



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
Global Power Synergy Public Company Limited

คำอธิบายและการวิเคราะห์

ของฝ่ายจัดการ

MD&A
Q3/2562

THE INNOVATIVE POWER
FLAGSHIP OF PTT GROUP



บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 3 ปี 2562	Q3/61	Q2/62 ²	Q3/62	เปลี่ยนแปลง		9M/61	9M/62	เปลี่ยนแปลง
				+ / (-)				
(หน่วย: ล้านบาท)				QoQ	YoY			
รายได้จากการดำเนินงาน	6,661	19,990	19,226	(4%)	189%	18,940	48,283	155%
กำไรขั้นต้น	1,606	6,011	5,476	(9%)	241%	5,087	13,980	175%
EBITDA	1,371	5,402	5,057	(6%)	269%	4,483	12,585	181%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	131	106	138	30%	5%	438	374	(15%)
กำไรสุทธิ – ส่วนของบริษัทใหญ่	899	1,081	893	(17%)	(1%)	2,873	2,916	1%
กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่ายและผลรวมจากมาตรฐานบัญชี (Adjusted Net Income) ¹	956	1,577	1,542	(2%)	61%	3,014	4,172	38%
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	24%	30%	28%	(2%)	4%	27%	29%	2%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	13%	5%	5%	0%	(8%)	15%	6%	(9%)
Adjusted Net Income Margin (%)	13%	7%	7%	0%	(6%)	15%	8%	(7%)

หมายเหตุ: 1. กำไรสุทธิของบริษัทที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย “มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการซื้อกิจการ GLOW” และผลรวมจากมาตรฐานบัญชี ได้แก่ TFRS 15, TFRIC 4, ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้รอตัดบัญชี
2. ตั้งแต่ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงการจัดประเภทรายได้จากการดำเนินงานและต้นทุนขาย ทำให้รายได้จากการดำเนินงานลดลงจนต่ำกว่าที่รายงานในงวดก่อนหน้า



การเพิ่มทุน 74,000 ล้านบาทและความคืบหน้าการทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์เพื่อเพิกถอน GLOW ออกจากตลาดฯ

การเพิ่มทุนให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) (“บริษัทฯ”) จำนวน 74,000 ล้านบาท แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2562 โดยบริษัทฯ ได้จัดสรรหุ้นสามัญดังกล่าวจำนวน 1,321,428,571 หุ้น ราคาหุ้นละ 56 บาท ต่อหุ้น ให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ส่งผลให้ปัจจุบันบริษัทฯ มีจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมด 2,819,729,367 หุ้น และได้ดำเนินการเปลี่ยนแปลงทุนจดทะเบียนเป็นจำนวนทั้งสิ้น 28,197,293,710 บาท โดยประสบความสำเร็จตามแผนการเพิ่มทุน พร้อมปรับโครงสร้างทางการเงินให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมตลอดจนรองรับแผนการเติบโตในอนาคต

สำหรับความคืบหน้าการทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (“GLOW”) หลังจากที่บริษัทฯ ได้ทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ทั้งหมดของ GLOW (Mandatory Tender Offer) สิ้นสุดเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2562 อีกจำนวนร้อยละ 26.14 จึงมีผลทำให้บริษัทฯ สามารถรับรู้กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ได้ร้อยละ 95.25 ภายหลังจากวันที่ 22 พฤษภาคม 2562

ต่อมาเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2562 คณะกรรมการบริษัทที่มีมติอนุมัติแผนการเพิกถอนหลักทรัพย์ของ GLOW จากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยบริษัทฯ ได้ทำการแจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ เพื่อทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ของ GLOW ในจำนวนที่เหลืออีกร้อยละ 4.75 ซึ่งเปิดช่วงเวลารับซื้อระหว่างวันที่ 25 กันยายน ถึง 28 พฤศจิกายน 2562 ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จและเพิกถอนหลักทรัพย์ GLOW ออกจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนภายในเดือนธันวาคม 2562



สรุปผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2562

ในภาพรวมผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 บริษัทฯ มี EBITDA เท่ากับ 5,057 ล้านบาท ปรับตัวลดลง 345 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2562 สาเหตุหลักมาจากการปรับตัวความบังจัยของฤดูกาล และเพิ่มขึ้น 3,686 ล้านบาท หรือร้อยละ 269 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2561 หลังเข้าซื้อกิจการ GLOW

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่ายจากส่วนต่างมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าทางบัญชีของสินทรัพย์สุทธิของ GLOW และผลรวมจากมาตรฐานบัญชี (Adjusted Net Income) มีจำนวน 1,542 ล้านบาท ซึ่งสะท้อนผลกำไรจากการดำเนินงานอย่างแท้จริง หากรวมค่าตัดจำหน่ายจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ จำนวน 372 ล้านบาท และผลกระทบตามมาตรฐานบัญชี จำนวน 277 ล้านบาท จะทำให้กำไรส่วนของบริษัทใหญ่ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีจำนวน 893 ล้านบาท ปรับตัวลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 จำนวน 188 ล้านบาท หรือร้อยละ 17 และลดลงจากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 จำนวน 6 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการประกอบกิจการของ GLOW ที่ลดลงจากโรงไฟฟ้าเก็ลโค-วัน อันเนื่องมาจากผลกระทบของบังจัยด้านราคาขายที่ปรับตัวลดลงในไตรมาสที่ 3 ของปีตามฤดูกาล รวมถึงปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะที่ลดลงเนื่องมาจากการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าที่ลดลง นอกจากนี้ บริษัทฯ มีภาระค่าใช้จ่ายของดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้น 133 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 เนื่องจากจำนวนเงินกู้ยืมที่เพิ่มขึ้นเพื่อนำไปชำระค่าหุ้นจากการทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ GLOW เมื่อเดือนพฤษภาคม 2562 ในสัดส่วนร้อยละ 26.14 ซึ่งทำให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท GLOW เป็นร้อยละ 95.25 รวมทั้งการตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหนี้ที่เพิ่มขึ้น 240 ล้านบาท ตามการปรับปรุงแผนการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นซึ่งได้จากการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนประมาณ 74,000 ล้านบาทในเดือนตุลาคม 2562

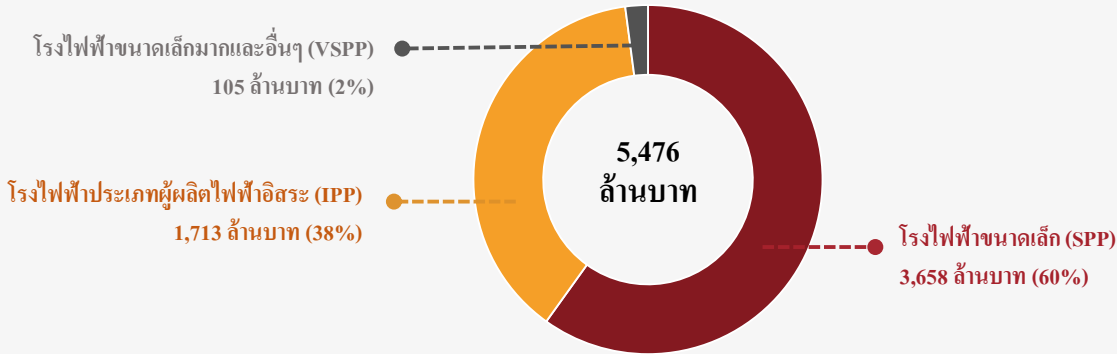


บทสรุปผู้บริหาร



ผลการดำเนินงานโดยรวมของโรงไฟฟ้าในไตรมาสที่ 3 ปี 2562

สัดส่วนกำไรขั้นต้นสำหรับไตรมาส 3 ปี 2562



กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 5,476 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 535 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 ในขณะที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 เป็นจำนวน 3,870 ล้านบาท หรือร้อยละ 241 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2562

กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวลดลง 553 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW ที่ปรับตัวลดลง 564 ล้านบาท จากโรงไฟฟ้าเก็ทไค์-วัน เนื่องจากอัตราค่าความผันแปรตามฤดูกาล (Weight Factor) ที่ลดลงในไตรมาสที่ 3 ส่งผลให้รายได้ค่าความพร้อมจ่ายปรับตัวลดลง และกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะที่ลดลงตามปริมาณการเรียกเก็บไฟฟ้าจาก กฟผ. อันเนื่องมาจากการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าที่ลดลง ในขณะที่โรงไฟฟ้าศรีราชา ปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อย 11 ล้านบาท จากรายได้การขายน้ำเพื่ออุตสาหกรรม
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 42 ล้านบาท โดยโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 35 ล้านบาท จากศูนย์ผลิตสารบูรณะการระยอง เนื่องจากรายได้ขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น หลังจากการหยุดซ่อมบำรุงในไตรมาสก่อน ประกอบกับราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง ในขณะที่กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ลดลงเล็กน้อย 8 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW ปรับตัวเพิ่มขึ้น 15 ล้านบาท จากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวลดลง
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลง 24 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้การขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนะซึกิ-1 (ISP-1) ที่ลดลงตามฤดูกาล และรายได้จากบริษัทผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ที่ปรับตัวลดลงเล็กน้อยตามฤดูกาล เนื่องจากปริมาณฝนตกมากกว่าไตรมาสก่อน รวมถึงรายได้จากการรับเหมาคัดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ที่ปรับตัวลดลงตามจำนวนโครงการ

เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2561

กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,578 ล้านบาท โดยเพิ่มจากการรับรู้กำไรขั้นต้นเต็มไตรมาสของโรงไฟฟ้า IPP ทั้ง 3 โรงของ GLOW จำนวน 1,541 ล้านบาท ในขณะที่โรงไฟฟ้าศรีราชา มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 37 ล้านบาท เนื่องจากค่าซ่อมบำรุงตามสัญญา (Long Term Service Agreement: LTSA) ที่ลดลงอันเนื่องมาจากการสิ้นสุดสัญญาดังกล่าวไปในไตรมาส 4 ปี 2561
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,302 ล้านบาท จากการรับรู้กำไรขั้นต้นเต็มไตรมาสครั้งแรกจากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW จำนวน 2,340 ล้านบาท ในขณะที่โรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC มีกำไรขั้นต้นลดลง 38 ล้านบาท เนื่องจาก ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้นตามปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นและราคาเฉลี่ยที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นเดียวกัน นอกจากนี้ยังมีผลกระทบจากค่าซ่อมบำรุงตามสัญญา (Long Term Service Agreement: LTSA) ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้นตามเงื่อนไขของสัญญา
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลง 10 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้ที่ลดลงจากการให้บริการรับเหมาคัดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ที่ลดลง ประกอบกับรายได้จากการขายน้ำเย็นที่ลดลงเล็กน้อยตามปริมาณการขายที่น้อยลง



บทสรุปผู้บริหาร

9M

เปรียบเทียบ

งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 9 เดือนแรก ปี 2561

กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ในงวด 9 เดือนแรกปี 2562 ปรับตัวเพิ่มขึ้น 8,893 ล้านบาท จากงวด 9 เดือนแรกปี 2561 สาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 4,140 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ทั้ง 3 โรง จาก GLOW ในงวด 9 เดือนครั้งแรก (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW) เพิ่มขึ้น 4,122 ล้านบาท ประกอบกับโรงไฟฟ้าศรีราชา ของ GPSC มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นเล็กน้อย 18 ล้านบาท เนื่องจากการลดลงของต้นทุนค่าบำรุงรักษาตามสัญญา LTSA ซึ่งได้สิ้นสุดสัญญาไปเมื่อไตรมาสที่ 4 ปี 2561
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 4,739 ล้านบาท โดยเพิ่มจากโรง SPP ของ GLOW ซึ่งมีกำไรขั้นต้นเท่ากับ 5,110 ล้านบาท (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW) อย่างไรก็ตาม ศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง และโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ มีกำไรขั้นต้นลดลง 307 ล้านบาท และ 64 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยในงวด 9 เดือนแรกปี 2562 ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยเท่ากับ 283 บาทต่อ MMBTU ส่วนในงวด 9 เดือนแรกของปี 2561 อยู่ที่ 259 บาทต่อ MMBTU
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้น 14 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเชกิ (ISP-1) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 31 ล้านบาท ตามปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยในปี 2562 มีปริมาณขายไฟฟ้าสูงสุดในเดือนพฤษภาคมที่จำนวน 3,836 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ประกอบกับในช่วงต้นปี 2561 มีอากาศหนาวและหิมะปกคลุมยาวนานกว่าปกติ ทำให้ผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าปี 2562 ในขณะที่บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) มีกำไรขั้นต้นลดลงเล็กน้อย 2 ล้านบาท เนื่องจากรายได้จากการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ที่ลดลง

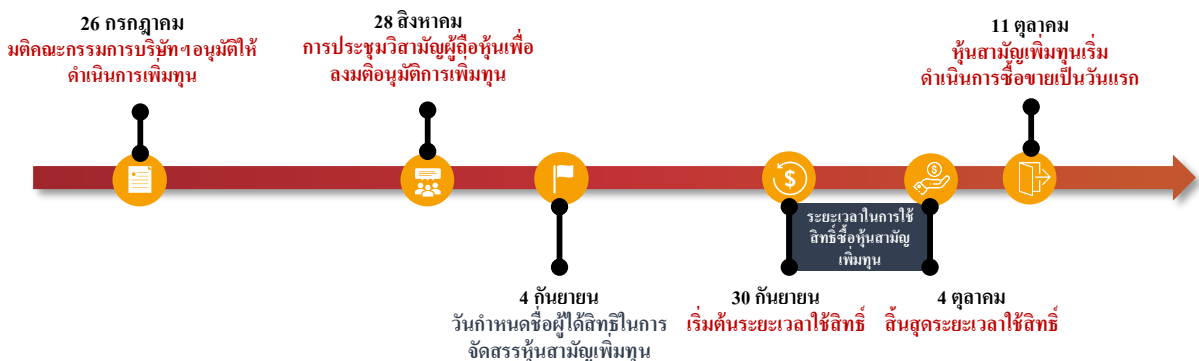


เหตุการณ์สำคัญในไตรมาสที่ 3 ปี 2562

การจัดการแหล่งเงินลงทุนเพื่อรองรับการเจริญเติบโตของ GPSC ในอนาคต

ในการเข้าทำธุรกรรมการซื้อหุ้น GLOW นั้น บริษัทฯ ได้ดำเนินการกู้ยืมเงินระยะสั้นจากสถาบันการเงินและผู้ถือหุ้นเพื่อใช้ในการจ่ายให้แก่ ENGIE Global Developments B.V. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ GLOW และผู้ถือหุ้นรายย่อยในการเสนอซื้อหุ้นที่เหลือทั้งหมดของกิจการ (Tender Offer) โดยในระหว่างไตรมาสที่ 3 ปี 2562 บริษัทฯ ได้ดำเนินแผนการเพิ่มทุนในวงเงิน 74,000 ล้านบาท ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเงินที่ได้รับส่วนหนึ่งไปชำระคืนหนี้เงินกู้ระยะสั้น (Bridging Finance) จากสถาบันการเงินและผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และเพื่อเป็นการรักษาอัตราส่วนทางการเงินให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม สามารถเทียบเคียงได้กับบริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกัน รวมถึงรองรับการลงทุนทั้งโครงการในปัจจุบันและโครงการในอนาคต

โดยเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2562 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2562 ได้มีมติอนุมัติให้จัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ จำนวนไม่เกิน 1,321,428,571 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้ (Par) 10 บาทต่อหุ้น ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนจำนวนหุ้นที่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายถืออยู่ (Rights Offering : RO) โดยผู้ถือหุ้นสามารถจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนเกินกว่าสิทธิได้ ในอัตรา 1 หุ้นสามัญเดิมต่อ 0.8819 หุ้นสามัญเพิ่มทุน ในราคาเสนอขาย 56 บาทต่อหุ้น และกำหนดวันจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนในระหว่างวันที่ 30 กันยายน 2562 และ 1-4 ตุลาคม 2562 แสดงดังนี้



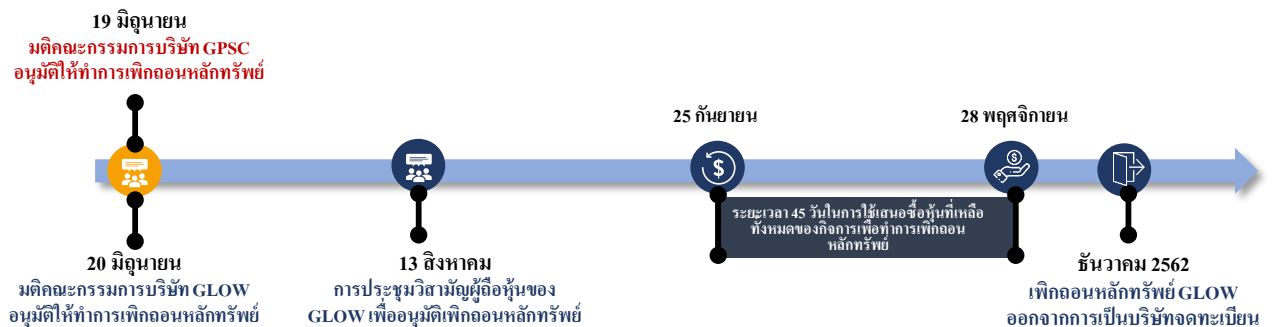
TRIS Rating

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 ทริสเรตติ้งได้ทำการจัดอันดับเครดิตองค์กรของ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ที่ระดับ “AA-” ด้วยแนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่” โดยอันดับเครดิตสะท้อนถึงสถานะของบริษัทที่เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนที่ใหญ่เป็นอันดับสองของประเทศ รวมถึงการมีกระแสเงินสดที่คาดการณ์ได้จากการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และกลุ่ม ปตท. ตลอดจนนโยบายทางการเงินที่ระมัดระวังของบริษัทฯ อันดับเครดิตยังสะท้อนถึงความสำคัญของบริษัทฯ ในฐานะเป็นแกนนำในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. โดยการพิจารณาอันดับเครดิตได้คำนึงถึงระดับเงินกู้ของบริษัทที่เพิ่มสูงขึ้นจากการเข้าซื้อกิจการของ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) นอกจากนี้ แนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่” ได้สะท้อนถึงการดำเนินงานของบริษัทฯ เป็นไปด้วยความเรียบร้อยและสามารถสร้างกระแสเงินสดได้ตามประมาณการ อย่างไรก็ตาม ทริสเรตติ้งยังคงคาดว่าบริษัทจะสามารถรักษาระดับอัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นได้ตามแผนการปรับโครงสร้างทางการเงิน ภายหลังจากเพิ่มทุนแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 4 ปี 2562

ความคืบหน้าการเสนอซื้อหุ้นที่เหลือทั้งหมด (Delisting Tender Offer) รอบสุดท้ายของ GLOW

ณ วันที่ 24 กันยายน 2562 บริษัทฯ ได้ยื่นคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ของ GLOW เพื่อเพิกถอนหลักทรัพย์ของ GLOW ออกจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยปัจจุบัน GLOW มีผู้ถือหุ้นรายย่อยถือหุ้นเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 69,530,219 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 4.75 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด โดยบริษัทฯ ได้เสนอราคาซื้อหุ้นเท่ากับ 90.8136 บาทต่อหุ้น และราคาสุทธิที่ผู้แสดงเจตนาขายได้รับ (หลังหักค่าธรรมเนียมในการเสนอขายหุ้นและภาษีมูลค่าเพิ่ม) เท่ากับ 90.57067362 บาทต่อหุ้น และมีระยะเวลารับซื้อรวมทั้งสิ้น 45 วันทำการ ตั้งแต่วันที่ 25 กันยายน 2562 ถึงวันที่ 28 พฤศจิกายน 2562 และคาดว่าจะเพิกถอนหลักทรัพย์ของ GLOW ออกจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ แล้วเสร็จในเดือนธันวาคม 2562

ปัจจุบันบริษัทฯ ได้ถือว่าเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ GLOW โดยถือหุ้นใน GLOW ทั้งทางตรงและทางอ้อมจำนวนรวมทั้งสิ้น 1,393,334,816 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 95.25 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ GLOW อีกทั้งเงื่อนไขบังคับก่อนการนำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ดังกล่าวได้สำเร็จครบถ้วนแล้ว



บริษัทฯ มีแผนจะเพิกถอนหลักทรัพย์ GLOW ออกจากการเป็นบริษัทจดทะเบียนภายในปี 2562

การจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลปี 2562 จากผลประกอบการของบริษัทฯ

เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2562 คณะกรรมการบริษัทฯ ได้เข้าประชุมครั้งที่ 8/2562 และได้มีการอนุมัติให้บริษัทฯ จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนแรกของปี 2562 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในอัตราหุ้นละ 0.50 บาท จำนวน 1,498,300,800 หุ้น รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 749,150,400 บาท หรือร้อยละ 37 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวม โดยจ่ายจากกำไรสะสมส่วนที่ยังไม่ได้จัดสรร บริษัทฯ ได้กำหนดครayoซื้อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผล (Record Date) ในวันที่ 30 สิงหาคม 2562 และ กำหนดจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้นวันที่ 12 กันยายน 2562

รับรางวัลจากหน่วยงานรัฐ

ณ วันที่ 23 สิงหาคม 2562 ทางบริษัทฯ ได้รับโล่เกียรติคุณ โรงงานอุตสาหกรรมคาร์บอนต่ำต้นแบบ จากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) หรือ อบก. เพื่อสนับสนุนการลดก๊าซเรือนกระจกในพื้นที่ระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก ภายใต้โครงการพัฒนาอุตสาหกรรมเชิงนิเวศและเครือข่ายภาครัฐเพื่อสนับสนุนการลดก๊าซเรือนกระจก ทั้งนี้การลดก๊าซเรือนกระจกดังกล่าวข้างต้น ทางบริษัทฯ ได้ดำเนินการที่ศูนย์ผลิตสารอุปการ แห่งที่ 4 จังหวัดระยอง โดยจะเริ่มดำเนินการผลิตตามแผนในช่วงปลายปีนี้ ซึ่งจะสามารถลดก๊าซเรือนกระจกได้ถึง 135,207 ตันคาร์บอนไดออกไซด์ เทียบเท่าต่อปี

ณ วันที่ 23 กันยายน ทางบริษัทฯ ได้รับมอบเกียรติบัตร โครงการส่งเสริมโรงงานอุตสาหกรรมให้มีความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชนอย่างยั่งยืน ประจำปี 2562 ประเภท CSR-DIW Continuous Award ในงานสัมมนาวิชาการ “Eco Innovation Forum 2562” สะท้อนถึงศักยภาพของบริษัทฯ ที่มีการให้ความสำคัญต่อผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมพร้อมทั้งการดูแลสังคมอย่างยั่งยืน

ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2562 ทางบริษัทฯ ได้รับมอบใบรับรองการจัดประชุมสีเขียว (Green Meetings) จากองค์กรธุรกิจเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Thailand Business Council for Sustainable: TBCSD) และบริหารสถาบันสิ่งแวดล้อม โดย GPSC ได้ผ่านการตรวจประเมินตามหลักการประชุมสีเขียวในการส่งเสริมให้เกิดการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่าภายในองค์กรและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการจัดกิจกรรมรูปแบบต่างๆ

ทิศทางธุรกิจและบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562



Synergy จากการควบรวม GLOW

- หลังจากการควบรวม ทางบริษัทฯ ได้มีการประเมินมูลค่า Synergy เบื้องต้นระหว่าง GPSC และ GLOW ที่จะเกิดขึ้นในช่วงพ.ศ. 2562-2567 โดยคาดว่า EBITDA จะค่อยๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้นจนสามารถรับรู้มูลค่าที่ประมาณ 1,600 ล้านบาท ในปี พ.ศ. 2567 โดยจะดำเนินการตามเป้าหมายหลักดังนี้
 - การบริหารโรงไฟฟ้าและโครงการร่วมกัน ทำให้เกิดมูลค่าเพิ่มในด้าน Operational Synergy สามารถลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและการบำรุงรักษา รวมถึงการเพิ่มเสถียรภาพของการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทฯ ด้วยความเชี่ยวชาญและเทคโนโลยีชั้นนำของทั้งสองบริษัท เพื่อให้สามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้ดีขึ้น
 - การเพิ่มประสิทธิภาพของการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารและลดต้นทุนสินค้าคงคลัง โดยนำระบบดิจิทัลมาประยุกต์ใช้เพื่อพัฒนากระบวนการ เพื่อให้เกิดส่วนลดจากการจัดซื้อ (Economy of scale)
 - การบูรณาการด้านการเงิน การดำเนินงานองค์กรและเทคโนโลยีสารสนเทศร่วมกัน พร้อมทั้งการแบ่งปัน Best Practice ของทั้งสององค์กร เพื่อลดต้นทุนการบริหารให้เกิดประโยชน์สูงสุด



ความคืบหน้าโครงการใหม่ในปี 2562-2563

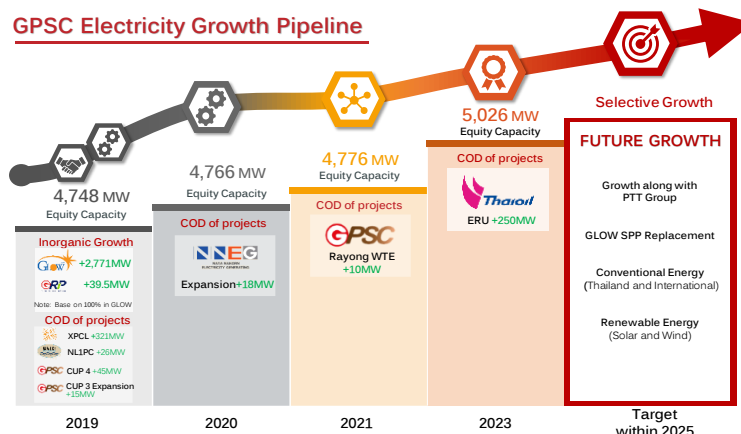
- โครงการของบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด ได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2562
- โครงการของบริษัทฯ ที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง 3 โครงการ ได้แก่
 - โครงการศูนย์ผลิตสารอนุภากระยะของส่วนขยาย (CUP-4) (คืบหน้าร้อยละ 99.7)
 - บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด ส่วนขยาย (คืบหน้า ร้อยละ 69.1)
 - โครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร หรือ Rayong Waste to Energy: WTE (คืบหน้า ร้อยละ 4.85)
- โครงการ Energy Recovery Unit (ERU): บริษัทฯ ได้ดำเนินการร่วมกันกับบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) โดยเป็นการเข้าลงทุนในโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ERU ที่เป็นส่วนหนึ่งของโครงการพลังงานสะอาด ซึ่งบริษัทฯ คาดว่าเริ่มดำเนินการก่อสร้างในช่วงปี 2563 -2566 และคาดว่าจะสามารถเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในช่วงไตรมาสที่ 3 ปี 2566



สถานะการใช้พลังงานครึ่งปีแรกและครึ่งปีหลัง 2562

- การใช้ไฟฟ้าในช่วงระหว่างเดือน ม.ค.-ส.ค. ปี 2562 อยู่ที่ 131,124 กิกะวัตต์ ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากอุณหภูมิที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ซึ่งการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในทุกภาคเศรษฐกิจ โดยครัวเรือนและธุรกิจการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.7 และร้อยละ 7.7 ตามลำดับ
- แนวโน้มการใช้พลังงานในช่วงครึ่งปีหลังของปี 2562 ยังคงมีแนวโน้มเติบโตอย่างต่อเนื่อง ตามการขยายตัวของเศรษฐกิจ โดยเฉพาะพลังงานสะอาด ทั้งนี้ บริษัทฯ ตระหนักและให้ความสำคัญกับสิ่งแวดล้อม โดยมีเป้าหมายเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติม เพื่อรักษาความสมดุลและความยั่งยืน
- แนวโน้มราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างสูงในช่วงต้นครึ่งปีแรกของปี 2562 หลังจากนั้นปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องจนถึงช่วงครึ่งปีหลังปี 2562

GPSC Electricity Growth Pipeline



หมายเหตุ: แผนภาพแสดงการเจริญเติบโตของกำลังการผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ หลังควบรวม GLOW



ผลประกอบการบริษัท

ผลประกอบการบริษัท

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย	Q3/61	Q2/62 ¹	Q3/62	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/61	9M/62	เปลี่ยนแปลง + / (-)
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
รายได้จากการดำเนินงาน ¹	6,661	19,990	19,226	(4%)	189%	18,940	48,283	155%
ต้นทุนขาย (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(5,055)	(13,979)	(13,750)	(2%)	172%	(13,853)	(34,303)	148%
กำไรขั้นต้น	1,606	6,011	5,476	(9%)	241%	5,087	13,980	175%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(238)	(614)	(425)	(31%)	79%	(613)	(1,407)	130%
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	3	5	6	20%	100%	9	12	33%
EBITDA	1,371	5,402	5,057	(6%)	269%	4,483	12,585	181%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(473)	(2,229)	(2,110)	(5%)	346%	(1,332)	(5,044)	279%
EBIT	898	3,173	2,947	(7%)	228%	3,150	7,541	139%
ต้นทุนทางการเงิน	(124)	(1,610)	(1,960)	22%	1,481%	(378)	(3,943)	943%
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	199	150	286	91%	44%	338	607	80%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	131	106	138	30%	5%	438	374	(15%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(49)	(30)	(129)	330%	163%	(251)	(205)	(18%)
กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ	1,055	1,789	1,282	(28%)	22%	3,297	4,374	33%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(18)	242	17	(93%)	(194%)	(12)	207	(1,825%)
กำไรสุทธิ	1,037	2,031	1,299	(36%)	25%	3,285	4,581	39%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(138)	(950)	(406)	(57%)	194%	(412)	(1,665)	304%
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่	899	1,081	893	(17%)	(1%)	2,873	2,916	1%
กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่ายและผลจากมาตรฐานบัญชี (Adjusted Net Income)	956	1,577	1,542	(2%)	61%	3,014	4,172	38%
กำไรต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.60	0.72	0.60	(17%)	0%	1.92	1.95	2%
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงน้ำหนัก (ล้านหุ้น)	1,498	1,498	1,498	0%	0%	1,498	1,498	0%

หมายเหตุ: 1. ตั้งแต่วันที่ 2 ปี 2562 บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงการจัดประเภทรายได้จากการดำเนินงานและต้นทุนขาย ทำให้รายได้จากการดำเนินงานลดลงกำไรขั้นต้นที่รายงานแตกต่างจากที่ได้อ้างอิงในงวดก่อนหน้า

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่ายและผลจากมาตรฐานบัญชี (Adjusted Net Income)

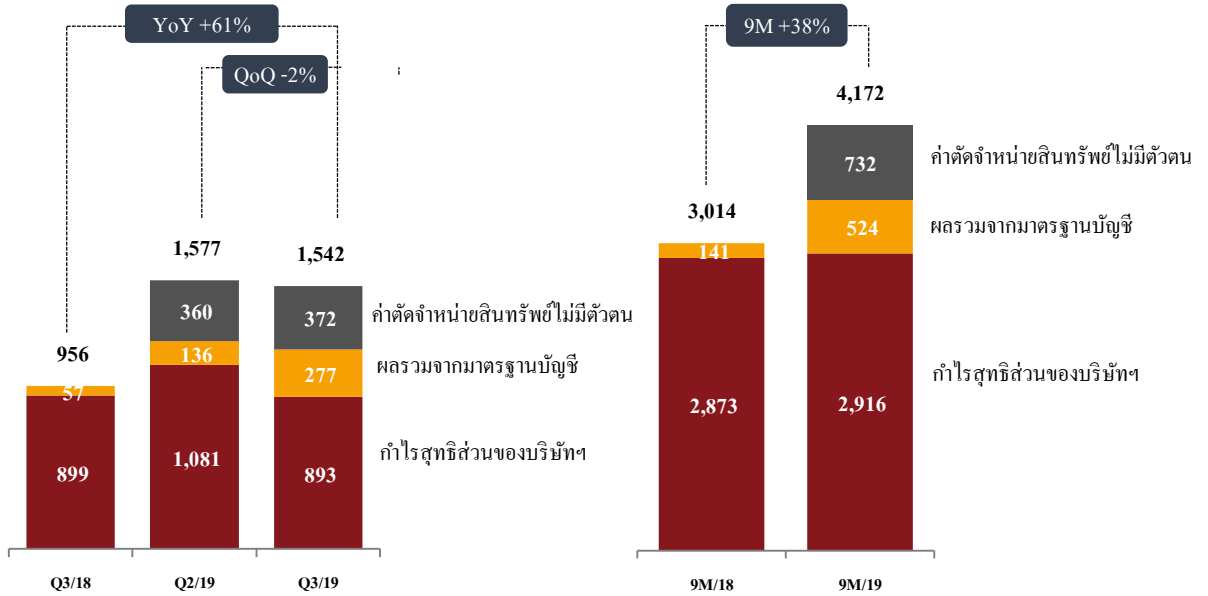
กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่ายและผลจากมาตรฐานบัญชี คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย “มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW” จากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิและการปันส่วนต้นทุนการรวมธุรกิจ โดยคำนวณย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 14 มีนาคม 2562 (วันแรกที่รับรู้ผลประกอบการของ GLOW ในงบการเงินรวม) และผลรวมจากมาตรฐานบัญชีที่ไม่สะท้อนผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้อย่างชัดเจน ซึ่งประกอบด้วยมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า (IFRS 15) การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่อง สัญญาเช่า (IFRIC 4) ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีและผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 ค่าตัดจำหน่ายดังกล่าวมีมูลค่าสุทธิรวม 372 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW จำนวน 541 ล้านบาท ค่าตัดจำหน่ายหนี้สินที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW จำนวน 158 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 11 ล้านบาท

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย และผลจากมาตรฐานบัญชี	Q3/61	Q2/62	Q3/62	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/61	9M/62	เปลี่ยนแปลง + / (-)
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่	899	1,081	893	(17%)	(1%)	2,873	2,916	1%
บวกกลับ: ค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ ที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW	0	360	372	3%	n/a	0	732	n/a
บวกกลับ: ผลรวมจากมาตรฐานบัญชี	57	136	277	103%	386%	141	524	272%
- ผลกระทบจาก IFRIC 4 และ IFRS 15	48	278	327	18%	581%	128	679	430%
- ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอ การตัดบัญชี	9	(142)	(50)	65%	(656%)	13	(155)	(1,292%)
Adjusted Net Income	956	1,577	1,542	(2%)	61%	3,014	4,172	38%

ผลประกอบการบริษัท

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่ายและผลจากมาตรฐานบัญชี

หน่วย: ล้านบาท



QoQ เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2562

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย และผลจากมาตรฐานบัญชี ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีจำนวน 1,542 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2562 ลดลง 35 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระยะสั้น เพิ่มขึ้นจำนวน 130 ล้านบาท จากการกู้ยืมเงินระยะสั้นเพิ่มเติมเพื่อใช้ในการชำระค่าหุ้น GLOW ที่ได้จากการทำข้อเสนอซื้อหลักทรัพย์ (Tender Offer) ในเดือนพฤษภาคม 2562 รวมทั้ง ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุน (Front End Fee Amortization) ที่เพิ่มขึ้น 240 ล้านบาท ตามการปรับปรุงแผนการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นซึ่งได้จากการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนจำนวนประมาณ 74,000 ล้านบาทในเดือนตุลาคม 2562 อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้รับรายได้เงินปันผลจาก บริษัท ราชบุรี เพาเวอร์ จำกัด (RPCL) เป็นจำนวน 105 ล้านบาท

YoY เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2561

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่ายและผลจากมาตรฐานบัญชี ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 เพิ่มขึ้น 586 ล้านบาท หรือร้อยละ 61 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) และโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,577 ล้านบาท และ 2,301 ล้านบาท ตามลำดับ จากการรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าจาก GLOW เต็มไตรมาส (ไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีการรับรู้ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นจำนวน 1,836 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระยะสั้น ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุนที่ใช้ในการเข้าซื้อ GLOW รวมถึงการรับรู้ต้นทุนทางการเงินจากการเงินของ GLOW หลังจากการรับรู้ผลประกอบการเต็มไตรมาส

9M เปรียบเทียบ งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 9 เดือนแรก ปี 2561

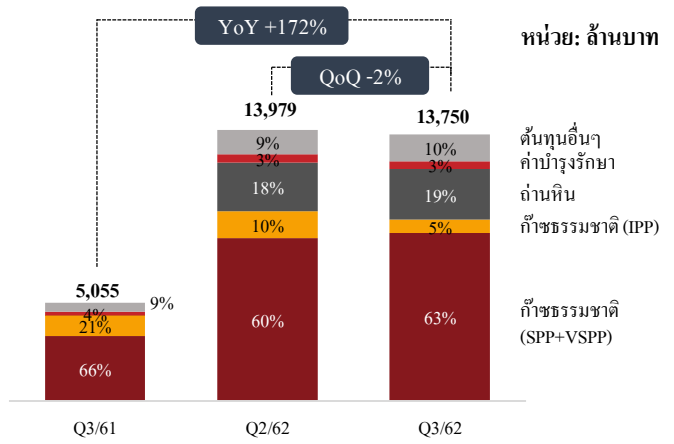
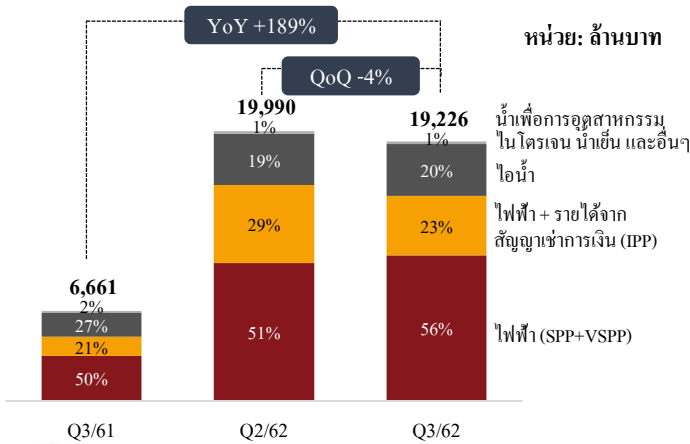
กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่ายและผลจากมาตรฐานบัญชี ในงวด 9 เดือนแรก ปี 2562 มีมูลค่า 4,172 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับงวด 9 เดือนแรกปี 2561 เพิ่มขึ้น 1,158 ล้านบาท หรือร้อยละ 38 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) และโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 4,140 ล้านบาท และ 4,122 ล้านบาท ตามลำดับ จากการรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าจาก GLOW เต็มไตรมาส (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ รับรู้ต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้น หลังจากการรับรู้ผลประกอบการ GLOW เต็มไตรมาส (9 เดือนปี 2561 ยังไม่มีการรวมกิจการกับ GLOW) เนื่องมาจากค่าใช้จ่ายทางการเงินที่เพิ่มขึ้นจากดอกเบี้ยเงินกู้ระยะสั้น ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุนที่ใช้ในการเข้าซื้อ GLOW

ผลประกอบการบริษัท

รายได้จากการดำเนินงาน

ต้นทุนขายสินค้าและบริการ
(ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)



วิเคราะห์ผลประกอบการของบริษัทฯ

เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2562

เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2561

รายได้จากการดำเนินงาน

รายได้จากการดำเนินงานในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 19,226 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 764 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 4 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวลดลง 1,261 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ของโรงไฟฟ้าศรีราชาลดลง เนื่องจาก กพผ.หยุดเรียกเก็บไฟฟ้า (Reserve shutdown) และรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะปรับตัวลดลง ตามปริมาณการขายที่ลดลง ประกอบกับรายได้ค่าความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันลดลง ตาม Weight Factor ที่ลดลงและค่าเงินบาทที่แข็งตัวขึ้นเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐฯ
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 524 ล้านบาท ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอ้ น้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 504 ล้านบาท และปรับเพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC จำนวน 20 ล้านบาท
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆปรับตัวลดลง 26 ล้านบาท สาเหตุเกิดจากรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีจิวไนซ์-1 (ISP-1) ที่ลดลงจากปริมาณผลิตและขายไฟฟ้าที่ลดลงตามฤดูกาล รวมถึงรายได้จากการขายน้ำเย็นและรายได้จากการขายไฟฟ้าโซลาร์เทอร์มัลของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลงเล็กน้อย ขณะที่รายได้จากการให้บริการรับเหมาคัดตั้งแผงโซลาร์เซลล์เพิ่มขึ้น เนื่องจากการรับรู้รายได้ขึ้นอยู่กับความก้าวหน้าและวงจรส่งมอบงาน

รายได้จากการดำเนินงาน

รายได้จากการดำเนินงานในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 19,226 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 12,565 ล้านบาท หรือร้อยละ 189 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 3,113 ล้านบาท ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า IPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 3,622 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาส รวมถึงรายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินของทั้ง GPSC และ GLOW ที่เพิ่มขึ้น 89 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาจะลดลงตามค่า Weight factor ซึ่งเป็นปัจจัยทางฤดูกาล ประกอบกับรายได้ค่าความพร้อมจ่ายปรับตัวลดลงจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 9,474 ล้านบาท ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอ้ น้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 9,170 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาส ประกอบกับรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอ้ น้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GPSC เพิ่มขึ้น 177 ล้านบาท รวมถึงรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เพิ่มขึ้น 127 ล้านบาท
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ลดลง 21 ล้านบาท เนื่องมาจากรายได้จากการขายน้ำเย็น และรายได้จากการให้บริการรับเหมาคัดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง ขณะที่รายได้จากการขายไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีจิวไนซ์-1 (ISP-1) เพิ่มขึ้นเล็กน้อย

ผลประกอบการบริษัท

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ

ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 13,750 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 229 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวลดลง 708 ล้านบาท สาเหตุเกิดจากค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติลดลงจากการที่ กฟผ. เรียกปรับไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาตามแผนการส่งคืนเครื่องของ กฟผ. และค่าใช้จ่ายด้านหินที่ลดลง เนื่องจากต้นทุนด้านหินที่ลดลง ตามปริมาณการใช้ถ่านหินจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วันของ GLOW
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 482 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้น 286 ล้านบาท ตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น แม้ราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยจะลดลง ประกอบกับค่าใช้จ่ายด้านหินสูงขึ้น 156 ล้านบาท ตามปริมาณการใช้ถ่านหินและราคาต้นทุนที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ค่าบำรุงรักษาลดลง 41 ล้านบาท
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆปรับตัวลดลง 2 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากการลดลงของต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ใช้ในการผลิตน้ำเย็นตามปริมาณขายน้ำเย็นที่ปรับตัวลดลง

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ

ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 13,750 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 8,695 ล้านบาท หรือร้อยละ 172 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,535 ล้านบาท จากค่าใช้จ่ายด้านหินที่สูงขึ้น 1,688 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายด้านหินจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ของ GLOW เต็มไตรมาส ในขณะที่ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติลดลง 343 ล้านบาท จากปริมาณการเรียกปรับไฟฟ้าจาก กฟผ. ที่ลดลงของโรงไฟฟ้าศรีราชา
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 7,172 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณขาย รวมถึงราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับการรับรู้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติและด้านหินจาก GLOW ภายหลังการรับรู้ผลประกอบการ GLOW เต็มไตรมาส (ไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆปรับตัวลดลง 11 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากต้นทุนการให้บริการรับเหมาดัดแปลงโซล่าเซลล์ของบริษัทผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง ขณะที่ค่าบำรุงรักษาของโรงงาน ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1) เพิ่มขึ้น

9M

เปรียบเทียบ

งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 9 เดือนแรก ปี 2561

รายได้จากการดำเนินงาน

รายได้จากการดำเนินงานงวด 9 เดือนแรก ปี 2562 มีมูลค่า 48,283 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 29,343 ล้านบาท หรือร้อยละ 155 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 8,545 ล้านบาท ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า IPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 8,787 ล้านบาท เนื่องจากปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW อย่างไรก็ตามค่าความพร้อมจ่ายและค่าพลังงานไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชาปรับตัวลดลงตามแผนการส่งคืนเครื่องของ กฟผ.
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 20,770 ล้านบาท ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 19,659 ล้านบาท เนื่องจากปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW และรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GPSC เพิ่มขึ้น 806 ล้านบาท รวมถึงรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เพิ่มขึ้น 305 ล้านบาท
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆปรับตัวเพิ่มขึ้น 32 ล้านบาท สาเหตุเกิดจากรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1) เพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และรายได้จากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากเข้าสู่ฤดูร้อนและอากาศอบอุ่นมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ

ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการงวด 9 เดือนแรก ปี 2562 มีมูลค่า 34,303 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 20,450 ล้านบาท หรือร้อยละ 148 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 4,405 ล้านบาท จากค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น 148 ล้านบาท จากการรับรู้ค่าใช้จ่ายของโรงไฟฟ้า IPP จาก GLOW ในงวด 9 เดือนครั้งแรก และค่าใช้จ่ายด้านหินสูงขึ้น 3,797 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายด้านหินจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ของ GLOW ในงวด 9 เดือนครั้งแรก
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 16,031 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้น 11,860 ล้านบาท จากราคาต่อหน่วยที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้น ประกอบกับการรับรู้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติจาก GLOW ค่าใช้จ่ายด้านหินและค่าบำรุงรักษาสูงขึ้น 1,870 ล้านบาท และ 647 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายจาก GLOW
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆปรับตัวเพิ่มขึ้น 18 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ใช้ในการผลิตน้ำเย็นเพิ่มขึ้น ตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น แม้ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติและต้นทุนการให้บริการรับเหมาดัดแปลงโซล่าเซลล์ปรับตัวลดลง




ผลประกอบการบริษัท

1. ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)


ผลประกอบการ	Q3/61	Q2/62	Q3/62	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/61	9M/62	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
รายได้จากการขายไฟฟ้า (GPSC)								
ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP)	123	85	86	1%	(30%)	390	260	(33%)
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	1,101	1,132	523	(54%)	(52%)	2,590	2,229	(14%)
เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	5	5	2	(60%)	(60%)	11	9	(18%)
รวมรายได้จากการขาย (GPSC)	1,229	1,222	611	(50%)	(50%)	2,991	2,498	(16%)
รายได้จากการขายไฟฟ้า (GLOW)								
ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP)	n/a	1,855	1,455	(22%)	n/a	n/a	3,719	n/a
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	n/a	2,422	2,167	(11%)	n/a	n/a	5,068	n/a
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า (GLOW)	n/a	4,277	3,622	(15%)	n/a	n/a	8,787	n/a
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	1,229	5,499	4,233	(23%)	244%	2,991	11,285	277%
รายได้อื่น ๆ								
รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน	134	230	223	(3%)	66%	413	636	54%
รายได้อื่น ๆ	1	9	21	133%	2,000%	6	34	467%
รวมรายได้	1,364	5,738	4,477	(22%)	228%	3,410	11,955	251%
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติ	1,091	1,344	748	(44%)	(31%)	2,560	2,708	6%
ถ่านหิน	n/a	1,782	1,688	(5%)	n/a	n/a	3,797	n/a
อื่นๆ	16	25	39	56%	144%	51	83	63%
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	1,107	3,151	2,475	(21%)	124%	2,611	6,588	152%
ค่าบำรุงรักษา	78	53	63	19%	(19%)	178	137	(23%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	44	268	226	(16%)	414%	133	602	353%
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	1,229	3,472	2,764	(20%)	125%	2,922	7,327	151%
กำไรขั้นต้น	135	2,266	1,713	(24%)	1,169%	488	4,628	848%
อัตรากำไรขั้นต้น	10%	39%	38%	(1%)	28%	14%	39%	25%

กำไรขั้นต้น

โรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) กำไรขั้นต้นขึ้นอยู่กับค่าความพร้อมจ่ายในการส่งไฟฟ้าเข้าระบบ (Availability Payment: AP) และมีโครงสร้างการคำนวณรายได้ไฟฟ้าและต้นทุนซึ่งสามารถส่งผ่านค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. (Pass through) กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ของ GPSC ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 1,713 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 553 ล้านบาท หรือร้อยละ 24 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 และปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,578 ล้านบาท หรือร้อยละ 1,169 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้


เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2562

เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2561

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW ลดลง 564 ล้านบาท เนื่องจากค่าความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้าเก็ทโค-วันปรับตัวลดลง เนื่องจากค่า Weight Factor ที่ลดลงในไตรมาสที่ 3 ส่งผลให้รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ปรับตัวลดลง และค่าเงินบาทที่แข็งขึ้นเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐ ประกอบกับกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะที่ลดลงตามปริมาณการเรียกเก็บไฟฟ้าจาก กฟผ. เนื่องมาจากการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าที่ลดลง อย่างไรก็ตาม กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชาปรับตัวเพิ่มขึ้น 11 ล้านบาท

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ทั้ง 3 โรง จาก GLOW เดิมไตรมาส (ไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW) เพิ่มขึ้น 1,541 ล้านบาท
- โรงไฟฟ้าศรีราชาของ GPSC มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 37 ล้านบาท เนื่องจากค่าซ่อมบำรุงตามสัญญา (Long Term Service Agreement: LTSA) ที่ลดลงอันเนื่องมาจากการสิ้นสุดสัญญาดังกล่าวไปในไตรมาส 4 ปี 2561


ผลประกอบการบริษัท

9M

เปรียบเทียบ

งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 9 เดือนแรก ปี 2561



กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 4,140 ล้านบาท หรือร้อยละ 848 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ทั้ง 3 โรง จาก GLOW ในงวด 9 เดือนครั้งแรก (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW) เพิ่มขึ้น 4,122 ล้านบาท ประกอบกับโรงไฟฟ้าศรีราชาของ GPSC มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นเล็กน้อย 18 ล้านบาท เนื่องจากการลดลงของต้นทุนค่าบำรุงรักษาตามสัญญา LTSA ซึ่งได้สิ้นสุดสัญญาไปเมื่อไตรมาสที่ 4 ปี 2561

Key revenue drivers	Q3/61	Q2/62	Q3/62	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/61	9M/62	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
อัตรากำลังความพร้อมจ่าย								
อัตรากำลังความพร้อมจ่าย (%) - โรงไฟฟ้าศรีราชา	100%	100%	100%	0%	0%	100%	100%	0%
อัตรากำลังความพร้อมจ่าย (%) - โรงไฟฟ้าโกลวไอพีพี	n/a	100%	100%	0%	n/a	n/a	100%	n/a
อัตรากำลังความพร้อมจ่าย (%) - โรงไฟฟ้าเก็ทโค-วัน	n/a	100%	98%	(2%)	n/a	n/a	84%	n/a
ปริมาณการขายไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh) - โรงไฟฟ้าศรีราชา	469	466	153	(67%)	(67%)	1,076	794	(26%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh) - โรงไฟฟ้าโกลวไอพีพี	n/a	1,629	1,537	(6%)	n/a	n/a	4,846	n/a
โรงไฟฟ้าเก็ทโค-วัน และ โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ								
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย								
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh) - โรงไฟฟ้าศรีราชา	2.62	2.61	3.98	52%	52%	2.38	3.13	32%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh) - โรงไฟฟ้าโกลวไอพีพี	n/a	2.71	2.37	(13%)	n/a	n/a	2.72	n/a
โรงไฟฟ้าเก็ทโค-วัน และ โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ								

รายได้

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 4,477 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 1,261 ล้านบาท หรือร้อยละ 22 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 และปรับตัวเพิ่มขึ้น 3,133 ล้านบาท หรือร้อยละ 228 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้


QoQ

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2562

รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชาของ GPSC ลดลง 603 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักเกิดจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลง 609 ล้านบาท เนื่องจาก กฟผ. เรียกเก็บไฟฟ้าลดลง 313 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ตามฤดูกาลของไตรมาสที่ 3
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW ลดลงเนื่องจากโรงไฟฟ้าเก็ทโค-วัน มีค่าความพร้อมจ่าย ลดลงตาม Weight Factor ที่ลดลงประกอบกับค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐฯ
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW ลดลง โดยสาเหตุหลักเกิดจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าห้วยเหาะมีปริมาณการเรียกเก็บไฟฟ้าจาก กฟผ. ที่ลดลงอันเนื่องมาจากการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าที่ลดลง


YoY

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2561

รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า IPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 3,622 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาส (ไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินเพิ่มขึ้น 89 ล้านบาท (ลดลงจาก GPSC 16 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 105 ล้านบาท) ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาส (ไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW) และรายได้อื่นๆจากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น 20 ล้านบาท
- อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชาปรับตัวลดลง 618 ล้านบาท เนื่องจาก Weight Factor ซึ่งเป็นปัจจัยที่ใช้ในการคำนวณรายได้ AP ในปี 2562 ปรับตัวลดลงจากปี 2561 ประกอบกับรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ปรับตัวลดลงจากการเรียกเก็บไฟฟ้าจาก กฟผ. ลดลงจำนวน 316 กิกะวัตต์-ชั่วโมง




ผลประกอบการบริษัท

9M

เปรียบเทียบ

งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 9 เดือนแรก ปี 2561



รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 8,545 ล้านบาท หรือร้อยละ 251 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า IPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 8,787 ล้านบาท เนื่องจากปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW
- รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินเพิ่มขึ้น 223 ล้านบาท (ลดลงจาก GPSC 46 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 269 ล้านบาท) เนื่องจากปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW และรายได้อื่นๆจากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น 28 ล้านบาท
- อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายไฟฟ้าของ GPSC ปรับตัว ลดลง 493 ล้านบาท เนื่องจากค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) ที่ลดลงจาก Weight Factor ประกอบกับค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ที่ลดลงจากปริมาณการเรียกเก็บไฟฟ้าจาก กฟผ. ลดลง 282 กิกะวัตต์-ชั่วโมง

Key cost drivers	Q3/61	Q2/62	Q3/62	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/61	9M/62	เปลี่ยนแปลง +/-
			QoQ YoY					
ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU) - โรงไฟฟ้าศรีราชา	3,667	3,670	1,222	(67%)	(67%)	8,423	6,273	(26%)
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU) - โรงไฟฟ้าโคกละโวอิฟิ	n/a	0	5	n/a	n/a	n/a	7	n/a
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ								
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ (บาท/MMBTU) - โรงไฟฟ้าศรีราชา	297	305	424	39%	43%	304	352	16%
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ (บาท/MMBTU) - โรงไฟฟ้าโคกละโวอิฟิ	n/a	n/a	240	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (Ton) - โรงไฟฟ้าเก็ลโค-วัน	n/a	594,325	576,996	(3%)	n/a	n/a	1,186,698	n/a
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง								
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton) - โรงไฟฟ้าเก็ลโค-วัน	n/a	101	99	(2%)	n/a	n/a	n/a	n/a

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 2,764 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 708 ล้านบาท หรือร้อยละ 20 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 และเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 จำนวน 1,535 ล้านบาท หรือร้อยละ 125 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

QoQ

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2562

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติลดลง 596 ล้านบาท (ลดลงจาก GPSC 600 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 4 ล้านบาท) จากการที่ กฟผ. เรียกเก็บไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาลดลง 313 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ทำให้ต้นทุนก๊าซธรรมชาติลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง
- ค่าใช้จ่ายถ่านหินลดลง 94 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการใช้ถ่านหินของโรงไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเก็ลโค-วัน ของ GLOW ลดลง เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ลดลงเล็กน้อย

YoY

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2561

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติลดลง 343 ล้านบาท (ลดลงจาก GPSC 573 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 230 ล้านบาท) จากปริมาณการเรียกเก็บไฟฟ้าจาก กฟผ. ที่ลดลง 316 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ของโรงไฟฟ้าศรีราชา แม้จะมีการรับรู้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติจาก GLOW เต็มไตรมาส (ไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- ค่าใช้จ่ายถ่านหินสูงขึ้น 1,688 ล้านบาท เนื่องจากเป็นการรับรู้ค่าใช้จ่ายถ่านหินจากโรงไฟฟ้าเก็ลโค-วัน ของ GLOW เต็มไตรมาส (ไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)

9M

เปรียบเทียบ

งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 9 เดือนแรก ปี 2561

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 4,405 ล้านบาท หรือร้อยละ 151 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น 148 ล้านบาท (ลดลงจาก GPSC 353 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 501 ล้านบาท) จากการรับรู้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติจากโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW ในงวด 9 เดือนครั้งแรก (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- ค่าใช้จ่ายถ่านหินสูงขึ้น 3,797 ล้านบาท เนื่องจากเป็นการรับรู้ค่าใช้จ่ายถ่านหินจากโรงไฟฟ้าเก็ลโค-วัน ของ GLOW ในงวด 9 เดือนครั้งแรก (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)




ผลประกอบการบริษัท

2. ผลประกอบการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)


