

© GUNKUL ค่างานก่อสร้างเคเบิลใต้น้ำ 33 KV มูลค่า 87 ล้าน ส่งซึกครึ่งปีหลังพลังงานแดด-ลมหมุน

21 สิงหาคม, 2017 - 12:09



ทนุ - GUNKUL ค่างานรับเหมาก่อสร้างเคเบิลใต้น้ำระบบ 33kv จากกฟผ. มูลค่า 87.28 ล้านบาท ผู้บริหาร"โตกษา ดำรงปิยวุฒิ" เผยถือเป็นธุรกิจใหม่ หนุนผลงานในอนาคด "โตกษา ดำรงปิยวุฒิ" พร้อมเดินหน้าสุดเตรียมยื่นประมูลบิกโปรเจกจากกฟผ-กฟผ.มูลค่านับหมื่นล้านบาท ส่งสัญญาผลงานครึ่งปีหลังสดใส

นางสาวโตกษา ดำรงปิยวุฒิ ประธานกรรมการบริหาร บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด(มหาชน) หรือ GUNKUL เปิดเผยว่า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟผ.) ได้พิจารณาตกลงให้บมจ.กันกุลเอ็นจิเนียริ่ง ภายใต้ Gunkul Consortium รับจ้างงานเหมาก่อสร้างเคเบิลใต้น้ำระบบ 33 KV ไปยังเกาะพระทอง จังหวัดพังงา เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 87,282,575 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่มแล้ว) โดยกำหนดระยะเวลาก่อสร้างนับจากวันลงนามในสัญญาจำนวน 450 วัน



โตกษา ดำรงปิยวุฒิ

"จากการที่บริษัทได้รับการพิจารณาสั่งจ้างจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค แสดงให้เห็นถึงความไว้วางใจในศักยภาพของบริษัท ซึ่งถือเป็นความสำเร็จที่บริษัทและคู่ค้า Consortium ผ่านคุณสมบัติ และถือเป็นหน่วยธุรกิจใหม่ที่สำคัญของบริษัท ที่จะช่วยหนุนให้ผลการดำเนินงานในอนาคตเติบโตมากยิ่งขึ้น"

นางสาวโตกษา กล่าวว่าในช่วงที่เหลือของปีนี้ บริษัทเตรียมเข้าร่วมประมูลโครงการต่างๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟผ.) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิต (กฟผ.) เช่น โครงการเปลี่ยนระบบสายไฟฟ้าอากาศเป็นสายไฟฟ้าใต้ดินใน 4 จังหวัดใหญ่ คิดเป็นมูลค่างานกว่าหมื่นล้านบาทภายใต้กรอบระยะเวลา 2 ปีนี้ และงานวางเคเบิลใต้น้ำทะเล เป็นต้น ซึ่งหากได้งานจะเป็นปัจจัยบวกที่ทำให้ผลการดำเนินงานปีนี้เติบโตได้อย่างมีศักยภาพมากยิ่งขึ้น

อย่างไรก็ตามบริษัทเชื่อว่าแนวโน้มผลประกอบการในครึ่งปีหลัง จะขยายตัวอยู่ในทิศทางที่ดีเมื่อเทียบกับครึ่งปีแรกที่ผ่านมา เนื่องจากทยอยรับรู้รายได้

จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม กำลังการผลิตขนาด 60 เมกะวัตต์ ของบริษัท พัฒนาพลังงานลม จำกัด (WED) และทยอยรับรู้รายได้จากธุรกิจพลังงานทดแทนทั้งแดดและลมรวม 180 เมกะวัตต์ อีกทั้งปัจจุบันบริษัทยังมีงานในมือ (Backlog) ที่จะทยอยรับรู้รายได้รวมประมาณ 1,000 ล้านบาท

โบรกเคาะราคา5 บาท

บริษัทหลักทรัพย์ แลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด (มหาชน) ระบุว่าผลการดำเนินงานบริษัทในช่วงครึ่งปีหลังของ GUNKUL มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ตามรายได้ของธุรกิจ Trading และ EPC&OM ที่คาดว่าจะดีต่อเนื่อง QoQ รวมทั้งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังลมเพิ่มขึ้น (ช่วง peak season ของลมอยู่ในเดือน ก.ค. และปลาย 4Q60-ม.ค.61) ดังนั้น ในเบื้องต้นจึงคงประมาณการเดิมไว้ ส่วนปี 61 กำไรจะเติบโต +23%YoY เป็น 1,197 ลบ. หนุนจากโรงไฟฟ้าพลังลม GNP (60 MW) ซึ่งจะเริ่มผลิตใน 1H61 และอีก 50 MW ในปี 62 จากโครงการ KWE รวมทั้งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ในญี่ปุ่น (206 MW) จะเริ่มทยอยรับรู้รายได้ตั้งแต่ปี 61 เป็นต้นไป

การเปิดประมูลใหม่จะช่วยเพิ่มกำลังผลิต: บริษัทตั้งเป้าหมายกำลังผลิต 1,000 MW ภายในปี 63 โดยมีโครงการในมือ 488 MW และคาดหวังจะได้กำลังผลิตใหม่เพิ่มอีก 500 MW ประกอบด้วย 1) โครงการในประเทศไทย ได้แก่ 1.1) การเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์สระแก้ว ขนาด 8 MW (BMP Solar) และบางกระเจ้า ขนาด 5 MW ซึ่งจะทยอยรับรู้รายได้ใน 2H60 1.2) การเปิดประมูล/รับซื้อไฟฟ้าของภาครัฐ ได้แก่ โครงการ SPP Hybrid Firm (568 MW) คาดเปิดประมูลใน ส.ค.60 และโครงการ VSPP Semi-Firm (269 MW) ภายในสิ้นปี 60 2) โครงการในต่างประเทศ บริษัทมุ่งเน้นที่ญี่ปุ่นและประเทศใน AEC (มาเลเซีย เวียดนาม เมียนมา)

คงคำแนะนำ "ซื้อ" เพื่อการลงทุนระยะยาว เนื่องจาก 1) แนวโน้มกำไรดีขึ้นใน 2H60 2) กำไรของโรงไฟฟ้าใหม่ที่ทยอยเข้ามาในปี 60-61 ทำให้กำไรของบริษัทมั่นคง จากกำไรในธุรกิจเดิม (Trading &EPC) ที่ผันผวนและมี margin ต่ำ 3) ราคาหุ้นที่ลดลงเป็นโอกาสที่ดีในการซื้อ โดยมี upside gain ถึง +32% จากราคาเป้าหมายปี 61 ที่ 5.0 บ. (SOTP)

ที่มา:บริษัท ไออาร์ เน็ดเวิร์ด จำกัด ในนามบริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด(มหาชน)

เรียบเรียง:กษมน พงษ์ธานี