



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

คำอธิบายและการวิเคราะห์

ของฝ่ายจัดการ

MD&A
Q2/2562

THE INNOVATIVE POWER
FLAGSHIP OF PTT GROUP



บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 ¹	Q2/61	Q1/62	Q2/62	เปลี่ยนแปลง + / (-)		1H/61	1H/62	เปลี่ยนแปลง + / (-)
				QoQ	YoY			
(หน่วย: ล้านบาท)								
รายได้จากการดำเนินงาน	6,587	9,067	19,990	120%	203%	12,329	29,057	136%
กำไรขั้นต้น	1,836	2,493	6,011	141%	227%	3,483	8,504	144%
EBITDA	1,631	2,129	5,402	154%	231%	3,112	7,531	142%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	155	130	106	(18%)	(32%)	306	236	(23%)
กำไรสุทธิ – ส่วนของบริษัทใหญ่	1,053	942	1,081	15%	3%	1,973	2,023	3%
กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)	1,053	942	1,441	53%	37%	1,973	2,383	21%
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	28%	27%	30%	3%	2%	28%	29%	1%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	16%	10%	5%	(5%)	(11%)	16%	7%	(9%)
อัตรากำไรสุทธิไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income) (%)	16%	10%	7%	(3%)	(9%)	16%	8%	(8%)

หมายเหตุ: 1. ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงการจัดประเภทรายได้จากการดำเนินงานและต้นทุนขาย ทำให้รายได้จากการดำเนินงานลดลงกำไรขั้นต้นที่รายงานแตกต่างที่ได้อ้างอิงในงวดก่อนหน้า



ความคืบหน้าการเข้าซื้อ/ ควมรวม GLOW

วันที่ 14 มีนาคม 2562 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) (“บริษัทฯ”) ได้เข้าซื้อกิจการบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (“GLOW”) จาก ENGIE Global Developments B.V. สัดส่วนร้อยละ 69.11 และบริษัทฯ ได้ทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ทั้งหมดของ GLOW (Mandatory Tender Offer) สิ้นสุดเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2562 อีกจำนวนร้อยละ 26.14 ซึ่งมีผลทำให้บริษัทฯ สามารถรับรู้กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทฯ ได้ร้อยละ 95.25 ภายหลังจากวันที่ 22 พฤษภาคม 2562

ต่อมาเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2562 คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติแผนการเพิกถอนหลักทรัพย์ของ GLOW จากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยบริษัทฯ ได้ทำการแจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ เพื่อทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ของ GLOW ในจำนวนที่เหลืออีกร้อยละ 4.75 ที่ราคาเสนอซื้อหุ้นละ 90.8136 บาท ซึ่งจะเปิดช่วงเวลารับซื้อ 45 วันทำการ และคาดว่าจะแล้วเสร็จและเพิกถอนหลักทรัพย์ GLOW ออกจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนภายในเดือนธันวาคม 2562



สรุปผลการดำเนินงาน ไตรมาสที่ 2 ปี 2562

ในภาพรวมผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 บริษัทฯ มี EBITDA เท่ากับ 5,402 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 3,273 ล้านบาท หรือร้อยละ 154 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2562 และเพิ่มขึ้น 3,771 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 231 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2561 จากการรับรู้ผลการดำเนินงานของ GLOW ทันทีหลังจากเข้าซื้อกิจการ จากโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย จากส่วนต่างมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าทางบัญชีของสินทรัพย์สุทธิของ GLOW (Adjusted Net Income) มีจำนวน 1,441 ล้านบาท ซึ่งหากรวมค่าตัดจำหน่ายจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิจำนวน 360 ล้านบาท ตั้งแต่วันที่ 14 มีนาคม 2562 (วันแรกที่รับรู้ผลประกอบการของ GLOW ในงบการเงินรวม) ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2562 ตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ จะทำให้กำไรส่วนของบริษัทใหญ่ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีจำนวน 1,081 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 จำนวน 139 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 และเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 จำนวน 28 ล้านบาท โดยทั้ง GPSC และ GLOW มีปริมาณการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเพื่อจ่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่สม่ำเสมอ ใกล้เคียงกับงวดก่อนหน้า สะท้อนให้เห็นถึงการดำเนินงานที่มั่นคงของบริษัทฯ ทั้งนี้ ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 บริษัทฯ จะมีการรับรู้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าที่ปรึกษาจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW รวมถึงมีการรับรู้ผลประโยชน์พนักงาน (Employee benefit) เพิ่มขึ้นของทั้งกลุ่มบริษัทด้วย

สำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2562 กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่ายจากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิจากการควมรวม GLOW (Adjusted Net Income) มีจำนวนเท่ากับ 2,383 ล้านบาท ปรับตัวสูงขึ้นจากงวด 6 เดือนแรกของปี 2561 จำนวน 410 ล้านบาท หรือร้อยละ 21 เนื่องมาจากการรับรู้ผลประกอบการของ GLOW เช่นกัน



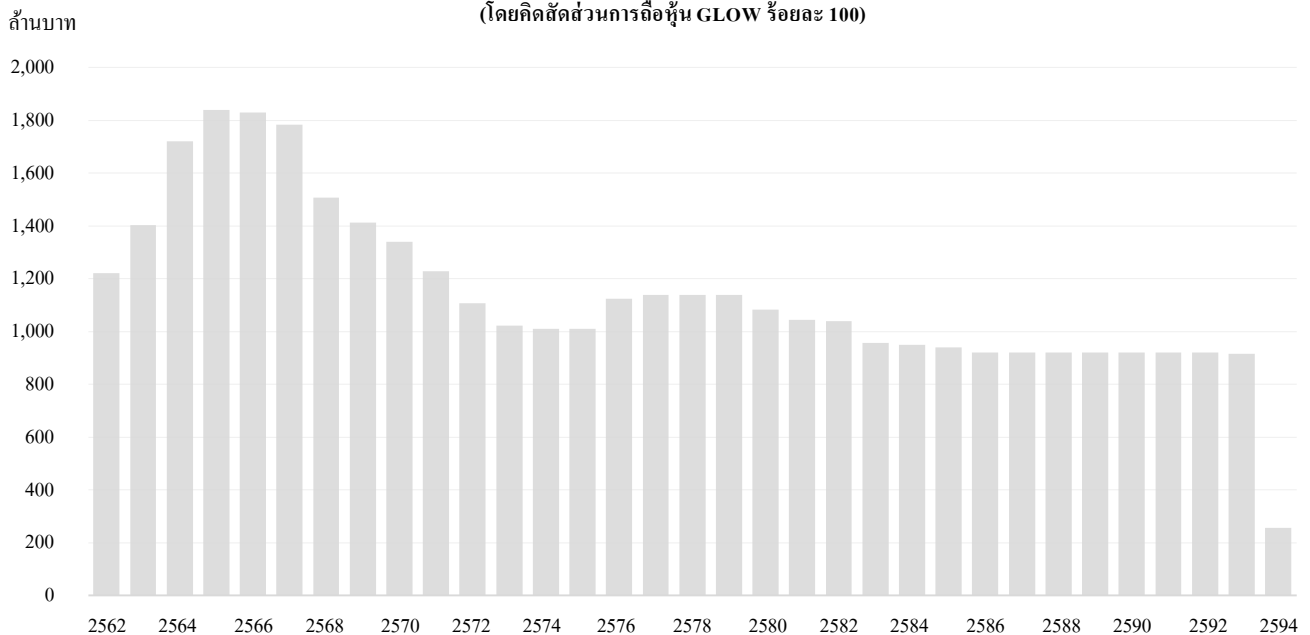
การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW

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 ตามอายุสัญญาที่คงเหลือของโรงไฟฟ้า ซึ่งได้ปรากฏในสินทรัพย์ไม่มีตัวตนด้วยวิธีเส้นตรง ตามประมาณการอายุการให้ประโยชน์ 5 ถึง 31 ปี

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



หมายเหตุ: ปี 2562 บริษัทฯ ตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าทางบัญชีจากสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนการถือหุ้นในแต่ละช่วงเวลาที่เกี่ยวข้องของ GLOW

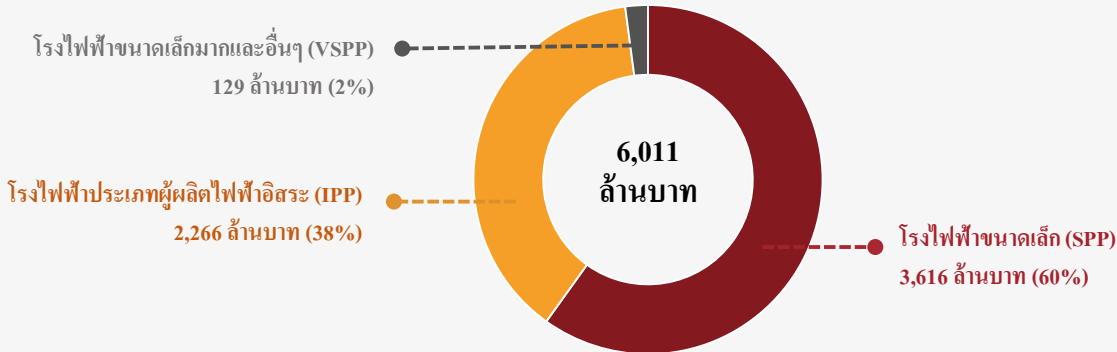


บทสรุปผู้บริหาร



ผลการดำเนินงานโดยรวมของโรงไฟฟ้าในไตรมาสที่ 2 ปี 2562

สัดส่วนกำไรขั้นต้นสำหรับไตรมาส 2 ปี 2562



กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 6,011 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 3,518 ล้านบาท หรือร้อยละ 141 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 และเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 เป็นจำนวน 4,175 ล้านบาท หรือร้อยละ 227 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2562

กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,618 ล้านบาท โดยเพิ่มจากโรงไฟฟ้า IPP ทั้ง 3 โรงของ GLOW 1,620 ล้านบาท หลังจากที่ได้รับรู้กำไรขั้นต้นเต็มไตรมาสครั้งแรก ในขณะที่โรงไฟฟ้าศรีราชา มีต้นทุนการผลิตที่เพิ่มขึ้นตามแผนสั่งเดินเครื่องของ กฟผ. ส่งผลให้กำไรขั้นต้นปรับลดลงเล็กน้อย จำนวน 2 ล้านบาท ประกอบกับรายได้ค่าความพร้อมจ่ายปรับตัวลดลงจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,847 ล้านบาท โดยเพิ่มจากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW 1,943 ล้านบาท หลังจากที่ได้รับรู้กำไรขั้นต้นเต็มไตรมาสครั้งแรก ในขณะที่โรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC มีกำไรขั้นต้นลดลง 96 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณขายไฟฟ้าของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองลดลง ประกอบกับราคาขายไอน้ำเฉลี่ยต่อหน่วยของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองและโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลื่นพาวเวอร์ลดลง
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้น 53 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้การขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนะงะกิ-1 (ISP-1) เพิ่มขึ้นเนื่องจากหิมะตกน้อยลง เมื่อเทียบกับ ไตรมาสที่ 1 ปี 2562 และรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2561

กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,068 ล้านบาท โดยเพิ่มจากโรงไฟฟ้า IPP ทั้ง 3 โรงของ GLOW 2,100 ล้านบาท หลังจากที่ได้รับรู้กำไรขั้นต้นเต็มไตรมาสครั้งแรก ในขณะที่โรงไฟฟ้าศรีราชา มีกำไรขั้นต้นลดลงเล็กน้อย 32 ล้านบาท เนื่องจากต้นทุนการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตามแผนของ กฟผ. ส่งผลให้มีการใช้เชื้อเพลิงเพิ่มขึ้น
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,115 ล้านบาท โดยเพิ่มจากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW 2,389 ล้านบาท หลังจากที่ได้รับรู้กำไรขั้นต้นเต็มไตรมาสครั้งแรก ในขณะที่โรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC มีกำไรขั้นต้นลดลง 274 ล้านบาท เนื่องจากค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติที่เติบโตในอัตราร้อยละ 10 สูงกว่าอัตราการเติบโตของรายได้จากการขายไฟฟ้าซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 4
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลง 8 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้ที่ลดลงจากการให้บริการรับเหมาคัดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ที่ลดลง ประกอบกับค่าใช้จ่ายบำรุงรักษาโดยรวมปรับตัวเพิ่มขึ้น ทำให้กำไรขั้นต้นโดยรวมปรับตัวลดลง



1H

เปรียบเทียบ

งวด 6 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 6 เดือนแรก ปี 2561

กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ในงวด 6 เดือนแรกปี 2562 ปรับตัวเพิ่มขึ้น 5,038 ล้านบาท จากงวด 6 เดือนแรกปี 2561 สาเหตุหลักดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,562 ล้านบาท โดยเพิ่มจากโรงไฟฟ้า IPP ทั้ง 3 โรงของ GLOW 2,581 ล้านบาท หลังจากที่ได้รับกำไรขั้นต้นในงวด 6 เดือนครั้งแรก ในขณะที่โรงไฟฟ้าศรีราชา มีกำไรขั้นต้นลดลงเล็กน้อย 19 ล้านบาท เนื่องจากค่าใช้จ่ายค่าธรรมราคาสูงขึ้นจากการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตามแผนของ กฟผ.
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,435 ล้านบาท โดยเพิ่มจากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW 2,744 ล้านบาทหลังจากที่ได้รับกำไรขั้นต้นในงวด 6 เดือนครั้งแรก ในขณะที่โรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC มีกำไรขั้นต้นลดลง 309 ล้านบาท เนื่องจากค่าใช้จ่ายค่าธรรมราคาเดิบทันในอัตราร้อยละ 14 สูงกว่าอัตราการเติบโตของรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 6
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้น 26 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนะกิ-1 (ISP-1) และรายได้จากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ปรับตัวสูงขึ้น แม้อัตราต้นทุนสินค้าและต้นทุนการให้บริการโดยรวมจะปรับตัวเพิ่มขึ้น



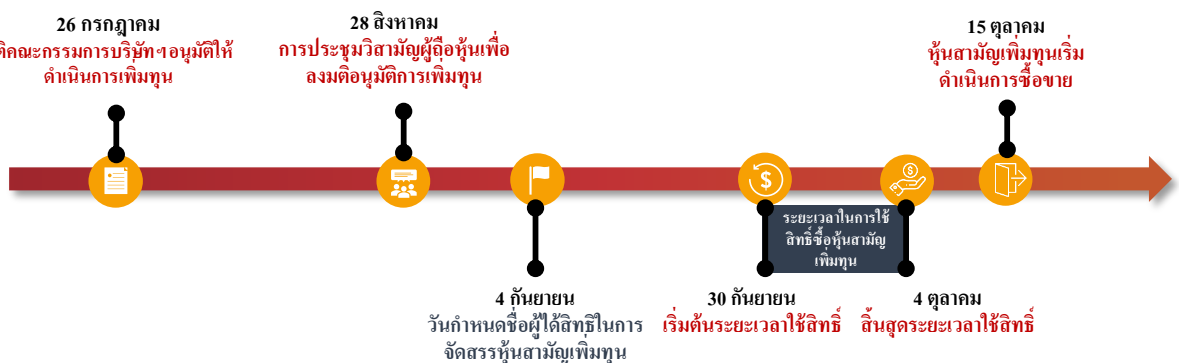
เหตุการณ์สำคัญในไตรมาสที่ 2 ปี 2562

การจัดการแหล่งเงินลงทุนเพื่อรองรับการเจริญเติบโตของ GPSC ในอนาคต

ในการเข้าทำธุรกรรมการซื้อหุ้น GLOW นั้น บริษัทฯ ได้ดำเนินการกู้ยืมเงินระยะสั้นจากสถาบันการเงินและผู้ถือหุ้นเพื่อใช้ในการจ่ายให้แก่ ENGIE Global Developments B.V. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ GLOW และผู้ถือหุ้นรายย่อยในการเสนอซื้อหุ้นที่เหลือทั้งหมดของกิจการ (Tender Offer) โดยในระหว่างไตรมาสที่ 2 ปี 2562 บริษัทฯ ได้ทำการใช้เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเป็นมูลค่า 34,332 ล้านบาท ส่งผลให้ปัจจุบัน บริษัทฯ มีอัตราหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 5.18 เท่า

อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้มีการวางแผนการเงินระยะยาวโดยเงินที่ได้จากการเพิ่มทุนในครั้งนี้ มีวัตถุประสงค์เพื่อนำเงินที่ได้รับส่วนหนึ่งไปชำระคืนหนี้สินกู้ยืมระยะสั้น (Bridging Finance) จากสถาบันการเงินและผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และเพื่อเป็นการรักษาอัตราส่วนทางการเงินให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม สามารถเทียบเคียงได้กับบริษัทในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกัน รวมถึงรองรับการลงทุนทั้งโครงการในปัจจุบันและโครงการในอนาคต

โดยมีมติคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2562 อนุมัติแผนการเพิ่มทุนซึ่งจะจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนจำนวนหุ้นที่ผู้ถือหุ้นแต่ละรายถืออยู่ (Right Offering : RO) โดยได้รับเงินทุนในวงเงิน 74,000 ล้านบาท มีจำนวนรวมของหุ้นสามัญที่เพิ่มทุนทั้งหมด 1,321,428,571 หุ้น และมูลค่าที่ตราไว้ (Par) 10 บาทต่อหุ้น โดยมีราคาเสนอขายหุ้นละ 56 บาทต่อหุ้น ซึ่งมีระยะเวลาดำเนินการในการเพิ่มทุน ดังนี้

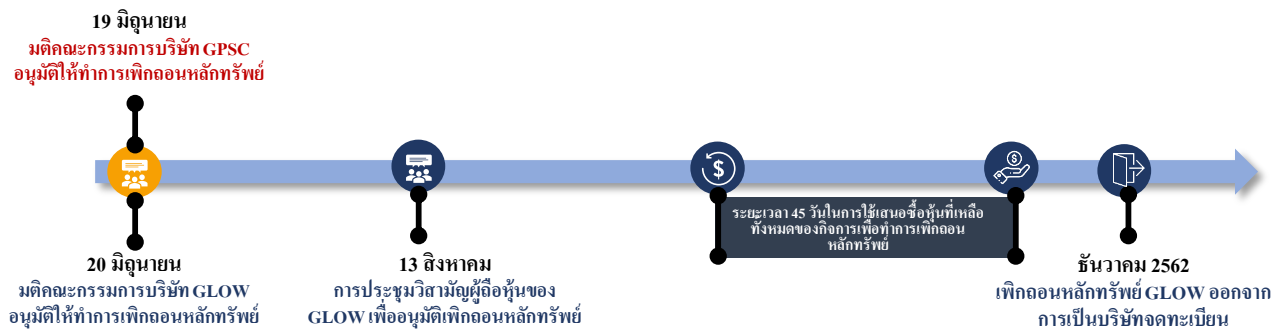


บทสรุปผู้บริหาร

ความคืบหน้าการเสนอซื้อหุ้นที่เหลือทั้งหมด (Delisting Tender Offer) รอบสุดท้ายของ GLOW

ณ วันที่ 19 มิถุนายน 2562 บริษัทฯ ยื่นคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ (Delisting Tender Offer) หุ้น GLOW ในส่วนที่เหลือจำนวน 69,530,219 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 4.75 ในราคาเสนอซื้อหุ้นละ 90.8136 บาท โดยบริษัทฯ อาจปรับราคาเสนอซื้อได้หาก GLOW (1) มีการจ่ายเงินปันผล (2) มีการเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ทำให้จำนวนหุ้นเพิ่มขึ้นหรือลดลง (3) มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นเพิ่มทุนหรือใบสำคัญแสดงสิทธิในการซื้อหุ้นเพิ่มทุน โดยวัตถุประสงค์ในการทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ดังกล่าวเป็นไปตามแผนเพิกถอนหลักทรัพย์ของ GLOW ออกจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ภายหลังจากการทำคำเสนอซื้อเสร็จสิ้น ซึ่งคำเสนอดังกล่าวต้องรอผ่านการอนุมัติจากผู้ถือหุ้นของ GLOW และคาดว่าจะสามารถเปิดรับซื้อหุ้นได้ในช่วงเดือนกันยายนถึงธันวาคม 2562

ก่อนหน้านี้บริษัทฯ ได้ดำเนินการทำ Tender Offer หุ้น GLOW ครั้งแรกระหว่างวันที่ 25 มีนาคม 2562 ถึงวันที่ 17 พฤษภาคม 2562 ที่ผ่านมา ซึ่งมีผู้แสดงเจตนาขายและบริษัทฯ รับซื้อไว้ทั้งหมด 382,358,783 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 26.14 ส่งผลให้ ณ ปัจจุบัน บริษัทฯ ถือหุ้น GLOW อยู่จำนวนทั้งสิ้น 1,393,334,816 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 95.25 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด



บริษัทฯ มีแผนจะเพิกถอนหลักทรัพย์ GLOW ออกจากการเป็นบริษัทจดทะเบียนภายในปี 2562

รับรางวัลจากนิตยสารชั้นนำและหน่วยงานรัฐ

ณ วันที่ 30 เมษายน 2562 คุณวนิดา บุญภิรักษ์ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่การเงินและบัญชีองค์กร ได้รับมอบรางวัล **CFO of the Year** ประเภท **Treasury, Trade, Supply Chain and Risk Management Awards 2019** จากนิตยสารดิแอตเส็ท (The Asset) ซึ่งเป็นนิตยสารด้านการเงินการลงทุนชั้นนำของเอเชีย โดยรางวัลนี้สะท้อนถึงศักยภาพในการบริหารเกี่ยวกับด้านการเงินซึ่งเป็นที่ยอมรับในระดับสากลของบริษัทฯ

ณ วันที่ 24 พฤษภาคม 2562 บริษัทฯ ได้รับรางวัล **Asia Responsible Enterprise Award 2019** ประเภท Green Leadership Award จาก Enterprise Asia ซึ่งเป็นองค์กรเอกชนที่ไม่แสวงหาผลกำไร (Non-Governmental Organization: NGOs) สำหรับสนับสนุนผู้ประกอบการทั่วเอเชีย โดยรางวัลดังกล่าวเป็นรางวัลที่มอบให้แก่บริษัทในภูมิภาคเอเชียที่มีความโดดเด่นในการดำเนินธุรกิจ ที่ให้ความสำคัญต่อผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมพร้อมทั้งการดูแลสังคมอย่างยั่งยืน ด้วยการมุ่งเน้นพัฒนาผลิตภัณฑ์และกระบวนการผลิต โดยบริษัทฯ ได้รับรางวัลดังกล่าวจากโครงการ Zero Waste Village ซึ่งเป็นโครงการด้านการจัดการขยะชุมชนแบบครบวงจร ในพื้นที่ชุมชนโดยรอบโรงคัดแยกขยะเพื่อแปลงเป็นเชื้อเพลิง Refuse Derived Fuel (RDF) จังหวัดระยอง ในรูปแบบของธุรกิจเพื่อสังคม

ณ วันที่ 28 มิถุนายน 2562 บริษัทฯ ได้รับ 2 รางวัลยอดเยี่ยมในงาน 9th Asian Excellence Award 2019 ติดต่อกันเป็นปีที่สาม ได้แก่ รางวัล **Asia's Best CFO (Investor Relations)** คุณวนิดา บุญภิรักษ์ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่การเงินและบัญชีองค์กร และรางวัล **ประเภทองค์กร นักลงทุนสัมพันธ์ยอดเยี่ยมแห่งปี (Best Investor Relations Company)** จากนิตยสาร Corporate Governance Asia ซึ่งเป็นนิตยสารการเงินการลงทุนชั้นนำในเอเชีย สะท้อนถึงศักยภาพการบริหารงานเป็นที่ยอมรับในระดับสากล รวมถึงดูแลผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มอย่างสมดุล

นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้รับคัดเลือกจากสถาบันไทยพัฒน์ในฐานะองค์กรร่วมดำเนินงานในความริเริ่มสากลด้านการประเมินความยั่งยืน หรือ Global Initiative for Sustainability Ratings (GISR) โดยจัดอยู่ในกลุ่มหลักทรัพย์ ESG100 ประจำปี 2562 ซึ่งบริษัทฯ ได้รับการคัดเลือกติดต่อกันเป็นปีที่ 4 แล้ว เนื่องด้วยบริษัทฯ ได้มุ่งเน้นการเปิดเผยข้อมูลอย่างโปร่งใสและเท่าเทียมมาโดยตลอด สะท้อนให้เห็นถึงความเชื่อมั่นจากหน่วยงานภาครัฐต่อการใช้ข้อมูลที่ถูกต้อง ทันสมัย เพียงพอ และเท่าเทียมต่อกันลงทุน

ทิศทางธุรกิจและบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 2 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 โดยมีแนวทางหลัก 3 ด้านในการบรรลุเป้าหมาย Synergy ที่วางไว้
- แนวทางแรกคือการดำเนินงานและการบำรุงรักษา ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 89 ของมูลค่า synergy โดยมีหลักสำคัญในการบริหารจัดการการผลิตของโรงไฟฟ้า ให้มีประสิทธิภาพ พร้อมใช้งานและเกิดประสิทธิภาพสูงสุด เพื่อลดต้นทุนและลดค่าบำรุงรักษา
- แนวทางที่สองคือการเพิ่มประสิทธิภาพของการจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารสินค้าคงคลังซึ่งคิดเป็นร้อยละ 8 ของมูลค่า synergy โดยนำระบบดิจิทัลมาประยุกต์ใช้เพื่อพัฒนากระบวนการเพื่อให้เกิดส่วนลดจากการจัดซื้อ (Economy of scale) พร้อมกับการลดต้นทุนสินค้าคงคลัง
- แนวทางที่สามคือ ด้านการเงินองค์กรและสารสนเทศ ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 3 ของมูลค่า synergy ประกอบไปด้วยการบริหารเงินสดระหว่างกลุ่มบริษัทให้เกิดประโยชน์สูงสุด การควบรวมการทำงานของโครงการต่างๆ รวมถึงการแบ่งปัน Best Practice ของทั้งสององค์กรเพื่อลดต้นทุนการบริหาร



ความคืบหน้าโครงการใหม่ในปี 2562-2563

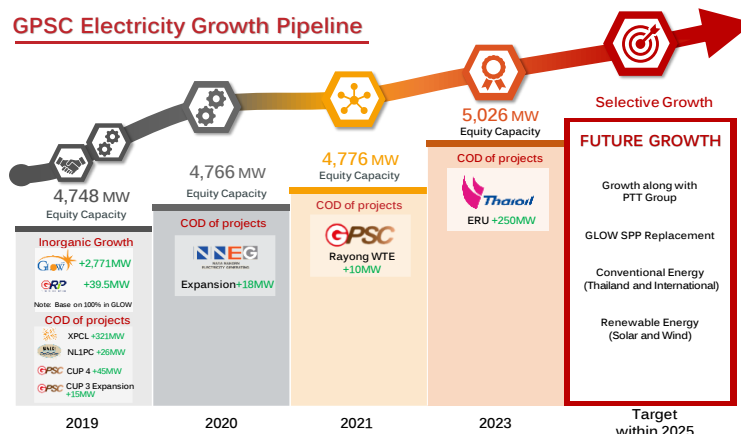
- โครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนกรกฎาคม 2562 ที่ผ่านมา ได้แก่ บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด
- โครงการของบริษัทฯ ที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง 4 โครงการ ได้แก่
 - บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (คืบหน้าร้อยละ 99.4)
 - โครงการศูนย์ผลิตสาหร่ายการระของส่วนขยาย (CUP-4) (คืบหน้าร้อยละ 98.2)
 - บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด ส่วนขยาย (คืบหน้า ร้อยละ 51.7)
 - โครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร หรือ Rayong Waste to Energy: WTE (คืบหน้า ร้อยละ 3.16)
- โครงการ Energy Recovery Unit (ERU): บริษัทฯ ได้ดำเนินการร่วมกันกับบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) โดยเป็นการเข้าลงทุนในโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ERU ที่เป็นส่วนหนึ่งของโครงการพลังงานสะอาด ซึ่งบริษัทฯ คาดว่าเริ่มดำเนินการก่อสร้างในช่วงปี 2563 -2566 และคาดว่าจะสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในช่วงไตรมาสที่ 3 ปี 2566



สถานะการใช้พลังงานครึ่งปีแรกและครึ่งปีหลัง 2562

- การใช้ไฟฟ้าในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2562 อยู่ที่ 95,857 กิกะวัตต์ ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 เนื่องจากสภาพอากาศที่แปรปรวน ทำให้ประเทศไทยเข้าสู่ฤดูร้อนเร็วกว่าปกติ โดยปีนี้เริ่มเข้าสู่ฤดูร้อนตั้งแต่ปลายเดือนกุมภาพันธ์ถึงกลางเดือนพฤษภาคม 2562 ซึ่งภาคอุตสาหกรรม ยังคงมีสัดส่วนการใช้ไฟมากที่สุดเทียบกับภาคธุรกิจอื่นๆ โดยอยู่ที่ร้อยละ 38
- แนวโน้มการใช้พลังงานในช่วงครึ่งปีหลังของปี 2562 ยังคงมีแนวโน้มเติบโตอย่างต่อเนื่อง ตามการขยายตัวของเศรษฐกิจ โดยเฉพาะพลังงานสะอาด
- แนวโน้มราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างสูงในช่วงต้นครึ่งปีแรกของปี 2562 หลังจากนั้นปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องจนถึงช่วงครึ่งปีหลังปี 2562

GPSC Electricity Growth Pipeline



หมายเหตุ: แผนภาพแสดงการเจริญเติบโตของกำลังการผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ หลังควบรวม GLOW



ผลประกอบการบริษัท

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ¹	Q2/61	Q1/62	Q2/62	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/61	1H/62	เปลี่ยนแปลง + / (-)
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
รายได้จากการดำเนินงาน ¹	6,587	9,067	19,990	120%	203%	12,329	29,057	136%
ต้นทุนขาย (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(4,751)	(6,574)	(13,979)	113%	194%	(8,846)	(20,553)	132%
กำไรขั้นต้น	1,836	2,493	6,011	141%	227%	3,483	8,504	144%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(207)	(367)	(614)	67%	197%	(374)	(981)	162%
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	2	3	5	67%	150%	3	8	167%
EBITDA	1,631	2,129	5,402	154%	231%	3,112	7,531	142%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(445)	(707)	(2,229)	215%	401%	(860)	(2,936)	241%
EBIT	1,186	1,422	3,173	123%	168%	2,252	4,595	104%
ต้นทุนทางการเงิน	(135)	(372)	(1,610)	332%	1,093%	(254)	(1,982)	681%
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	74	168	150	(11%)	103%	139	318	129%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	155	130	106	(19%)	(32%)	306	236	(23%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(112)	(46)	(30)	(35%)	(73%)	(202)	(76)	(62%)
กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ	1,168	1,302	1,789	37%	53%	2,241	3,091	38%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	28	(52)	242	(568%)	763%	6	190	3,065%
กำไรสุทธิ	1,196	1,250	2,031	62%	70%	2,247	3,281	46%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(143)	(308)	(950)	208%	564%	(274)	(1,258)	359%
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่	1,053	942	1,081	15%	3%	1,973	2,023	2%
กำไรสุทธิตัวของบริษัทใหญ่ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)	1,053	942	1,441	53%	37%	1,973	2,383	21%
กำไรต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.70	0.63	0.72	15%	3%	1.32	1.35	3%
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ล้านหุ้น)	1,498	1,498	1,498	0%	0%	1,498	1,498	0%

หมายเหตุ: 1. ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงการจัดประเภทรายได้จากการดำเนินงานและต้นทุนขาย ทำให้รายได้จากการดำเนินงานตลอดจนกำไรขั้นต้นที่รายงานแตกต่างจากที่ได้อ้างอิงในงวดก่อนหน้า

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย “มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW” จากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิและการปันส่วนต้นทุนการรวมธุรกิจ โดยคำนวณย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 14 มีนาคม 2562 (วันแรกที่รับรู้ผลประกอบการของ GLOW ในงบการเงินรวม) ตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ ซึ่งสามารถสะท้อนให้เห็นถึงผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้อย่างชัดเจน ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 ค่าตัดจำหน่ายดังกล่าวมีมูลค่าสุทธิรวม 360 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW จำนวน 641 ล้านบาท ค่าตัดจำหน่ายหนี้สินที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW จำนวน 192 ล้านบาทและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม จำนวน 89 ล้านบาท

QoQ เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2562

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่ายในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีจำนวน 1,441 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2562 เพิ่มขึ้น 499 ล้านบาท หรือร้อยละ 53 จากการรวบรวม GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรกแม้ยังมีภาระค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระยะสั้นจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW

YoY เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2561

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่ายในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีจำนวน 1,441 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2561 เพิ่มขึ้น 388 ล้านบาท หรือร้อยละ 37 ตามเหตุผลที่ได้กล่าวข้างต้น

1H เปรียบเทียบ
งวด 6 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 6 เดือนแรก ปี 2561

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่ายในงวด 6 เดือนแรก ปี 2562 มีมูลค่า 2,383 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับงวด 6 เดือนแรก ปี 2561 พบว่า Adjusted Net Income เพิ่มขึ้น 410 ล้านบาท หรือร้อยละ 21



กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมผลจากมาตรฐานบัญชี (Normalized Net Income)

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมผลจากมาตรฐานบัญชี คือกำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมผลจากการบันทึกบัญชีเกี่ยวกับการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินเรื่องสัญญาเช่า (IFRIC 4) เรื่องรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า (IFRS 15) รวมถึงอัตราแลกเปลี่ยน และสินทรัพย์ภายใต้รอการตัดบัญชี ซึ่งสามารถสะท้อนให้เห็นถึงการดำเนินงานของบริษัทได้อย่างชัดเจนในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีจำนวน 1,217 ล้านบาท

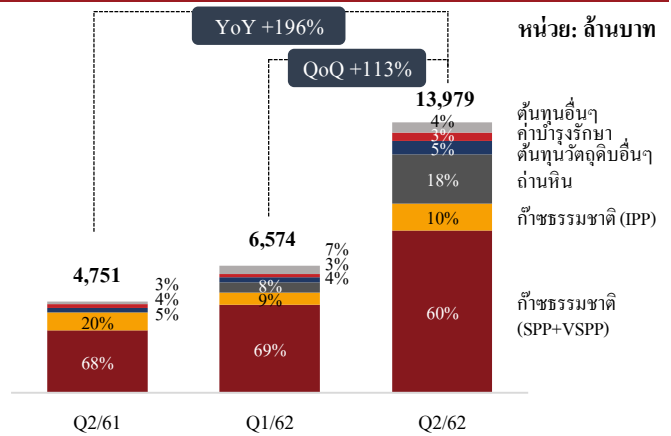
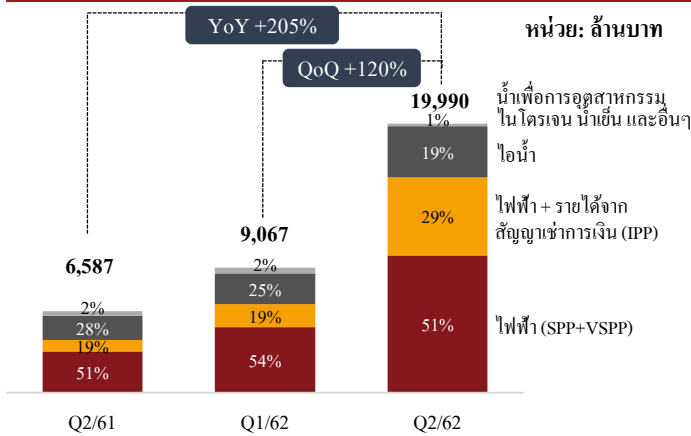
อัตรากำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมผลจากการบันทึกบัญชี ปรับตัวลดลงร้อยละ 6 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 และลดลงร้อยละ 10 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 เนื่องจากค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจากการกู้เงินระยะสั้นเพื่อเข้าซื้อกิจการ GLOW และการรับรู้ค่าตัดจำหน่ายจากธุรกรรม Price Purchase Allocation

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมผลจากมาตรฐานบัญชี	Q2/61	Q1/62	Q2/62	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/61	1H/62	เปลี่ยนแปลง +/-
(หน่วย : ล้านบาท)								
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทฯ	1,053	942	1,081	15%	3%	1,973	2,023	2%
ผลกระทบจาก IFRIC 4 และ IFRS 15	43	75	278	271%	547%	81	353	336%
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและสินทรัพย์ภายใต้รอการตัดบัญชี	(26)	36	(142)	(494%)	(446%)	4	(106)	(2750%)
กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมผลจากการบันทึกบัญชี	1,070	1,053	1,217	16%	14%	2,058	2,270	10%

ผลประกอบการบริษัท

รายได้จากการดำเนินงาน

ต้นทุนขายสินค้าและบริการ
(ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)



วิเคราะห์ผลประกอบการของบริษัทฯ

เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2562

รายได้จากการดำเนินงาน

รายได้จากการดำเนินงานในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 19,990 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 10,923 ล้านบาท หรือร้อยละ 120 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 3,998 ล้านบาท ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า IPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 3,389 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก ขณะที่รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น 557 ล้านบาท รวมถึงรายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินและรายได้อื่นๆของทั้ง GPSC และ GLOW ที่เพิ่มขึ้น 52 ล้านบาท
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 6,881 ล้านบาท ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอ้ น้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 6,843 ล้านบาทเนื่องจากการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก ขณะที่รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอ้ น้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GPSC ลดลง 36 ล้านบาท รวมถึงรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆที่เพิ่มขึ้น 74 ล้านบาท
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆปรับตัวเพิ่มขึ้น 43 ล้านบาท สาเหตุเกิดจากรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อียูโคโนเซก-1 (ISP-1) เพิ่มขึ้นเนื่องจากหิมะตกน้อยลงและรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2561

รายได้จากการดำเนินงาน

รายได้จากการดำเนินงานในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 19,990 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 13,403 ล้านบาท หรือร้อยละ 203 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 4,457 ล้านบาท ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า IPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 4,277 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก ขณะที่รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น 83 ล้านบาทรวมถึงรายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินและรายได้อื่นๆของทั้ง GPSC และ GLOW ที่เพิ่มขึ้น 97 ล้านบาท
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 8,947 ล้านบาท ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอ้ น้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 8,666 ล้านบาทเนื่องจากการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก ขณะที่รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอ้ น้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GPSC เพิ่มขึ้น 180 ล้านบาท รวมถึงรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆที่เพิ่มขึ้น 127 ล้านบาท
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ อยู่ในระดับใกล้เคียงกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ซึ่งเป็นรายได้จากการให้บริการรับเหมาคัดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

ผลประกอบการบริษัท

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ

ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 13,979 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 7,405 ล้านบาท หรือร้อยละ 113 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,380 ล้านบาท จากราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติสูงขึ้นประกอบกับการที่ กฟผ. เรียกปรับไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น และค่าใช้จ่ายด้านหินสูงขึ้นเนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายด้านหินจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ของ GLOW
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 5,034 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติสูงขึ้นจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติจาก GLOW เดิมไตรมาสครั้งแรก ค่าใช้จ่ายด้านหินสูงขึ้น และค่าบำรุงรักษาสูงขึ้น 272 ล้านบาท จากโรงไฟฟ้า โออาร์ทีซี คลิน พาวเวอร์ มีการทำความสะอาดและบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนงานในเดือนเมษายน
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆปรับตัวลดลง 10 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากต้นทุนการให้บริการรับเหมาดึงแผนโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ

ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 13,979 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 9,228 ล้านบาท หรือร้อยละ 194 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,389 ล้านบาท จากราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติสูงขึ้นประกอบกับการที่ กฟผ. เรียกปรับไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น และค่าใช้จ่ายด้านหินสูงขึ้นเนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายด้านหินจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ของ GLOW
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 6,832 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจาก จาราคาขายต่อหน่วยที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นประกอบกับการรับรู้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติจาก GLOW เดิมไตรมาสครั้งแรก ค่าใช้จ่ายด้านหินสูงขึ้น และค่าบำรุงรักษาสูงขึ้นเนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษาจาก GLOW เดิมไตรมาสครั้งแรก
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆปรับตัวเพิ่มขึ้น 6 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากค่าใช้จ่ายอื่นๆของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น 9 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการผลิตน้ำเย็นเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ต้นทุนการให้บริการรับเหมาดึงแผน โซลาร์เซลล์ ลดลง

1H

เปรียบเทียบ

งวด 6 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 6 เดือนแรก ปี 2561

รายได้จากการดำเนินงาน

รายได้จากการดำเนินงานงวด 6 เดือนแรก ปี 2562 มีมูลค่า 29,057 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 16,728 ล้านบาท หรือร้อยละ 136 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 5,432 ล้านบาท ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของ โรงไฟฟ้า IPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 5,165 ล้านบาท หลังจากที่ได้รับรายได้ในงวด 6 เดือนครั้งแรก ขณะที่รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น 125 ล้านบาท รวมถึงรายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินและรายได้อื่นๆของทั้ง GPSC และ GLOW ที่เพิ่มขึ้น 142 ล้านบาท
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 11,296 ล้านบาท ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 10,489 ล้านบาทเนื่องจากการรับรู้รายได้จาก GLOW เดิมไตรมาสครั้งแรก ขณะที่รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GPSC เพิ่มขึ้น 629 ล้านบาท รวมถึงรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆที่เพิ่มขึ้น 178 ล้านบาท
- รายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆปรับตัวเพิ่มขึ้น 49 ล้านบาท สาเหตุเกิดจากรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อินเซก-1 (ISP-1) และรายได้จากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ปรับตัวสูงขึ้น

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ

ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการงวด 6 เดือนแรก ปี 2562 มีมูลค่า 20,553 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 11,707 ล้านบาท หรือร้อยละ 132 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,870 ล้านบาท จากราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติสูงขึ้นประกอบกับการที่ กฟผ. เรียกปรับไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น และค่าใช้จ่ายด้านหินสูงขึ้นเนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายด้านหินจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน ของ GLOW ในงวด 6 เดือนครั้งแรก
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 8,810 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากจากราคาขายต่อหน่วยที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติของ GLOW ที่สูงขึ้นประกอบกับการรับรู้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติจาก GLOW ในงวด 6 เดือนครั้งแรก ค่าใช้จ่ายด้านหินสูงขึ้น และค่าบำรุงรักษาสูงขึ้นเนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษาจาก GLOW เดิมไตรมาสครั้งแรก
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆปรับตัวเพิ่มขึ้น 24 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากค่าใช้จ่ายอื่นๆของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น และค่าบำรุงรักษาเพิ่มขึ้นเล็กน้อย


ผลประกอบการบริษัท

1. ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)


ผลประกอบการ	Q2/61	Q1/62	Q2/62	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/61	1H/62	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
รายได้จากการขายไฟฟ้า (GPSC)								
ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP)	166	89	85	(4%)	(49%)	267	174	(35%)
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	969	574	1,132	97%	17%	1,489	1,706	15%
เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	4	2	5	150%	25%	6	7	17%
รวมรายได้จากการขาย (GPSC)	1,139	665	1,222	84%	7%	1,762	1,887	7%
รายได้จากการขายไฟฟ้า (GLOW ¹)								
ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP)	n/a	409	2,169	430%	n/a	n/a	2,578	n/a
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	n/a	479	2,108	340%	n/a	n/a	2,587	n/a
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า (GLOW¹)	n/a	888	4,277	382%	n/a	n/a	5,165	n/a
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	1,139	1,553	5,499	254%	383%	1,762	7,052	300%
รายได้อื่นๆ								
รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน	138	183	230	26%	67%	279	413	48%
รายได้อื่นๆ	4	4	9	125%	125%	5	13	160%
รวมรายได้	1,281	1,740	5,738	230%	348%	2,046	7,478	266%
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติ	954	616	1,344	118%	41%	1,469	1,960	33%
ถ่านหิน	n/a	328	1,782	443%	n/a	n/a	2,110	n/a
อื่นๆ	19	18	25	39%	32%	36	43	19%
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	973	962	3,151	228%	224%	1,505	4,113	173%
ค่าบำรุงรักษา	65	20	53	165%	(18%)	100	73	(27%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	45	110	268	144%	496%	89	378	325%
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ	1,083	1,092	3,472	218%	221%	1,694	4,564	169%
กำไรขั้นต้น	198	648	2,266	250%	1,040%	352	2,914	728%
อัตรากำไรขั้นต้น	15%	37%	39%	2%	24%	17%	39%	22%

หมายเหตุ: 1. สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2562 รายได้ของ GLOW ทั้งหมด เป็นรายได้ 18 วันของ GLOW หลังจากการควมรวม

กำไรขั้นต้น

โรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) กำไรขั้นต้นขึ้นอยู่กับค่าความพร้อมจ่ายในการส่งไฟฟ้าเข้าระบบ (Availability Payment: AP) และมีโครงสร้างการคำนวณรายได้ไฟฟ้าและต้นทุนซึ่งสามารถลดภาระค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. (Pass through) กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ของ GPSC ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 2,266 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,618 ล้านบาท หรือร้อยละ 250 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 และปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,068 ล้านบาท หรือร้อยละ 1,040 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้


เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2562

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ทั้ง 3 โรง จาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 1 ปี 2562 รับรู้รายได้เพียง 18 วัน) เพิ่มขึ้น 1,620 ล้านบาท ในขณะที่โรงไฟฟ้าศรีราชา มีกำไรขั้นต้นลดลงเล็กน้อย 2 ล้านบาท เนื่องจากมีต้นทุนการผลิตที่เพิ่มขึ้น จากการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตามแผนของ กฟผ. ในขณะที่รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชาเติบโตร้อยละ 84


เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2561

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ทั้ง 3 โรง จาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าสู่กิจการ GLOW) เพิ่มขึ้น 2,100 ล้านบาท ในขณะที่โรงไฟฟ้าศรีราชาของ GPSC มีกำไรขั้นต้นลดลงเล็กน้อย 32 ล้านบาท เนื่องจากต้นทุนการผลิตที่เพิ่มขึ้น ตามปริมาณการส่งไฟฟ้าเข้าระบบที่สอดคล้องกับการเรียกเก็บไฟฟ้าจาก กฟผ. ในขณะที่รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชาเติบโตร้อยละ 7


ผลประกอบการบริษัท

1H

เปรียบเทียบ

งวด 6 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 6 เดือนแรก ปี 2561



กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,562 ล้านบาท หรือร้อยละ 728 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ทั้ง 3 โรง จาก GLOW ในงวด 6 เดือนครั้งแรก (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW) เพิ่มขึ้น 2,581 ล้านบาท ในขณะที่โรงไฟฟ้าศรีราชาของ GPSC มีกำไรขั้นต้นลดลงเล็กน้อย 19 ล้านบาท เนื่องจากต้นทุนการผลิตที่เพิ่มขึ้น จากการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตามแผนของ กฟผ. ในขณะที่รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าศรีราชาดิบโตร้อยละ 7

Key revenue drivers	Q2/61	Q1/62	Q2/62	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/61	1H/62	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
อัตรากำลังความพร้อมจ่าย								
อัตรากำลังความพร้อมจ่าย (%) - โรงไฟฟ้าศรีราชา	100%	99%	100%	1%	0%	99%	99%	0%
อัตรากำลังความพร้อมจ่าย (%) - โรงไฟฟ้าโกลวไอพีพี	n/a	100%	100%	0%	n/a	n/a	100%	n/a
อัตรากำลังความพร้อมจ่าย (%) - โรงไฟฟ้าเก็ทโควัน	n/a	100%	100%	0%	n/a	n/a	100%	n/a
ปริมาณการขายไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh) - โรงไฟฟ้าศรีราชา	427	175	466	166%	9%	607	641	6%
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh) - โรงไฟฟ้าโกลวไอพีพี โรงไฟฟ้าเก็ทโควัน และโรงไฟฟ้าห้วยเหาะ	n/a	322	1,629	406%	n/a	n/a	1,951	n/a
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย								
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh) - โรงไฟฟ้าศรีราชา	2.66	3.79	2.61	(31%)	(2%)	2.09	3.35	60%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh) - โรงไฟฟ้าโกลวไอพีพี โรงไฟฟ้าเก็ทโควัน และโรงไฟฟ้าห้วยเหาะ	n/a	2.75	2.71	(1%)	n/a	n/a	2.72	n/a

รายได้

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 5,738 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 3,998 ล้านบาท หรือร้อยละ 230 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 และปรับตัวเพิ่มขึ้น 4,457 ล้านบาท หรือร้อยละ 348 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้


QoQ

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2562

รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ของ GPSC เพิ่มขึ้น 558 ล้านบาท เนื่องจาก กฟผ. เรียกเก็บไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น 291 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
- รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า IPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 3,389 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 1 ปี 2562 รับรู้รายได้เพียง 18 วัน)
- รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินเพิ่มขึ้น 47 ล้านบาท (ลดลงจาก GPSC 4 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 51 ล้านบาท) ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 1 ปี 2562 รับรู้รายได้เพียง 18 วัน) และรายได้อื่นๆจากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น 5 ล้านบาท


YoY

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2561

รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ของ GPSC เพิ่มขึ้น 163 ล้านบาท เนื่องจากราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาสูงขึ้น 19 บาทต่อล้านบีทียู หรือร้อยละ 7 ประกอบกับ กฟผ. เรียกเก็บไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น 39 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
- รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า IPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 4,277 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินเพิ่มขึ้น 92 ล้านบาท (ลดลงจาก GPSC 16 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 108 ล้านบาท) ซึ่งเป็นการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW) และรายได้อื่นๆจากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น 5 ล้านบาท

ผลประกอบการบริษัท

1H

เปรียบเทียบ

งวด 6 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 6 เดือนแรก ปี 2561



รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 5,432 ล้านบาท หรือร้อยละ 265 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ของ GPSC เพิ่มขึ้น 217 ล้านบาท เนื่องจากราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาสูงขึ้น 25 บาทต่อล้านบีทียู หรือร้อยละ 8 ประกอบกับ กฟผ. เรียกเก็บไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น 34 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
- รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า IPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 5,165 ล้านบาท เนื่องจากปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW
- รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินเพิ่มขึ้น 134 ล้านบาท (ลดลงจาก GPSC 27 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 161 ล้านบาท) เนื่องจากปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW และรายได้อื่นๆจากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น 8 ล้านบาท

Key cost drivers	Q2/61	Q1/62	Q2/62	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/61	1H/62	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ (*000 MMBTU) - โรงไฟฟ้าศรีราชา	3,336	1,381	3,670	166%	10%	4,756	5,051	6%
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ (*000 MMBTU) - โรงไฟฟ้าโกลวไอพีที	n/a	2	0	(100%)	n/a	n/a	2	n/a
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ								
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ (บาท/MMBTU) - โรงไฟฟ้าศรีราชา	286	413	305	(26%)	7%	309	334	8%
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ (บาท/MMBTU) - โรงไฟฟ้าโกลวไอพีที	n/a	252	n/a	n/a	n/a	n/a	252	n/a
ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (Ton JPU) - โรงไฟฟ้าเก็ทโควัน	n/a	99,754	509,948	411%	n/a	n/a	609,702	n/a
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง								
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU) - โรงไฟฟ้าเก็ทโควัน	n/a	93.78	101	8%	n/a	n/a	97	n/a

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 3,472 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,380 ล้านบาท หรือร้อยละ 218 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 และจากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 จำนวน 2,389 ล้านบาท หรือร้อยละ 221 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

QoQ

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2562

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น 728 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจาก GPSC 547 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 181 ล้านบาท) จากการที่ กฟผ. เรียกเก็บไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น 291 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และการรับรู้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติจาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 1 ปี 2562 รับรู้รายได้เพียง 18 วัน)
- ค่าใช้จ่ายถ่านหินสูงขึ้น 1,454 ล้านบาท เนื่องจาก กฟผ. สั่งเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเก็ทโควัน ของ GLOW มากกว่าในไตรมาสที่ 1 ปี 2562 จำนวน 681 กิกะวัตต์-ชั่วโมง

YoY

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2561

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น 390 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจาก GPSC 164 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 226 ล้านบาท) จากราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาสูงขึ้น 19 บาทต่อล้านบีทียู หรือร้อยละ 7 ประกอบกับ กฟผ. เรียกเก็บไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น 39 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และการรับรู้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติจาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- ค่าใช้จ่ายถ่านหินสูงขึ้น 1,782 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายถ่านหินจากโรงไฟฟ้าเก็ทโควัน ของ GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)

1H

เปรียบเทียบ

งวด 6 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 6 เดือนแรก ปี 2561

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,870 ล้านบาท หรือร้อยละ 169 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2561

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น 491 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจาก GPSC 220 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 271 ล้านบาท) จากราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น 25 บาทต่อล้านบีทียู หรือร้อยละ 8 ประกอบกับ กฟผ. เรียกเก็บไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้น 34 กิกะวัตต์-ชั่วโมง
- ค่าใช้จ่ายถ่านหินสูงขึ้น 2,110 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายถ่านหินจากโรงไฟฟ้าเก็ทโควัน ของ GLOW ในงวด 6 เดือนครั้งแรก (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)


ผลประกอบการบริษัท

2. ผลประกอบการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)


ผลประกอบการ	Q2/61	Q1/62	Q2/62	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/61	1H/62	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า (GPSC)	3,217	3,319	3,285	(1%)	2%	6,225	6,604	6%
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า (GLOW ¹)	n/a	1,457	6,794	366%	n/a	n/a	8,251	n/a
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	3,217	4,776	10,079	111%	213%	6,225	14,855	139%
รายได้จากการขายไอน้ำ								
รายได้จากขายไอน้ำ (GPSC)	1,806	1,920	1,918	(0.1%)	6%	3,588	3,838	7%
รายได้จากขายไอน้ำ (GLOW ¹)	n/a	366	1,872	411%	n/a	n/a	2,238	n/a
รวมรายได้จากการขายไอน้ำ	1,806	2,286	3,790	66%	110%	3,588	6,076	69%
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ								
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ	100	127	201	58%	101%	201	328	63%
รวมรายได้	5,123	7,189	14,070	96%	175%	10,014	21,259	112%
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติ	3,219	4,562	8,314	82%	158%	6,251	12,876	106%
ถ่านหิน	n/a	190	762	301%	n/a	n/a	952	n/a
วัตถุดิบอื่นๆ	204	202	212	5%	4%	419	414	(1%)
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	3,423	4,954	9,288	87%	171%	6,670	14,242	114%
ค่าบำรุงรักษา	98	145	417	188%	326%	192	562	193%
อื่นๆ ¹ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	101	321	749	133%	642%	202	1,070	430%
รวมต้นทุนขายสินค้าและบริการ	3,622	5,420	10,454	93%	189%	7,064	15,874	125%
กำไรขั้นต้น	1,501	1,769	3,616	104%	141%	2,950	5,385	83%
อัตรากำไรขั้นต้น	29%	25%	26%	1%	(3%)	29%	25%	(5%)

หมายเหตุ : 1. สำหรับไตรมาสที่ 1 ปี 2562 รายได้ของ GLOW ทั้งหมด เป็นรายได้ 18 วัน ของ GLOW หลังจากการควมรวม โดยโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ของโกลว์ประกอบไปด้วยโรงไฟฟ้า โกลว์พลังงาน ระยะที่ 1,2,4,5 โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีที 2-3 โรงไฟฟ้า โกลว์พลังงาน ซีเอฟพี 3 และ โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 1-3

กำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 3,616 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,847 ล้านบาท หรือร้อยละ 104 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 และเพิ่มขึ้น 2,115 ล้านบาท หรือร้อยละ 141 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังนี้


เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2562

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 1 ปี 2562 รับรู้รายได้เพียง 18 วัน) ทำให้กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 1,943 ล้านบาท
- ในขณะที่โรงไฟฟ้าของ SPP ของ GPSC มีกำไรขั้นต้นลดลง 96 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณขายไฟฟ้าของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองลดลง 15 กิกะวัตต์-ชั่วโมง ในขณะที่ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วยคงที่ ประกอบกับราคาขายไอน้ำเฉลี่ยต่อหน่วยของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองและโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลินทาวเวอร์ลดลงแม้ปริมาณขายไอน้ำรวมจะเพิ่มขึ้น 41 พันตัน


เปรียบเทียบ
ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2561

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW) ทำให้กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 2,389 ล้านบาท
- ในขณะที่โรงไฟฟ้าของ GPSC มีกำไรขั้นต้นลดลง 274 ล้านบาท สาเหตุมาจากค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติที่เติบโตในอัตราร้อยละ 10 สูงกว่าอัตรากำไรดิบของรายได้จากการขายไฟฟ้าซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 4


ผลประกอบการบริษัท

1H

เปรียบเทียบ

งวด 6 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 6 เดือนแรก ปี 2561



กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,435 ล้านบาท หรือร้อยละ 83 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- การรับรู้กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW ในงวด 6 เดือนครั้งแรก (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW) เพิ่มขึ้น 2,744 ล้านบาท ในขณะที่โรงไฟฟ้าของ GPSC มีกำไรขั้นต้นลดลง 309 ล้านบาท จากค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติดิบในอัตราร้อยละ 14 สูงกว่าอัตราการผลิตของรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 6

Key revenue drivers	Q2/61	Q1/62	Q2/62	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/61	1H/62	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
ปริมาณการขายไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GPSC (GWh)	1,072	1,056	1,041	(1%)	(3%)	2,050	2,097	2%
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GLOW (GWh)	n/a	479	2,204	360%	n/a	n/a	2,683	n/a
ราคาขายไฟฟ้านเฉลี่ย								
ราคาขายไฟฟ้ารวมเฉลี่ย (บาท/kWh)	3.00	3.11	3.11	0%	4%	3.04	3.11	2%
ปริมาณการขายไอน้ำ								
ปริมาณการขายไอน้ำของ GPSC (พันตัน)	1,659	1,587	1,628	3%	(2%)	3,351	3,215	(4%)
ปริมาณการขายไอน้ำของ GLOW (พันตัน)	n/a	374	1,903	409%	n/a	n/a	2,277	n/a
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย								
ราคาขายไอน้ำรวมเฉลี่ย (บาท/ตัน)	1,088	1,166	1,073	(8%)	(1%)	1,071	1,106	3%

รายได้

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 14,070 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 6,881 ล้านบาท หรือร้อยละ 96 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 และปรับตัวเพิ่มขึ้น 8,947 ล้านบาท หรือร้อยละ 175 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

QoQ

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2562

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 5,337 ล้านบาท และ 1,506 ล้านบาท ตามลำดับ และรายได้อื่นๆเพิ่มขึ้น 74 ล้านบาท โดยเป็นการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 1 ปี 2562 รับรู้รายได้เพียง 18 วัน)
- อย่างไรก็ตาม รายได้จากขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GPSC ลดลง 34 ล้านบาท และ 2 ล้านบาท ตามลำดับ จากปริมาณขายไฟฟ้าที่ลดลง 15 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และราคาขายไอน้ำรวมเฉลี่ยต่อหน่วยลดลง แม้ปริมาณขายไอน้ำจะเพิ่มขึ้น 41 พันตัน ประกอบกับรายได้อื่นๆจากการขายน้ำอุตสาหกรรมลดลง 11 ล้านบาท

YoY

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2561

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 6,794 ล้านบาท และ 1,872 ล้านบาท และรายได้อื่นๆเพิ่มขึ้น 101 ล้านบาท โดยเป็นการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้า SPP จาก GPSC เพิ่มขึ้น 68 ล้านบาท และ 112 ล้านบาท ตามลำดับ จากราคาขายต่อหน่วยที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นเฉลี่ย 27 บาทต่อล้านปีทิว หรือร้อยละ 10 แม้ราคาขายไอน้ำรวมเฉลี่ยต่อหน่วยลดลงเล็กน้อยและรายได้อื่นๆจากการขายน้ำอุตสาหกรรมลดลง 11 ล้านบาท


ผลประกอบการบริษัท

1H

เปรียบเทียบ

งวด 6 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 6 เดือนแรก ปี 2561



- รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ของ GPSC ปรับตัวเพิ่มขึ้น 11,245 ล้านบาท หรือร้อยละ 112 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลัก ดังนี้
- รับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ โรงไฟฟ้า SPP จาก GLOW เพิ่มขึ้น 8,251 ล้านบาท และ 2,238 ล้านบาท ตามลำดับ และรายได้ไอน้ำเพิ่มขึ้น 127 ล้านบาทเนื่องจากปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW
 - รายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ โรงไฟฟ้า SPP จาก GPSC เพิ่มขึ้น 379 ล้านบาท และ 250 ล้านบาท ตามลำดับ จากราคาขายต่อหน่วยที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นเฉลี่ย 36 บาทต่อล้านบีทียู หรือร้อยละ 14 ประกอบกับรายได้อื่นๆจากการขายน้ำอุตสาหกรรมลดลง 3 ล้านบาท

Key cost drivers	Q2/61	Q1/62	Q2/62	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/61	1H/62	เปลี่ยนแปลง (+/-)
					QoQ	YoY		
ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	12,431	12,183	12,318	1%	(1%)	24,609	24,501	(0.4%)
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	n/a	3,501	5,581	59%	n/a	n/a	9,082	n/a
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ								
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติของ GPSC (บาท/MMBTU)	259	294	286	(3%)	10%	254	290	14%
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติของ GLOW (บาท/MMBTU)	n/a	282	280	(1%)	n/a	n/a	281	n/a
ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหิน								
ปริมาณการใช้ถ่านหินของ GLOW (Ton JPU)	n/a	58,843	246,819	319%	n/a	n/a	305,662	n/a
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง								
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่งของ GLOW (USD/Ton JPU)	n/a	92.42	89.66	(3%)	n/a	n/a	91.04	n/a

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 10,454 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 5,034 ล้านบาท หรือร้อยละ 93 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 และเพิ่มขึ้น 6,832 ล้านบาท หรือร้อยละ 189 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังนี้

QoQ

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2562

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น 3,752 ล้านบาท (ลดลงจาก GPSC 50 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 3,802 ล้านบาท) จากการรับรู้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติจาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 1 ปี 2562 รับรู้รายได้เพียง 18 วัน) อย่างไรก็ตามราคาก๊าซธรรมชาติประเภท Cogeneration และ SPP ของ GPSC ปรับตัวลดลงระหว่างไตรมาสเล็กน้อย ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติในส่วนของ GPSC ลดลง
- ค่าใช้จ่ายถ่านหินสูงขึ้น 572 ล้านบาท เนื่องจากรับรู้ค่าใช้จ่ายถ่านหินจาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 1 ปี 2562 รับรู้รายได้เพียง 18 วัน)
- ค่าบำรุงรักษาสูงขึ้น 272 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจาก GPSC 6 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 266 ล้านบาท) ในส่วนของ GPSC โรงไฟฟ้า ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ มีการทำความสะอาดและบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนงานในเดือนเมษายน ปี 2562 ทำให้ค่าบำรุงรักษาสูงขึ้น

YoY

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2561

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลัก ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น 5,095 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจาก GPSC 544 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 4,551 ล้านบาท) จากราคาขายต่อหน่วยที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้นเฉลี่ย 27 บาทต่อล้านบีทียู หรือร้อยละ 10 ประกอบกับการรับรู้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติจาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- ค่าใช้จ่ายถ่านหินสูงขึ้น 762 ล้านบาท เนื่องจากรับรู้ค่าใช้จ่ายถ่านหินจาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- ค่าบำรุงรักษาสูงขึ้น 319 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจาก GPSC 2 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 317 ล้านบาท) เนื่องจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษาจาก GLOW เต็มไตรมาสครั้งแรก (ไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)



1H

เปรียบเทียบ

งวด 6 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 6 เดือนแรก ปี 2561

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ของ GPSC ปรับตัวเพิ่มขึ้น 8,810 ล้านบาท หรือร้อยละ 125 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น 6,625 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจาก GPSC 852 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 5,773 ล้านบาท) จากราคาขายต่อหน่วยที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติของ GLOW ที่สูงขึ้นเฉลี่ย 36 บาทต่อล้านบีทียู หรือร้อยละ 14 ประกอบกับการรับรู้ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติจาก GLOW (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- ค่าใช้จ่ายถ่านหินสูงขึ้น 952 ล้านบาท เนื่องจากรับรู้ค่าใช้จ่ายถ่านหินจาก GLOW (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)
- ค่าบำรุงรักษาสูงขึ้น 370 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจาก GPSC 3 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GLOW 367 ล้านบาท) จากการรับรู้ค่าใช้จ่ายบำรุงรักษาจาก GLOW (ปี 2561 ยังไม่ได้เข้าซื้อกิจการ GLOW)



3. ผลประกอบการจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ



ผลประกอบการ	Q2/61	Q1/62	Q2/62	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/61	1H/62	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
รายได้								
รายได้จากการขายไฟฟ้า	116	65	124	91%	7%	160	189	18%
รายได้ขายน้ำเย็น	43	49	55	12%	28%	85	104	22%
รายได้อื่นๆ	24	24	2	(92%)	(91%)	24	26	8%
รวมรายได้	183	138	181	31%	(1%)	269	319	19%
ต้นทุนวัตถุดิบ								
ก๊าซธรรมชาติและวัตถุดิบอื่นๆ	36	40	26	(35%)	(26%)	54	66	22%
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	36	40	26	(35%)	(26%)	54	66	22%
ค่าบำรุงรักษา	7	7	9	29%	125%	15	16	7%
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	3	15	17	13%	183%	21	32	52%
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	46	62	52	(16%)	16%	90	114	27%
กำไรขั้นต้น	137	76	129	70%	(6%)	179	205	15%
อัตรากำไรขั้นต้น	75%	55%	71%	16%	(4%)	67%	64%	(3%)

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

กำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 129 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 53 ล้านบาท หรือร้อยละ 70 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 แต่มีการปรับตัวลดลง 8 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

QoQ

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2562

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้น จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีจีสโกล-1 (ISP-1) เพิ่มขึ้นเนื่องจากหิมะตกน้อยลง เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2562 ทำให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้น และรายได้ที่เพิ่มขึ้นจากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ในขณะที่ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการโดยรวมปรับตัวลดลง ทำให้กำไรขั้นต้นโดยรวมปรับตัวเพิ่มขึ้น

YoY

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2561

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลง จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้ที่ลดลงจากการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ที่ลดลง ประกอบกับค่าใช้จ่ายบำรุงรักษาโดยรวมปรับตัวเพิ่มขึ้น ทำให้กำไรขั้นต้นโดยรวมปรับตัวลดลง


ผลประกอบการบริษัท

1H

เปรียบเทียบ

งวด 6 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 6 เดือนแรก ปี 2561

VSPP

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้น 26 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อินเซก-1 (ISP-1) และรายได้จากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ปรับตัวสูงขึ้น แม้ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการโดยรวมจะปรับตัวเพิ่มขึ้น แต่เพิ่มขึ้นในอัตราส่วนที่น้อยกว่าการเพิ่มขึ้นของรายได้ เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อินเซก-1 (ISP-1) มีเพียงต้นทุนการผลิตคงที่ (Fixed Cost) จึงส่งผลให้กำไรขั้นต้น โดยรวมปรับตัวเพิ่มขึ้น

Key revenue drivers	Q2/61	Q1/62	Q2/62	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/61	1H/62	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
ไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	11	7	12	71%	9%	15	19	27%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	10.75	9.78	10.63	9%	(1%)	10.31	10.32	0%
น้ำเย็น								
ปริมาณการขายน้ำเย็น (พันตันความเย็น)	6,283	6,900	8,231	19%	31%	12,477	15,131	21%
ราคาขายน้ำเย็นเฉลี่ย (บาท/ตันความเย็น)	6.84	7.09	6.66	(6%)	(3%)	6.81	6.86	1%

รายได้

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 181 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 43 ล้านบาท หรือร้อยละ 31 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 และลดลง 2 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังนี้

QoQ

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2562

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อินเซก-1 (ISP-1) เพิ่มขึ้น 59 ล้านบาท เนื่องจากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 เป็นช่วงคาบเกี่ยวปลายฤดูหนาวซึ่งมีหิมะตก ส่งผลให้สามารถผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ได้น้อยกว่าในไตรมาสที่ 2 ปี 2562
- รายได้จากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น 6 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม รายได้จากการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ลดลง 22 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้รายได้ขึ้นอยู่กับความก้าวหน้าและงวดการส่งมอบงานก่อสร้าง ซึ่งไตรมาสนี้ยังไม่มีการส่งมอบงาน

YoY

เปรียบเทียบ

ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2561

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง 22 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้รายได้ขึ้นอยู่กับความก้าวหน้าและงวดการส่งมอบงานก่อสร้าง ซึ่งไตรมาสนี้ยังไม่มีการส่งมอบงาน
- อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น 12 ล้านบาท ประกอบกับรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อินเซก-1 (ISP-1) เพิ่มขึ้นจำนวน 8 ล้านบาท ทำให้ช่วยลดผลกระทบเชิงลบต่อรายได้รวม

1H

เปรียบเทียบ

งวด 6 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 6 เดือนแรก ปี 2561

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้น 50 ล้านบาท หรือร้อยละ 19 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- รายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อินเซก-1 (ISP-1) เพิ่มขึ้น 29 ล้านบาท เนื่องจากไตรมาสที่ 1 ปี 2561 เป็นช่วงฤดูหนาว ซึ่งในปียังคงกล่าวว่ามีหิมะตกหนักมากกว่าปีอื่นๆ ในช่วงเวลาเดียวกัน ส่งผลให้ผลิตไฟฟ้าได้น้อย
- รายได้จากการขายน้ำเย็นของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น 19 ล้านบาท ประกอบกับรายได้จากการขายไฟฟ้าและรายได้จากการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ เพิ่มขึ้น 2 ล้านบาท



ต้นทุนขายสินค้าและบริการ

ต้นทุนขายสินค้าและบริการในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 52 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 10 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 แต่ปรับตัวเพิ่มขึ้น 7 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้



เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2562

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ปรับตัวลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- ต้นทุนการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง 17 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้ต้นทุนการให้บริการขึ้นอยู่กับความก้าวหน้าและงวดการส่งมอบงานก่อสร้าง ซึ่งไตรมาสนี้ยังไม่มีการส่งมอบงาน ในขณะที่ค่าบำรุงรักษาปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจำนวน 2 ล้านบาท



เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2561

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลักดังนี้

- ค่าใช้จ่ายอื่นๆของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น 9 ล้านบาท เนื่องจากรีปริมาณการผลิตน้ำเย็นเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ต้นทุนการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ลดลง 17 ล้านบาท เนื่องจากการรับรู้ต้นทุนการให้บริการขึ้นอยู่กับความก้าวหน้าและงวดการส่งมอบงานก่อสร้าง ซึ่งไตรมาสนี้ยังไม่มีการส่งมอบงาน
- ค่าบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อิจิโนเซกิ-1 (ISP-1) เพิ่มขึ้น 7 ล้านบาท

1H

เปรียบเทียบ งวด 6 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 6 เดือนแรก ปี 2561

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆปรับตัวเพิ่มขึ้น ขึ้น 24 ล้านบาท หรือร้อยละ 27 จากงวด 6 เดือนแรก ปี 2561 จากสาเหตุหลักดังนี้

- ค่าใช้จ่ายอื่นๆของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น 13 ล้านบาท เนื่องจากรีปริมาณการผลิตน้ำเย็นเพิ่มขึ้น และค่าบำรุงรักษาเพิ่มขึ้นเล็กน้อย 1 ล้านบาท




ผลประกอบการบริษัท
**4. ค่าใช้จ่ายอื่นๆ**

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	Q2/61	Q1/62	Q2/62	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/61	1H/62	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	207	367	614	67%	197%	374	981	162%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	445	707	2,229	215%	401%	860	2,936	241%
ต้นทุนทางการเงิน	135	372	1,610	333%	1,093%	254	1,982	680%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	112	46	30	(35%)	(73%)	202	76	(62%)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(27)	52	(242)	(565%)	(796%)	(6)	(190)	3067%
รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ	872	1,544	4,241	175%	387%	1,684	5,785	244%

ค่าใช้จ่ายอื่นๆในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 4,241 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,697 ล้านบาท หรือร้อยละ 175 จากไตรมาส 1 ปี 2562 และเพิ่มขึ้น 3,369 ล้านบาทหรือร้อยละ 387 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายของ GLOW เพิ่มไตรมาส เนื่องจากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 รับรู้เพียง 18 วัน และไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ยังไม่มีกรรมกรกิจการกับ GLOW โดยมีรายละเอียดดังนี้

**เปรียบเทียบ****ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2562**

- ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 614 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 247 ล้านบาท หรือร้อยละ 67 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 โดยมีสาเหตุจากค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้น 158 บาท โดยสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ต้นทุนบริการในอดีตของโครงการผลประโยชน์พนักงาน เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (มีผลบังคับใช้วันที่ 5 เม.ย. 62) และค่าบริหารจัดการเพื่อรองรับการเจริญเติบโตของธุรกิจ
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 2,229 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,522 ล้านบาท หรือร้อยละ 215 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักจากค่าเสื่อมราคาของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้นจำนวน 594 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการบันทึกค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน ที่เกิดจากการเข้าซื้อ GLOW โดยบันทึกค่าตัดจำหน่ายย้อนหลังตั้งแต่วันที่เข้าซื้อ (14 มีนาคม 2562) เนื่องจากการจัดทำ Purchase Price Allocation (PPA) แล้วเสร็จในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 และการเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการเจริญเติบโตของธุรกิจ
- ต้นทุนทางการเงิน:** ต้นทุนทางการเงินในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 1,610 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,238 ล้านบาท หรือร้อยละ 333 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการต้นทุนทางการเงินของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้นจำนวน 808 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยเงินกู้ระยะสั้น ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุนที่ใช้ในการเข้าซื้อ GLOW

**เปรียบเทียบ****ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2561**

- ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 614 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 407 ล้านบาท หรือร้อยละ 197 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้น 184 บาท โดยสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ต้นทุนบริการในอดีตของโครงการผลประโยชน์พนักงาน เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (มีผลบังคับใช้วันที่ 5 เม.ย. 62) และค่าบริหารจัดการเพื่อรองรับการเจริญเติบโตของธุรกิจ
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 2,229 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,784 ล้านบาท หรือร้อยละ 401 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากค่าเสื่อมราคาของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้นจำนวน 865 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากการบันทึกค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน ที่เกิดจากการเข้าซื้อ GLOW โดยบันทึกค่าตัดจำหน่ายย้อนหลังตั้งแต่วันที่เข้าซื้อ (14 มีนาคม 2562) เนื่องจากการจัดทำ Purchase Price Allocation (PPA) แล้วเสร็จในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 และการเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการเจริญเติบโตของธุรกิจ
- ต้นทุนทางการเงิน:** ต้นทุนทางการเงินในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 1,610 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,475 ล้านบาท หรือร้อยละ 1,093 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากต้นทุนทางการเงินของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้นจำนวน 958 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยเงินกู้ระยะสั้น ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินทุนที่ใช้ในการเข้าซื้อ GLOW


ผลประกอบการบริษัท

- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 30 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 16 ล้านบาท หรือร้อยละ 35 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักจากส่วนลดจากค่าตัดจำหน่ายหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (DTL) จำนวน 87 ล้านบาท อันเนื่องมาจากการจัดทำ Purchase Price Allocation (PPA) แล้วเสร็จหลังการเข้าซื้อกิจการ GLOW
- **การกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน:** กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 242 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 294 ล้านบาท หรือร้อยละ 565 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้
 - การรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของ GLOW เดิมไตรมาส (ไตรมาสที่ 1 ปี 2562 รับรู้เพียง 18 วัน) จำนวน 247 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 จำนวน 278 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น
 - การขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของบริษัทฯ ไม่รวม GLOW จำนวน 5 ล้านบาท โดยขาดทุนเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 จำนวน 16 ล้านบาท

- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 30 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 82 ล้านบาท หรือร้อยละ 73 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากกำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลด อันเนื่องมาจากต้นทุนทางการเงินของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจากการจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ระยะสั้น ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ที่ใช้ในการเข้าซื้อ GLOW
- **การกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน:** กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีมูลค่า 242 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 215 ล้านบาท หรือร้อยละ 796 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้
 - การรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของ GLOW (ไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ยังไม่มีการรวมกิจการกับ GLOW) จำนวน 247 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น
 - การขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของบริษัทฯ ไม่รวม GLOW จำนวน 5 ล้านบาท โดยขาดทุนเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 จำนวน 33 ล้านบาท

1H

เปรียบเทียบ

งวด 6 เดือนแรก ปี 2562 กับ งวด 6 เดือนแรก ปี 2561

ค่าใช้จ่ายอื่นๆปรับตัวเพิ่มขึ้น 4,101 ล้านบาท หรือร้อยละ 244 จากงวด 6 เดือนแรกปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ค่าใช้จ่ายของ GLOW เดิมไตรมาส เนื่องจากเพิ่งมีการควบรวม GLOW ในงวด 6 เดือนแรก ปี 2562 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร งวด 6 เดือนแรกปี 2562 มีมูลค่า 981 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 607 ล้านบาท หรือร้อยละ 162 จากงวด 6 เดือนแรกปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้น 184 บาท โดยสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ต้นทุนบริการในอดีตของโครงการผลประโยชน์พนักงาน เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (มีผลบังคับใช้วันที่ 5 เม.ย.2562) และค่าบริหารจัดการเพื่อรองรับการเจริญเติบโตของธุรกิจ
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย งวด 6 เดือนแรกปี 2562 มีมูลค่า 2,936 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,076 ล้านบาท หรือร้อยละ 241 จากงวด 6 เดือนแรกปี 2561 โดยมีสาเหตุคือค่าเสื่อมราคาของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้นจำนวน 688 บาท สาเหตุหลักมาจากการบันทึกค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ที่เกิดจากการเข้าซื้อ GLOW โดยบันทึกค่าตัดจำหน่ายย้อนหลังตั้งแต่วันที่เข้าซื้อ (14 มีนาคม 2562) เนื่องจากการจัดทำ Purchase Price Allocation (PPA) แล้วเสร็จในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 และการเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการเจริญเติบโตของธุรกิจ
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ต้นทุนทางการเงิน งวด 6 เดือนแรกปี 2562 มีมูลค่า 1,982 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 1,728 ล้านบาท หรือร้อยละ 680 จากงวด 6 เดือนแรกปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากต้นทุนทางการเงินของบริษัทฯ ที่ไม่รวม GLOW เพิ่มขึ้นจำนวน 1,118 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยเงินกู้ระยะสั้น ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ที่ใช้ในการเข้าซื้อ GLOW
- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ งวด 6 เดือนแรกปี 2562 มีมูลค่า 76 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลง 126 ล้านบาท หรือร้อยละ 62 จากงวด 6 เดือนแรกปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักจากกำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดอันเนื่องมาจากต้นทุนทางการเงินของบริษัทฯ เพิ่มขึ้นจากการจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ระยะสั้น ดอกเบี้ยเงินกู้ยืมกิจการที่เกี่ยวข้องกัน และค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ที่ใช้ในการเข้าซื้อ GLOW
- **การกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน:** กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ งวด 6 เดือนแรกปี 2562 มีมูลค่า 190 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 184 ล้านบาท หรือร้อยละ 3,067 จากงวด 6 เดือนแรกปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้
 - การรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิของ GLOW (6 เดือน ปี 2561 ยังไม่มีการรวมกิจการกับ GLOW) จำนวน 215 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น
 - การขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของบริษัทฯ ไม่รวม GLOW จำนวน 25 ล้านบาท โดยขาดทุนเพิ่มขึ้นจาก 6 เดือน ปี 2561 จำนวน 31 ล้านบาท


ผลประกอบการบริษัท


ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	สัดส่วนการถือหุ้น	Q2/61	Q1/62	Q2/62	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/61	1H/62	เปลี่ยนแปลง +/-
					QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)									
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)									
บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	25%	(6)	(8)	(7)	13%	(17%)	(13)	(15)	(15%)
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)									
บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด (BIC)	25%	39	32	22	(31%)	(44%)	74	54	(27%)
บริษัท ผลิตไฟฟ้ามหาชน จำกัด (NNEG)	30%	29	7	(15)	(314%)	(152%)	64	(8)	(113%)
บริษัท ไฟฟ้าแม่ลิ้ม 1 จำกัด (NLIPC)	40%	11	15	16	7%	45%	21	31	48%
รวมส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก		79	54	23	(57%)	(71%)	159	77	(52%)
ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)									
บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	40%	82	84	92	10%	12%	160	176	10%
บริษัท อีลเทิร์นชีบอร์ค คลีน เอ็นเนอร์จี จำกัด*	33%	0	0	(2)	n/a	n/a	0	(2)	n/a
รวมส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า		155	130	106	(18%)	(32%)	306	236	(23%)

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้ามีมูลค่า 106 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวลดลงจากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 จำนวน 24 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 และลดลงจำนวน 49 ล้านบาท หรือร้อยละ 32 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าปรับตัวลดลงจำนวน 70 ล้านบาท หรือร้อยละ 23 จากงวด 6 เดือนแรกปี 2561 โดยมีรายละเอียดต่อไปนี้



XAYABURI POWER
YOUR SENSE OF ENERGY

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL):

ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนใน XPCL ปรับตัวลดลงเล็กน้อย 1 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ส่วนแบ่งขาดทุนเพิ่มขึ้นเล็กน้อย 1 ล้านบาท



บริษัท บางปะอิน โกลบอลเนอเรนซ์ จำกัด (BIC): ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน BIC ปรับตัวลดลง 10 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรลดลง 17 ล้านบาท เนื่องจากมีการหยุดซ่อมบำรุง Major Overhaul ตามแผนงานในเดือนมิถุนายน 2562



บริษัท ผลิตไฟฟ้ามหาชน จำกัด (NNEG): ส่วนแบ่งกำไร

จากเงินลงทุนใน NNEG ปรับตัวลดลง 22 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรลดลง 44 ล้านบาท เนื่องจากมีการหยุดซ่อมบำรุงนอกแผนงานในเดือนมิถุนายน 2562



บริษัท ไฟฟ้าแม่ลิ้ม 1 จำกัด (NLIPC): ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NLIPC ปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อย 1 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้นเล็กน้อย 5 ล้านบาท



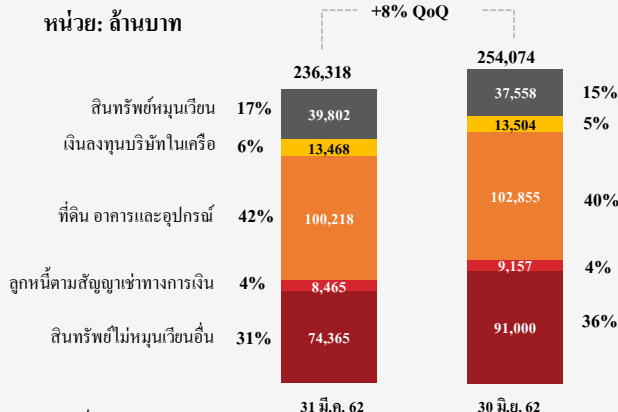
บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR): ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน TSR ปรับตัวเพิ่มขึ้น 8 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2562

และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ส่วนแบ่งกำไรเพิ่มขึ้น 10 ล้านบาท เนื่องจากประสิทธิภาพในการผลิตดีขึ้นจากการปรับปรุงเครื่องจักร



การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

สินทรัพย์รวม

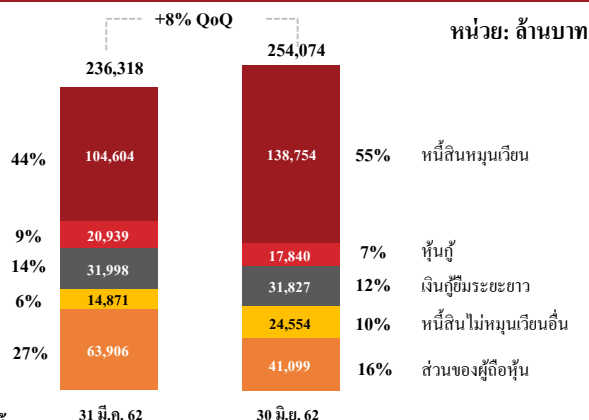


สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมมูลค่า 254,074 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17,756 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 จาก ณ วันที่ 31 มีนาคม 2562 โดยสาเหตุหลักของการเพิ่มขึ้นเกิดจากการรวบรวมกิจการกับ GLOW ซึ่งรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

- **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น:** เพิ่มขึ้นจำนวน 16,635 ล้านบาท หรือร้อยละ 22 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการซื้อ GLOW
- **ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์:** เพิ่มขึ้นจำนวน 2,637 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 ตามการบันทึกมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการซื้อ GLOW
- **ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน-สุทธิ:** เพิ่มขึ้นจำนวน 692 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 ตามการบันทึกมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการซื้อ GLOW

หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น



หนี้สิน

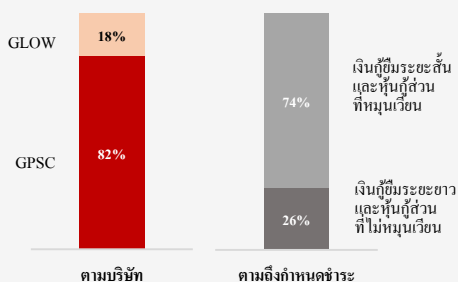
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562 หนี้สินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีมูลค่ารวม 212,975 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 40,563 ล้านบาท หรือร้อยละ 24 จาก ณ วันที่ 31 มีนาคม 2562 โดยรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

- **หนี้สินหมุนเวียน:** เพิ่มขึ้น 34,150 ล้านบาท หรือร้อยละ 33 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพื่อเข้าซื้อหุ้นของ GLOW
- **หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น:** เพิ่มขึ้นจำนวน 9,683 ล้านบาท หรือร้อยละ 65 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี จำนวน 8,932 ล้านบาท เนื่องจากการบันทึกมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินที่ได้จากการซื้อ GLOW
- **เงินกู้ยืมระยะยาว และหุ้นกู้:** ลดลงจำนวน 3,270 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 จากการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562 มีมูลค่ารวม 41,099 ล้านบาท ลดลงจำนวน 22,807 ล้านบาท หรือร้อยละ 36 จาก ณ วันที่ 31 มีนาคม 2561 โดยเป็นผลมาจาก ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมและส่วนต่างจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อยซึ่งเป็นผลมาจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW จากผู้ลงทุนรายย่อย

หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย



รายละเอียดของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

- ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมที่มีภาระดอกเบี้ย จำนวน 177,222 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นส่วนหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 131,186 ล้านบาท หรือร้อยละ 74 และหนี้สินไม่หมุนเวียนจำนวน 46,036 ล้านบาท หรือร้อยละ 26

ผลประกอบการบริษัท

การวิเคราะห์กระแสเงินสด

กระแสเงินสด	Q2/ 2562
(หน่วย : ล้านบาท)	
เงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมดำเนินงาน	6,561
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(80,308)
เงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมจัดหาเงิน	84,818
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ (ก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน)	11,071
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(43)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	11,028
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด*	6,494
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด*	17,522

*รวมรายการเงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้และเงินลงทุนชั่วคราว

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2561 จำนวน 11,028 ล้านบาท โดยสาเหตุหลัก มาจากการเพิ่มขึ้นของกิจกรรมจัดหาเงิน



กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 6,561 ล้านบาท โดยคิดเป็นกระแสเงินสดได้มาในกิจกรรมดำเนินงานในระหว่างงวดจำนวน 6,996 ล้านบาท และจ่ายชำระภาษีเงินได้จำนวน 435 ล้านบาท



กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 84,818 ล้านบาท โดยเป็นเงินสดได้รับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 126,211 ล้านบาท และเป็นเงินสดจ่ายดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน จำนวน 2,650 ล้านบาท เงินปันผลจ่ายจำนวน 1,791 ล้านบาท ชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้จำนวน 36,952 ล้านบาท



กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

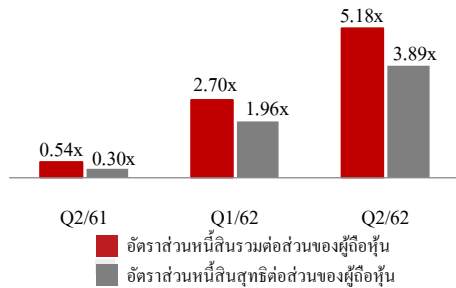
การลงทุน	Q2/ 2562
(หน่วย : ล้านบาท)	
CAPEX และสินทรัพย์ถาวร	(1,437)
เงินสดจ่ายจากการลงทุนในบริษัทร่วมและในการร่วมค้า	(79,072)
เงินปันผลรับและอื่นๆ	201

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 80,308 ล้านบาท จากการที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการชำระค่าที่ดินและค่าก่อสร้างเพิ่มเติม จำนวน 1,437 ล้านบาท จ่ายเงินจากการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและบริษัทร่วมค้า จำนวน 79,072 ล้านบาท ได้รับเงินปันผลรับเงินให้กู้ยืมและอื่น ๆ จำนวน 201 ล้านบาท

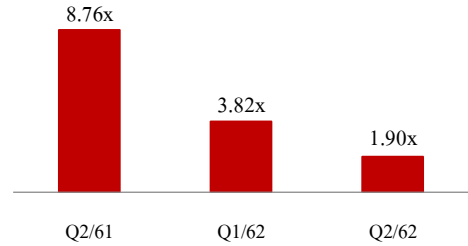

ผลประกอบการบริษัท


อัตราส่วนและข้อมูลการเงินที่สำคัญ

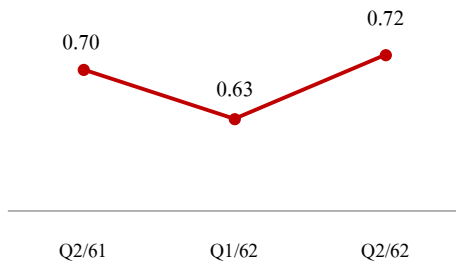
อัตราส่วนหนี้สินรวมและหนี้สินสุทธิต่อ
ส่วนของผู้ถือหุ้น (Total D/E) (Net D/E) (เท่า)



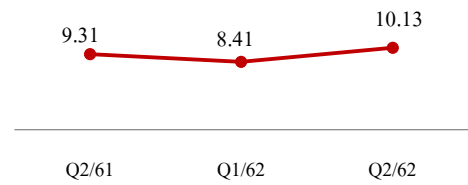
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย
(Interest Coverage) (เท่า)



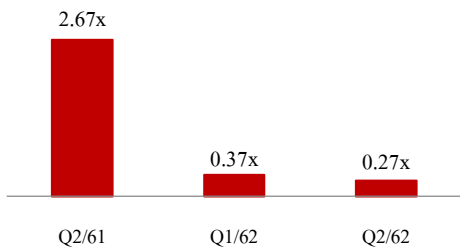
กำไรต่อหุ้น (EPS)
(บาท/หุ้น)



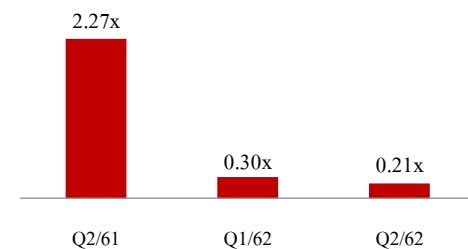
อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ROE)
(%)



อัตราส่วนสภาพคล่อง (Current Ratio)
(เท่า)



อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (Quick Ratio)
(เท่า)



ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง



บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)

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 มิถุนายน 2562 มีความคืบหน้าการก่อสร้างร้อยละ 99.41 การดำเนินงานก่อสร้างในส่วนสำคัญ เช่น Powerhouse, Intermediate Block, Fish Ladder และสายส่ง 500 kV แล้วเสร็จ เกือบทั้งหมด และอยู่ระหว่างการ Commissioning หน่วยผลิตไฟฟ้าแต่ละ Unit เพื่อเตรียมขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ในช่วงการทดสอบและเดินเครื่อง (UOP)



2Q62
99.4%

SCOD: Q4/2562

โครงการศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยอง ถ่านขยาย (CUP-4)

โครงการศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองของส่วนขยาย หรือศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองแห่งที่ 4 (Central Utility Plant 4 : CUP-4) ประเภทโรงไฟฟ้า Cogeneration ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชียจังหวัดระยอง

โครงการโดยสรุป

- **กำลังการผลิต:** ไฟฟ้า 45 เมกะวัตต์
ไอน้ำ 70 ตันต่อชั่วโมง
- **สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ:** ลูกค้านิคมอุตสาหกรรมในนิคมเอเชียและนิคมใกล้เคียง
- **สัดส่วนผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ :** ร้อยละ 100 ของหุ้นทั้งหมด
- **ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:** ณ สิ้นเดือน มิถุนายน 2562 มีความคืบหน้างานก่อสร้างร้อยละ 98.2 โดยงานก่อสร้างหลักส่วนใหญ่ใกล้แล้วเสร็จ เพื่อเตรียมการงานทดสอบอุปกรณ์และทดสอบระบบในช่วงต่อไป ทั้งนี้ในส่วนระบบเชื่อมโยงและส่งจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 90 และรอการทดสอบระบบ ซึ่งคาดว่าจะเริ่มผลิตได้ตามกำหนดในช่วงไตรมาส 3 ปี 2562



2Q62
98.2%

SCOD: Q3/2562

ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง



บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด ส่วนขยาย (NNEG Expansion)



2Q62
51.7%

SCOD: Q3/2563

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 มิถุนายน 2562 มีความคืบหน้าโครงการร้อยละ 51.7 โดยงานด้านการออกแบบทางวิศวกรรม งานโครงสร้างฐานราก และงานจัดซื้อเครื่องจักรและอุปกรณ์หลัก สามารถดำเนินการได้ตามแผน

โครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร Rayong Waste to Energy (WTE)



2Q62
3.16%

SCOD: Q2/2564



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 ได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2562 เป็นต้นมา ปัจจุบันมีความก้าวหน้า 3.16% และมีแผนการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ ณ ไตรมาสที่สอง ปี 2564



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
รวมกำลังการผลิต IPP			3,625	2,118	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-อินดัสตรีลพาร์ก	120	120	120	-	EGAT/IU	GLOW (100%)	2000
โกลว์เอสพีที 11 โครงการ 3	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมสยามอีสเทิร์น-อินดัสตรีลพาร์ก	42	42	42	-	EGAT/IU	GLOW (100%)	2006
โกลว์เอสพีที 11 โครงการ 2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมสยามอีสเทิร์น-อินดัสตรีลพาร์ก	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 อารีโอแอล	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	เขตประกอบการ อุตสาหกรรม 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	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร	125	38	38	9	EGAT/IU	GPSC (30%)	2016
NNEG ส่วนขยาย	ก๊าซธรรมชาติ	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร	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	2,191.90	2,113.90	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	นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย	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
Chonburi Clean Energy (CCE)	กากอุตสาหกรรม	นิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี	8.6	2.87	-	-	PEA/IU	GLOW (33%)	2019
ระของ WTE	RDF	ระยอง	9.8	9.8	-	-	PEA	GPSC (100%)	2021
รวมกำลังการผลิต VSPP			111.82	58.09	45.42	-			
อื่นๆ									
ISP1	พลังงานแสงอาทิตย์	ญี่ปุ่น	20.8	20.59	20.59	-	IU	GPSC (99%)	2017
NLIPC	พลังงานน้ำ	ลาว	65	26	-	-	EDL	GPSC (40%)	2019
XPCL	พลังงานน้ำ	ลาว	1,285	321	-	-	EGAT/EDL	GPSC (25%)	2019
ERU	Petroleum Pitch	ชลบุรี	250	250	-	175	Thai Oil PLC	GPSC (100%)	2023
รวมกำลังการผลิตอื่นๆ			1,620.90	617.59	20.59	175.00			
รวม			7,971.62	4,985.58	4,297.91	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