

วันที่ 29 พฤศจิกายน 2559

เรื่อง รายงานความคืบหน้าการสร้างโรงงานสกัดน้ำมันปาล์มดิบ
กำลังการผลิตขนาด 45 ตัน/ชั่วโมง พร้อมขายไฟ

เรียน กรรมการและผู้จัดการ
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ตามที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ชุมพรอุตสาหกรรมน้ำมันปาล์ม จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2558 ได้มีมติสร้างโรงงานสกัดน้ำมันปาล์มดิบกำลังการผลิตขนาด 45 ตัน/ชั่วโมง พร้อมโรงไฟฟ้าขนาด 6.2 เมกะวัตต์ ในบริษัท ซีพีพี จำกัด เลขที่ 89/9 หมู่ที่ 9 ตำบลทรายทอง อำเภอบางสะพานน้อย จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัท ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99% เงินลงทุนโครงการประมาณ 1,170 ล้านบาท และได้จัดทำสารสนเทศการได้มาซึ่งทรัพย์สินเมื่อวันที่ 21 มกราคม 2558 แล้วนั้น

บริษัทฯ ขอรายงานความคืบหน้าของโครงการ ณ วันที่ 28 พฤศจิกายน 2559 โครงการ มีความคืบหน้าโดยรวมประมาณ 98.70%

และในการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2559 เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2559 มีมติอนุมัติเงินลงทุนเพิ่มเติมอีกจำนวน 35.03 ล้านบาท รวมเป็นเงินลงทุนโครงการประมาณ 1,206 ล้านบาท ซึ่งเป็นมูลค่าเพิ่มจากงานดังนี้

- 1) งานเพิ่มเติมขนาดอาคารเก็บเชื้อเพลิง จากเดิมขนาดจัดเก็บ 2,000 ตัน ปรับเป็น 6,000 ตัน เพื่อเพิ่มพื้นที่จัดเก็บเชื้อเพลิงให้สามารถรองรับการผลิตไฟได้ตลอดทั้งปี
- 2) งานติดตั้งระบบแยกดินขาวแบบ Filter Press เพื่อช่วยบริหารจัดการของเสียตามแนวทางมาตรฐานการผลิตน้ำมันปาล์มอย่างยั่งยืน (RSPO)
- 3) งานติดตั้ง Steam Transformer เพื่อประหยัดพลังงานและลดต้นทุนน้ำที่ใช้ในหม้อไอน้ำที่ส่งไปใช้ในกระบวนการสกัดน้ำมันปาล์มดิบ ซึ่งเป็นไอน้ำที่เปลี่ยนสภาพเป็นน้ำเสีย ไม่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้
- 4) งานติดตั้งระบบน้ำ Reversed Osmosis (RO) แทนระบบผลิตน้ำแบบ Softener เพื่อแก้ปัญหาเรื่องเกลือจากระบบบำบัดน้ำเข้าสวนปาล์ม
- 5) งานติดตั้งระบบท่อสูบน้ำและขยายบ่อเก็บน้ำดิบ เพื่อเพิ่มปริมาณการจัดเก็บน้ำไว้สำรองใช้ช่วงหน้าแล้ง

ทั้งนี้ได้ทำการเปลี่ยนแปลงสัญญาขายไฟฟ้าจาก Adder เป็น Feed in Tariff โดยสัญญาเดิมขายไฟฟ้าในรูปแบบ Adder คิดเป็น 3.38 บาทต่อกิโลวัตต์ ราคาขายเฉลี่ย 3.08 บาทต่อกิโลวัตต์ ค่าส่วนเพิ่มค่าไฟฟ้า Adder 0.30 บาทต่อกิโลวัตต์ ระยะเวลา 7 ปี ส่วนสัญญาใหม่ขายไฟฟ้าในรูปแบบ Feed in Tariff คิดเป็น 4.54 บาทต่อกิโลวัตต์ ราคาขายเฉลี่ย 4.24 บาทต่อกิโลวัตต์ ค่าส่งเสริม FIT premium 0.30 บาทต่อกิโลวัตต์ ระยะเวลา 8 ปี

ผลการวิเคราะห์เมื่อมองลงทุนของโครงการเพิ่มเป็น 1,206 ล้านบาท และเปลี่ยนสัญญาขายไฟฟ้าจาก Adder เป็น Feed in Tariff พบว่าโครงการจะมีรายได้สุทธิจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นประมาณ 35 ล้านบาทต่อปี, IRR เท่ากับ 19.13% เพิ่มขึ้น 2.35% และระยะเวลาคืนทุนของโครงการเท่ากับ 4 ปี 7 เดือน เร็วขึ้นจากเดิมประมาณ 5 เดือน

หมายเหตุ ขนาดของรายการ : ปรับเปลี่ยนจากขนาดมูลค่ารายการเดิมจำนวน 1,170 ล้านบาท ตามเกณฑ์มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับจะเท่ากับร้อยละ 37.14 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 ของบริษัทฯ (3,150 ล้านบาท) เป็นขนาดมูลค่ารายการใหม่จำนวน 1,206 ล้านบาท ตามเกณฑ์มูลค่ารวมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับจะเท่ากับร้อยละ 38.27 ของมูลค่าทรัพย์สินรวมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 30 กันยายน 2557 ของบริษัทฯ (3,150 ล้านบาท)



จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายสุภิสสิทธิ์ ช่อเรืองศักดิ์)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร