ตำบลไผ่โทน อำเภอวังทอง จังหวัดแพร่ มีลักษณะกายภาพเป็นภูเขา มีพื้นที่ป่าไม้ และแหล่งน้ำธรรมชาติ คือ ลำน้ำแม่คำมี ซึ่งไหลผ่านหมู่ที่ 9, 1, 2, 6 และ 3 ตามลำดับ จากทิศเหนือสู่ทิศใต้และลำห้วยแม่กระหิง ไหลผ่าน หมู่ที่ 6, 4 และ 5 เกษตรกรสามารถนำน้ำมาใช้ในการเกษตรได้แต่ไม่ค่อยจะเพียงพอ เหตุเพราะเมื่อปี 2562 ที่ผ่านมา ฤดูฝนมีปริมาณฝนน้อยมากพอเข้าถึงฤดูแล้ง น้ำที่กักเอาไว้ได้ หรือ “น้ำต้นทุน” จึงมีปริมาณต่ำกว่าความต้องการใช้จริง ขณะนี้น้ำในแหล่งน้ำธรรมชาติก็เริ่มแห้งขอด

โดย MKP ได้เล็งเห็นถึงความเสี่ยงข้อนี้ เพราะน้ำเป็นส่วนประกอบในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า จึงได้เตรียมการเพื่อจะขออนุญาตเจาะน้ำบาดาลเพิ่มแหล่งน้ำและกักเก็บน้ำไว้เพื่อรองรับภัยแล้งที่กำลังจะเกิดขึ้น

4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 สินทรัพย์ถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของบริษัท มีรายละเอียดตามที่ปรากฏในงบแสดงฐานะทางการเงินรวมของบริษัท ดังต่อไปนี้

4.1 สินทรัพย์ถาวรที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ (ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์)

รายการ	ราคาทุน (ล้านบาท)	มูลค่าสุทธิ หลังหักค่า เสื่อม (ล้านบาท)	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
งบการเงินรวม				
ที่ดิน	86.33	86.33		โปรดดูรายละเอียดใน 4.7
- ที่ดินสถานีก๊าซจังหวัด ปทุมธานี	45.21	45.21	บริษัท เป็นเจ้าของ	
- ที่ดินสถานีก๊าซจังหวัด สระบุรี	33.42	33.42	บริษัท เป็นเจ้าของ	
- ที่ดินโรงไฟฟ้าแม่กระหิง	7.70	7.70		
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	108.72	101.21	บริษัท เป็นเจ้าของ	โปรดดูรายละเอียดใน 4.7
เครื่องจักรและอุปกรณ์	731.69	701.58	บริษัท เป็นเจ้าของ / สัญญาเช่าการเงิน	บางส่วนมีภาระผูกพัน ตามสัญญาเช่าการเงิน/ โปรดดูรายละเอียดใน 4.7
ระบบไฟฟ้า	14.82	13.30	บริษัท เป็นเจ้าของ	โปรดดูรายละเอียดใน 4.7
เครื่องมือเครื่องใช้	3.73	1.30	บริษัท เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และเครื่องใช้สำนักงาน	22.68	9.26	บริษัท เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
ยานพาหนะ	16.09	1.11	บริษัท เป็นเจ้าของ / สัญญาเช่าการเงิน	บางส่วนมีภาระผูกพัน ตามสัญญาเช่าการเงิน
สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	16.61	16.61	บริษัทฯ เป็นเจ้าของ	ไม่มีภาระผูกพัน
รวมทั้งหมด	1,000.67	930.70		

หมายเหตุ: ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 บริษัทฯ มีที่ตั้งสำนักงานกรุงเทพฯ เลขที่ 252/108(ปี), 252/109(ซี) อาคารเมืองไทย-ภัทรคอมเพล็กซ์
ชั้นที่ 21 ถนนรัชดาภิเษก แขวงห้วยขวาง เขตห้วยขวาง กรุงเทพมหานคร 10310 ซึ่งมีขนาดพื้นที่เช่า 566.56 ตร.ม.

สัญญาเช่าดำเนินงาน

ผู้ให้เช่า	ผู้เช่า	รายละเอียดสินทรัพย์	สาระสำคัญของสัญญา	ระยะเวลาเช่า
บริษัท สากล เอนเนอจี (จำกัด) มหาชน	บริษัท เมืองไทย ประกันชีวิต จำกัด (มหาชน)	บริษัททำสัญญาเช่าอาคาร ของบริษัทในกรุงเทพมหานคร โดยมีกำหนดระยะเวลา 3 ปี ซึ่งสัญญาจะครบกำหนด ระยะเวลาการเช่าในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2563 หาก ประสงค์จะต่อสัญญา บริษัท จะต้องแจ้งให้ผู้ให้เช่าทราบ ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 90 วัน	<ul style="list-style-type: none"> วัตถุประสงค์การเช่า: เพื่อใช้เป็น สำนักงานสาขาของบริษัท อัตราค่าเช่าเดือนละ - 130,308.80 บาท อัตราค่าบริการเดือนละ 195,463.20 บาท 	(3 ปี) 1 ธ.ค. 2560 ถึง 30 พ.ย. 2563
บริษัท นอร์ท เทิร์น ไบโอ แก๊ส จำกัด	บริษัท อาร์อี ไบ โอฟูเอลส์ จำกัด	หนังสือสัญญาแบ่งเช่าที่ดิน รวม 2 โฉนด ตำบลชุมพวง อำเภอโนนยอ จังหวัด นครราชสีมา	<ul style="list-style-type: none"> สำหรับก่อสร้างโครงการไบโอ มีเทนอัด (CBG) และวางแนวท่อ แก๊ส 	9 ปี 21 วัน 18 ส.ค. 2561 ถึง วันที่ 7 ก.พ. 2571
นายदनัย ฉิมพลีกุล	บริษัท อาร์อี ไบ โอฟูเอลส์ จำกัด	หนังสือสัญญาแบ่งเช่าที่ดิน ตำบลขุขันธ์ อำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดนครราชสีมา	<ul style="list-style-type: none"> เพื่อก่อสร้างและประกอบกิจการ บิ๊มจำหน่ายก๊าซชีวภาพอัด 	15 ปี นับแต่ 1 ก.พ. 2561 เป็นต้นไป
นางศิริวรรณ ปราดจาก ศัตรู	บริษัท แม่ กระทิง เพาเวอร์ จำกัด	1. หนังสือรับรองการทำ ประโยชน์ (นส. 3 ก) เลขที่ 1017 เล่ม 11ก หน้า 17 เลขที่ดิน 153 ระบุวงรูปถ่าย ทางอากาศชื่อ อำเภอร้อง กวาง หมายเลข 5054 I ที่ดิน ตั้งอยู่ที่ ตำบลไผ่โทน อำเภอ ร้องกวาง จังหวัดแพร่ จำนวน เนื้อที่ 29 ไร่ 1 งาน 20 ตาราง วา ทั้งแปลงพร้อมสิ่งปลูก สร้าง 2. โฉนดที่ดินเลขที่ 19008 ระวาง 5045 I 4830-1,5 เลขที่ดิน 18 หน้าสำรวจ 131	เช่าที่ดินเป็นทางเข้า-ออก เพื่อเชื่อม ออกไปสู่ทางสาธารณะโดยทางเข้า- ออก เพื่อความสะดวกในการ สัญจรและการใช้ประโยชน์เพื่อ ประกอบกิจการของผู้เช่าในระยะ ยาว จึงมีความจำเป็นต้องทำการ ปรับปรุงซ่อมแซมแนวถนนซึ่งเป็น ทางเข้า-ออกเพื่อเชื่อมไป สู่ทาง สาธารณะ รวมถึงก่อสร้างสะพานซึ่ง เป็นทางเชื่อมแนวถนนระหว่างที่ดิน ที่ได้เช่า	20 ปี นับแต่ วันที่ 2 มกราคม 2563 ถึงวันที่ 1 มกราคม 2583

ผู้ให้เช่า	ผู้เช่า	รายละเอียดสินทรัพย์	สาระสำคัญของสัญญา	ระยะเวลาเช่า
		ตำบลไผ่โทน อำเภอวังยาง จังหวัดแพร่ เนื้อที่ดินตามโฉนดประมาณ 29 ไร่ 3 งาน 55 ตารางวา 3. โฉนดที่ดินเลขที่ 19009 ระบุว่า 5045 I 4830-5 เลขที่ดิน 9 หน้าสำรวจ 132 ตำบลไผ่โทน อำเภอวังยาง จังหวัดแพร่ เนื้อที่ดินตามโฉนดประมาณ 35 ไร่ 54 ตารางวา		