ผลประกอบการ	Q3/61	Q2/62	Q3/62	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/61	9M/62	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า (GPSC)	3,246	3,285	3,306	1%	2%	9,471	9,910	5%
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า (GLOW)	n/a	6,794	7,228	6%	n/a	n/a	15,479	n/a
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	3,246	10,079	10,534	5%	225%	9,471	25,389	168%
รายได้จากการขายไอน้ำ								
รายได้จากขายไอน้ำ (GPSC)	1,800	1,918	1,917	(0%)	7%	5,388	5,755	7%
รายได้จากขายไอน้ำ (GLOW)	n/a	1,872	1,942	4%	n/a	n/a	4,180	n/a
รวมรายได้จากการขายไอน้ำ	1,800	3,790	3,859	2%	114%	5,388	9,935	84%
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ								
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ	74	201	201	0%	172%	224	529	136%
รวมรายได้	5,120	14,070	14,594	4%	185%	15,083	35,853	138%
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติ	3,365	8,314	8,600	3%	156%	9,616	21,476	123%
ถ่านหิน	n/a	762	918	20%	n/a	n/a	1,870	n/a
วัตถุดิบอื่นๆ	185	212	247	17%	34%	556	661	19%
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	3,550	9,288	9,765	5%	175%	10,172	24,007	136%
ค่าบำรุงรักษา	100	417	376	(10%)	276%	291	938	222%
อื่นๆ ¹ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	114	749	795	6%	597%	316	1,865	490%
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ	3,764	10,454	10,936	5%	191%	10,779	26,810	149%
กำไรขั้นต้น	1,356	3,616	3,658	1%	170%	4,304	9,043	110%
อัตรากำไรขั้นต้น	26%	26%	25%	(1%)	(1%)	29%	25%	(4%)

กำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 3,658 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 42 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 และเพิ่มขึ้น 2,302 ล้านบาท หรือร้อยละ 170 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังนี้


เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2562

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW ปรับตัวเพิ่มขึ้น 15 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าการขายเฉลี่ยจะปรับลดลงก็ตาม ในขณะที่ปริมาณขายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมก็ปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นเดียวกัน
- ในขณะที่โรงไฟฟ้าของ SPP ของ GPSC มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 27 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณขายไฟฟ้าของศูนย์ผลิตสารรูปการระของ เนื่องจากในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีการหยุดซ่อมบำรุงเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้งหมัดของศูนย์ผลิตสารรูปการระของ อย่างไรก็ตาม กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลินิพาวเวอร์ปรับตัวลดลง โดยมีสาเหตุมาจากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวลดลง แม้ว่าปริมาณขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เพิ่มขึ้น แต่ราคาเฉลี่ยปรับลดลงตามสัดส่วนการขายในช่วงเวลา Peak ที่ลดลง


เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2561

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW เต็มไตรมาส (ไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW) ทำให้กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 2,340 ล้านบาท
- ในขณะที่โรงไฟฟ้าของ GPSC มีกำไรขั้นต้นลดลง 38 ล้านบาท สาเหตุมาจากค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ตามปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น รวมถึงราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ค่าบำรุงรักษาก็ปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นเดียวกัน โดยปรับเพิ่มขึ้นจากสัญญาเช่าบำรุงรักษาระยะยาว (Long term service agreement: LTSA) ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขการปรับขึ้นราคาตามสัญญาของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลินิ พาวเวอร์


ผลประกอบการบริษัท

9M

เปรียบเทียบ

งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 9 เดือนแรก ปี 2561



กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 4,739 ล้านบาท หรือร้อยละ 110 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW ในงวด 9 เดือนครั้งแรก (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW) เพิ่มขึ้น 5,110 ล้านบาท ในขณะที่โรงไฟฟ้าของ GPSC มีกำไรขั้นต้นลดลง 371 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักเนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการใช้และราคาค่าชดเชยราคาไฟฟ้าที่บำรุงรักษา ระยะยาวตามสัญญาและต้นทุนคงที่ทางด้านบุคลากรที่เพิ่มขึ้น

Key revenue drivers	Q3/61	Q2/62	Q3/62	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/61	9M/62	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
ปริมาณการขายไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GPSC (GWh)	1,067	1,041	973	(7%)	(9%)	3,162	3,177	0%
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GLOW (GWh)	n/a	2,204	2,483	13%	n/a	n/a	7,136	n/a
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย								
ราคาขายไฟฟ้ารวมเฉลี่ย (บาท/kWh)	3.04	3.11	3.05	(2%)	0%	3.00	3.04	1%
ปริมาณการขายไอน้ำ								
ปริมาณการขายไอน้ำของ GPSC (พันตัน)	1,585	1,628	1,684	3%	6%	4,936	4,899	(1%)
ปริมาณการขายไอน้ำของ GLOW (พันตัน)	n/a	1,903	2,037	7%	n/a	n/a	4,314	n/a
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย								
ราคาขายไอน้ำรวมเฉลี่ย (บาท/ตัน)	1,136	1,073	1,037	(3%)	(9%)	1,092	1,078	(1%)

รายได้

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 14,594 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 524 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 และปรับตัวเพิ่มขึ้น 9,474 ล้านบาท หรือร้อยละ 185 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

QoQ

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2562

YoY

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2561

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 434 ล้านบาท และ 70 ล้านบาท ตามลำดับ และรายได้อื่นๆ ลดลง 5 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยจะปรับลดลงก็ตาม ในขณะที่ปริมาณขายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมก็ปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นเดียวกัน
- รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GPSC เพิ่มขึ้น 21 ล้านบาท และลดลง 1 ล้านบาท ตามลำดับ และรายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้น 5 ล้านบาท โดยรายได้รวมของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง ปรับตัวเพิ่มขึ้น 78 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีการหยุดซ่อมบำรุงเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง และลูกค้ารายหลักหยุดซ่อมบำรุง อย่างไรก็ตาม รายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลิน เพาเวอร์ปรับตัวลดลง โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวลดลง ถึงแม้ปริมาณขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เพิ่มขึ้นแต่ราคาเฉลี่ยปรับลดลงตามสัดส่วนการขายในช่วงเวลา Peak ที่ลดลง

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 7,228 ล้านบาท และ 1,942 ล้านบาท ตามลำดับ รวมถึงรายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้น 102 ล้านบาท โดยเป็นการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาส (ไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GPSC เพิ่มขึ้น 60 ล้านบาท และ 117 ล้านบาท ตามลำดับ และรายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้น 24 ล้านบาท โดยรายได้รวมของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น และ ลูกค้าหลักได้มีการปิดซ่อมบำรุงเมื่อไตรมาสที่ 2 ปี 2562 ในขณะเดียวกัน รายได้รวมโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลิน เพาเวอร์ได้มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นกัน โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยมีปริมาณขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. เพิ่มขึ้น ส่วนปริมาณขายไอน้ำปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากกลุ่มลูกค้ามีการหยุดซ่อมบำรุงในไตรมาส 3 ปี 2561




ผลประกอบการบริษัท

9M

เปรียบเทียบ

งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 9 เดือนแรก ปี 2561



- รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ของ GPSC ปรับตัวเพิ่มขึ้น 20,770 ล้านบาท หรือร้อยละ 138 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลัก ดังนี้
- รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 15,479 ล้านบาท และ 4,180 ล้านบาท ตามลำดับ และรายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้น 232 ล้านบาทเนื่องจากปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW
 - รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GPSC เพิ่มขึ้น 439 ล้านบาท และ 367 ล้านบาท ตามลำดับ และรายได้อื่นๆ เพิ่มขึ้น 73 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น

Key cost drivers	Q3/61	Q2/62	Q3/62	เปลี่ยนแปลง +/(-)		9M/61	9M/62	เปลี่ยนแปลง (+/-)
				QoQ	YoY			
ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	12,268	12,295	12,487	3%	3%	36,877	37,483	2%
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	n/a	17,145	18,623	9%	n/a	n/a	39,270	n/a
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ								
ราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ย (บาท/MMBTU)	272	282	276	(2%)	1%	259	283	9%
ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหินของ GLOW (Ton)	n/a	280,220	339,143	21%	n/a	n/a	678,206	n/a
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง								
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่งของ GLOW (USD/Ton)	n/a	89.66	96.14	7%	n/a	n/a	96.34	n/a

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 10,936 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 482 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 และเพิ่มขึ้น 7,172 ล้านบาท หรือร้อยละ 191 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังนี้

QoQ

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2562

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น 286 ล้านบาท (ลดลงจาก GPSC 30 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 316 ล้านบาท) ตามปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นแม้ว่าราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 จะปรับตัวลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2562
- ค่าใช้จ่ายถ่านหินสูงขึ้น 156 ล้านบาท ตามปริมาณการใช้ถ่านหินที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 21 ของโรงผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมของ โกลว์ นอกจากนี้ราคาต้นทุนถ่านหินยังปรับตัวสูงขึ้นเฉลี่ย 6.48 USD/Ton หรือร้อยละ 7
- ค่าบำรุงรักษาลดลง 41 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจาก GPSC 10 ล้านบาท และลดลงจาก GLOW 50 ล้านบาท)

YoY

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2561

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น 5,235 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจาก GPSC 131 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 5,104 ล้านบาท) จากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น นอกจากนั้นราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ย ยังปรับตัวสูงขึ้นจากไตรมาสที่ 3 ปี 2561
- มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายถ่านหินเต็มไตรมาส ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายถ่านหินสูงขึ้น 918 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 เนื่องจากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ไม่ได้มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายถ่านหินจาก GLOW (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- ค่าบำรุงรักษาสูงขึ้น 276 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้า ไออาร์พีซี คลิน เพาเวอร์ ที่ปรับเพิ่มขึ้นจากสัญญาเช่าบำรุงรักษา ระยะยาว (Long Tem Service Agreement: LTSA) ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขการปรับขึ้นราคาตามสัญญา นอกจากนั้น ต้นทุนคงที่อื่นๆ ก็ปรับเพิ่มขึ้นเช่นเดียวกัน จากการเพิ่มขึ้นของจำนวนพนักงานซ่อมบำรุง



9M

เปรียบเทียบ

งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 9 เดือนแรก ปี 2561

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ของ GPSC ปรับตัวเพิ่มขึ้น 16,031 ล้านบาท หรือร้อยละ 149 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น 11,860 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจาก GPSC 982 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 10,878 ล้านบาท) จากการรับรู้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติจาก GLOW (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- ค่าใช้จ่ายด้านหินสูงขึ้น 1,870 ล้านบาท เนื่องจากรับรู้ค่าใช้จ่ายด้านหินจาก GLOW (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- ค่าบำรุงรักษาสูงขึ้น 647 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจาก GPSC 12 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 635 ล้านบาท) จากการรับรู้ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษาจาก GLOW (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)



3. ผลประกอบการจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ



ผลประกอบการ	Q3/61	Q2/62	Q3/62	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/61	9M/62	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
รายได้								
รายได้จากการขายไฟฟ้า	97	124	96	(23%)	(1%)	138	285	107%
รายได้ขายน้ำเย็น	53	55	51	(7%)	(4%)	257	155	(40%)
รายได้อื่นๆ	26	2	8	300%	(69%)	49	36	(27%)
รวมรายได้	176	181	155	(14%)	(12%)	444	476	7%
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติและวัตถุดิบอื่นๆ	53	26	28	8%	(47%)	96	94	(2%)
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	53	26	28	8%	(47%)	96	94	(2%)
ค่าบำรุงรักษา	1	9	12	33%	1,100%	33	36	9%
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	7	17	10	(41%)	43%	19	36	89%
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	61	52	50	(4%)	(18%)	148	166	12%
กำไรขั้นต้น	115	129	105	(19%)	(9%)	296	310	5%
อัตรากำไรขั้นต้น	65%	71%	68%	(3%)	3%	67%	65%	(2%)

หมายเหตุ: โรงไฟฟ้า VSPP และอื่นๆ ประกอบไปด้วยบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) บริษัท อีจีสโกล โซล่า พาวเวอร์ 1 จำกัด (ISP1) และโรงผลิตเชื้อเพลิง RDF

กำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 105 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 24 ล้านบาท หรือร้อยละ 19 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 และมีการปรับตัวลดลง 10 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

QoQ

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2562

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลง จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีจีสโกล-1 (ISP-1) ลดลงโดยมีสาเหตุมาจากปริมาณผลิตและขายไฟฟ้าที่ลดลงในไตรมาสที่ 3 ของปีตามฤดูกาล และรายได้ของบริษัทผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ที่ปรับตัวลดลงเล็กน้อยจากรายได้การขายไฟฟ้า โซล่าสโกล ซึ่งขึ้นไปตามฤดูกาลที่ปกติไตรมาสที่ 3 ของปีจะมีปริมาณฝนมากกว่าและความเข้มของแสงน้อยกว่าในไตรมาสที่ 2 ของปี

YoY

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2561

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลง จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้ที่ลดลงจากการให้บริการรับเหมาคัดตั้งแผงโซล่าเซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ที่ลดลง ประกอบกับรายได้จากการขายน้ำเย็นที่ลดลงเล็กน้อยตามปริมาณขายที่น้อยลง โดยต้นทุนได้ลดลงตามจำนวนโครงการ ที่อยู่ในระหว่างการติดตั้ง โซล่าเซลล์ที่ลดลง


ผลประกอบการบริษัท

9M

เปรียบเทียบ

งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 9 เดือนแรก ปี 2561

VSPP

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้น 14 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1) และรายได้จากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วมจำกัด (CHPP) ปรับตัวสูงขึ้น แม้ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการโดยรวมจะปรับตัวเพิ่มขึ้น แต่เพิ่มขึ้นในอัตราส่วนที่น้อยกว่าการเพิ่มขึ้นของรายได้ เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1) มีเพียงต้นทุนการผลิตคงที่ (Fixed Cost) จึงส่งผลให้กำไรขั้นต้นโดยรวมปรับตัวเพิ่มขึ้น

Key revenue drivers	Q3/61	Q2/62	Q3/62	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/61	9M/62	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
ไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	9	12	9	(25%)	0%	25	27	8%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	10.47	10.63	10.52	(1%)	0%	10.42	10.39	(0%)
น้ำเย็น								
ปริมาณการขายน้ำเย็น (พันตันความเย็น)	7,848	8,231	7,504	(9%)	(4%)	20,325	22,636	11%
ราคาขายน้ำเย็นเฉลี่ย (บาท/ตันความเย็น)	6.75	6.66	6.85	3%	1%	6.79	6.86	1%

รายได้

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 155 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 26 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 และลดลง 21 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังนี้

