



6. โครงการในอนาคต

บริษัทฯ มีนโยบายลงทุนและขยายธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องในธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำมันปาล์มดิบ และธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากของเสียและสิ่งเหลือใช้จากกระบวนการผลิตน้ำมันปาล์มดิบ เพื่อสร้างผลตอบแทนสูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้นอย่างมั่นคงและยั่งยืนซึ่งบริษัทฯ มีแผนงานเกี่ยวกับโครงการในอนาคต ดังนี้

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (Biomass Project)

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (Biomass) เป็นอีกโครงการด้านพลังงานทดแทนในอนาคตที่ทางบริษัทฯ มีความสนใจที่จะลงทุนเพิ่มเติมจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ (Biogas) ที่ได้ดำเนินการอยู่ก่อนแล้ว โดยโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจะตั้งอยู่ที่ตำบลทรัพย์อนันต์ อำเภอท่าแซะ จังหวัดชุมพรซึ่งอยู่ใกล้เคียงกับโรงสกัดน้ำมันปาล์มดิบมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 12 เมกะวัตต์ และขายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จำนวน 9.9 เมกะวัตต์ในลักษณะของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

โครงการโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวลเป็นโรงไฟฟ้าซึ่งจัดว่าเป็นพลังงานทดแทนประเภทหนึ่ง เนื่องจากการนำวัสดุเหลือใช้จากกระบวนการผลิตของโรงสกัดน้ำมันปาล์มดิบ เช่น ทะลายปาล์มเปล่า และกะลาปาล์ม เป็นต้น มาใช้ให้เกิดประโยชน์ โดยการแปรสภาพจากวัสดุเหลือใช้จากกระบวนการผลิตของโรงสกัดน้ำมันปาล์ม มาเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวล เพื่อขายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งเป็นการใช้ประโยชน์จากสิ่งเหลือใช้จากกระบวนการผลิตทั้งด้านเศรษฐกิจ คือไม่มีของเหลือทิ้งจากกระบวนการผลิต และด้านสิ่งแวดล้อมจากการลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกออกสู่บรรยากาศ

รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ตำบลทรัพย์อนันต์ อำเภอท่าแซะ จังหวัดชุมพร

ชื่อโครงการ	โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ตำบลทรัพย์อนันต์ อำเภอท่าแซะ จังหวัดชุมพร
ที่ตั้งโครงการ	เลขที่ 29/41 หมู่ที่ 3 ถนนเพชรเกษม ตำบลทรัพย์อนันต์ อำเภอท่าแซะ จังหวัดชุมพร 86140 ซึ่งทางบริษัทฯ พิจารณาแล้วว่าเป็นพื้นที่สูงและไม่มีความเสี่ยงต่อการเกิดอุทกภัย
กำลังการผลิต	12 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลท์
รายละเอียดโครงการ	<ul style="list-style-type: none"> - โรงไฟฟ้าชีวมวล เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงที่เหลือจากการผลิตน้ำมันปาล์มดิบของบริษัทฯ ซึ่งได้แก่ทะลายปาล์มเปล่า (Pressed Empty Fruit Bunches: EFB) และกะลาปาล์ม (Palm Kernel Shell: KPS) โดยโรงไฟฟ้ามีส่วนประกอบตามมาตรฐานสากลของโรงไฟฟ้าทั่วไป ซึ่งประกอบด้วย <ol style="list-style-type: none"> 1. หม้อไอน้ำ ใช้เทคโนโลยีแบบ Circulating Fluidized Bed (CFB) 2. กังหันไอน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 3. ระบบส่งจำหน่ายไฟฟ้า 22 kV ประกอบด้วย Transformer และ Switchgear ซึ่งทำหน้าที่ในการเพิ่มแรงดันให้มากพอสำหรับการจ่ายไฟเข้าระบบสายส่งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยจะมีอุปกรณ์จัดเก็บข้อมูลและแสดงผลค่าทางไฟฟ้าต่างๆ ที่ใช้ในการซื้อขาย - คาดว่าจะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากพลังงานหมุนเวียนประเภทก๊าซชีวภาพ ในอัตรา 0.30 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยมีระยะเวลาสนับสนุน 7 ปี นับจากวันจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)