4.2 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ผู้ให้เช่า	ผู้เช่า	รายละเอียดสินทรัพย์	สาระสำคัญของสัญญา	ระยะเวลาเช่า
บริษัทย่อย (บริษัท สากล เอนเนอจี ไปโอแมส พาวเวอร์ 15 จำกัด)	บริษัท ทรูมูฟ จำกัด	ที่ดินบางส่วน ตามโฉนดเลขที่ 21706 เลขที่ดิน 152 หน้าสำรวจ 2298 ตำบลเกาะสบบัว อำเภอเทพา จังหวัดสงขลา	<ul style="list-style-type: none"> วัตถุประสงค์การลงทุน : เพื่อติดตั้งสถานีรับ-ส่งสัญญาณโทรคมนาคม ตลอดจนติดตั้งอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องและให้บริการโทรศัพท์เคลื่อนที่ อัตราค่าเช่าไตรมาสละ 20,010.38 บาท โอนชำระค่าบริการทุกไตรมาส ทั้งนี้ ก่อนครบกำหนดระยะเวลาเช่าตามสัญญานี้ หากผู้เช่าสนใจจะเช่าต่อ ต้องมีหนังสือแสดงเจตนาไม่น้อยกว่า 60 วัน 	(3 ปี) 16 ก.ย. 2561 ถึง 15 ก.ย. 2564

4.3 เครื่องหมายการค้าและลิขสิทธิ์

บริษัทเป็นเจ้าของเครื่องหมายการค้าและลิขสิทธิ์ ซึ่งได้จดทะเบียนไว้กับกรมทรัพย์สินทางปัญญา กระทรวงพาณิชย์ ได้แก่ เครื่องหมายการค้า “SK” “SKE” และลิขสิทธิ์ “คุณปวีเวอร์”

นอกจากนี้บริษัทได้ยื่นคำขอจดทะเบียนเครื่องหมายการค้า “คุณปีเวอร์” เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2561 ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของกรมทรัพย์สินทางปัญญา กระทรวงพาณิชย์ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

เครื่องหมายการค้า / ลิขสิทธิ์	เจ้าของกรรมสิทธิ์	เลขทะเบียน	ระยะเวลาที่ได้รับอนุญาต
	บริษัท	181125618	3 มิถุนายน 2559 – 2 มิถุนายน 2569
	บริษัท	ศ1. 46615	14 สิงหาคม 2561 – 13 สิงหาคม 2611
	บริษัท	191115606	14 สิงหาคม 2561 – 13 สิงหาคม 2611
	บริษัท	อยู่ระหว่างการพิจารณาของ กรมทรัพย์สินทางปัญญา	อยู่ระหว่างการพิจารณาของ กรมทรัพย์สินทางปัญญา

4.4 สัญญาสำคัญที่เกี่ยวข้องในการประกอบธุรกิจ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทและบริษัทย่อยมีสัญญาที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจการ ดังต่อไปนี้

ลักษณะสัญญา	คู่สัญญา	สาระสำคัญของสัญญา	ระยะเวลา	หมายเหตุ
สัญญาธุรกิจสถานี ก๊าซธรรมชาติหลัก โดยเอกชน (Private Mother Station (PMS)) จังหวัดปทุมธานี	SKE กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	<ul style="list-style-type: none"> ผู้รับจ้าง จะต้องเป็นคนหาพื้นที่จัดตั้งสถานี รวมถึงค่าใช้จ่ายในการติดตั้ง ค่าจ้างอัดก๊าซธรรมชาติ = AP + EP โดย ค่าตอบแทนการลงทุน(AP) คงที่ตลอดอายุ สัญญา, ค่าดำเนินการ (EP) แปรผันตามตัวแปรที่กำหนด ผู้รับจ้างมีหน้าที่ดำเนินการอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ให้รถขนส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ไม่ต่ำกว่า 200 ตันต่อวัน และมีกำลังสำรองการผลิต ร้อยละ 25 ตลอดอายุสัญญา ซึ่งต่อมาผู้รับจ้าง มีความประสงค์ขอเพิ่มกำลังการผลิตก๊าซเพิ่ม จากเดิมอีก 100 ตันต่อวัน เป็นค่าเผื่อเรียก(As Call) ตามสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับวันที่ 26 ธันวาคม 2557 	(20 ปี) 17 มี.ค. 2552 – 16 มี.ค. 2572	กรณีสัญญา หมดอายุ แต่ คู่สัญญายังไม่มี การตกลงทำ สัญญาใหม่ให้ ถือว่าต่ออายุ สัญญา คราวละ 1-5 ปี

ลักษณะสัญญา	คู่สัญญา	สาระสำคัญของสัญญา	ระยะเวลา	หมายเหตุ
		<ul style="list-style-type: none"> ■ อายุสัญญา 20 ปี นับตั้งแต่วันลงนามในสัญญา ทั้งนี้ อาจมีการต่ออายุสัญญาได้ โดยให้คู่สัญญาที่มีความประสงค์จะต่ออายุสัญญาแจ้งความประสงค์เป็นลายลักษณ์อักษรให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบไม่น้อยกว่า 1 ปี ก่อนวันครบกำหนดระยะเวลา ■ เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา <ol style="list-style-type: none"> 1. การสิ้นสุดตามระยะเวลาของสัญญา 2. เมื่อคู่สัญญาตกลงร่วมกันเป็นลายลักษณ์อักษรให้สัญญานี้สิ้นสุดลง หรือเมื่อคู่สัญญาไม่สามารถตกลงแก้ไขสัญญาได้ตามเงื่อนไข 3. ในกรณีที่ผู้ผลิต และ/หรือผู้รับสัมปทานไม่มีก๊าซธรรมชาติเพียงพอที่จะส่งให้ ปตท. อีก ต่อไป ปตท.มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้โดย ปตท.จะแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 180 วัน 4. กรณีที่เกิดจากเหตุสุดวิสัย และ/หรือการกระทำของบุคคลที่สาม ซึ่งมีใ้ความผิดของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง และหากปรากฏว่ามีความเสียหาย และ/หรือสูญหายอย่างสิ้นเชิงต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ระบบท่อย่อยของ ปตท. และ/หรือสถานีก๊าซธรรมชาติหลักซึ่งมีอาจซ่อมแซมให้กลับคืนสู่สภาพดีและใช้การได้ตามมาตรฐานอุตสาหกรรมทั่วไปและความปลอดภัย ได้ภายใน 30 วัน นับจากวันที่เกิดเหตุการณ์ดังกล่าว หรือภายในระยะเวลาอื่นที่คู่สัญญาจะตกลงกัน หลังจากเกิดเหตุการณ์นั้น ให้ถือว่าสัญญาฉบับนี้สิ้นสุดลงเมื่อพ้นกำหนดระยะเวลา 30 วัน หรือระยะเวลาอื่นๆ ที่คู่สัญญาตกลงกันดังกล่าว 		

ลักษณะสัญญา	คู่สัญญา	สาระสำคัญของสัญญา	ระยะเวลา	หมายเหตุ
		<p>5. หากปรากฏว่าคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง ปฏิบัติผิดสัญญา และมีได้ดำเนินการแก้ไข ภายใน 30 วัน นับแต่วันได้รับแจ้งเป็น หนังสือ</p> <p>กรณีปรากฏว่ามีการเริ่มดำเนินการ หรือมี การเริ่มคดี หรือมีมติหรือคำสั่งให้มีการ ฟื้นฟูกิจการ การล้มละลาย การชำระบัญชี หรือการเลิกสภาพนิติบุคคลของคู่สัญญา ฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง หรือในกรณีที่คู่สัญญาฝ่าย ใดฝ่ายหนึ่งได้ดำเนินการให้มีการจัดการ ใหม่ รวบรวม หรือจัดตารางใหม่ในเรื่องของ หนี้สินการจัดสรรสิทธิประโยชน์หรือการ จัดการใดๆ เพื่อผลประโยชน์ของเจ้าหนี้ หรือในกรณีที่ปรากฏว่ามีการแต่งตั้งเจ้า พนักงานพิทักษ์ทรัพย์ขึ้น คู่สัญญาอีกฝ่าย หนึ่งมีสิทธิที่จะบอกเลิกสัญญาได้</p>		
สัญญาธุรกิจสถานี ก๊าซธรรมชาติหลัก โดยเอกชน (Private Mother Station (PMS)) จังหวัดสระบุรี	SKE กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	<ul style="list-style-type: none"> ■ ผู้รับจ้างจะต้องเป็นคนหาพื้นที่จัดตั้งสถานี รวมถึงค่าใช้จ่ายในการติดตั้ง ■ ค่าจ้างอัดก๊าซธรรมชาติ = AP + EP โดย ค่าตอบแทนการลงทุน (AP) คงที่ตลอดอายุ สัญญา, ค่าดำเนินการ (EP) แปรผันตามตัวแปร ที่กำหนด ■ ผู้รับจ้างมีหน้าที่ดำเนินการอัดก๊าซธรรมชาติ NGV ให้รถขนส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ไม่ต่ำกว่า 200 ต้นต่อวัน และมีกำลังสำรองการผลิต ร้อยละ 25 ตลอดอายุสัญญา ซึ่งต่อมาผู้รับจ้าง มีความประสงค์ขอเพิ่มกำลังการผลิตก๊าซขึ้นต่ำ จากเดิมไม่ต่ำกว่า 200 ต้นต่อวันเป็นไม่ต่ำกว่า 320 ต้นต่อวัน และมีกำลังสำรองการผลิต ร้อย ละ 25 ตลอดอายุสัญญา ตามสัญญาแก้ไข เพิ่มเติมฉบับวันที่ 13 มิถุนายน 2555 ■ อายุสัญญา 20 ปี นับตั้งแต่วันลงนามในสัญญา ทั้งนี้ อาจมีการต่ออายุสัญญาได้ โดยให้ คู่สัญญาที่มีความประสงค์จะต่ออายุสัญญา 	<p>(20 ปี)</p> <p>15 ต.ค. 2553 – 14 ต.ค. 2573</p>	กรณีสัญญา หมดอายุ แต่ คู่สัญญายังไม่มี การตกลงทำ สัญญาใหม่ให้ ถือว่าต่ออายุ สัญญา คราวละ 2 ปี