QoQ

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2562

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1) ลดลง 26 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 โดยมีสาเหตุมาจากปริมาณผลิตและขายไฟฟ้าที่ลดลงในไตรมาสที่ 3 ของปีตามฤดูกาล
- รายได้จากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วมจำกัด (CHPP) ลดลง 4 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้การขายไฟฟ้าโซลาร์สทอร์มที่ลดลงจำนวน 2 ล้านบาท ซึ่งเป็นไปตามฤดูกาลที่ปกติไตรมาสที่ 3 ของปีจะมีปริมาณฝนมากกว่าและความเข้มของแสงน้อยกว่าในไตรมาสที่ 2 ของปี อย่างไรก็ตาม รายได้จากการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์เพิ่มขึ้น 1 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้รายได้ขึ้นอยู่กับความก้าวหน้าและงวดการส่งมอบงานก่อสร้าง

YoY

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2561

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วมจำกัด (CHPP) ลดลง 3 ล้านบาท ตามปริมาณการขายที่ลดลงพร้อมกับรายได้จากการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ลดลง 23 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้รายได้ขึ้นอยู่กับความก้าวหน้าและงวดการส่งมอบงานก่อสร้าง และจำนวนโครงการที่อยู่ระหว่างการดำเนินการ โดยในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีโครงการที่อยู่ระหว่างการติดตั้งเพียงโครงการเดียว ในขณะที่ไตรมาสที่ 3 ปี 2561 มีโครงการที่อยู่ระหว่างการติดตั้งถึง 3 โครงการ
- อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1) ปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจำนวน 2 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2561

9M

เปรียบเทียบ

งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 9 เดือนแรก ปี 2561

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้น 32 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1) เพิ่มขึ้น 30 ล้านบาท ตามปริมาณขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากในช่วงต้นปี 2561 มีอากาศหนาวและหิมะปกคลุมยาวนานกว่าในช่วงต้นปี 2562 ทำให้ผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่าปี 2562
- รายได้จากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น 16 ล้านบาท ตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะในไตรมาสที่ 1 และ ไตรมาสที่ 2 ของปี 2562 ซึ่งเข้าสู่ฤดูร้อนเร็วกว่าและอากาศอบอุ่นกว่าในปี 2561 อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายไฟฟ้าและรายได้จากการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์มีการปรับตัวลดลง


ผลประกอบการบริษัท

VSP

ต้นทุนขายสินค้าและบริการ

ต้นทุนขายสินค้าและบริการในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 50 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 2 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 และปรับตัวลดลง 11 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้


**เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2562**

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนการให้บริการของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง 2 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 โดยสาเหตุหลักเป็นการลดลงของต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ใช้ในการผลิตน้ำเย็นตามปริมาณขายน้ำเย็นที่ปรับตัวลดลง


**เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2561**

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนการให้บริการของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง 20 ล้านบาท โดยเป็นการลดลงจากต้นทุนจากการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ตามจำนวนโครงการที่ลดลง ในขณะที่ค่าบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนซึกิ-1 (ISP-1) เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 1 ล้านบาท


**เปรียบเทียบ
งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 9 เดือนแรก ปี 2561**

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆปรับตัวเพิ่มขึ้น 18 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ใช้ในการผลิตน้ำเย็นปรับตัวเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับต้นทุนการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ลดลงตามจำนวนโครงการที่อยู่ระหว่างการติดตั้งของ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)


ผลประกอบการบริษัท

4. ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	Q3/61	Q2/62	Q3/62	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/61	9M/62	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	238	614	425	(31%)	79%	613	1,407	130%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	473	2,229	2,110	(5%)	346%	1,332	5,044	279%
ต้นทุนทางการเงิน	124	1,610	1,960	22%	1,481%	378	3,943	943%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	49	30	129	330%	163%	251	205	(18%)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	18	(242)	(17)	(93%)	(194%)	12	(207)	(1,825%)
รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ	902	4,241	4,607	9%	411%	2,586	10,392	302%

ค่าใช้จ่ายอื่นๆในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 4,607 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 366 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 จากไตรมาส 2 ปี 2562 และเพิ่มขึ้น 3,705 ล้านบาทหรือร้อยละ 411 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังนี้


**เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2562**

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 425 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 189 ล้านบาท หรือร้อยละ 31 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักเกิดจาก ค่าจ้างที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการพัฒนาธุรกิจปรับตัวลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 และ ต้นทุนบริการของโครงการผลประโยชน์พนักงานลดลง จำนวน 43 ล้านบาท เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (มีผลบังคับใช้วันที่ 5 เม.ย.2562) และได้รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 แล้ว
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 2,110 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 119 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ที่เกิดจากการเข้าซื้อ GLOW โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 บันทึกค่าตัดจำหน่ายตั้งแต่วันที่เข้าซื้อกิจการ (14 มีนาคม 2562) จนถึง 30 มิถุนายน 2562 รวมจำนวน 110 วัน เนื่องจากการจัดทำ Purchase Price Allocation (PPA) แล้วเสร็จในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 ในขณะที่ไตรมาสที่ 3 รับรู้ค่าตัดจำหน่ายจำนวน 92 วัน
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ต้นทุนทางการเงินในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 1,960 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 350 ล้านบาท หรือร้อยละ 22 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักเกิดจากดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระยะสั้น เพิ่มขึ้นจำนวน 130 ล้านบาท จากการกู้ยืมเงินระยะสั้นเพิ่มเติมเพื่อใช้ในการชำระค่าหุ้น GLOW ที่ได้จากการทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ (Tender Offer) ในเดือนพฤษภาคม 2562 และ ค่าตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมการในการจัดหาเงินทุน (Front End Fee Amortization) ที่เพิ่มขึ้น 240 ล้านบาท ตามการปรับปรุงแผนการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นซึ่งได้จากการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนจำนวนประมาณ 74,000 ล้านบาทในเดือนตุลาคม 2562 ในขณะที่รับรู้ต้นทุนทางการเงินของ GLOW และ IRPC-CP ลดลง 16 ล้านบาท และ 4 ล้านบาท ตามลำดับ


**เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2561**

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า มีมูลค่า 425 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 187 ล้านบาท หรือร้อยละ 79 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักเกิดจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารของ GLOW (ไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ยังไม่มีการรวมกิจการกับ GLOW) เพิ่มขึ้น 168 ล้านบาท และ ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้น 19 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการพัฒนาธุรกิจ
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 2,110 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,637 ล้านบาท หรือร้อยละ 346 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของ GLOW จำนวน 1,121 ล้านบาท (ไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ยังไม่มีการรวมกิจการกับ GLOW) และ ค่าเสื่อมราคาของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้นจำนวน 516 บาท สาเหตุหลักมาจากการบันทึกค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ที่เกิดจากการเข้าซื้อ GLOW จำนวน 372 ล้านบาท
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ต้นทุนทางการเงินในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 1,960 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,836 ล้านบาท หรือร้อยละ 1,481 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจาก การรับรู้ต้นทุนทางการเงินจากงบการเงินของ GLOW จำนวน 566 ล้านบาท (ไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ยังไม่มีการรวมกิจการกับ GLOW) และ ต้นทุนทางการเงินของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้นจำนวน 1,270 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยเงินกู้ระยะสั้น ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุนที่ใช้ในการเข้าซื้อ GLOW




ผลประกอบการบริษัท

- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 129 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 99 ล้านบาท หรือร้อยละ 330 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักจากการปรับลดประมาณการภาษีเงินได้ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 เนื่องจากบริษัทมีค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจ่ายจำนวนมากจึงทำให้ไม่มีภาษีต้องจ่าย
- **กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน:** กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 17 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 225 ล้านบาท หรือร้อยละ 93 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 เนื่องจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินดอลลาร์สหรัฐต่อเงินบาท ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2562 เปลี่ยนแปลงไปเล็กน้อยจากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 โดยค่าเงินบาทแข็งค่าในอัตราที่น้อยกว่า เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2562 ส่งผลให้เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐของ GLOW เมื่อแปลงค่าด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ สิ้นไตรมาส จึงมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 ลดลง

- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 129 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 80 ล้านบาท หรือร้อยละ 163 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ภาษีเงินได้จาก GLOW (ไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ยังไม่มีการรวมกิจการกับ GLOW)
- **กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน:** กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 มีมูลค่า 17 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 35 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้
 - การรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของ GLOW จำนวน 16 ล้านบาท (ไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ยังไม่มีการรวมกิจการกับ GLOW)
 - การขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของบริษัทฯ ไม่รวม GLOW ลดลงจำนวน 19 ล้านบาท เนื่องจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐ

9M

เปรียบเทียบ

งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 9 เดือนแรก ปี 2561

ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้น 7,806 ล้านบาท หรือร้อยละ 302 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายของ GLOW เต็มไตรมาสเนื่องจากเพิ่งมีการควบรวม GLOW ในงวด 9 เดือนแรก ปี 2562 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 มีมูลค่า 1,407 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 794 ล้านบาท หรือร้อยละ 130 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารของ GLOW (9 เดือนแรก ปี 2561 ยังไม่มีการรวมกิจการกับ GLOW) เพิ่มขึ้น 585 ล้านบาท และ ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้น 210 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากรที่เพิ่มขึ้นตามจำนวนพนักงานและอัตราค่าจ้าง ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการพัฒนาธุรกิจ รวมถึงการรับรู้ต้นทุนบริการของโครงการผลประโยชน์พนักงาน เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (มีผลบังคับใช้วันที่ 5 เม.ย.2562)
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 มีมูลค่า 5,044 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 3,712 ล้านบาท หรือร้อยละ 279 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของ GLOW จำนวน 2,507 ล้านบาท (9 เดือนแรก ปี 2561 ยังไม่มีการรวมกิจการกับ GLOW) และ ค่าเสื่อมราคาของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้นจำนวน 688 บาท สาเหตุหลักมาจากการบันทึกค่าตัดจำหน่ายมูลค่าสุทธิธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ที่เกิดจากการเข้าซื้อ GLOW จำนวน 1,067 ล้านบาท
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ต้นทุนทางการเงิน งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 มีมูลค่า 3,943 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 3,565 ล้านบาท หรือร้อยละ 943 จากงวด 9 เดือนแรกปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ต้นทุนทางการเงินจากงบการเงินของ GLOW จำนวน 1,267 ล้านบาท (9 เดือนปี 2561 ยังไม่มีการรวมกิจการกับ GLOW) และ ต้นทุนทางการเงินของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้นจำนวน 2,298 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยเงินกู้ระยะสั้น ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ที่ใช้ในการเข้าซื้อ GLOW
- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 มีมูลค่า 205 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 46 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากส่วนลดจากค่าตัดจำหน่ายหนี้สินภาษีเงินได้รอดัดบัญชีจำนวน 161 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากการรับรู้สินทรัพย์ไม่มีตัวตนในการเข้าซื้อกิจการ GLOW
- **กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน:** กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ งวด 9 เดือนแรก ปี 2562 มีมูลค่า 207 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 219 ล้านบาท จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้
 - การรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของ GLOW จำนวน 231 ล้านบาท (9 เดือน ปี 2561 ยังไม่มีการรวมกิจการกับ GLOW) ซึ่งเป็นผลจากเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น และ GLOW มีหนี้สินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ
 - การขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของบริษัทฯ ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้นจำนวน 12 ล้านบาท จาก 9 เดือน ปี 2561 เนื่องจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นและบริษัทฯ มีสินทรัพย์ (เงินฝาก) เป็นสกุลเงินยูโร


ผลประกอบการบริษัท


ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	สัดส่วนการถือหุ้น	Q3/61	Q2/62	Q3/62	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/61	9M/62	เปลี่ยนแปลง +/-	
					QoQ	YoY				
(หน่วย : ล้านบาท)										
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)										
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	25%	(6)	(7)	(9)	(29%)	(56%)	(19)	(25)	(32%)	
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)										
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	25%	37	22	33	50%	(11%)	111	87	(22%)	
บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG)	30%	19	(15)	29	293%	53%	84	22	(74%)	
บริษัท ไฟฟ้าแม่ลิก 1 จำกัด (NLIPC)	40%	14	16	17	6%	21%	35	48	37%	
รวมส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก		70	23	79	243%	21%	230	157	6%	
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)										
บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	40%	67	92	70	(24%)	4%	226	246	9%	
บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด*	33%	n/a	(2)	(3)	(82%)	n/a	n/a	(4)	n/a	
รวมส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า		131	106	137	29%	5%	437	374	(14%)	

*บริษัทร่วมทางอ้อมที่ถือหุ้นผ่าน GLOW

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2562 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้ามีมูลค่า 137 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 จำนวน 31 ล้านบาท หรือร้อยละ 29 และเพิ่มขึ้นจำนวน 6 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าปรับตัวลดลงจำนวน 63 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 จากงวด 9 เดือนแรกปี 2561 โดยมีรายละเอียดต่อไปนี้



XAYABURI POWER
YOUR SENSE OF ENERGY

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL):

ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนใน XPCL ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ส่วนแบ่งขาดทุนเพิ่มขึ้น 3 ล้านบาท



บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด (BIC): ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน BIC ปรับตัวเพิ่มขึ้น 11 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 เนื่องจากมีการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Overhaul) ตามแผนงานในเดือนมิถุนายน 2562 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรลดลง 4 ล้านบาท



บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG): ส่วนแบ่งกำไร

จากเงินลงทุนใน NNEG ปรับตัวเพิ่มขึ้น 44 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 เนื่องจากมีการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงานในเดือนมิถุนายน 2562 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้น 10 ล้านบาท



บริษัท ไฟฟ้าแม่ลิก 1 จำกัด (NLIPC): ส่วนแบ่งกำไรจาก

เงินลงทุนใน NLIPC ปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อย 1 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้น 3 ล้านบาท



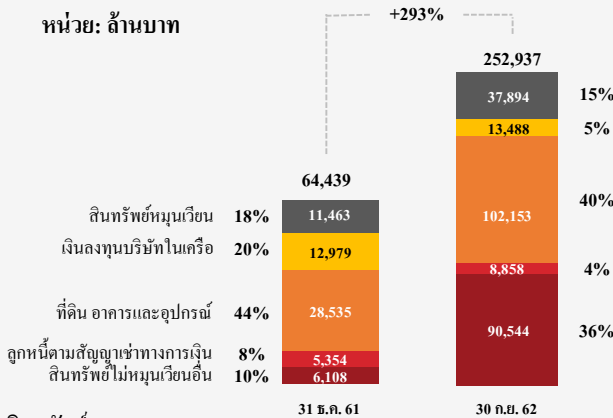
บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR): ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน TSR ปรับตัวลดลง 22 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 ซึ่งเป็นไปตามฤดูกาล เนื่องจากสภาพอากาศในไตรมาสที่ 3 มีความเข้มข้นแสงน้อยกว่าในไตรมาสที่ 2 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้น 3 ล้านบาท



การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

สินทรัพย์รวม

หน่วย: ล้านบาท



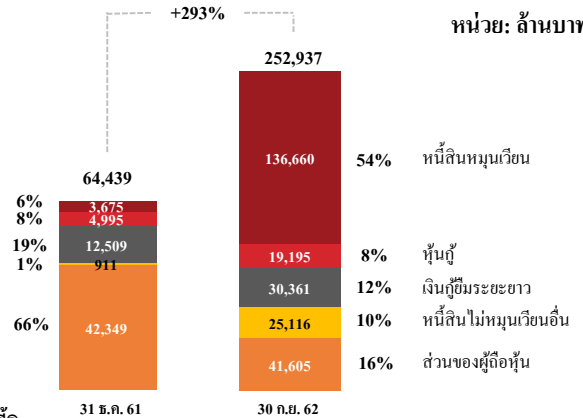
สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมมูลค่า 252,937 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 188,498 ล้านบาท หรือร้อยละ 293 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 โดยสาเหตุหลักเกิดจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2562 ซึ่งรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

- **สินทรัพย์หมุนเวียน** เพิ่มขึ้นจำนวน 26,431 ล้านบาท โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากการ GLOW จำนวน 28,299 ล้านบาท
- **ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์** เพิ่มขึ้นจำนวน 73,618 ล้านบาท โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากราคาตามบัญชีในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของ GLOW จำนวน 69,493 ล้านบาท และการบันทึกมูลค่ายุติธรรมของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จากการซื้อ GLOW จำนวน 3,679 ล้านบาท
- **ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิ** เพิ่มขึ้นจำนวน 3,504 ล้านบาท โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินของบริษัท GLOW IPP จำนวน 3,084 ล้านบาท และการบันทึกมูลค่ายุติธรรมของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินจากการซื้อ GLOW จำนวน 936 ล้านบาท ส่วนลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินของ โรงไฟฟ้าศรีราชาลดลงจำนวน 516 ล้านบาท ตามการทยอยรับรู้รายได้ตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (TFRIC 4)
- **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น** เพิ่มขึ้นจำนวน 84,436 ล้านบาท โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากค่าความนิยมจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW จำนวน 36,090 ล้านบาท และรับรู้สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสำหรับสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากการซื้อกิจการ GLOW จำนวน 44,480 ล้านบาท

หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น

หน่วย: ล้านบาท



หนี้สิน

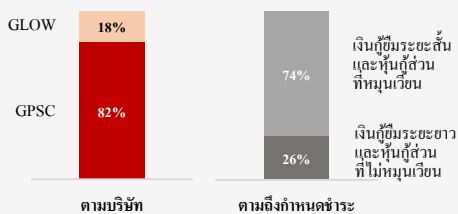
ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 หนี้สินรวมของบริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีมูลค่ารวม 211,332 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 189,242 ล้านบาท หรือร้อยละ 857 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 โดยรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

- **หนี้สินหมุนเวียน** เพิ่มขึ้น 132,985 ล้านบาท โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะสั้นเพื่อเข้าซื้อหุ้นของ GLOW จำนวน 127,998 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจากหนี้สินหมุนเวียนจาก GLOW จำนวน 4,987 ล้านบาท
- **หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว** เพิ่มขึ้นจำนวน 32,052 ล้านบาท โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากหุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาวของ GLOW
- **หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น** เพิ่มขึ้นจำนวน 24,205 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้หนี้สินไม่หมุนเวียนของ GLOW จำนวน 15,157 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจำนวน 8,874 ล้านบาท จากการประเมินมูลค่ายุติธรรมสำหรับการเข้าซื้อกิจการ GLOW

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 มีมูลค่ารวม 41,605 ล้านบาท ลดลงจำนวน 744 ล้านบาท โดยเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงในส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมและส่วนค่าจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 1,622 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากการซื้อหุ้น GLOW เพิ่มเติม ตามข้อเสนอซื้อหลักหลักทรัพย์ (Tender Offer) ในสัดส่วนร้อยละ 26.14 และการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมในระหว่างงวดจำนวน 964 ล้านบาท

หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย



รายละเอียดของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

- ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมที่มีภาระดอกเบี้ย จำนวน 177,555 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นส่วนหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 131,625 ล้านบาท หรือร้อยละ 74 และหนี้สินไม่หมุนเวียนจำนวน 45,929 ล้านบาท หรือร้อยละ 26

ผลประกอบการบริษัท

การวิเคราะห์กระแสเงินสด

กระแสเงินสด	9M/ 2562
(หน่วย : ล้านบาท)	
เงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมดำเนินงาน	11,854
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(81,095)
เงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมจัดหาเงิน	82,427
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ (ก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน)	13,185
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(33)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	13,152
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด*	6,493
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด*	19,646

*รวมรายการเงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้และเงินลงทุนชั่วคราว

ใน 9 เดือนแรก ปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2561 จำนวน 13,185 ล้านบาท โดยสาเหตุหลัก มาจากการเพิ่มขึ้นของกิจกรรมจัดหาเงิน



กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

ใน 9 เดือนแรก ปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 11,854 ล้านบาท โดยคิดเป็นกระแสเงินสดได้มาในกิจกรรมดำเนินงานในระหว่างงวดจำนวน 12,879 ล้านบาท และจ่ายชำระภาษีเงินได้จำนวน 1,025 ล้านบาท



กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

ใน 9 เดือนแรก ปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 82,427 ล้านบาท โดยเป็นเงินสดได้รับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 127,730 ล้านบาท และเป็นเงินสดจ่ายดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน จำนวน 4,249 ล้านบาท เงินปันผลจ่ายจำนวน 2,584 ล้านบาท ชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้จำนวน 3,746 ล้านบาท และเงินสดจ่ายซื้อหุ้น GLOW จากการทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์เพิ่มเติม จำนวน 34,723 ล้านบาท



กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

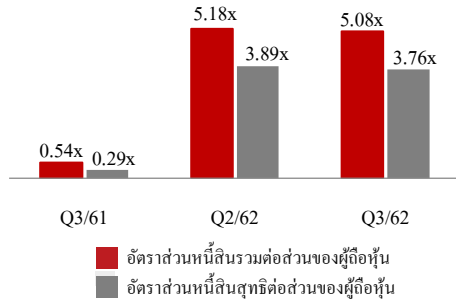
การลงทุน	9M/ 2562
(หน่วย : ล้านบาท)	
CAPEX และสินทรัพย์ถาวร	(2,482)
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทร่วมและในการร่วมค้า	(79,072)
เงินปันผลรับและอื่นๆ	459

ใน 9 เดือนแรก ปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 81,095 ล้านบาท จากการที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการชำระค่าที่ดินและค่าก่อสร้างเพิ่มเติม จำนวน 2,482 ล้านบาท จ่ายเงินจากการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทร่วมค้า จำนวน 79,072 ล้านบาท ได้รับเงินปันผลรับเงินให้กู้ยืมและอื่น ๆ จำนวน 459 ล้านบาท

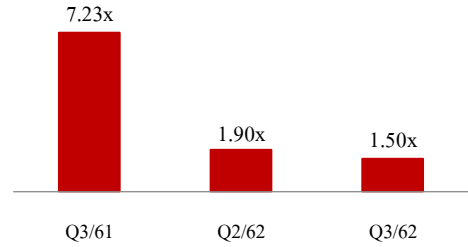

ผลประกอบการบริษัท


อัตราส่วนและข้อมูลการเงินที่สำคัญ

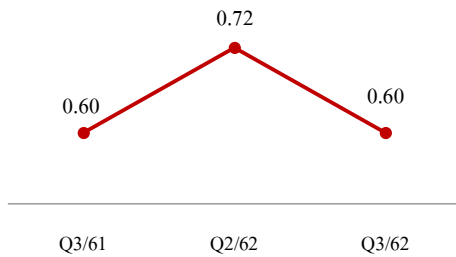
อัตราส่วนหนี้สินรวมและหนี้สินสุทธิต่อ
ส่วนของผู้ถือหุ้น (Total D/E) (Net D/E) (เท่า)



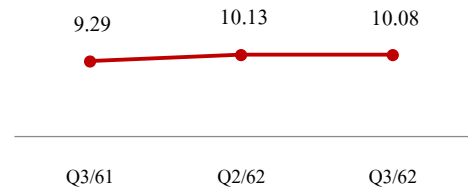
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย
(Interest Coverage) (เท่า)



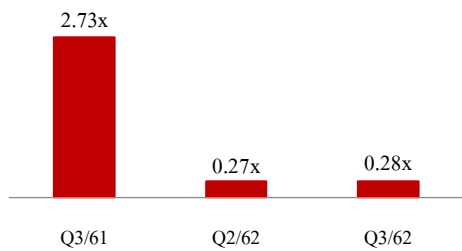
กำไรต่อหุ้น (EPS)
(บาท/หุ้น)



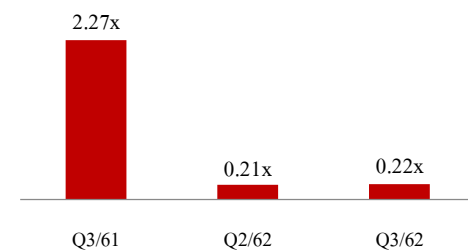
อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ROE)
(%)



อัตราส่วนสภาพคล่อง (Current Ratio)
(เท่า)



อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (Quick Ratio)
(เท่า)



ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง



บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชนิดฝายน้ำล้น (Run-of-River Hydropower) ตั้งอยู่บนลำน้ำโขง ประเทศสปป.ลาว

โครงการโดยสรุป

- **กำลังการผลิต:** ไฟฟ้า 1,285 เมกะวัตต์
- **สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ:** กฟผ. 1,220 เมกะวัตต์ และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) 60 เมกะวัตต์ (อายุสัญญารวมทั้งสิ้น 31 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์)
- **สัดส่วนผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ:** ร้อยละ 25 ของหุ้นทั้งหมด
- **ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:** ณ สิ้นเดือน กันยายน 2562 มีความคืบหน้าการก่อสร้างร้อยละ 99.8 การดำเนินงานก่อสร้างแล้วเสร็จ และได้ทำการทดสอบระบบและเดินเครื่อง (UOP) แล้วเสร็จตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. และได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2562



บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)

100%

COD: 29 ต.ค. 2562



โครงการศูนย์ผลิตสาธารณูปการระของส่วนขยาย หรือศูนย์ผลิตสาธารณูปการระของแห่งที่ 4 (Central Utility Plant 4 : CUP-4) ประเภทโรงไฟฟ้า Cogeneration ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จังหวัดระยอง

โครงการโดยสรุป

- **กำลังการผลิต:** ไฟฟ้า 45 เมกะวัตต์
ไอน้ำ 70 ตันต่อชั่วโมง
- **สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ:** ลูกค้านิคมอุตสาหกรรมในนิคมเอเชียและนิคมใกล้เคียง
- **สัดส่วนผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ:** ร้อยละ 100 ของหุ้นทั้งหมด
- **ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:** ณ สิ้นเดือน กันยายน 2562 มีความคืบหน้างานก่อสร้างร้อยละ 99.7 โดยงานก่อสร้างใกล้แล้วเสร็จ ทั้งนี้ในส่วนระบบเชื่อมโยงและส่งจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 100 โดยพร้อมผลิตได้ตามกำหนดในช่วงกลางไตรมาส 3 ปี 2562



โครงการศูนย์ผลิตสาธารณูปการระของส่วนขยาย (CUP-4)

3Q62
99.7%

SCOD: Q3/2562



ความคืบหน้าของโครงการ

ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง



บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด ส่วนขยาย (NNEG Expansion)



บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG) เป็นโรงไฟฟ้า SPP Cogeneration ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร ซึ่ง NNEG ส่วนขยายนั้นจะเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้า 60 เมกะวัตต์ ใช้น้ำ 10 ตันต่อชั่วโมง เพื่อตอบสนองต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น

โครงการโดยสรุป

- **กำลังการผลิตรวมของ NNEG:** ไฟฟ้า 185 เมกะวัตต์
ไอน้ำ 40 ตันต่อชั่วโมง
- **สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ:** กฟผ. (90 เมกะวัตต์เป็นเวลา 25 ปี) และลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร
- **สัดส่วนผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ:** ร้อยละ 30 ของหุ้นทั้งหมด
- **ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:** ณ สิ้นเดือน กันยายน 2562 มีความคืบหน้าโครงการร้อยละ 69.1 โดยงานด้านการออกแบบทางวิศวกรรม งานก่อสร้าง และงานจัดซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์หลัก สามารถดำเนินการได้ตามแผน

3Q62
69.1%

SCOD: Q3/2563

โครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร Rayong Waste to Energy (WTE)



โครงการบริหารจัดการขยะครบวงจรประกอบไปด้วยสองโครงการย่อยคือ โครงการผลิตเชื้อเพลิง RDF (RDF Project - ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ) และโครงการโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF (RDF Power Plant Project - อยู่ในระหว่างดำเนินการก่อสร้าง) ทั้งสองโครงการตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดระยอง

โครงการโดยสรุป

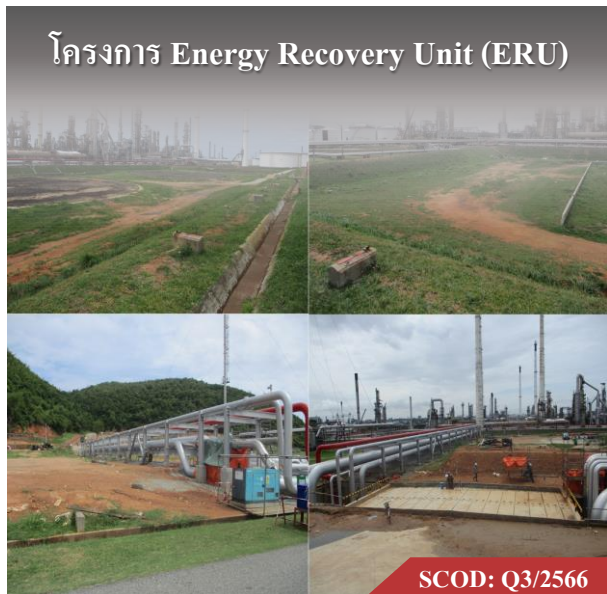
- **กำลังการผลิต:** ไฟฟ้า 8 เมกะวัตต์
RDF 300 ตันต่อวัน
- **สัญญาซื้อขายไฟฟ้า:** การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- **สัดส่วนผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ:** ร้อยละ 100 ของหุ้นทั้งหมด
- **ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:** โครงการผลิตเชื้อเพลิง RDF ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จตั้งแต่ปี 2561 ส่วนโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF ได้เริ่มดำเนินการตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2562 เป็นต้นมา ปัจจุบันมีความก้าวหน้าร้อยละ 4.85 และมีแผนการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ณ ไตรมาสที่สอง ปี 2564

3Q62
4.85%

SCOD: Q2/2564



ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง



โครงการ Energy Recovery Unit (ERU)



ERU Project: เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนที่ผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ โดยใช้เชื้อเพลิงหลักคือ Petroleum Pitch (ถ่านน้ำมัน) ที่ได้จากหน่วย RHCU (ของโครงการ CFP) เพื่อส่งกลับไปใช้ในโครงการ CFP ตั้งอยู่ในโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี

โครงการโดยสรุป

- **กำลังการผลิต:** ไฟฟ้า 250 เมกะวัตต์
ไอน้ำ 175 ตันต่อชั่วโมง
ผลิตภัณฑ์พลอยได้อื่นๆ เช่น กรดซัลฟูริก, Condensate Water
- **สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ:** ไฟฟ้า 200 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 175 ตันต่อชั่วโมง ขายให้กับโครงการ CFP ของไทยออยล์ (อายุสัญญารวมทั้งสิ้น 25 ปี นับจาก Closing Date)
- **สัดส่วนผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ:** ร้อยละ 100 ของหุ้นทั้งหมด
- **ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:** ณ สิ้นเดือน กันยายน 2562
 - งานด้านการออกแบบทางวิศวกรรม: P&ID Review, HAZOP/SIL
 - งานก่อสร้าง: งานเตรียมพื้นที่ รื้อถอนอุปกรณ์เก่า งานรั้วชั่วคราว
 - งานจัดซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์หลัก: Bid Evaluation/PO/P&ID สามารถดำเนินการได้ตามแผน



Appendix



โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า

โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	สถานที่ตั้ง	กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ดำเนินการแล้ว (MW)	กำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้น (ตัน/ ชั่วโมง)	ลูกค้า	สัดส่วนการถือหุ้นทางตรง	COD
โรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)									
ห้วยเหาะ	พลังงานน้ำ	จ. อุดตะปือ สปป. ลาว	152	102	102	-	EGAT/EDL	GLOW (67%)	1999
ศรีราชา	ก๊าซธรรมชาติ	ศรีราชา	700	700	700	-	EGAT	GPSC (100%)	2000
โกลว์ไอพีที	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม ดับบลิวเอชเอ ชลบุรี 1	713	677	677	-	EGAT	GLOW (95%)	2003
RPCL	ก๊าซธรรมชาติ	ราชนบุรี	1,400	210	210	-	EGAT	GPSC (15%)	2008
เก็ลโควัน	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	660	429	429	-	EGAT	GLOW (65%)	2012
XPCL	พลังงานน้ำ	ลาว	1,285	321	-	-	EGAT/EDL	GPSC (25%)	2019
รวมกำลังการผลิต IPP			4,910	2,439	2,118				
โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)									
โกลว์พลังงาน ระยะที่ 1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	-	-	-	250	IU	GLOW (100%)	1994
โกลว์พลังงาน ระยะที่ 2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	281	281	281	300	EGAT/IU	GLOW (100%)	1996
โกลว์พลังงาน ระยะที่ 4	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	77	77	77	137	EGAT/IU	GLOW (100%)	2005
โกลว์พลังงาน ระยะที่ 5	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	328	328	328	160	EGAT/IU	GLOW (100%)	2011
โกลว์เอสพีที 2/ โกลว์เอสพีที 3	ถ่านหิน และ ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	513	513	513	190	EGAT/IU	GLOW (100%)	1999
โกลว์เอสพีที 11 โครงการ 1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมสยามอีสเทิร์น-อินดัสเทรียลพาร์ค	120	120	120	-	EGAT/IU	GLOW (100%)	2000
โกลว์เอสพีที 11 โครงการ 3	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมสยามอีสเทิร์น-อินดัสเทรียลพาร์ค	42	42	42	-	EGAT/IU	GLOW (100%)	2006
โกลว์เอสพีที 11 โครงการ 2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมสยามอีสเทิร์น-อินดัสเทรียลพาร์ค	110	110	110	-	EGAT/IU	GLOW (100%)	2012
CUP-1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม เหมราชตะวันออก	226	226	226	890	EGAT/IU	GPSC (100%)	2006
CUP-2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม อาร์ไอแอล	113	113	113	170	EGAT/IU	GPSC (100%)	2008
CUP-3	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม เหมราชตะวันออก	-	-	-	280	IU	GPSC (100%)	2009
โกลว์พลังงาน ซีเอฟบี 3	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	85	85	85	79	-	GLOW (100%)	2010
BIC-1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม บางปะอิน	117	29.25	29.25	5	EGAT/IU	GPSC (25%)	2013
BIC-2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรม บางปะอิน	117	29.25	29.25	5	EGAT/IU	GPSC (25%)	2017
IRPC-CP ระยะที่ 1	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี	45	23	23	86.7	EGAT/IU	GPSC (51%)	2015



Appendix

โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	สถานที่ตั้ง	กำลังการผลิต	กำลังการผลิต	กำลังการผลิต	กำลังการผลิต	ลูกค้า	สัดส่วนการถือหุ้นทางตรง	COD
			ไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด (MW)	ไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น (MW)	ไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ดำเนินการแล้ว (MW)	ผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้น (ตัน/ ชั่วโมง)			
IRPC-CP ระยะที่ 2	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี	195	99.4	99.4	66.3	EGAT/IU	GPSC (51%)	2017
NNEG	ก๊าซธรรมชาติ	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรม นวนคร	125	38	38	9	EGAT/IU	GPSC (30%)	2016
NNEG ส่วนขยาย	ก๊าซธรรมชาติ	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรม นวนคร	60	18	-	3	IU	GPSC (30%)	2020
ระของส่วนขยาย (CUP-3)	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก	15	15	-	-	IU	GPSC (100%)	2019
ระของส่วนขยาย (CUP-4)	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก	45	45	-	70	IU	GPSC (100%)	2019
รวมกำลังการผลิต SPP			2,614	2,192	2,114	2,701			
โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)									
CHPP	ก๊าซธรรมชาติ	ศูนย์ราชการแจ้งวัฒนะ	5	5	5	-	MEA/ศูนย์ราชการแจ้งวัฒนะ	GPSC (100%)	2008
CHPP (Solar)	พลังงานแสงอาทิตย์	จันทบุรี	5	5	5	-	PEA	GPSC (100%)	2016
โกล์ว พลังงาน โซลาร์	พลังงานแสงอาทิตย์	นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	1.55	1.55	1.55	-	EGAT	GLOW (100%)	2012
TSR (SSE1)	พลังงานแสงอาทิตย์	สุพรรณบุรี และกาญจนบุรี	80	32	32	-	PEA	GPSC (40%)	2013
โรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ติดตั้งบนหลังคา	พลังงานแสงอาทิตย์	นิคมเหมราช สระบุรี	0.87	0.87	0.87	-	IU	GLOW (100%)	2018
โรงงานไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ติดตั้งบนหลังคา	พลังงานแสงอาทิตย์	นิคมอุตสาหกรรมอมตะ ระยอง	1.00	1.00	1.00	-	IU	GLOW (100%)	2019
ISP1	พลังงานแสงอาทิตย์	เชียงใหม่	20.8	20.59	20.59	-	IU	GPSC (99%)	2017
Solar Project	พลังงานแสงอาทิตย์	พิจิตร สุพรรณบุรี ลพบุรี ขอนแก่น	39.5	39.5	39.5	-	PEA	GPSC (100%)	2014-15
NLIPC	พลังงานน้ำ	ลาว	65	26	26	-	EDL	GPSC (40%)	2019
Chonburi Clean Energy (CCE)	กากอุตสาหกรรม	นิคมอุตสาหกรรมเหมราชลพบุรี	8.6	2.87	-	-	PEA/IU	GLOW (33%)	2019
ระของ WTE	RDF	ระยอง	9.8	9.8	-	-	PEA	GPSC (100%)	2021
รวมกำลังการผลิต VSPP และ อื่นๆ			237	145	106	-			
อื่นๆ									
ERU	Petroleum Pitch	ชลบุรี	250	250	-	175	Thai Oil PLC	GPSC (100%)	2023
รวม ERU			250	250	-	175			
รวม			8,011	5,026	4,338	2,876			

หมายเหตุ:

IU (Industrial User) : ลูกค้าอุตสาหกรรม

EGAT (Electricity Generating Authority of Thailand) : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

MEA (Metropolitan Electricity Authority) : การไฟฟ้าส่วนนครหลวง

PEA (Provincial Electricity Authority) : การไฟฟ้าภูมิภาค

EDL (Electricite du Laos) : การไฟฟ้าลาว



Appendix



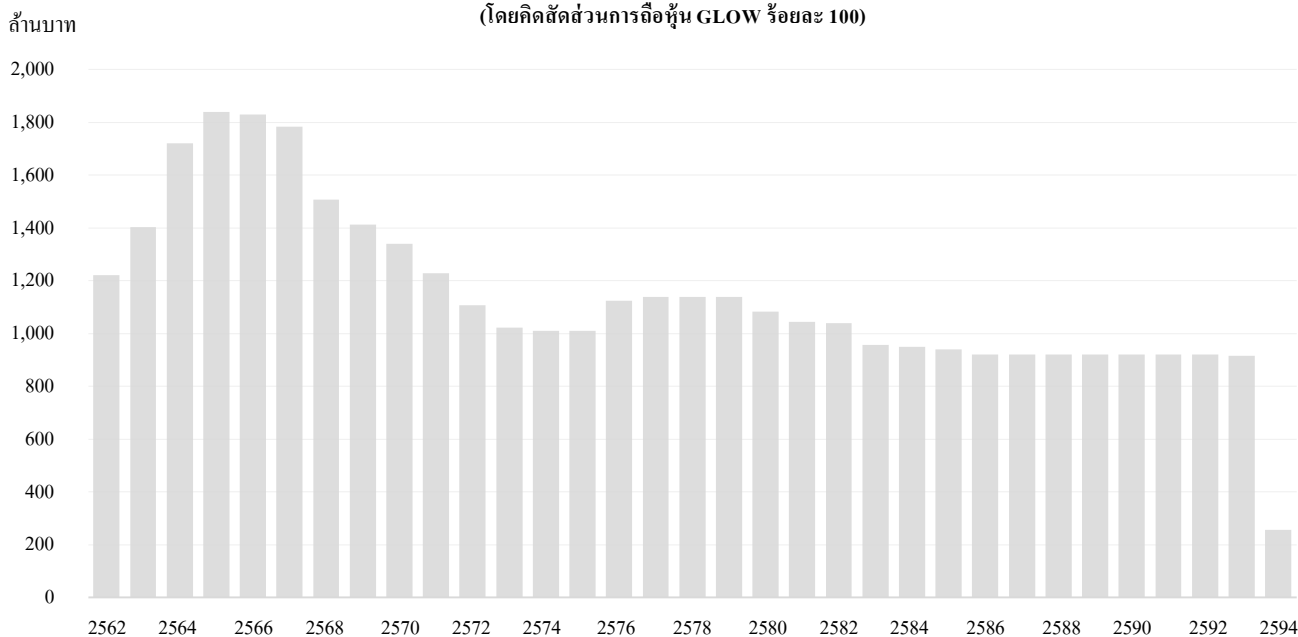
การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW

ด้วยมาตรฐานบัญชีกำหนดให้การซื้อกิจการ ต้องมีการประเมินมูลค่ายุติธรรมของกิจการที่เข้าซื้อ โดยเทียบกับราคาตลาดปัจจุบัน ดังนั้นการเข้าซื้อ GLOW บริษัทฯ ได้ดำเนินการประเมินมูลค่ายุติธรรมเสร็จเรียบร้อยแล้วเมื่อเทียบกับการเข้าซื้อกิจการร้อยละ 69.11 จาก ENGIE Global Developments B.V. เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2562 ที่ราคาเข้าซื้อ 93,001 ล้านบาท โดยมีการประเมินมูลค่าสินทรัพย์ ดังนี้

รายการ	มูลค่าทางบัญชีของ GLOW	มูลค่ายุติธรรมของ GLOW	ส่วนต่างมูลค่ายุติธรรม
(หน่วย : ล้านบาท)			
สินทรัพย์	107,655	155,500	47,845
หนี้สิน	(56,246)	(66,497)	(10,251)
สินทรัพย์สุทธิของ GLOW ณ วันที่ 14 มีนาคม 2562	51,409	89,003	37,594
หัก ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ร้อยละ 30.89		(32,092)	
สินทรัพย์สุทธิที่ได้มาในการเข้าซื้อ ร้อยละ 69.11		56,911	
ค่าความนิยม		36,090	
ราคาเข้าซื้อกิจการ		93,001	

จากมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวเป็นการตีมูลค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นส่วนมาก มูลค่า 37,594 ล้านบาท ซึ่งจะมีการปรับปรุงรับรู้มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW ในแต่ละปี โดยจะทยอยตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามอายุสัญญาที่คงเหลือของ โรงไฟฟ้า ซึ่งได้ปรากฏในสินทรัพย์ไม่มีตัวตนด้วยวิธีเส้นตรง ตามประมาณการอายุการให้ประโยชน์ 5 ถึง 31 ปี

ค่าตัดจำหน่ายจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2594
(โดยคิดสัดส่วนการถือหุ้น GLOW ร้อยละ 100)



หมายเหตุ: ปี 2562 บริษัทฯ ตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าทางบัญชีจากสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนการถือหุ้นในแต่ละช่วงเวลาที่เกี่ยวข้องที่เข้าซื้อหุ้นที่เหลืออยู่ของ GLOW