

MD&A

Q3/2020



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ไตรมาสที่ 3 ปี 2563

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 จนถึงปัจจุบัน

ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เหตุการณ์ที่มีนัยสำคัญซึ่งส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน ได้แก่ ภาวะธรรมชาติและราคาก๊าซที่ปรับตัวลดลง เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ส่งผลให้ต้นทุนขายลดลง ซึ่งส่งผลในเชิงบวกต่อผลการดำเนินงานจากการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ถึงแม้ว่าจะมีการปรับลดอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่าเอฟที) สำหรับการเรียกเก็บเดือนกันยายน - ธันวาคม 2563 ลงเล็กน้อย 0.83 สตางค์ต่อหน่วย เป็น -12.43 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งส่งผลให้ราคาขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมเฉลี่ยลดลงเล็กน้อยก็ตาม นอกจากนี้ ผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่ (COVID-19) ยังคงต่อเนื่องมาจากช่วงต้นปี โดยที่บริษัทฯ ได้มีการสำรวจและติดตามแผนการดำเนินงานของลูกค้าอุตสาหกรรมอย่างใกล้ชิด และพบว่า ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ทั้งลูกค้าอุตสาหกรรมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ลูกค้าอุตสาหกรรมกลุ่มธุรกิจยานยนต์ในเขตนิคมอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์คและอื่น ๆ ได้เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า ส่งผลให้บริษัทฯ มีกำไรสุทธิ (ส่วนของบริษัทใหญ่) เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้ากว่าร้อยละ 36 ทั้งนี้ บริษัทฯ ยังคงมีมาตรการรองรับการแพร่ระบาดของ COVID-19 อย่างต่อเนื่อง โดยมีการเตรียมมาตรการความพร้อมเพื่อสร้างความมั่นคงต่อระบบผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภคให้ดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มั่นใจว่ากระบวนการผลิตต่าง ๆ จะสามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่อง สามารถตอบสนองต่อความต้องการใช้ไฟฟ้า ไอน้ำ และสาธารณูปโภคของกลุ่มลูกค้าได้อย่างดี

ด้านของแผนการขยายการลงทุน บริษัทฯ มุ่งเน้นการขยายการลงทุนด้านนวัตกรรมเพื่อสร้างรายได้จากธุรกิจในรูปแบบใหม่ที่เป็น New S-Curve เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของการทำธุรกิจพลังงานและธุรกิจไฟฟ้าในอนาคต และเป็นผู้นำด้าน Energy Solution Provider ของกลุ่ม ปตท. ผ่านการดำเนินการพัฒนาธุรกิจใหม่ 3 ส่วน คือ

- 1. Battery Business** การลงทุนโรงงานผลิตแบตเตอรี่ต้นแบบ Semi Solid กำลังการผลิต 100 เมกะวัตต์-ชั่วโมง ซึ่งคาดว่าจะได้ First battery cell ภายในเดือน ธันวาคม 2563 โดยขณะนี้ บริษัทฯ ได้มีการประสานงานกับหลายภาคส่วนในการทำตลาด ทั้งในส่วนของ Mobility และ Stationary ซึ่งจะรองรับการใช้งานรถโดยสารพลังงานไฟฟ้า (EV Bus) สถานีอัดประจุไฟฟ้า และการประยุกต์ใช้งานด้านอื่น ๆ เป็นต้น ก่อนที่จะพิจารณาขยายการลงทุนในเฟสต่อไป
- 2. Energy Storage & System Integration** การพัฒนาธุรกิจการเป็นผู้ให้บริการระบบกักเก็บพลังงานอัจฉริยะ: Smart Energy Storage System: ESS ซึ่งใช้ในการควบคุมการจัดเก็บและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพโดยในปัจจุบัน บริษัทฯ ได้ดำเนินการโครงการต่าง ๆ เช่น การร่วมมือกับ บริษัท พิกทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) หรือ GC นำระบบ ESS ขนาด 1.5 เมกะวัตต์ชั่วโมง มาเพิ่มความมั่นคงและประสิทธิภาพของระบบไฟฟ้าที่ป้อนให้แก่อาคารสำนักงานและศูนย์นวัตกรรมและเทคโนโลยีของ GC จังหวัดระยอง โครงการนำร่องเมืองอัจฉริยะ หรือ “smart city” ให้กับสถาบันวิจัยสิริเมธี (VISTEC) เพื่อพัฒนานวัตกรรมใหม่ ๆ หรือ innovation platform รองรับอุตสาหกรรมเป้าหมาย new S-curve ต่อไป เป็นต้น
- 3. Smart Energy Management** การศึกษา วิเคราะห์ คัดเลือกเทคโนโลยีในการบริหารจัดการพลังงานที่เหมาะสมกับตลาด New Energy เพื่อสร้างโอกาสทางธุรกิจใหม่ ๆ

ทั้งนี้ ไตรมาสที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้ร่วมมือกับมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี ในโครงการติดตั้งโซลาร์บนหลังคา-โซลาร์ลอยน้ำ รวม 6 เมกะวัตต์ โดยซื้อขายไฟฟ้ารูปแบบเอกชนกับเอกชน (Private PPA) ใช้เงินลงทุนประมาณ 150 ล้านบาท โดยได้มีการนำอวนนวัตกรรมพลังงานอัจฉริยะ (Smart Energy) มาใช้ ทั้งนวัตกรรม Block Chain เพื่อการบริหารจัดการระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ และการติดตั้งระบบปัญญาประดิษฐ์ (AI) เพื่อควบคุมและติดตามผลการทำงานแบบ Real Time และยังสามารถนำข้อมูลต่างๆ มาใช้ในการตัดสินใจ เช่น ข้อมูลสภาพอากาศและความเข้มของแสงอาทิตย์มาวิเคราะห์ปริมาณความสามารถในการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ล่วงหน้า เพื่อนำข้อมูลเหล่านี้ไปบริหารจัดการในการเพิ่มความแม่นยำของประสิทธิภาพการผลิต พร้อมยกระดับเป็นศูนย์การเรียนรู้ด้านพลังงานอัจฉริยะแห่งภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และเป็นการเบิกทางสู่ธุรกิจการบริหารจัดการระบบผลิตไฟฟ้าให้กับมหาวิทยาลัยฯ อีกด้วย

ไตรมาสที่ผ่านมา บริษัทฯ ยังได้ร่วมมือกับกลุ่ม ปตท. เปิดตัวโครงการนำร่องการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ชนิดลอยน้ำทะเล (Floating Solar) ขนาด 100 กิโลวัตต์ ในพื้นที่บริษัท พิกทีที แคนทรี เฮอร์มิส ต.มาบตาพุด จ.ระยอง โดยบริษัทฯ ในฐานะแกนนำการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. ได้ให้ บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เป็นผู้ออกแบบและติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในน้ำทะเล โดยในระยะแรกจะนำไฟฟ้าที่ผลิตได้ไปใช้ภายในสำนักงาน เพื่อเป็นต้นแบบการศึกษาและพัฒนารูปแบบทางธุรกิจต่อไป

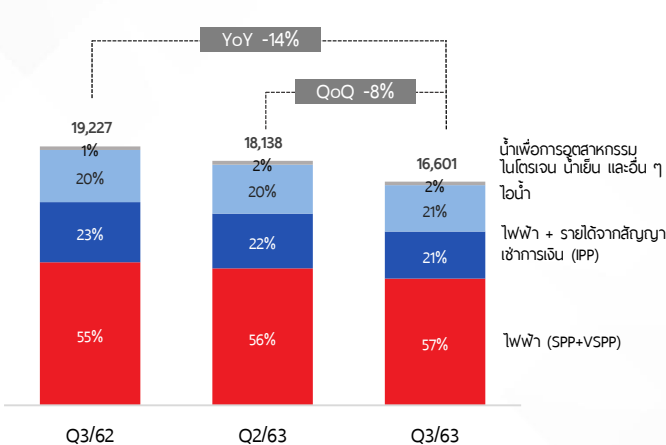
นอกจากนี้ บริษัทฯ ประสบความสำเร็จอย่างสูง ในการเสนอขายหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล้อม (Green Debenture) ต่อผู้ลงทุนสถาบันและ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ ในวงเงินรวม 5,000 ล้านบาท โดยมียอดจองสูงกว่ามูลค่าที่เสนอขายถึง 6 เท่า จากความต้องการซื้อที่มีปริมาณมากดังกล่าว ส่งผลให้บริษัทฯ สามารถระดมทุนได้โดยมีต้นทุนที่เหมาะสม โดยหุ้นกู้ชุดนี้แบ่งเป็น 3 ชุด คือ หุ้นกู้ชุดที่ 1 อายุ 5 ปี จำนวน 1,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.11 หุ้นกู้ชุดที่ 2 อายุ 10 ปี จำนวน 1,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.94 และ หุ้นกู้ชุดที่ 3 อายุ 15 ปี จำนวน 2,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.24 โดยเป็นหุ้นกู้ประเภทไม่ต่อสัญญา ไม่มีประกัน และได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือในระดับ AA- จาก บริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด โดยเงินที่ได้จากการระดมทุนครั้งนี้ จะนำไปใช้ในโครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร (Rayong Waste to Energy: WTE) และโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ต่าง ๆ เป็นต้น เพื่อสนับสนุนการเติบโตของบริษัทฯ ในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy)

สรุปผลการดำเนินงาน ไตรมาสที่ 3 ปี 2563

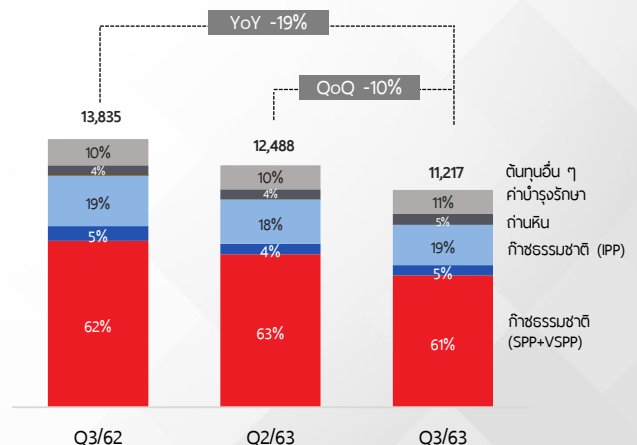
| ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (หน่วย : ล้านบาท) | Q3/62 | Q2/63 | Q3/63 | เปลี่ยนแปลง +/- | | 9M/62 | 9M/63 | เปลี่ยนแปลง +/- |
|--|--------------|--------------|--------------|-----------------|-------------|---------------|---------------|-----------------|
| | | | | YoY | QoQ | | | |
| รายได้จากการดำเนินงาน | 19,227 | 18,138 | 16,601 | (14%) | (8%) | 48,283 | 53,047 | 10% |
| ต้นทุนขาย (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย) ¹ | (13,835) | (12,488) | (11,217) | (19%) | (10%) | (34,402) | (36,648) | 7% |
| กำไรขั้นต้น¹ | 5,391 | 5,650 | 5,384 | (0%) | (5%) | 13,881 | 16,398 | 18% |
| ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร | (433) | (437) | (408) | (6%) | (7%) | (1,407) | (1,263) | (10%) |
| รายได้จากการดำเนินงานอื่น | 6 | 5 | 5 | (24%) | (0%) | 12 | 15 | 25% |
| EBITDA | 4,965 | 5,218 | 4,981 | 0% | (5%) | 12,485 | 15,150 | 21% |
| ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย | (2,026) | (2,098) | (2,068) | 2% | (1%) | (4,945) | (6,240) | 26% |
| EBIT | 2,939 | 3,120 | 2,913 | (1%) | (7%) | 7,540 | 8,910 | 18% |
| ต้นทุนทางการเงิน | (1,956) | (991) | (1,026) | (48%) | 3% | (3,943) | (3,058) | (22%) |
| รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น | 291 | 339 | 543 | 87% | 60% | 608 | 1,054 | 74% |
| ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า | 138 | 110 | 638 | 363% | 482% | 374 | 680 | 82% |
| ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ | (129) | (284) | (314) | 143% | 11% | (205) | (851) | 316% |
| กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ | 1,283 | 2,293 | 2,755 | 115% | 20% | 4,374 | 6,735 | 54% |
| กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ ² | 17 | (5) | 21 | 25% | (515%) | 207 | (13) | (106%) |
| กำไรสุทธิ | 1,300 | 2,288 | 2,776 | 114% | 21% | 4,581 | 6,722 | 47% |
| ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม | (407) | (392) | (201) | (50%) | (49%) | (1,665) | (672) | (60%) |
| กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่ | 893 | 1,896 | 2,574 | 188% | 36% | 2,916 | 6,050 | 107% |
| กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)³ | 1,265 | 2,264 | 2,937 | 132% | 30% | 3,648 | 7,149 | 96% |
| อัตรากำไรขั้นต้น (%) | 28% | 31% | 32% | 4% | 1% | 29% | 31% | 2% |
| อัตรากำไรสุทธิ (%) | 5% | 10% | 16% | 11% | 5% | 6% | 13% | 7% |
| Adjusted Net Income Margin (%) | 7% | 12% | 18% | 11% | 5% | 8% | 13% | 6% |

หมายเหตุ: 1 ตั้งแต่วันที่ 1 ปี 2563 ได้มีการเปลี่ยนแปลงการวัดประเภทค่าตัดจำหน่าย Outage Amortization ของโรงไฟฟ้าที่ศรีวิชัย ให้เป็นรายการค่าบำรุงรักษา ซึ่งเป็นสาเหตุหนึ่งของการเพิ่มขึ้นของค่าบำรุงรักษาไตรมาสที่ 1 ปี 2563 เป็นต้นไป
 2 ตั้งแต่วันที่ 1 ปี 2563 กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ ได้มีการคำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงมูลค่าของตราสารอนุพันธ์จาก TFRS 9 ไว้แล้ว
 3 กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย "มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW" (รายละเอียดเพิ่มเติมหน้า 24)

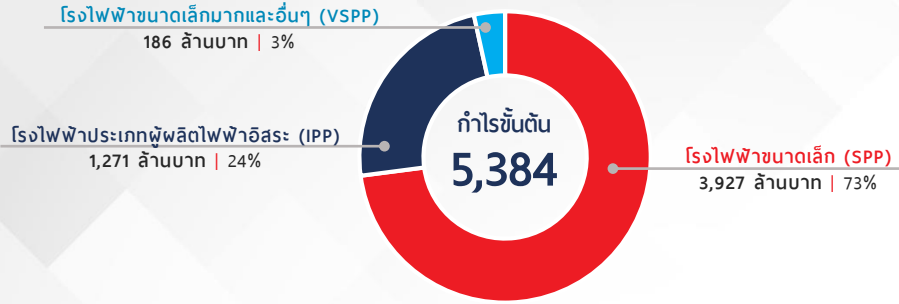
รายได้จากการดำเนินงาน (ล้านบาท, %)



ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ล้านบาท, %)



สัดส่วนกำไรขั้นต้น ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 (ล้านบาท, %)



กำไรขั้นต้น ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 5,384 ล้านบาท ปรับตัวลดลง 7 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.1 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และลดลง 266 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2562

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income) ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีจำนวน 2,937 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,672 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 หรือร้อยละ 132 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) ลดลง 442 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าเกิดไคว้นที่ลดลง เนื่องจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุง 8.5 วัน และราคากำหนดที่ปรับตัวลดลง
 - กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะที่ลดลง อันเนื่องมาจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงจากสภาวะภัยแล้งในปี 2563
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 269 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการดำเนินงานจากการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่ดีขึ้น อันเนื่องมาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง ถึงแม้ว่าจะมีการปรับค่า Ft ลงในเดือนกันยายน ปี 2563 และปริมาณการขายไฟฟ้าให้กับ EGAT และปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมจะลดลงก็ตาม
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่น ๆ เพิ่มขึ้น 81 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้กำไรขั้นต้นของบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) ภายหลังการเข้าซื้อกิจการเมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2563

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2563

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income) ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีจำนวน 2,937 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 673 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 หรือร้อยละ 30 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) ลดลง 240 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าเกิดไคว้นที่ลดลง เนื่องจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุง 8.5 วัน รวมถึงปริมาณการขายไฟฟ้าและราคากำหนดที่ปรับตัวลดลง
 - กำไรขั้นต้นจากโรงไฟฟ้าห้วยเหาะลดลง เนื่องมาจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง 89 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 โดยถึงแม้ว่ารายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำจะลดลง ต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงด้วย ทำให้กำไรขั้นต้นในไตรมาสนี้ยังอยู่ในระดับที่ใกล้เคียงกับกำไรขั้นต้นจากไตรมาสก่อนหน้า
- กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่น ๆ ลดลง 59 ล้านบาท จากรายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีจิวโซเชก-1 (ISP-1) ที่ลดลงเนื่องจากมีปริมาณความเข้มแสงน้อยกว่าปี 2562 ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานรายไตรมาส (ต่อ)

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2562

- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น** ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีรายได้อื่นสุทธิเท่ากับ 543 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 252 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยสาเหตุหลักมาจากเงินปันผลรับจากบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด จำนวน 270 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 165 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562
- **ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และอื่น ๆ** ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 ลดลง 733 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยสาเหตุหลักมาจากต้นทุนทางการเงินที่ลดลงหลังจากการเพิ่มทุนแล้วเสร็จจำนวน 930 ล้านบาท ในขณะที่ ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 185 ล้านบาท
- **ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า** ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 เท่ากับ 638 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 500 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยสาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีที่เพิ่มขึ้น 455 ล้านบาท หลังจากได้ดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนตุลาคม 2562
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** ลดลง 205 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักผลประกอบการของโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน และโรงไฟฟ้าห้วยเหาะที่ลดลง และจากการรับรู้ผลประกอบการจาก GLOW จำนวนร้อยละ 99.83 ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 ขณะที่ไตรมาสที่ 3 ปี 2562 บริษัทฯ รับรู้ผลประกอบการจาก GLOW จำนวนร้อยละ 95.25

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2563

- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น** ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีรายได้อื่นสุทธิเท่ากับ 543 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 204 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 โดยสาเหตุหลักมาจากเงินปันผลรับจากบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด จำนวน 270 ล้านบาท
- **ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และอื่น ๆ** ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 ลดลงเล็กน้อยจำนวน 21 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563
- **ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า** ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เท่ากับ 638 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 528 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 โดยสาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี เพิ่มขึ้น 506 ล้านบาท เนื่องจากไตรมาสนี้เป็นช่วงฤดูฝนสามารถผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้น ประกอบกับต้นทุนทางการเงินที่ลดลง
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** ลดลง 190 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักผลประกอบการของโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน และโรงไฟฟ้าห้วยเหาะที่ลดลง

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานงวด 9 เดือนแรก ปี 2563 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2562

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income) สำหรับงวด 9 เดือนแรก ปี 2563 มีจำนวน 7,149 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,501 ล้านบาท หรือร้อยละ 96 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- การรับรู้ผลประกอบการจาก GLOW เต็ม 9 เดือน ในปี 2563 ในขณะที่ในปี 2562 รับรู้รายได้จาก GLOW เพียง 18 วัน ไตรมาสที่ 1 และเต็มไตรมาสไตรมาสที่ 2 และ 3
- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร งวด 9 เดือนแรก ปี 2563 เท่ากับ 1,263 ล้านบาท ลดลง 145 ล้านบาท จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2562 โดยสาเหตุหลักมาจากปีที่แล้วบริษัทฯ มีการรับรู้ต้นทุนบริการของโครงการผลประโยชน์พนักงานเพิ่มขึ้น เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 5 เม.ย. 2562)
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย งวด 9 เดือนแรก ปี 2563 เท่ากับ 6,240 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,295 ล้านบาท จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2562 โดยสาเหตุหลักมาจากมูลค่าสินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW และโรงไฟฟ้า CUP-4 ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ไตรมาสที่ 3 ปี 2562
- ต้นทุนทางการเงิน งวด 9 เดือนแรก ปี 2563 เท่ากับ 3,058 ล้านบาท ลดลง 885 ล้านบาท จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2562 โดยสาเหตุหลักมาจากต้นทุนทางการเงินที่ลดลงหลังจากการเพิ่มทุนแล้วเสร็จในเดือนตุลาคม 2562
- รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น งวด 9 เดือนแรก ปี 2563 เท่ากับ 1,054 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 447 ล้านบาท จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) เงินปันผลรับจากบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด จำนวน 270 ล้านบาท 2) ไตรมาสที่ 2 ปี 2563 บริษัทฯ มีรายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตที่ดินของบริษัท โกลด์ ไลฟ์ 3 จำกัด มูลค่า 223 ล้านบาท ที่ได้รับจาก กฟผ. เพื่อนำไปใช้สร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้าแรงสูงพาดผ่านพื้นที่ และ 3) บริษัทฯ รับรู้กำไรจากการซื้ออู่รถ ซึ่งเกิดจากการประเมินมูลค่าทรัพย์สินของสินทรัพย์จากการเข้าซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 9 โครงการ ผ่านบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า งวด 9 เดือนแรก ปี 2563 เท่ากับ 680 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 306 ล้านบาท จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2562 โดยสาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี ที่เพิ่มขึ้น 176 ล้านบาท โดยโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในเดือนตุลาคม 2562
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ งวด 9 เดือนแรก ปี 2563 เท่ากับ 13 ล้านบาท โดยในงวด 9 เดือนแรก ปี 2562 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 207 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง ลดลง 178 ล้านบาท เนื่องจากการปรับมูลค่าของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงินของโรงไฟฟ้าศรีราชา กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง ลดลง 16 ล้านบาท และขาดทุนจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ เพิ่มขึ้น 26 ล้านบาท

Synergy จากการควบรวม GLOW

ในปี 2563 บริษัทฯ คาดว่าจะสามารถรับรู้มูลค่า Synergy จากการควบรวมกิจการได้มากกว่า 500 ล้านบาท โดยกิจกรรมหลักมาจากการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าและโครงข่ายร่วมกัน และการบริหารจัดการสัญญาซ่อมบำรุงระยะยาว (Long Term Service Agreement : LTSA) ของส่วนงานซ่อมบำรุงรักษาให้เกิดประสิทธิภาพและลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน นอกจากนี้ยังมีการเพิ่มประสิทธิภาพของส่วนงานจัดซื้อจัดจ้าง โดยการบริหารต้นทุนและลดต้นทุนสินค้าคงคลัง ตลอดจนการจัดซื้อร่วมกันให้เกิดส่วนลดจากปริมาณที่มากขึ้น (Economy of scale) รวมถึงการบริหารจัดการต้นทุนทางการเงิน การประกันภัย การบริหารเงินทุนหมุนเวียนและการควบคุมค่าใช้จ่ายในการบริหารงานองค์กร ทั้งนี้ ทางบริษัทฯ ได้มีการประเมินมูลค่า Synergy เบื้องต้นที่จะเกิดขึ้นในช่วง พ.ศ. 2562 - 2567 โดยคาดว่ามูลค่า Synergy จะค่อย ๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้นจนสามารถรับรู้มูลค่าที่ประมาณ 1,600 ล้านบาท ในปี พ.ศ. 2567

โดยในเก้าเดือนแรกของปี 2563 บริษัทฯ ได้รับรู้มูลค่า Synergy จากการดำเนินการข้างต้น ประมาณ 466 ล้านบาท ซึ่งมาจากการบริหารจัดการระบบผลิตไฟฟ้าและโอนน้ำให้มีความยืดหยุ่นและมีประสิทธิภาพมากขึ้น โดยส่วนหลักมาจากการเชื่อมโยงโครงข่ายโอนน้ำร่วมกันระหว่างโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW และศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยะยง แห่งที่ 3 ที่แล้วเสร็จในไตรมาสที่ 2 ที่ผ่านมา ซึ่งสามารถรองรับการรับส่งโอนน้ำระหว่างกันได้ประมาณ 10 - 30 ตันต่อชั่วโมง นอกจากนี้ มูลค่า Synergy ที่รับรู้แล้วอีกส่วนหนึ่ง เกิดจากค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ต้นทุนทางการเงิน และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่ลดลง

ทิศทางเศรษฐกิจ ปี 2563

ภาพรวมเศรษฐกิจไทยในปี 2563 ธนาคารแห่งประเทศไทยปรับประมาณการอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจ (GDP) ในปี 2563 จากเดิมคาดว่าจะหดตัว -8.1% มาอยู่ที่ -7.8% เป็นผลมาจากเศรษฐกิจปีนี้หดตัวจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่ (COVID-19) น้อยกว่าที่คาดไว้ โดยตัวเลขเศรษฐกิจไตรมาสที่ 2 หดตัวไม่ลึกกว่าคาด โดยสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ทำให้ยอดการใช้พลังงานทั่วโลกต่ำที่สุดในรอบ 70 ปี ทั้งปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ (LPG) ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และไฟฟ้า

ปรับค่าเอฟที คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติให้ปรับลดอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่าเอฟที) สำหรับการเรียกเก็บเดือนกันยายน - ธันวาคม 2563 ลงเล็กน้อย 0.83 สตางค์ต่อหน่วย หรือเรียกเก็บค่าเอฟที -12.43 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งลดลงจากเดิมที่เรียกเก็บที่ -11.60 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งจะส่งผลให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยลดลงเล็กน้อย โดยสาเหตุหลักของการปรับลดค่าเอฟทีในครั้งนี้มาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง จึงมีการคำนวณและปรับค่าเอฟทีเพื่อให้สะท้อนราคาต้นทุนดังกล่าว

การใช้ไฟฟ้าช่วงเดือนมกราคม - กรกฎาคม 2563 ลดลงร้อยละ 2.7 จากการใช้ไฟฟ้าในเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า โดยการใช้ไฟฟ้าของภาคอุตสาหกรรมและธุรกิจลดลงร้อยละ 7 และ ร้อยละ 11.4 ตามลำดับ เนื่องจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจทั้งของไทยและทั่วโลก อันเป็นผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 โดยภาคครัวเรือนมีส่วนการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 เนื่องจากสภาพอากาศในช่วงฤดูร้อน ประกอบกับมาตรการล็อกดาวน์ส่งผลให้ประชาชนลดการเดินทางและปฏิบัติงาน ณ สถานที่พักอาศัย (Work from home) อย่างไรก็ตาม หากพิจารณาเฉพาะเดือนกรกฎาคม 2563 การใช้ไฟฟ้าทั้งในภาคอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจมีแนวโน้มสูงขึ้น เนื่องจากการผ่อนคลายมาตรการ Lock Down ของภาครัฐ และมาตรการกระตุ้นการท่องเที่ยว

รางวัลที่ได้รับ ไตรมาสที่ 3 ปี 2563

เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2563 บริษัทฯ ได้รับ 4 รางวัลยอดเยี่ยมจาก 10th Annual Corporate - Institutional Investment Poll ได้แก่ (1) Most Organised Investor Relations (2) Most Consistent Dividend Policy (3) Best Strategic Corporate Social Responsibility และ (4) Most Improved Investor Relations จัดโดย Alpha Southeast Asia เขตบริหารพิเศษฮ่องกงแห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน โดยรางวัลดังกล่าวเน้นพิจารณาจากผลการโหวตของนักลงทุนต่อบริษัทฯ สะท้อนให้เห็นถึงศักยภาพการบริหารงานเป็นที่ยอมรับในระดับสากล รวมถึงดูแลผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มอย่างเท่าเทียม

เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2563 บริษัทฯ เข้ารับมอบโล่เกียรติยศในงาน “ร้อยดวงใจ ร่วมใจลดโลกร้อน” จากนายจตุพร บุรุษพัฒน์ ปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เป็นประธานในพิธีมอบรางวัล เพื่อเชิดชูเกียรติผู้ประกอบการและภาคส่วนต่างๆ ที่เป็นตัวอย่างที่ดีในการบริหารจัดการและลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกภายในประเทศประจำปี 2563 จัดโดยองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) โดยบริษัทฯ ได้รับ 3 รางวัล ได้แก่

1. รางวัลประเมินและจัดระดับธุรกิจคาร์บอนต่ำ และยั่งยืน (Low Carbon and Sustainable Business Index: LCSi) องค์กรที่มีผลประเมินยอดเยี่ยมประจำปี 2563

รางวัลที่ได้รับ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 (ต่อ)

- รางวัลการลดก๊าซเรือนกระจกภาคสมัครใจตามมาตรฐานของประเทศไทย (Thailand Voluntary Emission Reduction Program: T-VER) จากศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 เฟส 1
- รางวัลกิจกรรมสนับสนุนการลดก๊าซเรือนกระจก (Low Emission Support Scheme) จากศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 1, 2 และ 3 โรงไฟฟ้าศรีราชา และโครงการ Zero Waste Village

นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าโคลว เอสพีพี 2, โรงไฟฟ้าโคลว เอสพีพี 3, โรงไฟฟ้าโคลว พลังงาน ระยะที่ 4, โรงไฟฟ้าโคลว พลังงาน ระยะที่ 5, โรงไฟฟ้าโคลว พลังงาน ซีเอฟบี 3 และโรงไฟฟ้าเท็คโค-วัน ได้รับรางวัลคาร์บอนฟุตพริ้นท์องค์กร (Carbon Footprint Organization: CFO) และโรงไฟฟ้าโคลว พลังงาน ระยะที่ 1, โรงไฟฟ้าโคลว พลังงาน ระยะที่ 2 ได้รับรางวัลคาร์บอนฟุตพริ้นท์ผลิตภัณฑ์ (Carbon Footprint Product: CFP) และฉลากลดคาร์บอนฟุตพริ้นท์ (Carbon Footprint Reduction: CFR)

เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2563 บริษัทฯ เข้ารับโล่การรับรองโรงงานอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ (Eco factory) ของสถาบันน้ำและความยั่งยืน สภาอุตสาหกรรมในงานสัมมนาวิชาการประจำปี 2563 “Eco Innovation Forum 2020” โดยการรับรองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ เกิดจากนโยบายการพัฒนาอุตสาหกรรมของประเทศ เพื่อมุ่งสร้างสมดุลทั้งด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม ภายใต้กรอบแนวคิดการพัฒนาคาร์บอนที่ยั่งยืน โดยมุ่งเน้นให้โรงงานมีระบบจัดการที่ดี มีความปลอดภัย มีการใช้ทรัพยากรและพลังงานอย่างคุ้มค่า ก่อให้เกิดของเสียน้อยที่สุด ตลอดจนมีความเกี่ยวข้องกับสังคม และผู้มีส่วนได้เสียโดยรวม

ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

| ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท) | Q3/62 | Q2/63 | Q3/63 | เปลี่ยนแปลง +/- | | 9M/62 | 9M/63 | เปลี่ยนแปลง +/- |
|--|--------------|--------------|--------------|-----------------|--------------|---------------|---------------|-----------------|
| | | | | YoY | QoQ | | | |
| รายได้จากการขายไฟฟ้า | | | | | | | | |
| ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) | 1,566 | 1,610 | 1,301 | (17%) | (19%) | 4,034 | 4,388 | 9% |
| ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) | 2,690 | 2,239 | 1,982 | (26%) | (11%) | 7,297 | 7,115 | (2%) |
| เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า | 2 | 0 | 0 | (77%) | (3%) | 9 | 5 | (45%) |
| รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า | 4,258 | 3,850 | 3,283 | (23%) | (15%) | 11,340 | 11,508 | 1% |
| รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน | 198 | 207 | 203 | 3% | (2%) | 636 | 628 | (1%) |
| รายได้จากการขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม | 21 | 7 | 3 | (88%) | (63%) | 34 | 20 | (41%) |
| รวมรายได้ | 4,477 | 4,064 | 3,489 | (22%) | (14%) | 12,010 | 12,156 | 1% |
| ต้นทุนวัตถุดิบ | | | | | | | | |
| ก๊าซธรรมชาติ ¹ | 748 | 548 | 534 | (29%) | (3%) | 2,708 | 2,269 | (16%) |
| ถ่านหิน | 1,688 | 1,590 | 1,318 | (22%) | (17%) | 3,797 | 4,445 | 17% |
| อื่น ๆ | 39 | 16 | 28 | (29%) | 75% | 83 | 82 | (1%) |
| รวมต้นทุนวัตถุดิบ | 2,475 | 2,154 | 1,879 | (24%) | (13%) | 6,588 | 6,796 | 3% |
| ค่าบำรุงรักษา ² | 63 | 156 | 153 | 143% | (2%) | 137 | 453 | 230% |
| อื่น ๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย) | 226 | 243 | 185 | (18%) | (24%) | 602 | 666 | 11% |
| รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ | 2,764 | 2,552 | 2,217 | (20%) | (13%) | 7,327 | 7,915 | 8% |
| กำไรขั้นต้น | 1,713 | 1,511 | 1,271 | (26%) | (16%) | 4,683 | 4,242 | (9%) |
| อัตรากำไรขั้นต้น | 38% | 37% | 36% | (2%) | (1%) | 39% | 35% | (4%) |

หมายเหตุ: 1 รวมค่าขนส่งก๊าซผ่านท่อ ซึ่งเป็นต้นทุนคงที่ (fixed cost)

2 ตั้งแต่ไตรมาสที่ 1 ปี 2563 ได้มีการเปลี่ยนแปลงการจัดประเภทค่าตัดจำหน่าย Outage Amortization ของโรงไฟฟ้าถ่านหิน ให้เป็นรายการค่าบำรุงรักษา ซึ่งเป็นสาเหตุหนึ่งของการเพิ่มขึ้นของค่าบำรุงรักษาในไตรมาสที่ 1 ปี 2563 เป็นต้นไป

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

| ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ | Q3/62 | Q2/63 | Q3/63 | เปลี่ยนแปลง +/- | | 9M/62 | 9M/63 | เปลี่ยนแปลง +/- |
|--|--------------|--------------|--------------|-----------------|--------------|--------------|--------------|-----------------|
| | | | | YoY | QoQ | | | |
| อัตรากำลังความพร้อมจ่าย (%) | | | | | | | | |
| อัตรากำลังความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าศรีราชา | 100% | 100% | 100% | 0% | 0% | 100% | 100% | (0%) |
| อัตรากำลังความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าโกลวอพิพ | 100% | 100% | 100% | 0% | 0% | 100% | 100% | 0% |
| อัตรากำลังความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าถ่านหิน | 98% | 99% | 88% | (10%) | (11%) | 84% | 94% | 11% |
| ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh) | | | | | | | | |
| ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าศรีราชา | 153 | 49 | 46 | (70%) | (6%) | 794 | 493 | (38%) |
| ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าโกลวอพิพ | 0 | 0 | 0 | n/a | n/a | 0 | 0 | n/a |
| ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าถ่านหิน | 1,436 | 1,440 | 1,290 | (10%) | (10%) | 3,170 | 4,099 | 29% |
| ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าห้วยหะ | 101 | 130 | 85 | (16%) | (35%) | 318 | 316 | (1%) |
| รวมปริมาณการขายไฟฟ้า | 1,690 | 1,618 | 1,421 | (16%) | (12%) | 4,282 | 4,907 | 15% |
| ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย | | | | | | | | |
| ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh) | 2.65 | 2.52 | 2.47 | (7%) | (2%) | 2.80 | 2.47 | (12%) |

หมายเหตุ: สำหรับเดือนแรกของปี 2562 ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GLOW ทั้งหมด เป็นปริมาณการขายที่เกิดขึ้นหลังจากการรวบรวมกิจการ ซึ่งมีระยะเวลา 18 วันนับไตรมาสที่ 1 เริ่มไตรมาสที่ 2 และเริ่มไตรมาสที่ 3

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 3,489 ล้านบาท ลดลง 988 ล้านบาท หรือร้อยละ 22 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และลดลง 575 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2562

รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- **รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา** ลดลง 182 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ที่ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ที่ลดลง ในขณะที่รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ในส่วนที่อ้างอิงกับดอลลาร์สหรัฐฯ (USD-linked AP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากการอ่อนค่าของค่าเงินบาท นอกจากนี้ รายได้ดอกเบี้ยสัญญาเช่าทางการเงินของโรงไฟฟ้าศรีราชาได้เพิ่มขึ้นจากการปรับโครงสร้างรายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน (TFRIC 4)
- **รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW** ลดลง 806 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊สที่ลดลง 784 ล้านบาท เนื่องจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ปรับตัวลดลงเนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุง 8.5 วัน และค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ที่ลดลงเนื่องจากปริมาณการขายไฟฟาลดลงร้อยละ 10 และราคาถ่านหินที่ปรับลดลงกว่าร้อยละ 17 ประกอบกับรายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะที่ลดลง จากปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงอันเนื่องมาจากสภาวะภัยแล้งในปี 2563

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2563

รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ลดลงจากสาเหตุหลักดังนี้

- **รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา** ลดลง 11 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ที่ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ที่ลดลง
- **รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW** ลดลง 555 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊สที่ลดลง 482 ล้านบาท เนื่องจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ปรับตัวลดลงเนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุง 8.5 วัน และค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ที่ลดลงเนื่องจากปริมาณการขายไฟฟาลดลงร้อยละ 10 และราคาถ่านหินที่ปรับลดลงกว่าร้อยละ 9 นอกจากนี้ รายได้จากโรงไฟฟ้าห้วยเหาะลดลงร้อยละ 36 เนื่องมาจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลงร้อยละ 35

เปรียบเทียบรายไดังวด 9 เดือนแรก ปี 2563 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2562

รายได้ของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น 146 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2562 จากสาเหตุหลักดังนี้

- **รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW** เพิ่มขึ้น 708 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW เต็ม 9 เดือนในปี 2563 ในขณะที่ในปี 2562 รับรู้รายได้จาก GLOW เพียง 18 วัน ไตรมาสที่ 1 เต็มไตรมาสไตรมาสที่ 2 และไตรมาสที่ 3
- **รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา** ลดลง 486 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ที่ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ที่ลดลง แม้ว่ารายได้ค่าความพร้อมจ่ายในส่วนที่อ้างอิงกับดอลลาร์สหรัฐฯ (USD-linked AP) เพิ่มขึ้นจากการอ่อนตัวของค่าเงินบาท และรายได้ดอกเบี้ยสัญญาเช่าทางการเงินที่เพิ่มขึ้นจากการปรับโครงสร้างรายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน (TFRIC 4)

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

| ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ | Q3/62 | Q2/63 | Q3/63 | เปลี่ยนแปลง +/- | | 9M/62 | 9M/63 | เปลี่ยนแปลง +/- |
|--|---------|---------|---------|-----------------|-------|-----------|-----------|-----------------|
| | | | | YoY | QoQ | | | |
| ก๊าซธรรมชาติ | | | | | | | | |
| ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ | | | | | | | | |
| ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU) | 1,222 | 398 | 366 | (70%) | (8%) | 6,273 | 3,889 | (38%) |
| ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU) | 4.67 | 1.93 | 2.17 | (54%) | 13% | 5.79 | 6.14 | 6% |
| ถ่านหิน | | | | | | | | |
| ปริมาณการใช้ถ่านหิน (Ton JPU) | 507,119 | 512,490 | 463,202 | (9%) | (10%) | 1,113,933 | 1,459,887 | 31% |
| ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU) | 98.7 | 89.7 | 81.7 | (17%) | (9%) | 97.7 | 87.5 | (10%) |

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 2,217 ล้านบาท ลดลง 547 ล้านบาท หรือร้อยละ 20 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และลดลง 335 ล้านบาท หรือร้อยละ 13 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 โดยมีรายละเอียดดังนี้

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2562

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ลดลง 547 ล้านบาท จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ** ลดลง 214 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาที่ลดลงตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ลดลง
- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** ลดลง 370 ล้านบาท ตามปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแก๊สโควันทีลดลง ประกอบกับราคาเฉลี่ยถ่านหินลดลงกว่าร้อยละ 17

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2563

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ลดลง 335 ล้านบาท จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ** ลดลง 14 ล้านบาท ตามปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาที่ลดลงตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ลดลง
- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** ลดลง 272 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแก๊สโควันทีลดลงร้อยละ 10 และราคาเฉลี่ยถ่านหินลดลงร้อยละ 9

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการงวด 9 เดือนแรก ปี 2563 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2562

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพิ่มขึ้น 588 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 จากงวด 9 เดือนแรก ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ต้นทุนขายสินค้าและบริการจากโรงไฟฟ้าของ GLOW เพิ่ม 9 เดือนในปี 2563 ในขณะที่ในปี 2562 รับรู้ต้นทุนขายสินค้าและบริการจาก GLOW เพียง 18 วัน ไตรมาสที่ 1 เทียบไตรมาสไตรมาสที่ 2 และไตรมาสที่ 3 อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติลดลง 439 ล้านบาท เนื่องจากโรงไฟฟ้าศรีราชาปริมาณการขายไฟฟาลดลง สอดคล้องตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ลดลง

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 1,271 ล้านบาท ลดลง 442 ล้านบาท หรือร้อยละ 26 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- รายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊สโควันทีลดลง เนื่องจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ปรับตัวลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุง 8.5 วัน รวมถึงปริมาณการขายไฟฟาลดลง และราคาถ่านหินที่ปรับตัวลดลง
- รายได้ของโรงไฟฟ้าศรีราชาที่ลดลง โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ที่ลดลง
- รายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะที่ลดลง อันเนื่องมาจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงจากสภาวะภัยแล้งในปี 2563

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 ลดลง 240 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- รายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊สโควันทีลดลง เนื่องจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ปรับตัวลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุง 8.5 วัน และปริมาณการขายไฟฟาลดลง และราคาถ่านหินที่ปรับตัวลดลง
- รายได้ของโรงไฟฟ้าศรีราชาที่ลดลง โดยมีสาเหตุมาจากปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ที่ลดลง
- รายได้จากโรงไฟฟ้าห้วยเหาะลดลง เนื่องมาจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลง



โรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) มีรายได้หลัก 2 ประเภท ดังนี้

- 1) **ค่าความพร้อมจ่ายในการส่งไฟฟ้าเข้าระบบ (Availability Payment: AP)** ซึ่ง กฟผ. ต้องจ่ายให้ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ หากโรงไฟฟ้า IPP มีความพร้อมในการผลิตไฟฟ้าตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยค่าความพร้อมจ่ายนี้ ครอบคลุมค่าลงทุนในโรงไฟฟ้าและค่าซ่อมบำรุงต่าง ๆ ที่ใช้จ่ายไปเพื่อให้โรงไฟฟ้ามีความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้า (ต้นทุนคงที่)
- 2) **ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)** ซึ่งเป็นค่าตอบแทนที่จ่ายตามปริมาณการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. โดยค่าพลังงานไฟฟ้านี้ ครอบคลุมทั้งค่าเชื้อเพลิง และต้นทุนผันแปรอื่น ๆ ที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า

ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

| ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท) | Q3/62 | Q2/63 | Q3/63 | เปลี่ยนแปลง +/- | | 9M/62 | 9M/63 | เปลี่ยนแปลง +/- |
|--|---------------|---------------|---------------|-----------------|--------------|---------------|---------------|-----------------|
| | | | | YoY | QoQ | | | |
| รายได้จากการขาย | | | | | | | | |
| รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า | 10,534 | 9,931 | 9,232 | (12%) | (7%) | 25,389 | 29,044 | 14% |
| รวมรายได้จากการขายไอน้ำ | 3,859 | 3,633 | 3,451 | (11%) | (5%) | 9,935 | 10,597 | 7% |
| รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ | 201 | 200 | 188 | (6%) | (6%) | 529 | 574 | 9% |
| รวมรายได้ | 14,594 | 13,764 | 12,872 | (12%) | (6%) | 35,853 | 40,215 | 12% |
| ต้นทุนวัตถุดิบ | | | | | | | | |
| ก๊าซธรรมชาติ | 8,600 | 7,903 | 6,802 | (21%) | (14%) | 21,476 | 22,421 | 4% |
| ถ่านหิน | 918 | 681 | 767 | (16%) | 13% | 1,870 | 2,228 | 19% |
| วัตถุดิบอื่น ๆ | 247 | 181 | 229 | (7%) | 26% | 661 | 574 | (13%) |
| รวมต้นทุนวัตถุดิบ | 9,765 | 8,765 | 7,798 | (20%) | (11%) | 24,007 | 25,223 | 5% |
| ค่าบำรุงรักษา | 376 | 368 | 396 | 5% | 7% | 938 | 1,102 | 17% |
| อื่น ๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย) | 795 | 614 | 750 | (6%) | 22% | 1,865 | 1,978 | 6% |
| รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ | 10,936 | 9,748 | 8,944 | (18%) | (8%) | 26,810 | 28,303 | 6% |
| กำไรขั้นต้น | 3,658 | 4,017 | 3,927 | 7% | (2%) | 9,043 | 11,912 | 32% |
| อัตรากำไรขั้นต้น | 25% | 29% | 31% | 5% | 1% | 25% | 30% | 4% |

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

| ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ | Q3/62 | Q2/63 | Q3/63 | เปลี่ยนแปลง +/- | | 9M/62 | 9M/63 | เปลี่ยนแปลง +/- |
|---|-------|-------|-------|-----------------|------|-------|-------|-----------------|
| | | | | YoY | QoQ | | | |
| ปริมาณการขายไฟฟ้า | | | | | | | | |
| ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GPSC (GWh) | 1,124 | 1,117 | 1,087 | (3%) | (3%) | 3,240 | 3,222 | (1%) |
| ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GLOW ¹ (GWh) | 2,483 | 2,202 | 2,032 | (18%) | (8%) | 5,417 | 6,492 | 20% |
| ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย | | | | | | | | |
| ราคาขายไฟฟ้าวรวมเฉลี่ย (บาท/kWh) | 2.92 | 2.99 | 2.96 | 1% | (1%) | 3.03 | 2.99 | (1%) |
| ปริมาณการขายไอน้ำ | | | | | | | | |
| ปริมาณการขายไอน้ำของ GPSC (พันตัน) | 1,684 | 1,646 | 1,657 | (2%) | 1% | 4,899 | 4,900 | 0% |
| ปริมาณการขายไอน้ำของ GLOW ¹ (พันตัน) | 2,037 | 1,735 | 1,783 | (12%) | 3% | 4,316 | 5,231 | 21% |
| ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย | | | | | | | | |
| ราคาขายไอน้ำรวมเฉลี่ย (บาท/ตัน) | 1,037 | 1,074 | 1,003 | (3%) | (7%) | 1,078 | 1,046 | (3%) |

หมายเหตุ: 1. สำหรับเก้าเดือนแรกของปี 2562 ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำของ GLOW ทั้งหมด เป็นปริมาณการขายที่เกิดขึ้นหลังจากการควบรวมกิจการ ซึ่งมีระยะเวลา 18 วัน ในไตรมาสที่ 1 เดือนไตรมาสที่ 2 และเดือนไตรมาสที่ 3

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 12,872 ล้านบาท ลดลง 1,723 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และลดลง 893 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2562

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง ส่วนหนึ่งมาจากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำต่อหน่วยที่ลดลง อันเป็นผลมาจากราคาก๊าซธรรมชาติและค่าปรับตัวลดลง และการลดลงของค่า Ft มาอยู่ที่ -12.43 สตางค์ต่อหน่วย ในเดือนกันยายน 2563 จากที่เรียกเก็บที่ -11.60 สตางค์ต่อหน่วย ในช่วงไตรมาสที่ 3 ของปี 2562 นอกจากนี้ ปัจจัยที่ทำให้ราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำต่อหน่วยปรับตัวลดลงแล้ว ยังมีปัจจัยด้านปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ส่งผลต่อรายได้ ดังต่อไปนี้

- **รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW** ลดลง 1,488 ล้านบาท โดยมีสาเหตุจากการจัดสรรกำลังการผลิตที่มีอยู่ให้เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้าอุตสาหกรรม เนื่องจากโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 หยุดซ่อมแซม นอกจากนี้ ปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรม ลดลงร้อยละ 5.7 และ ร้อยละ 12.5 ตามลำดับ
- **รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC** ลดลง 235 ล้านบาท โดยรายได้รวมของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองลดลง 175 ล้านบาท จากปริมาณขายไฟฟ้าให้กับ EGAT และปริมาณขายไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลงร้อยละ 10.5 และ ร้อยละ 6.6 ตามลำดับ ในขณะที่ปริมาณขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 2 ในส่วนของรายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีน เพาเวอร์ลดลง 59 ล้านบาท จากปริมาณขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลงร้อยละ 6.2 ในขณะที่ปริมาณการขายไอน้ำเพิ่มขึ้นกว่าร้อยละ 35.6 และปริมาณขายไฟฟ้าให้กับ EGAT อยู่ในระดับที่คงที่จากไตรมาสเดียวกันของปี 2562

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2563

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง ส่วนหนึ่งมาจากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำต่อหน่วยที่ลดลง อันเป็นผลมาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง และการลดลงของค่า Ft มาอยู่ที่ -12.43 สตางค์ต่อหน่วย ในเดือนกันยายน 2563 จากเดิมที่เรียกเก็บที่ -11.60 สตางค์ต่อหน่วย นอกจากนี้ปัจจัยที่ทำให้ราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำต่อหน่วยปรับตัวลดลงแล้ว ยังมีปัจจัยด้านปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ส่งผลต่อรายได้ ดังต่อไปนี้

- **รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW** ลดลง 564 ล้านบาท โดยมีสาเหตุจากการจัดสรรกำลังการผลิตที่มีอยู่ให้เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้าอุตสาหกรรม เนื่องจากโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 หยุดซ่อมแซม ในขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มสูงขึ้น ร้อยละ 2.4 และ ร้อยละ 2.8 ตามลำดับ
- **รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC** ลดลง 329 ล้านบาท โดยรายได้รวมของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองลดลง 283 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายไฟฟ้าให้กับ EGAT และปริมาณขายไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลง ร้อยละ 19.6 และร้อยละ 2.5 ตามลำดับ ในขณะที่ปริมาณขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมอยู่ในระดับที่ใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า นอกจากนี้ รายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีน เพาเวอร์ลดลง 45 ล้านบาท โดยมีปริมาณขายไฟฟ้ารวมลดลงเล็กน้อย ร้อยละ 1.5 ในขณะที่ปริมาณการขายไอน้ำเพิ่มขึ้น ร้อยละ 20.6

เปรียบเทียบรายได้งวด 9 เดือนแรก ปี 2563 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2562

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 4,362 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้รายได้จาก GLOW เต็ม 9 เดือน ในปี 2563 ในขณะที่ในปี 2562 รับรู้รายได้จาก GLOW เพียง 18 วัน ไตรมาสที่ 1 และเต็มไตรมาสไตรมาสที่ 2 และ 3 และหากพิจารณาเฉพาะรายได้รวมของโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC รายได้รวมลดลง 438 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากปัจจัยด้านราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำต่อหน่วยที่ปรับตัวลดลง ในขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมเพิ่มขึ้น

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

| ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ | Q3/62 | Q2/63 | Q3/63 | เปลี่ยนแปลง +/- | | 9M/62 | 9M/63 | เปลี่ยนแปลง +/- |
|--|---------|---------|---------|-----------------|------|---------|---------|-----------------|
| | | | | YoY | QoQ | | | YoY |
| ก๊าซธรรมชาติ | | | | | | | | |
| ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ | | | | | | | | |
| ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU) | 12,487 | 12,834 | 12,397 | (1%) | (3%) | 36,968 | 37,373 | 1% |
| ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ¹ ('000 MMBTU) | 18,623 | 16,438 | 15,190 | (18%) | (8%) | 39,311 | 47,799 | 22% |
| ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ | | | | | | | | |
| ราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ย (บาท/MMBTU) | 276 | 270 | 247 | (11%) | (9%) | 282 | 263 | (7%) |
| ถ่านหิน | | | | | | | | |
| ปริมาณการใช้ถ่านหินของ GLOW ¹ (Ton JPU) | 288,391 | 265,237 | 291,698 | 1% | 10% | 591,157 | 839,610 | 42% |
| ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU) | 95.3 | 72.8 | 74.2 | (22%) | 2% | 91.0 | 75.0 | (18%) |

หมายเหตุ: 1. สำหรับเก้าเดือนแรกของปี 2562 ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินของ GLOW ทั้งหมด เป็นปริมาณหลังจากการควมรวม ซึ่งมีระยะเวลา 18 วันในไตรมาสที่ 1 และเต็มไตรมาสที่ 2 และ 3

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ไนโตรมาสต์ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 8,944 ล้านบาท ลดลง 1,992 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และลดลง 803 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2562

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง 1,992 ล้านบาท จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ** ลดลง 1,798 ล้านบาท (ลดลงจาก GPSC 347 ล้านบาท และลดลงจาก GLOW 1,451 ล้านบาท) จากราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงและปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากการจัดสรรกำลังการผลิตที่มีอยู่ให้เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้าอุตสาหกรรมเนื่องจากโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 หยุดซ่อมแซมและปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลง
- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** ลดลง 151 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาถ่านหินที่ปรับตัวลดลงกว่าร้อยละ 22 ถึงแม้ว่าปริมาณการใช้ถ่านหินจะเพิ่มขึ้นเล็กน้อย ร้อยละ 1 ก็ตาม
- **ค่าบำรุงรักษา** เพิ่มขึ้น 19 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2563

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ลดลง 803 ล้านบาท จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ** ลดลง 1,100 ล้านบาท (ลดลงจาก GPSC 314 ล้านบาท และลดลงจาก GLOW 786 ล้านบาท) จากราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงและปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ลดลงซึ่งเป็นผลมาจากการจัดสรรกำลังการผลิตที่มีอยู่ให้เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้าอุตสาหกรรมเนื่องจากโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 หยุดซ่อมแซม ในขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น
- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** เพิ่มขึ้น 86 ล้านบาท จากปริมาณการใช้ถ่านหินที่เพิ่มขึ้น ร้อยละ 10 และราคาถ่านหินเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 2
- **ค่าบำรุงรักษา** เพิ่มขึ้น 27 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการงวด 9 เดือนแรก ปี 2563 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2562

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 1,627 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ต้นทุนขายสินค้าและบริการจาก GLOW เต็ม 9 เดือน ในปี 2563 ในขณะที่ในปี 2562 รับรู้ต้นทุนขายสินค้าและบริการจาก GLOW เพียง 18 วัน ไนโตรมาสต์ 1 และเต็มไตรมาส ไนโตรมาสต์ 2 และ 3 และหากพิจารณาเฉพาะโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC ต้นทุนขายสินค้าและบริการลดลง 725 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ลดลงจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง และปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC ที่ลดลง

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ไนโตรมาสต์ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 3,927 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 269 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 จากกำไรขั้นต้น ไนโตรมาสต์ 3 ปี 2562 ถึงแม้ว่าปริมาณการขายไฟฟ้าให้กับ EGAT และปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมจะลดลงก็ตาม กำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจาก margin จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น อันเนื่องมาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง ถึงแม้ว่าจะมีการปรับค่า Ft ลงในเดือนกันยายน ปี 2563 ก็ตาม

และหากเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2563 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก ลดลง 89 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 2 จากรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ลดลงเนื่องจากการจัดสรรกำลังการผลิตที่มีอยู่ให้เพียงพอต่อความต้องการของลูกค้าอุตสาหกรรม อย่างไรก็ตาม ต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง ส่งผลให้กำไรขั้นต้นไนโตรมาสต์นี้อยู่ในระดับที่ใกล้เคียงกับกำไรขั้นต้นไนโตรมาสต์ก่อนหน้า

ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

| ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท) | Q3/62 | Q2/63 | Q3/63 | เปลี่ยนแปลง +/- | | 9M/62 | 9M/63 | เปลี่ยนแปลง +/- |
|--|-------|-------|-------|-----------------|-------|-------|-------|-----------------|
| | | | | YoY | QoQ | | | |
| รายได้ | | | | | | | | |
| รายได้จากการขายไฟฟ้า | 96 | 239 | 180 | 87% | (25%) | 285 | 490 | 72% |
| รายได้ขายน้ำเย็น | 51 | 50 | 51 | (0%) | 2% | 155 | 150 | (3%) |
| รายได้อื่น ๆ | 8 | 24 | 10 | 16% | (60%) | 36 | 39 | 10% |
| รวมรายได้ | 156 | 314 | 241 | 55% | (23%) | 476 | 679 | 43% |
| ต้นทุนวัตถุดิบ | | | | | | | | |
| ก๊าซธรรมชาติและวัตถุดิบอื่น ๆ | 28 | 52 | 34 | 22% | (34%) | 94 | 115 | 22% |
| รวมต้นทุนวัตถุดิบ | 28 | 52 | 34 | 22% | (34%) | 94 | 115 | 22% |
| ค่าบำรุงรักษา | 9 | 8 | 11 | 22% | 30% | 25 | 28 | 10% |
| อื่น ๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย) | 15 | 9 | 11 | (26%) | 20% | 47 | 35 | (25%) |
| รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ | 51 | 69 | 55 | 8% | (20%) | 166 | 177 | 7% |
| กำไรขั้นต้น | 105 | 245 | 186 | 77% | (24%) | 310 | 502 | 62% |
| อัตรากำไรขั้นต้น | 67% | 78% | 77% | 10% | (1%) | 65% | 74% | 9% |

หมายเหตุ: โรงไฟฟ้า VSPP และอื่น ๆ ประกอบไปด้วยบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) บริษัท อีจีโอเชก โซล่า พาวเวอร์ 1 จำกัด จำกัด (ISP1) โรงผลิตเชื้อเพลิง RDF และบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด (GRP)

รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

| ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ | Q3/62 | Q2/63 | Q3/63 | เปลี่ยนแปลง +/- | | 9M/62 | 9M/63 | เปลี่ยนแปลง +/- |
|--|-------|-------|-------|-----------------|-------|--------|--------|-----------------|
| | | | | YoY | QoQ | | | |
| ไฟฟ้า | | | | | | | | |
| ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh) | 9 | 30 | 24 | 165% | (19%) | 28 | 61 | 118% |
| ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh) | 10.52 | 7.98 | 7.44 | (29%) | (7%) | 10.16 | 7.98 | (21%) |
| น้ำเย็น | | | | | | | | |
| ปริมาณการขายน้ำเย็น (พันตันความเย็น) | 7,504 | 7,299 | 7,625 | 2% | 4% | 22,636 | 21,810 | (4%) |
| ราคาขายน้ำเย็นเฉลี่ย (บาท/ตันความเย็น) | 6.85 | 6.85 | 6.72 | (2%) | (2%) | 6.86 | 6.87 | 0% |

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่น ๆ ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 241 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 จำนวน 85 ล้านบาท หรือร้อยละ 55 ในขณะที่ลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 จำนวน 73 ล้านบาท หรือร้อยละ 23 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2562

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่น ๆ เพิ่มขึ้นจากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **รายได้จากการขายไฟฟ้า** เพิ่มขึ้น 84 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการรับรู้รายได้ของบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด (GRP) ภายหลังการเข้าซื้อกิจการแล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2563
- **รายได้อื่น ๆ** เพิ่มขึ้น 2 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) และรายได้จากการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น ตามความคืบหน้าของการส่งมอบงานและจำนวนโครงการติดตั้งโซลาร์เซลล์

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2563

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่น ๆ ลดลงจากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **รายได้จากการขายไฟฟ้า** ลดลง 59 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีจีโอเชก-1 (ISP-1) และบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด (GRP) ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าที่ลดลงไตรมาสที่ 3 ของปีตามฤดูกาล เนื่องจากมีปริมาณความชื้นของแสงแดดน้อยกว่าช่วงไตรมาสที่ 2
- **รายได้อื่น ๆ** ลดลง 14 ล้านบาท สาเหตุจากการรับรู้รายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) และการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ที่ลดลงของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

เปรียบเทียบรายได้งวด 9 เดือนแรก ปี 2563 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2562

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่น ๆ เพิ่มขึ้น 204 ล้านบาท หรือร้อยละ 43 จากงวด 9 เดือนแรกในปี 2562 จากการรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด ภายหลังจากเข้าซื้อกิจการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2563 ประกอบกับรายได้ของสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) และรายได้จากการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) เพิ่มขึ้น

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

ต้นทุนขายสินค้าและบริการในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 55 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 จำนวน 4 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 และลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 จำนวน 14 ล้านบาท หรือร้อยละ 20 โดยมีรายละเอียด ดังต่อไปนี้

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2562

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่น ๆ เพิ่มขึ้น จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- การรับรู้ต้นทุนอื่น ๆ ที่เพิ่มขึ้น จากบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด ภายหลังจากเข้าซื้อกิจการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2563 และเพิ่มขึ้นจากต้นทุนงาน EPC ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ตามจำนวนโครงการ

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2563

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่น ๆ ลดลง จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- การรับรู้ต้นทุนอื่น ๆ ที่ลดลง จากต้นทุนงาน EPC และการให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ตามจำนวนโครงการที่ลดลงของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการงวด 9 เดือนแรก ปี 2563 กับงวด 9 เดือนแรก ปี 2562

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) เพิ่มขึ้น 12 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 จากงวด 9 เดือนแรกในปี 2562 สาเหตุหลักจากการรับรู้ต้นทุนวัตถุดิบและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด ภายหลังจากการเข้าซื้อกิจการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2563 ประกอบกับการรับรู้ต้นทุนอื่น ๆ ที่เพิ่มขึ้น จากต้นทุนงาน EPC และงานให้บริการรับเหมาติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่น ๆ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 186 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 81 ล้านบาท หรือร้อยละ 77 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 ในขณะที่ลดลง 59 ล้านบาท หรือร้อยละ 24 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 จากสาเหตุ ดังนี้

- การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้าของบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด ภายหลังจากการเข้าซื้อกิจการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2563
- ในขณะที่รายได้ของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์อีจิวไนเซก-1 (ISP-1) ลดลงเนื่องจากมีปริมาณความเข้มแสงน้อยกว่าปี 2562 ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้านลดลง

ค่าใช้จ่ยอืน ๆ

| ค่าใช้จ่ยในการขายและบรืษัษ และอืน ๆ (หน่วย : ลันบาท) | Q3/62 | Q2/63 | Q3/63 | เปล่ยนเปล่ง +/- (-) | | 9M/62 | 9M/63 | เปล่ยนเปล่ง +/- (-) YoY |
|---|--------------|--------------|--------------|---------------------|-------------|---------------|---------------|----------------------------|
| | | | | YoY | QoQ | | | |
| ค่าใช้จ่ยในการขายและการบรืษัษ | 433 | 437 | 408 | (6%) | (7%) | 1,407 | 1,263 | (10%) |
| ค่าเส่อมราคาและค่าตัดจ่ยหญ่ย ¹ | 2,026 | 2,098 | 2,068 | 2% | (1%) | 4,945 | 6,240 | 26% |
| ต้นกุนทางการเงิน | 1,956 | 991 | 1,026 | (48%) | 3% | 3,943 | 3,058 | (22%) |
| ค่าใช้จ่ยกาฬีเงินไต้ | 129 | 284 | 314 | 143% | 11% | 205 | 851 | 316% |
| ขาดกุน (ก่าโร) จากอ้ตราแลกเปล่ยนสุทรี ² | (17) | 5 | (21) | (25%) | 515% | (207) | 13 | 106% |
| รวมค่าใช้จ่ยอืน ๆ | 4,527 | 3,815 | 3,794 | (16%) | (1%) | 10,293 | 11,426 | 11% |

หมายเหตุ: 1. ตั้งแต่ไตรมาสที่ 1 ปี 2563 ได้มีการเปล่ยนเปล่งการจัดประภทค่าตัดจ่ยหญ่ย Outage Amortization ของโรงไฟฟ่ากัศวัน ให้เป็นรายการค่าบำรุงรักษา ซึ่งเป็นสาเหตุหนึ่งของการเพิ่มขึ้นของค่าบำรุงรักษาไตรมาสที่ 1 ปี 2563 เป็นต้นไป
2. ตั้งแต่ไตรมาสที่ 1 ปี 2563 ก่าโร (ขาดกุน) จากอ้ตราแลกเปล่ยนสุทรี ได้มีการค่านั่งกัการค้มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์จาก FFRS 9 ไว้แล้ว

ค่าใช้จ่ยอืน ๆ ไนไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 3,794 ลันบาท ลดลง 733 ลันบาท หรือร้อยละ 16 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และลดลงเล็กน้อยจ่ยนวน 21 ลันบาท หรือร้อยละ 1 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 โดยมีรายละเอียด ดังันี้

เปล่ยนเทียบค่าใช้จ่ยอืน ๆ รายไตรมาส

yoy ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 3 ปี 2562

- **ค่าใช้จ่ยในการขายและการบรืษัษ:** ไนไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 408 ลันบาท ลดลง 25 ลันบาท หรือร้อยละ 6 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562
- **ค่าเส่อมราคาและค่าตัดจ่ยหญ่ย:** ไนไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 2,068 ลันบาท เพิ่มขึ้น 42 ลันบาท หรือร้อยละ 2 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562
- **ต้นกุนทางการเงิน:** ไนไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 1,026 ลันบาท ลดลง 930 ลันบาท หรือร้อยละ 48 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยมีสาเหตุหลักจากการนำเงินจากการเพิ่มกุนที่แล่วเสร็จไนไตรมาสที่ 4 ปี 2562 ไปชำระค้เงินกู้ระยะสั้นจากการเข้าซื้อ GLOW
- **ค่าใช้จ่ยกาฬีเงินไต้:** ไนไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 314 ลันบาท เพิ่มขึ้น 185 ลันบาท หรือร้อยละ 143 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 โดยสาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานที่สูงขึ้น และบรืษัษ กัศวัน จ่ยกัค มีอ้ตรากาฬีไนปี 2563 สูงกว่าปี 2562 (เริ่มใช้อ้ตรากาฬีร้อยละ 10 ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน ปี 2562) และค่าใช้จ่ยกาฬีเงินไต้รอตัดบัญชีเพิ่มขึ้นจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่องสัญญาเช่า และฉบับที่ 15 เรื่องรายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค่า
- **ก่าโร/ขาดกุนจากอ้ตราแลกเปล่ยนสุทรี:** ไนไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีก่าโรจากอ้ตราแลกเปล่ยนสุทรี 21 ลันบาท เพิ่มขึ้น 4 ลันบาท หรือร้อยละ 25 จากไตรมาส 3 ปี 2562 ประกอบด้วย
 1. ก่าโรจากอ้ตราแลกเปล่ยนที่กัเกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 24 ลันบาท
 2. ก่าโรจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ เพิ่มขึ้น 14 ลันบาท
 3. ขาดกุนจากอ้ตราแลกเปล่ยนที่ยังไม่กัเกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 34 ลันบาท

qoq ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 เทียบไตรมาสที่ 2 ปี 2563

- **ค่าใช้จ่ยในการขายและการบรืษัษ:** ไนไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 408 ลันบาท ลดลง 29 ลันบาท หรือร้อยละ 7 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563
- **ค่าเส่อมราคาและค่าตัดจ่ยหญ่ย:** ไนไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 2,068 ลันบาท ลดลง 30 ลันบาท หรือร้อยละ 1 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563
- **ต้นกุนทางการเงิน:** ไนไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 1,026 ลันบาท เพิ่มขึ้น 34 ลันบาท หรือร้อยละ 3 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 โดยมีสาเหตุหลักจากการเข้าค่าสัญญากู้เงินระยะยาวในเดือนกรกฎาคม และการออกหุ้นกู้เพื่ออนุรักษ์สิ่งแวดล่อม (Green Bond) ไนเดือนสิงหาคม 2563 ที่ผ่านมา ส่งผลให้มีการดกเบี่ยจ่ยเพิ่มขึ้น
- **ค่าใช้จ่ยกาฬีเงินไต้:** ไนไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีมูลค่า 314 ลันบาท เพิ่มขึ้น 30 ลันบาท หรือร้อยละ 11 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 เนื่องจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น
- **ก่าโร/ขาดกุนจากอ้ตราแลกเปล่ยนสุทรี:** ไนไตรมาสที่ 3 ปี 2563 มีก่าโรจากอ้ตราแลกเปล่ยนสุทรี 21 ลันบาท ไนขณะที่ ไตรมาสที่ 2 ปี 2563 มีผลขาดกุนจากอ้ตราแลกเปล่ยนสุทรี 7 ลันบาท ประกอบด้วย
 1. ขาดกุนจากอ้ตราแลกเปล่ยนที่ยังไม่กัเกิดขึ้นจริง ลดลง 39 ลันบาท
 2. ก่าโรจากอ้ตราแลกเปล่ยนที่กัเกิดขึ้นจริง ลดลง 8 ลันบาท
 3. ก่าโรจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ ลดลง 5 ลันบาท