ลักษณะสัญญา	คู่สัญญา	สาระสำคัญของสัญญา	ระยะเวลา	หมายเหตุ
		<p>แจ้งความประสงค์เป็นลายลักษณ์อักษรให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบไม่น้อยกว่า 1 ปี ก่อนวันครบกำหนดระยะเวลา</p> <p>■ เงื่อนไขการยกเลิกสัญญา</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) การสิ้นสุดตามระยะเวลาของสัญญา 2) เมื่อคู่สัญญาตกลงร่วมกันเป็นลายลักษณ์อักษรให้สัญญานี้สิ้นสุดลง หรือเมื่อคู่สัญญาไม่สามารถตกลงแก้ไขสัญญาได้ตามเงื่อนไข 3) ในกรณีที่ผู้ผลิตและ/หรือผู้รับสัมปทานไม่มีก๊าซธรรมชาติเพียงพอที่จะส่งให้ ปตท. อีกต่อไป ปตท. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้โดย ปตท. จะแจ้งให้ผู้รับจ้างทราบเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 180 วัน 4) กรณีที่เกิดจากเหตุสุดวิสัย และ/หรือการกระทำของบุคคลที่สาม ซึ่งมีใช้ความผิดของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง และหากปรากฏว่ามีความเสียหาย และ/หรือสูญหายอย่างสิ้นเชิงต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ระบบท่อย่อยของ ปตท. และ/หรือ สถานีก๊าซธรรมชาติหลักซึ่งมีอาจซ่อมแซมให้กลับคืนสู่สภาพดีและใช้งานได้ตามมาตรฐานอุตสาหกรรมทั่วไปและความปลอดภัย ได้ภายใน 30 วัน นับจากวันที่เกิดเหตุการณ์ดังกล่าว หรือภายในระยะเวลาอื่นที่คู่สัญญาจะตกลงกันหลังจากเกิดเหตุการณ์นั้น ให้ถือว่าสัญญาฉบับนี้สิ้นสุดลงเมื่อพ้นกำหนดระยะเวลา 30 วัน หรือระยะเวลาอื่นๆ ที่คู่สัญญาตกลงกันดังกล่าว 5) หากปรากฏว่าคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งปฏิบัติผิดสัญญา และมีได้ดำเนินการแก้ไขภายใน 30 วัน นับแต่วันได้รับแจ้งเป็นหนังสือ 		

ลักษณะสัญญา	คู่สัญญา	สาระสำคัญของสัญญา	ระยะเวลา	หมายเหตุ
		6) กรณีปรากฏว่ามีการเริ่มดำเนินการ หรือมีการเริ่มคดี หรือมีมติหรือคำสั่งให้มีการฟื้นฟูกิจการ การล้มละลาย การชำระบัญชี หรือการเลิกสภาพนิติบุคคลของคู่สัญญา ฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง หรือในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งได้ดำเนินการให้มีการจัดการใหม่ รวบรวม หรือจัดตารางใหม่ในเรื่องของหนี้สินการจัดสรรสิทธิประโยชน์ หรือการจัดการใดๆ เพื่อผลประโยชน์ของเจ้าหนี้ หรือในกรณีที่ปรากฏว่ามีการแต่งตั้งเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ขึ้น คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิที่จะบอกเลิกสัญญาได้		
สัญญาซื้อขายแก๊สไนโตรเจนเหลว	SKE กับ บริษัท ลิน เด้ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) ชื่อเดิม “บริษัท ไทยอินดัสเตรียล แก๊ส จำกัด (มหาชน)”	<ul style="list-style-type: none"> ■ สินค้าที่ซื้อขายคือ แก๊สไนโตรเจน ซึ่งมีค่าบริสุทธิ์ 99.9% ที่ปริมาณการ 960,000 กิโลกรัมต่อเดือน หรือ 11,680,000 กิโลกรัมต่อปี ■ ราคาขายแก๊สขึ้นกับปริมาณแก๊สที่ส่งมอบ (โดยปริมาณ 0-525,000 กิโลกรัมแรก เป็นราคาขายที่คงที่ต่อหน่วยต่อกิโลกรัม และถ้าปริมาณมากกว่า 525,000 กิโลกรัม จะมีการปรับราคาต่อหน่วยถูกลงแต่ก็ยังเป็นราคาคงที่เช่นเดียวกัน) ■ การปรับราคา จะมีการปรับราคาปีละ 1 ครั้ง ทุกๆ วันที่ 1 มกราคมของทุกปี และราคาใหม่นั้นจะมีบังคับใช้ในวันที่ 1 มกราคมของปีที่มีการปรับราคานั้น ■ เงื่อนไขปริมาณแก๊สรวมตลอดอายุสัญญา 6 ปี อยู่ที่ 70,080 ตัน (รายละเอียดตามหมายเหตุ) ■ บันทึกข้อตกลงแนบท้ายสัญญาซื้อขายแก๊สฉบับวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2560 ได้ทำข้อตกลงขยายอายุสัญญาไปอีก 2 ปี เริ่มจากวันที่ 16 ก.ค. 2560 เป็นต้นไป และปรับราคาแก๊สหรือค่า EP2 ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 เป็นไปตามการคำนวณตามสูตรปรับ ดังนี้ 	<p>“เดิม” (6 ปี)</p> <p>16 ก.ค. 2554 - 15 ก.ค. 2560</p> <p>“ฉบับเพิ่มเติม” ครั้งละ 2 ปี สิ้นสุด 16 ก.ค. 2562 และ 16 ก.ค. 2564 ตามลำดับ</p>	<p>กรณีที่ใช้แก๊สรวม น้อยกว่า 70,080 ตัน ในระยะเวลา 6 ปี สัญญาฉบับนี้จะมีผลต่อเนื่องอัตโนมัติในเงื่อนไขเดิมไปจนถึงเวลาที่ปริมาณแก๊สรวมได้ 70,080 ตัน และถ้าปตท. ยังคงมีการซื้อแก๊สเรื่อยๆ มากกว่า 6 ปี และปริมาณใช้แก๊สมากกว่า 70,080 ตันคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงว่าสัญญาจะมีผลต่อเนื่องอัตโนมัติ</p>

ลักษณะสัญญา	คู่สัญญา	สาระสำคัญของสัญญา	ระยะเวลา	หมายเหตุ
		$EP 2_x \quad EP 2_b \quad \left[0.6 \frac{E_{x-1}}{E_b} + 0.2 \frac{T_{x-1}}{T_b} + 0.2 \frac{C_{x-1}}{C_b} \right]$		เป็นเวลาอีกครั้ง ละ 2 ปี
สัญญาซื้อขายแก๊ส คาร์บอนไดออกไซด์เหลว	SKE กับ บริษัท ลิน เด้ แอร์เค มิคัล จำกัด	<ul style="list-style-type: none"> สินค้าที่ซื้อขายคือ แก๊สคาร์บอนไดออกไซด์เหลว ปริมาณ 1,440,000 กิโลกรัมต่อเดือน ราคาขายแก๊สขึ้นกับปริมาณแก๊สที่ส่งมอบ เป็นราคาขายที่คงที่ต่อหน่วยต่อกิโลกรัม การปรับราคา จะมีการปรับราคาปีละ 1 ครั้ง ทุกๆ วันที่ 1 มกราคมของทุกปี และราคาใหม่นั้นจะมีบังคับใช้ในวันที่ 1 มกราคมของปีที่มีการปรับราคานั้น เงื่อนไขปริมาณแก๊สรวมตลอดอายุสัญญา 5 ปี อยู่ที่ 86,400 ตัน (รายละเอียดตามหมายเหตุ) 	(5ปี) 1 ต.ค. 2558 - 30 ก.ย. 2563	กรณีนี้ ปตท.ยัง คงมีการฉีดแก๊ส เฉื่อยมากกว่า 5 ปี คู่สัญญาทั้ง สองฝ่ายตกลงว่า สัญญาจะมีผล ต่อเนื่องอัตโนมัติ เป็นเวลาอีกครั้ง ละ 2 ปี แต่หาก ปริมาณแก๊สรวม ครบ 86,400 ตัน ไม่ว่าเวลาใดๆ ก่อนครบกำหนด ระยะเวลา 5 ปี จะ มีการเจรจาใน รายละเอียดเกี่ยว กับเงื่อนไขแห่ง สัญญานี้ได้ทันที
สัญญาซื้อขายก๊าซ ชีวภาพ	RBF กับ บริษัท นอร์ เทิร์น ไบ โอแก๊ซ จำกัด	<ul style="list-style-type: none"> ผู้ซื้อตกลงซื้อและผู้ขายตกลงขายก๊าซชีวภาพในสัดส่วนมีเทนไม่น้อยกว่า 52% และมีสัดส่วนของก๊าซอื่นๆ อีกดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซไนโตรเจน (N_2) สัดส่วนไม่เกิน 8.295% - ก๊าซออกซิเจน (O_2) สัดส่วนไม่เกิน 1.575% - ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S) สัดส่วนไม่เกิน 210 ส่วนต่อ 1 ล้านส่วน (PPM) ราคาซื้อขายก๊าซชีวภาพให้คิดคำนวณเป็นรายวัน โดยกรณีที่สัดส่วนค่ามีเทนต่ำกว่าร้อยละ 52 ผู้ซื้อสามารถเลือกที่จะไม่รับและไม่ใช้ก๊าซชีวภาพได้ รวมถึงกรณีที่ก๊าซชีวภาพมีปริมาณไฮโดรเจนซัลไฟด์สูงกว่า 210 ส่วนต่อ 1 ล้านส่วน (PPM) 	10 ปี (นับแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2561)	

ลักษณะสัญญา	คู่สัญญา	สาระสำคัญของสัญญา	ระยะเวลา	หมายเหตุ
		<ul style="list-style-type: none"> การชำระราคาซื้อขายกำหนดชำระเป็นรายเดือน โดยผู้ซื้อจะทำการชำระเงินค่าซื้อขายก๊าซชีวภาพให้แก่ผู้ขายภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากผู้ขาย 		
สัญญาซื้อขายก๊าซ CBG	RBF กับ บริษัท นอร์ทอีสต์ รีเบอรั จำกัด (มหาชน)	<ul style="list-style-type: none"> ผู้ซื้อตกลงซื้อก๊าซจากบริษัทในรูปแบบของก๊าซไบโอมีเทนอัด (CBG) เพื่อใช้ในกิจการภายในโรงงานของผู้ซื้อ ซึ่งตั้งอยู่ที่ ตำบลโคกม้า อำเภอประโคนชัย จังหวัดบุรีรัมย์ ปริมาณการซื้อขายขั้นต่ำวันละ 4,500 กิโลกรัม ต่อวัน ราคาก๊าซคิดตามราคาที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ประกาศกำหนดราคาในช่วงระยะเวลาหรือวันที่ซื้อก๊าซลบด้วยอัตราส่วนลด 20 ของราคาดังกล่าว ตามประกาศราคากลางของก๊าซ LPG โดยให้คิดจากปริมาณน้ำหนักก๊าซหน่วยเป็นกิโลกรัม โดยใช้ราคากลางทาง WWW.EPPO.GO.TH บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นตัวกำหนดราคาเปรียบเทียบซื้อขาย เงื่อนไขและการชำระเงิน บริษัทจะทำการสรุปยอดการใช้ก๊าซแล้วจัดส่งเอกสารการเรียกเก็บเงินมาพร้อมกับแนบราคาก๊าซของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ที่ประกาศราคาก๊าซในแต่ละช่วงวันที่ทำการซื้อขายก๊าซ โดยแจ้งให้ผู้ซื้อทราบทางอีเมลภายใน 3 วันทำการหลังจากตัดมิเตอร์ก๊าซ ณ เวลา 24.00 น. ของสิ้นวัน ทุกๆ วันที่ 15 และทุกวันสิ้นเดือน ของทุกๆ เดือน พร้อมกับบริษัทจะทำการส่งเอกสารใบแจ้งหนี้เรียกเก็บเงินไปยังผู้ซื้อภายใน 1-6 วัน และผู้ซื้อจะต้องชำระเงินภายใน 15 วัน 	30 ตุลาคม 2562 – 31 ธันวาคม 2563	
	RBF กับ บริษัท ธาร	<ul style="list-style-type: none"> ผู้ว่าจ้างตกลงว่าจ้าง และผู้รับจ้างตกลงรับจ้าง ดำเนินการขนส่งก๊าซไบโอมีเทนอัด (CBG) 	1 ปี นับตั้งแต่	

ลักษณะสัญญา	คู่สัญญา	สาระสำคัญของสัญญา	ระยะเวลา	หมายเหตุ
สัญญาจ้างขนส่งก๊าซไปโอมิเทนอัด (CBG)	สุวรรณ จำกัด	จากสถานีก๊าซไปโอมิเทนอัด อยู่ที่บริษัท อาร์ อี ไปโอฟูเอลส์ จำกัด ตำบลโนนยอ อำเภอชุมพวง จังหวัดนครราชสีมา ไปยังโรงงานบริษัท นอร์ทอีส รับเบอร์ จำกัด (มหาชน) ตำบลโคกม้า อำเภอประโคนชัย จังหวัดบุรีรัมย์ <ul style="list-style-type: none"> ค่าขนส่งก๊าซไปโอมิเทนอัด (CBG) คิดตามมิเตอร์จ่ายก๊าซไปโอมิเทนอัด (CBG) ปลายทาง ให้แก่ผู้รับจ้าง ในอัตรา 4 บาท/กิโลกรัม แต่ทั้งนี้อัตราค่าขนส่งดังกล่าวอาจเปลี่ยนแปลงได้ ตามที่ผู้ว่าจ้างและผู้รับจ้างตกลงกัน 	วันที่ 1 พฤศจิกายน 2562 จนถึงวันที่ 31 ตุลาคม 2563	
สัญญาเช่าระบบลดความดันก๊าซธรรมชาติ (PRS Rental Agreement)	RBF กับ บริษัท สแกน อินเตอร์ จำกัด (มหาชน)	<ul style="list-style-type: none"> ผู้ให้เช่าตกลงให้เช่าและผู้เช่าตกลงเช่า ระบบลดความดันก๊าซธรรมชาติ "PRS System" เพื่อใช้ในกิจการของผู้เช่า ซึ่งสถานที่ให้เช่าและติดตั้งระบบ PRS อยู่ที่ บริษัท นอร์ทอีสรับเบอร์ จำกัด (มหาชน) ตำบลโคกม้า อำเภอประโคนชัย จังหวัดบุรีรัมย์ โดย PRS System ต้องมีคุณสมบัติ ลดแรงดันก๊าซธรรมชาติอัดที่ 3,600 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว (psi) ลงมาเหลือแรงดันที่ประมาณ 10-100 ปอนด์ต่อตารางนิ้ว (psi) โดยยังคงประสิทธิภาพของค่าความร้อนและประสิทธิภาพในการเผาไหม้ได้อย่างสมบูรณ์ ด้วยอัตราการไหลสูงสุดถึง 1,500 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ค่าเช่าเดือนละ 45,000 บาท คงที่ตลอดอายุสัญญา โดยกำหนดชำระค่าเช่าภายใน 30 วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากผู้ให้เช่า 	5 ปี นับแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 ถึง 31 ตุลาคม พ.ศ. 2567	
สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและซื้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	MKP กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)	<ul style="list-style-type: none"> กฟภ. ตกลงซื้อ และ MKP ตกลงขายพลังงานไฟฟ้าในปริมาณสูงสุด 8 เมกะวัตต์ วันกำหนดเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ณ ปัจจุบัน คือ วันที่ 29 กันยายน 2561 	(20 ปี)	

ลักษณะสัญญา	คู่สัญญา	สาระสำคัญของสัญญา	ระยะเวลา	หมายเหตุ
		<ul style="list-style-type: none"> ■ สัญญามีอายุ 20 ปี นับจากวัน COD และมีผลใช้บังคับจนกว่าจะมีการยุติสัญญาในกรณีดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> 1. ผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรถึงการไฟฟ้าแสดงความประสงค์ที่จะยุติการซื้อขายไฟฟ้า โดยการเลิกสัญญา 2. หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้น ดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญานี้ได้ 3. เมื่อครบกำหนดอายุโครงการตามระยะเวลาสนับสนุนที่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน 4. หากไม่มีการเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 12 เดือน นับจากวัน SCOD ที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (วัน SCOD คือ วันที่ 29 กันยายน 2561) ■ การยกเลิกสัญญา <ol style="list-style-type: none"> 1. ผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรถึง กกพ. เพื่อแสดงความประสงค์ที่จะยุติการซื้อขายไฟฟ้า 2. หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ 		
สัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงชีวมวล	MKP กับ บริษัท แพร่กรีน	<ul style="list-style-type: none"> ■ ซื้อขายสินค้าเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงหรือพลังงานทดแทนในโรงงานอุตสาหกรรม <ul style="list-style-type: none"> - สินค้าประเภทเปลือกข้าวโพด - สินค้าประเภทขังข้าวโพด 	วันที่ 1 มิถุนายน 2562	

ลักษณะสัญญา	คู่สัญญา	สาระสำคัญของสัญญา	ระยะเวลา	หมายเหตุ
	พาวเวอร์ จำกัด	- ปริมาณไม่ต่ำกว่า 210 ตัน โดยน้ำหนัก สินค้าต่อวัน โดยนับตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2562 ถึง วันที่ 31 พฤษภาคม 2567	ถึงวันที่ 31 พฤษภาคม 2567	
สัญญาซื้อขาย เชื้อเพลิง	MKP กับ หจก. แพร์ไบโอแมส พาวเวอร์ จำกัด	<ul style="list-style-type: none"> ■ ซื้อขายสินค้าเพื่อใช้สำหรับเป็นเชื้อเพลิงหรือพลังงานทดแทนในโรงไฟฟ้าชีวมวล - ไม้สับ และเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร เช่น เปลือก ชัง ใบ ต้นข้าวโพด, เศษไม้ ไม้แกลบและกากอ้อย 	วันที่ 15 สิงหาคม 2562 ถึงวันที่ 14 สิงหาคม 2567	

4.5 กรมธรรม์ประกันภัย

ความคุ้มครอง	คู่สัญญาของบริษัทฯ	รายละเอียดทุนประกัน	ระยะเวลา	ผู้รับประกัน
สถานีบริการอัดแก๊สที่ จังหวัดปทุมธานี (ประกันภัยความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน ประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอกและประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก)	บริษัท เมืองไทย ประกันภัย จำกัด (มหาชน)	<ul style="list-style-type: none"> ■ วงเงินประกันภัย 181.52 ล้านบาท รายละเอียดทรัพย์สินเอาประกันภัย 1. สิ่งปลูกสร้างตัวอาคาร, อุปกรณ์สำนักงาน, อาคารย่อยและทรัพย์สินอื่นๆ มูลค่า 35.0 ล้านบาท 2. เครื่องจักรและอุปกรณ์ มูลค่า 130.0 ล้านบาท 3. หม้อแปลงไฟฟ้า มูลค่า 11.52 ล้านบาท 4. ระบบปรับปรุงคุณภาพแก๊ส มูลค่า 5.0 ล้านบาท 5. ประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก วงเงินจำกัดความรับผิดไม่เกิน 10.0 ล้านบาท 	(1 ปี) 8 เม.ย. 2562 - 8 เม.ย. 2563	ธนาคาร พาณิชย์ฯ
		<ul style="list-style-type: none"> ■ ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก วงเงินไม่เกิน 120.0 ล้านบาท ให้ความคุ้มครองต่อการสูญเสียรายได้ อันเป็นผลมาจากทรัพย์สินที่เอาประกันภัยในสถานีบริการอัดแก๊สจังหวัดปทุมธานี ที่ได้รับความสูญเสียหรือเสียหายจากภัยที่ได้รับการคุ้มครอง 	(1 ปี) 8 เม.ย. 2562 - 8 เม.ย. 2563	ธนาคาร พาณิชย์ฯ

ความคุ้มครอง	คู่สัญญา ของบริษัทฯ	รายละเอียดทุนประกัน	ระยะเวลา	ผู้รับ ประโยชน์
สถานีบริการอัดแก๊สที่ จังหวัดสระบุรี (ประกันภัยความเสี่ยง ภัยทรัพย์สิน ประกันภัย ความรับผิดชอบต่อบุคคล ภายนอกและประกัน ภัยธุรกิจหยุดชะงัก)	บริษัท เมืองไทย ประกันภัย จำกัด (มหาชน)	■ วงเงินประกันภัย 190.0 ล้านบาท รายละเอียดทรัพย์สินเอาประกันภัย 1. สิ่งปลูกสร้างตัวอาคาร, อุปกรณ์ สำนักงาน, อาคารย่อยและทรัพย์สิน อื่นๆ มูลค่า 55.0 ล้านบาท 2. เครื่องจักรและอุปกรณ์ มูลค่า 115.0 ล้านบาท 3. ระบบปรับปรุงคุณภาพแก๊ส มูลค่า 20.0 ล้านบาท 4. ประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคล ภายนอก วงเงินจำกัดความรับผิด ไม่เกิน 10.0 ล้านบาท	(1 ปี) 11 ก.ค. 2562 – 11 ก.ค. 2563	ธนาคาร พาณิชย์ฯ
		■ ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก วงเงินไม่เกิน 45.0 ล้านบาท ให้ความคุ้มครองต่อการ สูญเสียรายได้ อันเป็นผลมาจาก ทรัพย์สินที่เอาประกันภัยในสถานีบริการ อัดแก๊สจังหวัดสระบุรีที่ได้รับความ สูญเสียหรือเสียหายจากภัยที่ได้รับการ คุ้มครอง	(1 ปี) 11 ก.ค. 2562 – 11 ก.ค. 2563	ธนาคาร พาณิชย์ฯ
สถานีบริการอัดแก๊สที่ จังหวัดปทุมธานี (ประกันภัยความรับผิด ตามกฎหมายอันเกิด จากการประกอบกิจการ ควบคุมประเภทที่ 3)	บริษัท เมืองไทย ประกันภัย จำกัด (มหาชน)	■ วงเงินคุ้มครองรวมไม่เกิน 5.0 ล้านบาท (ประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลธรรมดา หรือนิติบุคคลที่ได้รับความเสียหายจาก อัคคีภัยหรือการระเบิดอันเกิดจากการ ประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3) รายละเอียดข้อตกลงคุ้มครอง 1. เสียชีวิต หรือทุพพลภาพถาวรสิ้น ชดใช้ 0.2 ล้านบาทต่อคน 2. ค่ารักษาพยาบาลที่ได้จ่ายจริงแต่ไม่ เกิน 0.2 ล้านบาทต่อคน 3. ความเสียหายต่อทรัพย์สินของผู้ได้รับ ความเสียหาย	(1 ปี) 19 เม.ย. 2562 – 19 เม.ย. 2563	ผู้ที่ได้รับ ความเสีย หายอันเกิด จากการประภ ษการ ควบคุม ประเภทที่ 3

ความคุ้มครอง	คู่สัญญา ของบริษัทฯ	รายละเอียดทุนประกัน	ระยะเวลา	ผู้รับ ประโยชน์
<p>สถานีบริการอัดแก๊สที่ จังหวัดสระบุรี</p> <p>(ประกันภัยความรับผิด ตามกฎหมายอันเกิด จากการประกอบกิจการ ควบคุมประเภทที่ 3)</p>	<p>บริษัท เมืองไทย ประกันภัย จำกัด (มหาชน)</p>	<p>■ วงเงินคุ้มครองรวมไม่เกิน 5.0 ล้านบาท (ประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลธรรมดา หรือนิติบุคคลที่ได้รับความเสียหายจาก อัคคีภัยหรือการระเบิดอันเกิดจากการ ประกอบกิจ การควบคุมประเภทที่ 3) รายละเอียดข้อตกลงคุ้มครอง</p> <p>1. เสียชีวิต หรือทุพพลภาพถาวรสิ้น ขาดใช้ 0.2 ล้านบาทต่อคน</p> <p>2. ค่ารักษาพยาบาลที่ได้จ่ายจริงแต่ไม่ เกิน 0.2 ล้านบาทต่อคน</p> <p>3. ความเสียหายต่อทรัพย์สินของผู้ได้รับ ความเสียหาย</p>	<p>(1 ปี)</p> <p>20 เม.ย. 2562</p> <p>–</p> <p>20 เม.ย. 2563</p>	<p>ผู้ที่ได้รับ ความเสีย หายอันเกิด จากการประกอบ กิจการ ควบคุม ประเภทที่ 3</p>
<p>สถานีบริการก๊าซ ธรรมชาติ จังหวัด นครราชสีมา</p> <p>ประกันภัยความรับผิด ตามกฎหมายอันเกิด จากการประกอบกิจการ ควบคุมประเภทที่ 3 (ประกันภัยความรับผิด ต่อบุคคลธรรมดาหรือ นิติบุคคลที่ได้รับความ เสียหายจากอัคคีภัย หรือการระเบิดอันเกิด จากการประกอบกิจการ ควบคุมประเภทที่ 3)</p>	<p>บริษัท ทิพย ประกันภัย จำกัด (มหาชน)</p>	<p>■ วงเงินคุ้มครองรวมไม่เกิน 5 ล้านบาท</p> <p>■ รายละเอียดข้อตกลงคุ้มครอง</p> <p>1. เสียชีวิต หรือทุพพลภาพถาวรสิ้นเชิง ขาดใช้ 2 ล้านบาท ต่อคน</p> <p>2. ค่ารักษาพยาบาลที่ได้จ่ายจริงแต่ไม่ เกิน 2 ล้านบาท ต่อคน</p> <p>3. ความเสียหายต่อทรัพย์สินของผู้ได้รับ ความเสียหาย</p>	<p>(1 ปี)</p> <p>1 ต.ค. 2562</p> <p>–</p> <p>1 ต.ค. 2563</p>	<p>บุคคล ธรรมดาหรือ นิติบุคคลที่ ได้รับความ เสียหายจาก อัคคีภัยหรือ การระเบิดอัน เกิดจากการ ประกอบ กิจการ ควบคุม ประเภทที่ 3</p>