เทคโนโลยีที่ใช้ในการผลิต	ใช้เทคโนโลยี Circulating Fluidized Bed ที่ไม่มีข้อจำกัดทางขนาดของเชื้อเพลิงเนื่องจากในกระบวนการผลิตจะมีระบบนำเชื้อเพลิงที่เผาไหม้ไม่หมดกลับมาเผาในห้องเผาไหม้อีกครั้งหนึ่ง ทำให้สามารถควบคุมและลดอุณหภูมิของห้องเผาไหม้ไม่ให้สูงเกินไป เพื่อช่วยลดและจำกัดปริมาณออกซิเจนจากอากาศที่นำเข้าสู่ห้องเผาไหม้ ซึ่งจะช่วยลดมลพิษในไอเสียที่จะปล่อยสู่บรรยากาศ
ระยะเวลาในการก่อสร้าง	ประมาณ 2 ปี
ประมาณการวันเริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Estimated COD)	ภายในปี 2560

ทั้งนี้ บริษัทฯ คาดการณ์ว่าจะสามารถยื่นแบบคำร้องและขอเสนอการขายไฟฟ้าเข้าระบบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ภายในปี 2558 และใช้เวลาในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าประมาณ 2 ปีและคาดการณ์ว่าจะสามารถเริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ได้ในภายในปี 2560

ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากโครงการนี้ ได้แก่

1. เพิ่มรายได้ของบริษัทฯ จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในรูปของพลังงานทดแทนเชื้อเพลิงชีวมวล
2. เป็นการนำของเหลือใช้จากกระบวนการผลิตของโรงสกัดน้ำมันปาล์มดิบ มาเพิ่มมูลค่าโดยแปรรูปเป็นวัตถุดิบของโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงชีวมวล
3. เป็นการลดค่าใช้จ่ายในส่วนของการจัดเก็บ และจัดการของเหลือใช้ของโรงสกัดน้ำมันปาล์มดิบ
4. เกิดการสร้างแรงงานให้กับชุมชนในพื้นที่ และเป็นการพัฒนาและส่งเสริมศักยภาพด้านการทำงานให้แก่ชุมชน
5. ช่วยลดปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมให้กับชุมชน รวมถึงปัญหาภาวะโลกร้อนจากการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
6. สนับสนุนนโยบายด้านพลังงานทดแทนของภาครัฐ โดยใช้เชื้อเพลิงชีวมวลจากวัสดุเหลือใช้ของโรงสกัดน้ำมันปาล์มดิบ

ประมาณการเงินลงทุน

บริษัทฯ คาดว่าจะใช้เงินลงทุนในโครงการทั้งสิ้นประมาณ [•] ล้านบาท โดยการลงทุนในโครงการนี้แบ่งเป็น

1. ค่าเครื่องจักรและค่าติดตั้ง	[•]	ล้านบาท
2. ค่าปรับปรุงอาคาร	[•]	ล้านบาท
3. เงินทุนหมุนเวียน	[•]	ล้านบาท
รวม	[•]	ล้านบาท

โดยแหล่งที่มาของเงินทุนนั้น บริษัทฯ คาดว่าจะสามารถจัดหาเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารร้อยละ [•] ของเงินลงทุนทั้งหมด และส่วนที่เหลืออีกร้อยละ [•] ของเงินลงทุนทั้งหมด เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นเพื่อเป็นแหล่งเงินทุนในการก่อสร้างโครงการ



บริษัทฯ เชื่อว่าโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลนี้ จะสร้างรายได้และกำไรให้กับบริษัทฯ อย่างยั่งยืน เพราะเป็นธุรกิจที่มีความเสี่ยงด้านอุปสงค์ค่อนข้างต่ำและยังมีโอกาสในการขยายกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นอีกในอนาคตเพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องทุกปี ทั้งนี้ในปัจจุบันบริษัทฯ อยู่ระหว่างการเจรจากับบริษัทผู้ก่อสร้างโรงไฟฟ้า รวมทั้งอยู่ระหว่างการเจรจาทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตส่วนภูมิภาค โดยบริษัทฯ คาดว่าโรงงานไฟฟ้าชีวมวลแห่งใหม่จะใช้เวลาในการก่อสร้างประมาณ 24 เดือน และคาดการณ์ว่าจะแล้วเสร็จประมาณภายในปี 2560