

GULFกำไรนิวไฮ7.3หมื่นล. เติบโตCODเพิ่ม623MW

“กัลฟ์” โชว์ผลงานไตรมาส 3/68 กำไรสุทธิพุ่ง 7,274 ล้านบาท สูงสุดเป็นประวัติการณ์ รับอานิสงส์รายได้ธุรกิจพลังงานโต และ ส่วนแบ่งกำไรจาก AIS ขณะที่ทิศทางไตรมาส 4 โตต่อเนื่อง ส่วนทิศทางปี 69 สดใส เตรียมดำเนินการเชิงพาณิชย์พลังงาน แสงอาทิตย์เพิ่มอีก 6 โครงการ รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 623 เมกะวัตต์

นางสาวยุพาพิน วังวิวัฒน์ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน บริษัท กัลฟ์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) หรือ GULF เปิดเผยว่า ผลการดำเนินงานไตรมาส 3/2568 โดยมีรายได้รวม (total revenue) อยู่ที่ 30,177 ล้านบาท ลดลง 3.5% เมื่อเทียบกับงวดเดียวกัน ของปีก่อน และลดลง 26% จากไตรมาสก่อน

ทั้งนี้กำไรสุทธิกัลฟ์ในไตรมาส 3/2568 อยู่ที่

อันดับ 20

GULF

7,274 ล้านบาท สูงสุดเป็นประวัติการณ์ ขณะที่ ผลจากการดำเนินงาน (core profit) อยู่ที่ 7,280 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 32.3% เมื่อเทียบกับ กวดเดียวกันปีก่อน

สาเหตุหลักมาจากการเติบโตของธุรกิจ พลังงาน ทั้งกลุ่มโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติและ โรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยไตรมาส 3/2568 โครงการโรงไฟฟ้ากัลฟ์ ศรีราชา (GSRC) ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้า IPP ภายใต้กลุ่ม IPD มีกำไรเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน เนื่องจาก ในไตรมาส 2/2568 มีการหยุดซ่อมบำรุงตาม แผนงาน B-Inspection เป็นระยะเวลานาน กว่าช่วงไตรมาส 3/2568

ขณะเดียวกัน บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไร core profit จากกลุ่ม GJP เพิ่มขึ้นใน ไตรมาส 3/2568 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก กลุ่มโรงไฟฟ้า SPP จำนวน 7 โครงการภายใต้ กลุ่ม GJP ที่มีอัตรากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ลดลงในอัตรา ที่สูงกว่าการลดลงของราคา Ft โดยราคา ก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยลดลงจาก 317.3 บาทต่อ ล้านบีทียู ในไตรมาส 2/2568 เป็น 298.0 บาท/ล้านบีทียู ในไตรมาส 3/2568 ขณะที่ Ft เฉลี่ยลดลงจาก 0.25 บาทต่อกิโลวัตต์- ชั่วโมง ในไตรมาส 2/2568 เป็น 0.18 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในไตรมาส 3/2568 ส่งผลให้อัตรากำไรขั้นต้นในส่วนที่ขายไฟฟ้าให้

กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

นอกจากนี้ บริษัทยังรับรู้ส่วนแบ่งกำไร core profit จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Jackson Generation ในประเทศสหรัฐฯ จำนวน 557 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 316% จาก 134 ล้านบาท ในไตรมาสก่อน เนื่องจากโครงการรับรู้ รายได้ค่า Capacity Payment ที่เพิ่มขึ้นเต็ม ไตรมาสในไตรมาส 3/2568 โดยค่า Capacity Payment เฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ จาก 29 เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ต่อวัน ในช่วงเดือนมิถุนายน 2567 ถึงพฤษภาคม 2568 เป็น 270 เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ต่อวัน ในช่วงเดือนมิถุนายน 2568 ถึงพฤษภาคม 2569 ซึ่งเป็นผลมาจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่ม ขึ้นในตลาด Pennsylvania-New Jersey-Maryland Interconnection (PJM) ขณะที่ ปริมาณไฟฟ้าเฉลี่ยที่จ่ายเข้าสู่ระบบลดลง