ความคุ้มครอง	คู่สัญญา ของบริษัทฯ	รายละเอียดทุนประกัน	ระยะเวลา	ผู้รับ ประโยชน์
สถานีบริการก๊าซ ธรรมชาติ จังหวัด นครราชสีมา ประกันภัยความเสี่ยง ภัยทรัพย์สิน และ ประกันภัยความรับผิด ตามกฎหมายต่อ บุคคลภายนอก	บริษัท เมืองไทย ประกันภัย จำกัด (มหาชน)	<ul style="list-style-type: none"> วงเงินประกันภัยทั้งสิ้น 76.13 ล้านบาท รายการสินทรัพย์ที่เอาประกัน 1. สิ่งปลูกสร้างตัวอาคาร อุปกรณ์ สำนักงาน อาคารย่อยและทรัพย์สิน อื่นๆ มูลค่า 11.51 ล้านบาท 2. เครื่องจักรและอุปกรณ์ มูลค่า 58.70 ล้านบาท 3. ระบบไฟฟ้า มูลค่า 5.17 ล้านบาท 4. ทรัพย์สินอื่น ๆ มูลค่า 7.45 ล้านบาท 5. ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมาย ต่อบุคคลภายนอก วงเงินจำกัดไม่เกิน 10 ล้านบาท ต่อเหตุการณ์แต่ 	(1 ปี) 23 ม.ค. 2562 – 23 ม.ค. 2563	1. บริษัท ธนาคาร กสิกรไทย จำกัด (มหาชน) จำนวน 36 ล้านบาท 2. บริษัท แฟคเตอรี แอนด์ อีควิป เมนต์ กสิกร ไทย จำกัด จำนวน 40 ล้านบาท
ประเภทการประกันภัย ความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน	บริษัท ทิพย ประกันภัยจำกัด (มหาชน)	<ul style="list-style-type: none"> ทุนประกัน 709,316,000 บาท กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ 14016-114- 190038531 คุ้มครองความสูญเสีย หรือ ความเสียหายต่อทรัพย์สินที่เอา ประกันภัย อันมีสาเหตุเนื่องมาจากไฟ ไหม้ พายุ ภัยระเบิด ภัยลมพายุ ภัยน้ำ ท่วม ภัยลูกเห็บ ภัยจากแผ่นดินไหว หรือ ภูเขาไฟระเบิด หรือคลื่นใต้น้ำหรือสึนามิ ภัยจากการประท้วงการนัดหยุดงานการ จลาจล หรือการกระทำอันมีเจตนาร้าย (ยกเว้นการกระทำเพื่อผลทางการเมือง ศาสนา หรือลัทธินิยม) ภัยจากอากาศ ยาน ภัยจากขีปนาวุธพาหนะ ภัยจาก ควีน ภัยเนื่องจากน้ำ และความสูญเสีย หรือความเสียหายโดยอุบัติเหตุ จาก สาเหตุภายนอกอื่นๆ ทั้งนี้อยู่ภายใต้ เงื่อนไขความ คุ้มครองและข้อยกเว้นของ กรมธรรม์ประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน 	1 ปี ตั้งแต่ 7 ตุลาคม 2562 เวลา 16.30 น. ถึงวันที่ 7 ตุลาคม 2563 เวลา 16.30 น.	บริษัท แม่กระทิ้ง เพาเวอร์ จำกัด

ความคุ้มครอง	คู่สัญญา ของบริษัทฯ	รายละเอียดทุนประกัน	ระยะเวลา	ผู้รับ ประโยชน์
		มาตรฐาน ฉบับปัจจุบันได้รับอนุมัติจาก คปภ.(OIC From)		
ประเภทประกันภัยธุรกิจ หยุดชะงัก	บริษัท ทิพย ประกันภัยจำกัด (มหาชน)	ทุนประกัน 80,000,000 บาท กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ 14059-114- 190003002 การสูญเสียรายได้จากการ หยุดชะงักของธุรกิจอันเนื่องมาจากความ เสียหายโดยตรงที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่เอา ประกัน ภัย โดยที่ความเสียหายนี้มีสาเหตุ มาจากภัยที่ระบุไว้ได้กรมธรรม์ประกัน ความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน เป็นเหตุให้สูญเสีย กำไรขั้นต้น อันเนื่องมาจากการลดลงของ ยอดขายได้ และการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่าย ในการดำเนินงานทั้งนี้ขึ้นอยู่กับเงื่อนไข ข้อตกลงคุ้มครองและข้อยกเว้นของ กรมธรรม์ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก	1 ปี ตั้งแต่ 7 ตุลาคม 2562 เวลา 16.30 น. ถึงวันที่ 7 ตุลาคม 2563 เวลา 16.30 น.	บริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด

4.6 ใบอนุญาตที่สำคัญในการประกอบธุรกิจ

บริษัทและบริษัทย่อยได้ดำเนินการขอรับใบอนุญาตและต่อใบอนุญาตตามลักษณะธุรกิจที่เกี่ยวข้องอย่าง
เคร่งครัดตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ในระยะเวลาที่ผ่านมาไม่มีเหตุการณ์ทำให้บริษัทและบริษัทย่อย
ได้รับบทลงโทษและทำให้บริษัทและบริษัทย่อยไม่สามารถต่ออายุใบอนุญาตได้ โดยรายละเอียดใบอนุญาตที่สำคัญใน
การประกอบธุรกิจมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	ใบอนุญาต	ผู้ออกใบอนุญาต	วันที่ออก ใบอนุญาต	วันที่ หมดอายุ
SKE	ใบอนุญาตประกอบกิจการ สถานีก๊าซธรรมชาติ (รพ.ข.2) จังหวัดปทุมธานี	กรมธุรกิจพลังงาน	6 ก.พ.2563	31 ธ.ค.2563
SKE	ใบอนุญาตประกอบกิจการ สถานีก๊าซธรรมชาติ (รพ.ข.2) จังหวัดสระบุรี	กรมธุรกิจพลังงาน	4 ก.พ.2563	31 ธ.ค.2563
SKE	ใบอนุญาตประกอบกิจการที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพ (อก.2) จังหวัดปทุมธานี	องค์การบริหารส่วน ตำบลเชียงรากน้อย	27 ส.ค.2562	28 ส.ค.2563
SKE	ใบอนุญาตประกอบกิจการที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพ (อก.2) จังหวัดสระบุรี	องค์การบริหารส่วน ตำบลห้วยแห้ง	26 ม.ค.2562	25 ธ.ค.2563
RBF	ใบอนุญาตประกอบกิจการสถานีก๊าซธรรมชาติสำหรับ ยานยนต์ (รพ.ข.2)	กรมธุรกิจพลังงาน	16 ม.ค.2563	31 ธ.ค.2563

บริษัท	ใบอนุญาต	ผู้ออกใบอนุญาต	วันที่ออกใบอนุญาต	วันที่หมดอายุ
RBF	ใบอนุญาตเป็นผู้จำหน่ายเชื้อเพลิงตามมาตรา 11	สำนักงานพลังงาน จังหวัดนครราชสีมา	22 ม.ค.2563	21 ม.ค.2564
RBF	ใบอนุญาตประกอบกิจการที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพ (อก.2)	เทศบาลตำบลขุขันธ์	22 ม.ค.2563	21 ม.ค.2564
MKP	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4)	กระทรวง อุตสาหกรรม	2 สิงหาคม 2560	1 มกราคม 2567
MKP	ขออนุญาตใช้น้ำจากลำห้วยแม่กระหิง	องค์การบริหารส่วน ตำบลไผ่โทน	29 กรกฎาคม 2559	-
MKP	อนุญาตให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขาธวัชบุรี ดำเนินการปักเสาไฟฟ้าและพาดผ่านสายไฟฟ้าขยาย เขตตามแนวนอนสาธารณะของหมู่บ้านได้	องค์การบริหารส่วน ตำบลไผ่โทน	26 มิถุนายน 2560	-
MKP	ใบอนุญาตประกอบกิจการการผลิตไฟฟ้า	คณะกรรมการกำกับ กิจการพลังงาน	5 กรกฎาคม 2562	10 ปี นับแต่วันออก ใบอนุญาต
MKP	หนังสืออนุญาตเข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัยภายใน เขตป่าสงวนแห่งชาติ	สำนักงาน ทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม จังหวัดแพร่	23 เมษายน 2561	7 มิถุนายน 2571
MKP	ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร ดัดแปลง หรือรื้อถอนอาคาร (แบบ ข.1)	คณะกรรมการกำกับ กิจการพลังงาน	8 มีนาคม 2562	7 มีนาคม 2563
MKP	ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม (แบบ พค.2)	คณะกรรมการกำกับ กิจการพลังงาน	3 กรกฎาคม 2562	2 กรกฎาคม 2566
MKP	ใบอนุญาตให้ขึ้นทะเบียนเป็นวิศวกรควบคุมและ อำนวยความสะดวกใช้น้ำ	กรมโรงงาน อุตสาหกรรม	23 กรกฎาคม 2562	3 ธันวาคม 2566

4.7 สัญญาการเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีวงเงินสินเชื่อจากธนาคารพาณิชย์ต่างๆและสถาบันการเงินในประเทศ วงเงินรวม 652.40 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ประเภทเงินกู้ยืม	วงเงินรวม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์
บริษัท สากล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน)		
▪ วงเงินเบิกเกินบัญชี	45.0	เพื่อสำรองไว้ใช้หมุนเวียนในกิจการ
▪ วงเงินกู้ยืมเงิน	130.0	เพื่อสำรองไว้ใช้หมุนเวียนในกิจการ

ประเภทเงินกู้ยืม	วงเงินรวม (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์
บริษัท สากล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน)		
▪ เงินหนังสือค้ำประกัน	87.4	เพื่อใช้ค้ำประกันการยื่นซองประกวดราคา / ค้ำประกันการทำสัญญาโครงการจัดตั้ง PMS และสถานีลูก / ค้ำประกันการใช้ไฟฟ้า
▪ เงินกู้ระยะยาว	280.0	เพื่อใช้เป็นเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด
▪ เงินกู้ระยะยาว	30.0	เพื่อใช้เป็นเงินลงทุนในกิจการ
▪ เงินสินเชื่อเช่าซื้อ	5.6	เพื่อใช้ซื้อรถยนต์
รวมวงเงินสินเชื่อ	578.0	
บริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด		
▪ เงินกู้ระยะยาว	250.0	เพื่อใช้เป็นเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (Biomass) ของบริษัท
รวมวงเงินสินเชื่อ	250.0	
บริษัท อาร์อี ไบโอฟูเอลส์ จำกัด		
▪ เงินเบิกเกินบัญชี	5.0	เพื่อสำรองไว้ใช้หมุนเวียนในกิจการ
▪ เงินกู้ระยะยาว	26.5	เพื่อใช้เป็นเงินลงทุนในโครงการสร้างสถานีผลิตและจำหน่ายก๊าซไบโอมิเทนอัด
▪ เงินกู้ระยะยาว	3.5	เพื่อใช้เป็นเงินลงทุนในการปรับปรุง ตกแต่ง สถานีผลิตและจำหน่ายก๊าซไบโอมิเทนอัด
▪ เงินสินเชื่อเช่าซื้อ	30.4	เพื่อใช้เป็นเงินลงทุนในการซื้อเครื่องจักร
รวมวงเงินสินเชื่อ	65.4	

ทรัพย์สินถาวรที่ใช้เป็นหลักประกัน

บริษัท	รายละเอียดที่ดิน	มูลค่าจอง (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ การถือครอง	ภาระผูกพัน
SKE	ที่ดิน 2 แปลง อ.25692 ต.ท่ามะปราง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี และ อ.27104 ต. ห้วยแห้ง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	62.4	สถานที่ตั้ง PMS	ที่ดินทั้งหมดรวมถึงสิ่งปลูกสร้างใน ที่ดินที่มีอยู่แล้วและที่จะมีขึ้นใน ภายหน้า จำนองเพื่อเป็นประกันหนี้ เงินกู้จากสถาบันการเงิน
SKE	ที่ดิน 4 แปลง พร้อมสิ่งปลูกสร้าง อ. 25689, 27102-3, 27105 ต.ท่ามะปราง และ ต.ห้วยแห้ง อ.แก่งคอย จ.สระบุรี และเครื่องจักร	380.0	สถานที่ตั้ง PMS	ที่ดินทั้งหมดรวมถึงสิ่งปลูกสร้างใน ที่ดินที่มีอยู่แล้วและที่จะมีขึ้นใน ภายหน้า จำนองเพื่อเป็นประกันหนี้ เงินกู้จากสถาบัน

บริษัท	รายละเอียดที่ดิน	มูลค่าจอง (ล้านบาท)	วัตถุประสงค์ การถือครอง	ภาระผูกพัน
SKE	ที่ดิน 2 แปลง พร้อมสิ่งปลูกสร้าง ช. 9927, 13870 ต.เชียงรากน้อย อ.สามโคก จ.ปทุมธานี และเครื่องจักร		สถานที่ตั้ง PMS	ที่ดินทั้งหมดรวมถึงสิ่งปลูกสร้างในที่ดินที่มีอยู่แล้วและที่จะมีขึ้นในภายหน้า จำนองเพื่อเป็นประกันหนี้เงินกู้จากสถาบันการเงิน
SK15	ที่ดินเปล่า 12 แปลง ช.3064, 4267, 17652-53, 17811-15, 40289, 41770, 41771 จ.นครสวรรค์	100.0	สำรองไว้ใช้เป็นที่ตั้งโรงไฟฟ้าในอนาคต	ที่ดินทั้งหมดรวมถึงสิ่งปลูกสร้างในที่ดินที่มีอยู่แล้วและที่จะมีขึ้นในภายหน้า จำนองเพื่อเป็นประกันหนี้เงินกู้จากสถาบันการเงิน
RBF	สิทธิการเช่าที่ดิน 3 แปลง พร้อมสิ่งปลูกสร้าง ช.4811, 44747, 44745 ต.ขุย อ.ลำทะเมนชัย จ.นครราชสีมา และเครื่องจักรปรับปรุงคุณภาพก๊าซ	65.8	สถานีปรับปรุงคุณภาพก๊าซ	ที่ดินทั้งหมดรวมถึงสิ่งปลูกสร้างในที่ดินที่มีอยู่แล้วและที่จะมีขึ้นในภายหน้า จำนองเพื่อเป็นประกันหนี้เงินกู้จากสถาบันการเงิน
SK15	ที่ดิน 4 แปลง พร้อมสิ่งปลูกสร้าง ช. 4393, 17650, 17651, 40290 ต.พยุหะ อ.พยุหะคีรี จ.นครสวรรค์	250.0	สำรองไว้ใช้เป็นที่ตั้งโรงไฟฟ้าในอนาคต	ที่ดินทั้งหมดรวมถึงสิ่งปลูกสร้างในที่ดินที่มีอยู่แล้วและที่จะมีขึ้นในภายหน้า จำนองเพื่อเป็นประกันหนี้เงินกู้จากสถาบันการเงิน
SEBP15	ที่ดิน 7 แปลง พร้อมสิ่งปลูกสร้าง ช. 19436, 20090, 21706, 35400, 35167-9 ต.เกาะสบบ้า อ.เทพา จ.สงขลา		สำรองไว้ใช้เป็นที่ตั้งโรงไฟฟ้าในอนาคต	ที่ดินทั้งหมดรวมถึงสิ่งปลูกสร้างในที่ดินที่มีอยู่แล้วและที่จะมีขึ้นในภายหน้า จำนองเพื่อเป็นประกันหนี้เงินกู้จากสถาบันการเงิน
MKP	ที่ดิน 1 แปลง พร้อมสิ่งปลูกสร้าง นส.3 ข. เลขที่ 78 ต.แม่กระโทก อ.ร้องกวาง จ.แพร่ และเครื่องจักรทั้งหมด		สถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า	ที่ดินทั้งหมดรวมถึงสิ่งปลูกสร้างในที่ดินที่มีอยู่แล้วและที่จะมีขึ้นในภายหน้า จำนองเพื่อเป็นประกันหนี้เงินกู้จากสถาบันการเงิน

4.8 นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัท สากล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน) มีนโยบายการลงทุนและบริหารงานในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมโดยจะลงทุนในธุรกิจที่มีความเกี่ยวข้อง ใกล้เคียง หรือก่อให้เกิดประโยชน์และสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของบริษัทเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงและผลการดำเนินงานของบริษัท

นอกจากนี้ ในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมนั้น บริษัทจะส่งตัวแทนของบริษัท ซึ่งมีคุณสมบัติและประสบการณ์ที่เหมาะสมกับธุรกิจที่บริษัท เข้าลงทุนเข้าเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทดังกล่าว โดยตัวแทนดังกล่าวอาจเป็นประธานกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กรรมการ ผู้บริหารระดับสูง หรือบุคคลใดๆ ของบริษัทฯ ที่ปราศจากผลประโยชน์ขัดแย้งกับธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเหล่านั้น ทั้งนี้ เพื่อให้บริษัทสามารถควบคุมดูแลกิจการ และการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัท

บริษัท จึงกำหนดให้ตัวแทนของบริษัทฯ จะต้องบริหารจัดการธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้เป็นไปตามระเบียบและกฎเกณฑ์ซึ่งกำหนดไว้ในข้อบังคับ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อย และ/หรือบริษัทร่วมนั้นๆ นอกจากนี้ การส่งตัวแทนเพื่อเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวให้เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ และ/หรือ ข้อตกลงร่วมกันในกรณีของบริษัทร่วม

บริษัทจะติดตามผลประกอบการและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอย่างใกล้ชิด รวมถึงกำกับให้มีการจัดเก็บข้อมูลและบันทึกบัญชีของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้บริษัทฯ ตรวจสอบ

4.9 ราคาประเมินทรัพย์สิน

- ไม่มี -

5. ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทไม่ได้เป็นคู่ความในกระบวนการทางกฎหมายหรืออนุญาโตตุลาการ อันอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะทางการเงินหรือผลกำไรของบริษัทภายใน 12 เดือนที่ผ่านมา และไม่มีข้อพิพาทใดๆ ที่มีนัยสำคัญกับหน่วยงานของรัฐที่เกี่ยวข้อง

6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

6.1 ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

ชื่อบริษัท	:	บริษัท สากล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน)
ชื่อย่อ	:	SKE
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ (สถานีก๊าซธรรมชาติ ปทุมธานี)	:	เลขที่ 15 หมู่ที่ 1 ตำบลเชียงรากน้อย อำเภอสามโคก จังหวัด ปทุมธานี 12160
ที่ตั้งสถานีก๊าซธรรมชาติ สระบุรี	:	เลขที่ 168 หมู่ที่ 4 ตำบลท่ามะปราง อำเภอแก่งคอย จังหวัด สระบุรี 18110
ที่ตั้งสำนักงานกรุงเทพฯ	:	เลขที่ 252/108(ปี), 252/109(ซี) อาคารเมืองไทย-ภัทรคอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้นที่ 21 ถนนรัชดาภิเษก แขวงห้วยขวาง เขตห้วยขวาง กรุงเทพมหานคร 10310
เลขทะเบียนบริษัท	:	0107559000443
กลุ่มอุตสาหกรรม	:	ทรัพยากร
หมวดธุรกิจ	:	พลังงานและสาธารณูปโภค
ทุนจดทะเบียน	:	465,000,000 บาท
ทุนที่เรียกชำระแล้ว	:	465,000,000 บาท
มูลค่าหุ้นที่ตราไว้	:	0.50 บาท
จำนวนหุ้นชำระแล้ว	:	930,000,000 หุ้น
ชนิดของหุ้นที่จำหน่ายแล้ว	:	หุ้นสามัญ
วันที่เริ่มต้นซื้อขายในตลาด หลักทรัพย์	:	22 พฤศจิกายน 2560
โทรศัพท์	:	02-026-3451
โทรสาร	:	02-026-3452
เว็บไซต์บริษัท	:	www.sakolenergy.com

6.2 ข้อมูลทั่วไปของบริษัทย่อย

1. บริษัท	:	บริษัท เอสเค 15 จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	15 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงเสนานิคม เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

- | | | |
|---------------------|---|------------------------|
| เลขทะเบียนบริษัท | : | 0105557134459 |
| ประเภทธุรกิจ | : | ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ |
| กลุ่มอุตสาหกรรม | : | ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ |
| ทุนจดทะเบียน | : | 140,000,000 บาท |
| ทุนที่เรียกชำระแล้ว | : | 140,000,000 บาท |
| แบ่งออกเป็นหุ้น | : | 1,400,000 หุ้น |
| มูลค่าที่ตราไว้ | : | หุ้นละ 100 บาท |
| โทรศัพท์ | : | 02-026-3451 |
2. บริษัท :
- | | | |
|---------------------|---|--|
| ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | : | บริษัท สากล เอนเนอจี้ ไบโอมแอส พาวเวอร์ 15 จำกัด
15 หมู่ที่ 1 ตำบลเชียงรากน้อย อำเภอสามโคก จังหวัดปทุมธานี
12160 |
| เลขทะเบียนบริษัท | : | 0135557018734 |
| ประเภทธุรกิจ | : | อยู่ระหว่างการศึกษาความเป็นไปได้ของการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้า
ชีวมวล |
| กลุ่มอุตสาหกรรม | : | พลังงานและสาธารณูปโภค |
| ทุนจดทะเบียน | : | 62,000,000 บาท |
| ทุนที่เรียกชำระแล้ว | : | 62,000,000 บาท |
| แบ่งออกเป็นหุ้น | : | 620,000 หุ้น |
| มูลค่าที่ตราไว้ | : | หุ้นละ 100 บาท |
| โทรศัพท์ | : | 02-026-3451 |
3. บริษัท :
- | | | |
|-------------------------------|---|---|
| ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | : | บริษัท อาร์อี ไบโอฟูเอลส์ จำกัด
252/93 (อี) ชั้น 17 อาคารเมืองไทย-ภัทร คอมเพล็กซ์ อาคารบี
ถนนรัชดาภิเษก แขวงห้วยขวาง เขตห้วยขวาง กรุงเทพมหานคร
10310 |
| ที่ตั้งสำนักงาน
สาขาชุมพวง | : | 888 หมู่ที่ 6 ตำบลขุย อำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดนครราชสีมา
30270 |
| เลขทะเบียนบริษัท | : | 0105560117390 |
| ประเภทธุรกิจ | : | ผลิตและจำหน่ายก๊าซไบโอมิเทนอัด ขนาดกำลังการผลิต 9,000
กิโกลิตรต่อวัน |

กลุ่มอุตสาหกรรม	:	พลังงานและสาธารณูปโภค
ทุนจดทะเบียน	:	21,000,000 บาท
ทุนที่เรียกชำระแล้ว	:	21,000,000 บาท
แบ่งออกเป็นหุ้น	:	210,000 หุ้น
มูลค่าที่ตราไว้	:	หุ้นละ 100 บาท
โทรศัพท์	:	02-026-3451
4. บริษัท	:	บริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	252/108 (ปี) ชั้น 21 อาคารเมืองไทย-ภัทร คอมเพล็กซ์ อาคารบี ถนนรัชดาภิเษก แขวงห้วยขวาง เขตห้วยขวาง กรุงเทพมหานคร 10310
เลขทะเบียนบริษัท	:	0105555096207
ประเภทธุรกิจ	:	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าโดยใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง
กลุ่มอุตสาหกรรม	:	พลังงานและสาธารณูปโภค
ทุนจดทะเบียน	:	282,300,000 บาท
ทุนที่เรียกชำระแล้ว	:	282,300,000 บาท
แบ่งออกเป็นหุ้น	:	28,230,000 หุ้น
มูลค่าที่ตราไว้	:	หุ้นละ 10 บาท
โทรศัพท์	:	02-026-3451

6.3 ข้อมูลของบุคคลอ้างอิงอื่นๆ

1. นายทะเบียนหลักทรัพย์

บริษัท	:	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย 93 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400
โทรศัพท์	:	02-009-9000
โทรสาร	:	02-009-9991

2. ผู้สอบบัญชี

บริษัท	:	บริษัท เคพีเอ็มจี ภูมิภาคไทย สอบบัญชี จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	เลขที่ 1 อาคารเอ็มไพร์ทาวเวอร์ ชั้น 50-51 ถนนสาทรใต้

แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

โทรศัพท์ : 02-677-2000

โทรสาร : 02-677-2222

6.4 ข้อมูลสำคัญอื่น (ในกรณีที่มี)

บริษัทมีการทำสัญญากู้ยืมเงินระยะสั้นจากบุคคลภายนอก ซึ่งไม่ใช่สถาบันการเงิน โดยมีรายละเอียดดังนี้

1	ผู้กู้	บริษัท สากล เอนเนอจี จำกัด (มหาชน)
	ประเภทตราสารหนี้	เงินกู้ยืมระยะสั้น
	ประเภทเจ้าหนี้	บุคคลภายนอก
	มูลค่าวงเงินรวม	20,000,000 บาท (ยี่สิบล้านบาทถ้วน)
	ระยะเวลา	9 เดือน
	การชำระคืน	ชำระคืนครั้งเดียว
	วัตถุประสงค์	เพื่อใช้เป็นเงินลงทุนในกิจการ
	หลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> ■ คำประกันเต็มมูลค่าโดยบุคคลและ/หรือหุ้นของนายชัชชัย สุเมธโชติเมธา กรรมการบริษัทและผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และ/หรือ นางอารีย์ สุเมธโชติเมธา กรรมการบริษัทและผู้ถือหุ้นรายใหญ่ (ทั้งนี้การคำประกันดังกล่าวไม่เข้าข่ายรายการที่เกี่ยวข้องกันเนื่องจากไม่มีการคิดค่าตอบแทน) ■ เช็คสั่งจ่ายล่วงหน้า
	มูลค่าหนี้คงเหลือ	20,000,000 บาท (ยี่สิบล้านบาทถ้วน)
2	ผู้กู้	บริษัท แม่กระทิง เพาเวอร์ จำกัด
	ประเภทตราสารหนี้	เงินกู้ยืมระยะสั้น
	ประเภทเจ้าหนี้	บุคคลภายนอก
	มูลค่าวงเงินรวม	30,000,000 บาท (สามสิบล้านบาทถ้วน)
	ระยะเวลา	12 เดือน
	การชำระคืน	ชำระคืนครั้งเดียว
	วัตถุประสงค์	เพื่อใช้เป็นเงินลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (Biomass)
	หลักประกัน	<ul style="list-style-type: none"> ■ คำประกันเต็มมูลค่าโดยบุคคลและ/หรือหุ้นของนายชัชชัย สุเมธโชติเมธา กรรมการบริษัทและผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และ/หรือ นางอารีย์ สุเมธโชติเมธา กรรมการบริษัทและผู้ถือหุ้นรายใหญ่ (ทั้งนี้การคำประกันดังกล่าวไม่เข้าข่ายรายการที่เกี่ยวข้องกันเนื่องจากไม่มีการคิดค่าตอบแทน) ■ เช็คสั่งจ่ายล่วงหน้า
	มูลค่าหนี้คงเหลือ	30,000,000 บาท (สามสิบล้านบาทถ้วน)
	วันที่ครบกำหนดอายุ	สิงหาคม 2563

กฎหมายที่ใช้บังคับ

บังคับใช้กฎหมายประเทศไทย