ขณะเดียวกัน บริษัทยังรับรู้ส่วนแบ่งกำไร core profit จากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน โดยโครงการ ภายใต้กลุ่ม Gulf Gunkul Corporation (GGC) รับรู้ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้น 154% จาก 91 ล้านบาท ในไตรมาส 2/2568 เป็น 230 ล้านบาท ในไตรมาสนี้ จากความเร็วลมเฉลี่ย เพิ่มขึ้น ขณะที่โครงการ Borkum Riffgrund 2 (BKR2) ในเยอรมนี รับรู้ส่วนแบ่งกำไร core profit เพิ่มขึ้นเช่นกัน

ทั้งนี้ในไตรมาส 3/2568 บริษัทรับรู้ส่วน แบ่งกำไร core profit จากการลงทุนใน AIS

จำนวน 3,829 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10% จาก 3,483 ล้านบาท ในไตรมาส 2/2568 โดยมี สาเหตุหลักมาจากการประกอบกิจการที่ขึ้นของ AIS จากการเพิ่มขึ้นของ ARPU ทั้งจากธุรกิจ โทรศัพท์มือถือและธุรกิจ Fixed Broadband ประกอบกับต้นทุนการดำเนินงานที่ลดลงจากการ ลดลงของต้นทุนการใช้คลื่นความถี่ ค่าใช้จ่าย ด้านสาธารณูปโภค และค่าบำรุงรักษาโครงข่าย สำหรับเงินปันผลรับจากการลงทุนในไตรมาส 3/2568 บริษัทรับรู้รายได้จากเงินปันผลที่ลด ลงจาก 1,044 ล้านบาท ในไตรมาส 2/2568 เป็น 276 ล้านบาท ในไตรมาส 3/2568 โดย หลักเป็นผลมาจากเงินปันผลรับจากการลงทุน ใน KBANK ที่น้อยลงจาก 977 ล้านบาท ในไตรมาส 2/2568 เป็น 215 ล้านบาท ใน ไตรมาส 3 นี้

นางสาวยุพาพิน กล่าวอีกว่า ไตรมาส 4/2568 บริษัทคาดว่าผลการดำเนินงานจะเติบโต อย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะจากธุรกิจพลังงาน หมุนเวียน ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสง อาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (solar farms) และโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้ง บนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (solar farms with battery energy storage systems) ภายในประเทศ จำนวน 7 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 597 เมกะวัตต์ จะเปิด ดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน ถึงธันวาคม 2568 ในขณะที่ยังโครงการทางหลวง พิเศษระหว่างเมืองสายบางใหญ่-กาญจนบุรี (M81) มีกำหนดเปิดดำเนินการตามแผนใน เดือนธันวาคมที่จะถึงนี้ นอกจากนี้ ในไตรมาส 4 เป็นช่วง high season ของโครงการโรง ไฟฟ้าพลังงานลม ส่งผลให้โครงการโรงไฟฟ้า พลังงานลม 3 โครงการภายใต้กลุ่ม Gulf Gunkul Corporation ในประเทศไทย และ โครงการ BKR2 ในประเทศเยอรมนี คาดว่า จะมีผลประกอบการที่ดีขึ้น

COD ปีหน้า 623 เมกะวัตต์

สำหรับปี 2569 บริษัทคาดว่าผลการดำเนินงานจะปรับตัวดีขึ้นอีกจากการเปิดดำเนินการ เชิงพาณิชย์ของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ ภายในประเทศเพิ่มเติมอีก 6 โครงการ รวม กำลังการผลิตติดตั้ง 623 เมกะวัตต์ รวมถึง การเปิดดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าขยะ ชุมชนเชิงใหม่ เวสต์ ทุ เอ็นเนอร์จี (CM WTE) ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 10 เมกะ- วัตต์ ในเดือนพฤษภาคม ปี 2569 ขณะที่ โครงการ solar rooftop ภายใต้ GULF1 คาดว่าจะดำเนินการจ่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าเพิ่ม อีกประมาณ 50 เมกะวัตต์ ในปี 2569

ข่าวหุ้น

Khao Hoon
Circulation: 80,000
Ad Rate: 1,085

Section: First Section/หน้าแรก

วันที่: ศุกร์ 7 พฤศจิกายน 2568

ปีที่: 32

ฉบับที่: 7785

หน้า: 1 (ล่าง), 20

Col.Inch: 77.30

Ad Value: 83,870.50

PRValue (x3): 251,611.50

คลิป: สีสี่

หัวข้อข่าว: GULF กำไรนิวไฮ 7.3 พันล. เดินหน้า COD เพิ่ม 623 MW

นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ Jackson Generation ในประเทศสหรัฐฯ มีแนวโน้มเติบโตอย่างต่อเนื่อง จากค่า Capacity Payment ที่ปรับเพิ่มขึ้นเนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้า data center เพิ่มขึ้นอย่างมาก ในขณะที่โรงไฟฟ้าถ่านหินและโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ทยอยปลดระวางลง โดยค่า Capacity Payment จะปรับเพิ่มขึ้นอีกในช่วงกลางปี 2569 จาก 270 เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ต่อวัน เป็น 329 เหรียญสหรัฐต่อเมกะวัตต์ต่อวัน ในส่วนของธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน โครงการทางหลวงพิเศษระหว่างเมืองสายบางปะอิน-นครราชสีมา (M6) มีกำหนดเปิดดำเนินการช่วงไตรมาส 3/2569

นอกจากนี้ในส่วนของธุรกิจก๊าซ ในปี 2569 กลุ่มบริษัทมีแผนขยายการนำเข้า LNG เพิ่มขึ้นเป็นประมาณ 70 ล้านตัน หรือประมาณ 4-5 ล้านตัน เพื่อรองรับการผลิตไฟฟ้าของกลุ่มโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ซึ่งจะช่วยเพิ่มรายได้จาก shipper fee นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมุ่งเน้นการดำเนินกลยุทธ์ LNG optimization เพื่อบริหารจัดการการนำเข้า การขนส่ง และการจำหน่าย LNG อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งจะช่วยเพิ่มความยืดหยุ่นและสร้างมูลค่าเพิ่มได้อย่างต่อเนื่อง

ขณะเดียวกัน ผลการดำเนินงานของบริษัท ในปี 2569 จะได้รับแรงหนุนจากส่วนแบ่งกำไรและเงินปันผลรับจาก AIS ที่เพิ่มขึ้น ตามผลประกอบการที่แข็งแกร่งจากการขยายฐานผู้ใช้บริการ 5G การเพิ่มขึ้นของ ARPU และการ

บริหารต้นทุนอย่างมีประสิทธิภาพ โดยเฉพาะต้นทุนการใช้คลื่นความถี่ที่ลดลงหลังจากการชนะการประมูลคลื่นความถี่ 2100 MHz

สำหรับกลุ่มธุรกิจดิจิทัลจะเป็นอีกหนึ่งแรงขับเคลื่อนสำคัญของการเติบโตในปี 2569 โดยจะเป็นปีแรกที่บริษัทฯ รับรู้ผลการดำเนินงานเต็มปีของโครงการ GSA01 ซึ่งเป็นศูนย์ข้อมูล (data center) ขนาด 25 เมกะวัตต์ ที่บริษัทฯ ได้ร่วมลงทุนกับ Singtel และ AIS ภายหลังจากที่ได้เปิดให้บริการเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ขณะที่โครงการ GSA02 ซึ่งมีขนาด 38 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการพัฒนาและมีการเปิดให้บริการในไตรมาส 1/2570

โดยบริษัทตั้งเป้าขยายกำลังการให้บริการศูนย์ข้อมูลเป็น 300-500 เมกะวัตต์ภายใน 3-5 ปีข้างหน้า เพื่อรองรับความต้องการใช้งานโครงสร้างพื้นฐานดิจิทัลและเทคโนโลยี AI ที่เพิ่มขึ้นในประเทศไทย สำหรับธุรกิจคลาวด์ (cloud) บริษัทฯ ได้ร่วมลงทุนกับ AIS ภายใต้อุปกรณ์ G-AIS เพื่อให้บริการระบบคลาวด์ทั้งในรูปแบบ public cloud และ private cloud โดยร่วมมือกับ Oracle Alloy, Google และ Microsoft ในการให้บริการระบบคลาวด์และพัฒนาโซลูชันด้านดิจิทัลร่วมกัน เพื่อขยายการเข้าถึงนวัตกรรมคลาวด์และเทคโนโลยี AI ตลอดจนเสริมความแข็งแกร่งด้าน cybersecurity เพื่อยกระดับขีดความสามารถในการแข่งขัน และรองรับการเติบโตของเศรษฐกิจดิจิทัล ■