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

| วาระประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท) | สัดส่วนการถือหุ้น | Q3/62 | Q2/63 | Q3/63 | เปลี่ยนแปลง +/- | | 9M/62 | 9M/63 | เปลี่ยนแปลง +/- |
|---|-------------------|------------|------------|------------|-----------------|-------------|------------|------------|-----------------|
| | | | | | YoY | QoQ | | | YoY |
| ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) | | | | | | | | | |
| บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) | 25% | (9) | (59) | 446 | N/A | 851% | (25) | 152 | 715% |
| ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) | | | | | | | | | |
| บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) | 25% | 33 | 42 | 43 | 29% | 1% | 87 | 117 | 35% |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้าหนองคร จำกัด (NNEG) | 30% | 29 | 11 | 29 | (2%) | 163% | 22 | 70 | 219% |
| บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC) | 40% | 17 | 14 | 21 | 24% | 55% | 48 | 51 | 5% |
| ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) | | | | | | | | | |
| บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) | 40% | 70 | 89 | 83 | 18% | (7%) | 246 | 260 | 6% |
| บริษัท อีสเทิร์นซินเนอร์จี้ คลีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (ESCE) | 33% | (2) | 13 | 16 | 746% | 25% | (4) | 31 | 820% |
| รวมส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า | | 138 | 110 | 638 | 363% | 482% | 374 | 680 | 82% |

ไตรมาสที่ 3 ปี 2563 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้ามีมูลค่า 638 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 500 ล้านบาท หรือร้อยละ 363 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และเพิ่มขึ้น 528 ล้านบาท หรือร้อยละ 482 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)



XAYABURI POWER
YOUR SENSE OF ENERGY

ส่วนแบ่งกำไรจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยะบุรี (XPCL) เพิ่มขึ้น 506 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 เนื่องจากเข้าช่วงฤดูฝนทำให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้น ประกอบกับต้นทุนทางการเงินลดลงตามแนวโน้มอัตราดอกเบี้ยที่ลดลง

บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NL1PC เพิ่มขึ้น 4 ล้านบาท และ 7 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และไตรมาสที่ 2 ปี 2563 ตามลำดับ โดยมีสาเหตุหลักจากปริมาณน้ำที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูฝน

บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน BIC เพิ่มขึ้น 10 ล้านบาทและ 1 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 และไตรมาสที่ 2 ปี 2563 ตามลำดับ โดยมีสาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา

บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน TSR เพิ่มขึ้น 13 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2562 ในขณะที่ลดลง 6 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 เนื่องจากปริมาณแสงอาทิตย์ที่ลดลงตามฤดูกาลในช่วงไตรมาสที่ 3

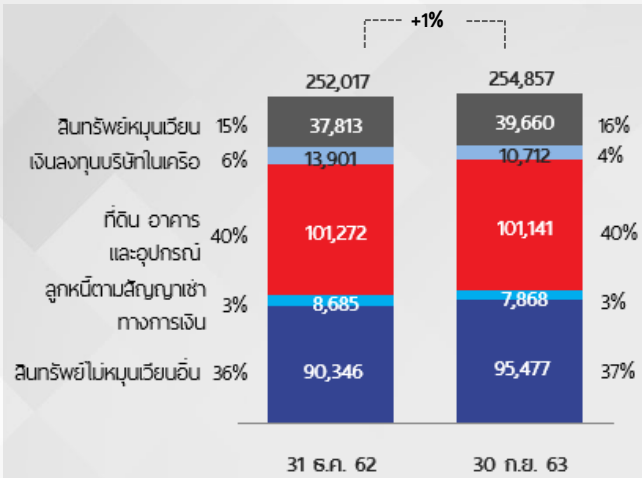
บริษัท ผลิตไฟฟ้าหนองคร จำกัด (NNEG)



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NNEG เพิ่มขึ้น 18 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2563 โดยมีสาเหตุหลักจากปริมาณความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา

บทวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

สินทรัพย์รวม (ล้านบาท, %)

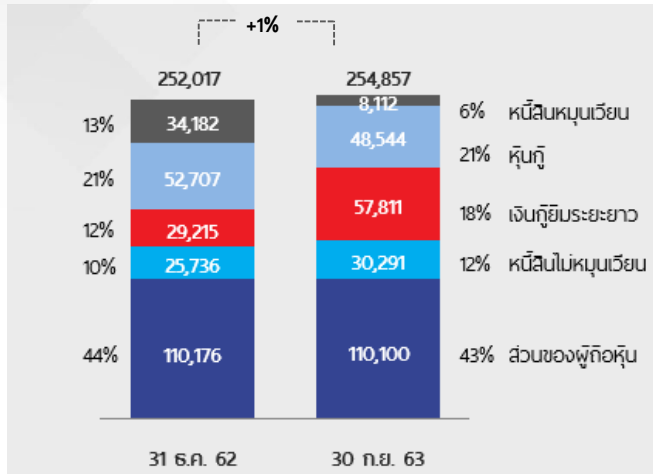


สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2563 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวมมูลค่า 254,857 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,840 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ซึ่งรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- **สินทรัพย์หมุนเวียน** เพิ่มขึ้น 1,847 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 2,560 ล้านบาท และลูกหนี้การค้าลดลง 1,078 ล้านบาท
- **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น** เพิ่มขึ้น 5,131 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของสิทธิการใช้สินทรัพย์ 2,829 ล้านบาท
- **ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน** ลดลง 817 ล้านบาท หรือร้อยละ 9

หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น (ล้านบาท, %)



หนี้สิน

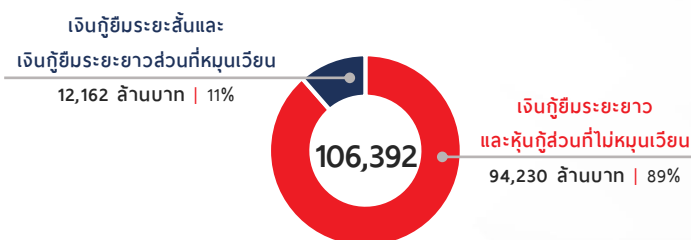
ณ วันที่ 30 กันยายน 2563 หนี้สินรวมของบริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีมูลค่ารวม 141,757 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,916 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 2 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ซึ่งรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีดังนี้

- **หนี้สินหมุนเวียน** ลดลง 26,070 ล้านบาท หรือร้อยละ 76 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของเงินกู้ยืมระยะสั้น 19,215 ล้านบาท เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ๆ ลดลง 2,025 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลง 4,913 ล้านบาท
- **หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว** เพิ่มขึ้นจำนวน 24,433 ล้านบาท หรือร้อยละ 30 จากเงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น 28,596 ล้านบาท และหุ้นกู้อลดลง 4,164 ล้านบาท
- **หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น** เพิ่มขึ้น 4,555 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้หนี้สินจากสิทธิสัญญาเช่าระยะยาว 2,744 ล้านบาท และการรับรู้หนี้สินตราสารอนุพันธ์ 2,086 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2563 มีมูลค่ารวม 110,100 ล้านบาท ลดลง 76 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.07 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 สาเหตุหลักมาจากการทำกำไรสะสมส่วนที่ยังไม่ได้จัดสรร เพิ่มขึ้น 1,936 ล้านบาท องค์กรประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง 1,664 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มียานาควบคุมลดลง 348 ล้านบาท

หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (ล้านบาท)



ณ วันที่ 30 กันยายน 2563 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีเงินกู้ยืมที่มีภาระดอกเบี้ย (ยกเว้นหนี้สินสัญญาเช่า) จำนวน 106,392 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นส่วนหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 12,162 ล้านบาท หรือร้อยละ 11 และหนี้สินไม่หมุนเวียนจำนวน 94,230 ล้านบาท หรือร้อยละ 89

| กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท) | Q3/2563 |
|---|---------------|
| เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน | 15,718 |
| เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน | (4,134) |
| เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน | (9,081) |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ (ก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน) | 2,503 |
| ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 57 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ | 2,560 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด | 18,839 |
| เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด | 21,399 |

ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2563 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจากสิ้นปี 2562 จำนวน 2,560 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

กระแสเงินสดจากกิจกรรมการดำเนินงาน

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 15,718 ล้านบาท โดยเป็นกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในระหว่างงวดจำนวน 16,866 ล้านบาท และเป็นการจ่ายชำระค่าภาษีเงินได้จำนวน 1,147 ล้านบาท

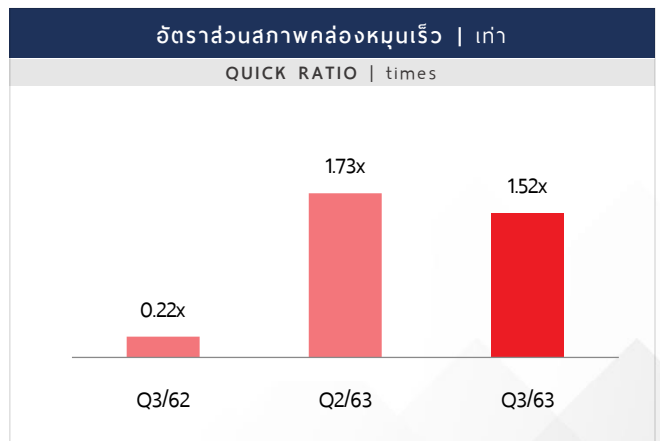
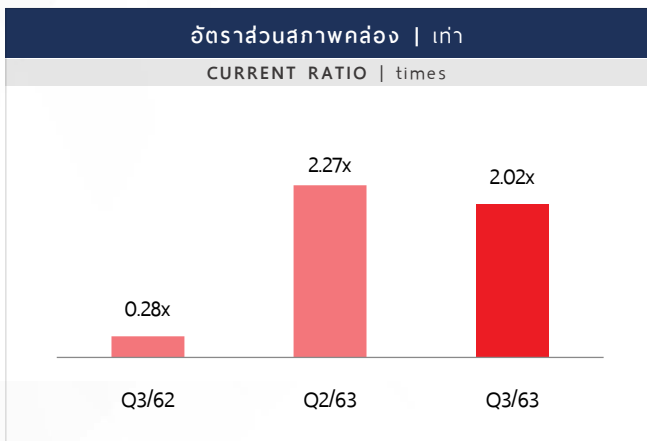
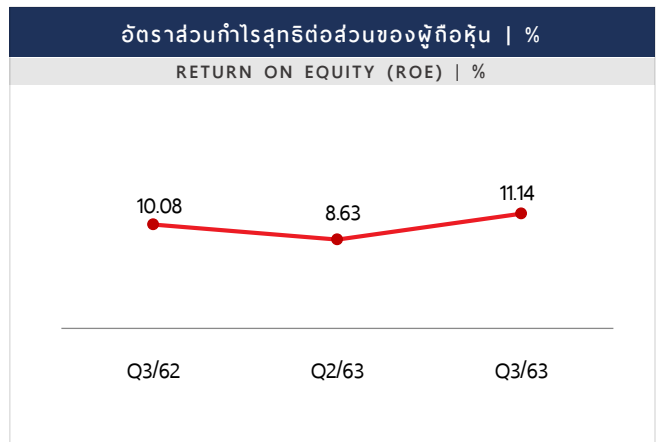
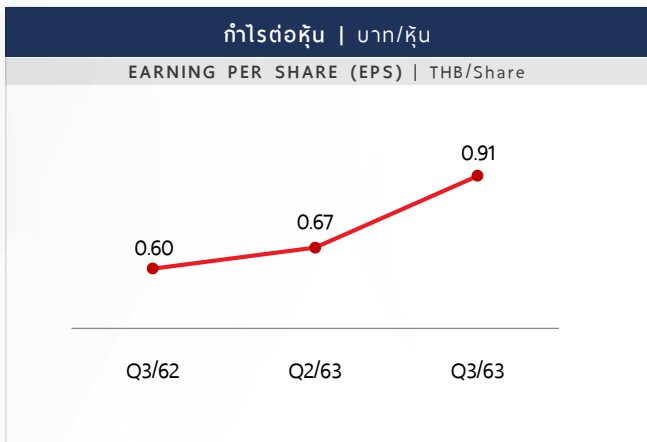
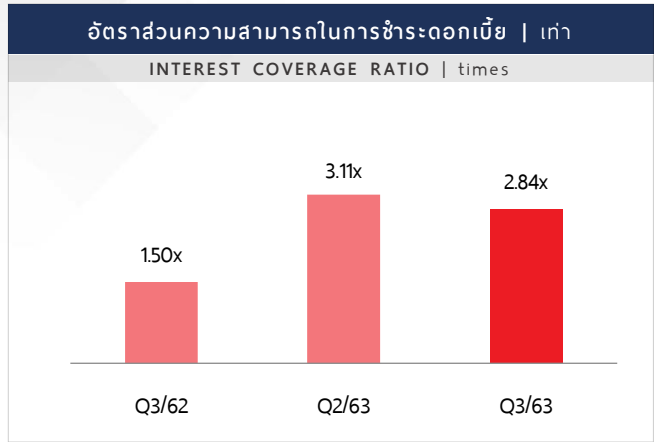
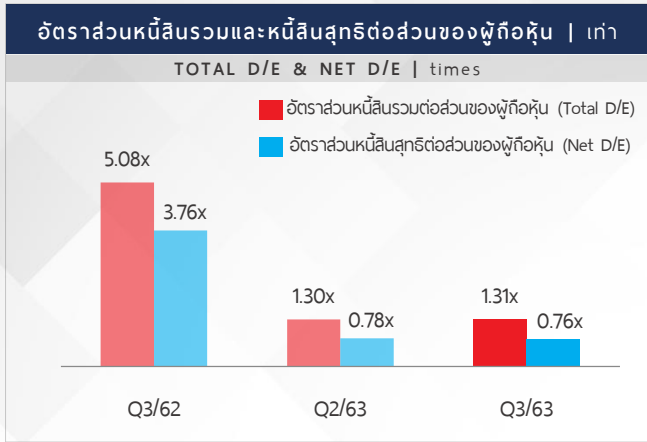
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการใช้เงินสดสุทธิในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 9,081 ล้านบาท โดยเป็นเงินสดได้รับจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 39,667 ล้านบาท เป็นการชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินจำนวน 39,795 ล้านบาท เป็นเงินสดจ่ายให้กู้ยืมระยะสั้นแก่ผู้ถือหุ้นเดิมจากการซื้อบริษัทย่อย จำนวน 1,125 ล้านบาท เป็นเงินสดจ่ายดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน จำนวน 2,740 ล้านบาท และเงินปันผลจ่ายและอื่น ๆ จำนวน 5,088 ล้านบาท

กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

| การลงทุน (หน่วย : ล้านบาท) | Q3/2563 |
|----------------------------|---------|
| CAPEX และ สินทรัพย์ถาวร | (3,303) |
| เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุน | (1,612) |
| เงินปันผลรับและอื่น ๆ | 781 |

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 4,134 ล้านบาท จากการที่บริษัทฯ ลงทุนในสินทรัพย์ถาวร 3,303 ล้านบาท เงินสดจ่ายสำหรับลงทุน 1,612 ล้านบาท และเงินปันผลรับ และอื่น ๆ รวม 781 ล้านบาท



| | |
|---|--|
| อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น | หนี้สินรวม / ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม |
| อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น | (หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย - (เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด + เงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ + เงินลงทุนชั่วคราว)) / ส่วนของผู้ถือหุ้น |
| อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย | กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้ / ดอกเบี้ยจ่าย |
| อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น | กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ / ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย |
| อัตราส่วนสภาพคล่อง | สินทรัพย์หมุนเวียน / หนี้สินหมุนเวียน |
| อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว | (เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด + เงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้ + เงินลงทุนชั่วคราว + ลูกหนี้การค้า) / หนี้สินหมุนเวียน |

ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง

COD | 31 ต.ค. 2563

SCOD | Q2/2564

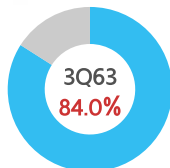
SCOD | 2566

โรงไฟฟ้าวนคร ส่วนขยาย (NNEG Expansion)



ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน
โครงการดังกล่าวได้เดินเครื่องเชิงพาณิชย์และ
เริ่มรับรู้รายได้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว
เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2563

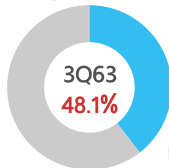
โครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร Rayong Waste to Energy (WTE)



ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน
โครงการผลิตเชื้อเพลิง RDF
ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่ม
ดำเนินการคัดแยกขยะและผลิต
เชื้อเพลิง RDF ตั้งแต่ปี 2561

ส่วนโรงไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง RDF อยู่ระหว่างการ
ก่อสร้างโครงการ ปัจจุบันมีความก้าวหน้า
ร้อยละ 84.02 และมีแผนการจำหน่ายไฟฟ้า
เชิงพาณิชย์ ภายในไตรมาสที่ 2/2564

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจาก ถ่านหิน Energy Recovery Unit (ERU)



ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน
โครงการมีความคืบหน้างาน
ด้านวิศวกรรมและการออกแบบ
มากกว่า 90% ส่วนงานจัดซื้อ
มีการออกคำสั่งซื้อเครื่องจักรหลัก
เสร็จสมบูรณ์ และงานก่อสร้าง กำลังดำเนินงาน
โครงสร้าง งานฐานราก ของอุปกรณ์หลัก CFB
Boiler และ Stack ชุดที่ 1, Pitch Solidification,
โครงสร้างคอนกรีต Cooling Tower ชุดที่ 2 โดย
ภาพรวมโครงการปัจจุบันมีความก้าวหน้า ร้อยละ
48.13 และมีแผนดำเนินงานเชิงพาณิชย์ในปี 2566

First Battery Cell
| DEC/2563

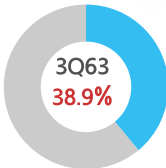


โครงการโรงงานผลิตแบตเตอรี่ต้นแบบ |

30 MWh Semi-Solid



ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน
โครงการได้ดำเนินการด้านจัดซื้อเครื่องจักรและ
อุปกรณ์หลักแล้วเสร็จโดยคาดว่าเครื่องจักร
จะพร้อมติดตั้งไตรมาสที่ 4 ปี 2563
ส่วนการก่อสร้างและการทดสอบระบบสามารถ
ดำเนินการได้ตามแผน



SCOD | Q4/2565



โครงการ SPP Replacement | Glow Energy Phase 2



ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน
อยู่ระหว่างการดำเนินการรื้อถอนโครงการมีความก้าวหน้า
งานรื้อถอนประมาณ 79% และเริ่มดำเนินการปรับสภาพพื้นที่
สำหรับเตรียมการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่

| โครงการ | กำลังการผลิต ไฟฟ้า (เมกะวัตต์) | กำลังการผลิต ไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง) | สัญญา PPA กับ กฟผ. (เมกะวัตต์) | SCOD |
|------------------------------------|--------------------------------------|--|--------------------------------------|------------|
| โครงการ SPP Replacement ระยะที่ 1 | | | | |
| • โกลว์ ฟลางงาน ระยะที่ 2 | 192 | 300 | 60 (2 สัญญา) | 2565 |
| โครงการ SPP Replacement ระยะที่ 2' | | | | |
| • โกลว์ เอสพีพี 2 | 192 | 300 | 60 (2 สัญญา) | 2567 |
| • โกลว์ เอสพีพี 3 | 120 | 200 | 60 (2 สัญญา) | 2567, 2568 |

หมายเหตุ: 1. โครงการ SPP Replacement ระยะที่ 2 อยู่ระหว่างการศึกษารายละเอียดความเป็นไปได้การลงทุน
เพื่อขออนุมัติการลงทุนต่อไป

โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า

| โรงไฟฟ้า | ประเภทเชื้อเพลิง | สถานที่ตั้ง | กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด (MW) | กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น (MW) | กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ดำเนินการแล้ว (MW) | กำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้น (ตัน/ ชั่วโมง) | ลูกค้า | สัดส่วนการถือหุ้นทางตรง | COD |
|--|-----------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|--|--|--|-----------|-------------------------|------|
| โรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) | | | | | | | | | |
| ห้วยเหาะ | พลังงานน้ำ | จ. อັตตะปือ สปป. ลาว | 152 | 102 | 102 | - | EGAT/ EDL | GLOW (67%) | 1999 |
| ศรีราชา | ก๊าซธรรมชาติ | ศรีราชา | 700 | 700 | 700 | - | EGAT | GPSC (100%) | 2000 |
| โคลวอไฟฟ์ | ก๊าซธรรมชาติ | นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอชลบุรี 1 | 713 | 677 | 677 | - | EGAT | GLOW (95%) | 2003 |
| RPCL | ก๊าซธรรมชาติ | ราชบุรี | 1,400 | 210 | 210 | - | EGAT | GPSC (15%) | 2008 |
| เท็คโควัน | ถ่านหิน | นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด | 660 | 429 | 429 | - | EGAT | GLOW (65%) | 2012 |
| XPCL | พลังงานน้ำ | ลาว | 1,285 | 321 | 321 | - | EGAT/ EDL | GPSC (25%) | 2019 |
| รวมกำลังการผลิต IPP | | | 4,910 | 2,439 | 2,439 | | | | |
| โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) | | | | | | | | | |
| โคลว พลังงาน ระยะที่ 1 | ก๊าซธรรมชาติ | นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด | - | - | - | 250 | IU | GLOW (100%) | 1994 |
| โคลว พลังงาน ระยะที่ 2 | ก๊าซธรรมชาติ | นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด | 281 | 281 | 281 | 300 | EGAT/ IU | GLOW (100%) | 1996 |
| โคลว พลังงาน ระยะที่ 4 | ก๊าซธรรมชาติ | นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด | 77 | 77 | 77 | 137 | EGAT/ IU | GLOW (100%) | 2005 |
| โคลว พลังงาน ระยะที่ 5 | ก๊าซธรรมชาติ | นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด | 328 | 328 | 328 | 160 | EGAT/ IU | GLOW (100%) | 2011 |
| โคลว เอสพีพี 2/ โคลว เอสพีพี 3 | ถ่านหิน และ ก๊าซธรรมชาติ | นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด | 513 | 513 | 513 | 190 | EGAT/ IU | GLOW (100%) | 1999 |
| โคลว เอสพีพี 11 โครงการ 1 | ก๊าซธรรมชาติ | นิคมสยามอีสเทิร์น-อินดัสเตรียลพาร์ค | 120 | 120 | 120 | - | EGAT/ IU | GLOW (100%) | 2000 |
| โคลว เอสพีพี 11 โครงการ 3 | ก๊าซธรรมชาติ | นิคมสยามอีสเทิร์น-อินดัสเตรียลพาร์ค | 42 | 42 | 42 | - | EGAT/ IU | GLOW (100%) | 2006 |
| โคลว เอสพีพี 11 โครงการ 2 | ก๊าซธรรมชาติ | นิคมสยามอีสเทิร์น-อินดัสเตรียลพาร์ค | 110 | 110 | 110 | - | EGAT/ IU | GLOW (100%) | 2012 |
| โคลว พลังงาน ซีเอฟบี 3 | ถ่านหิน | นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด | 85 | 85 | 85 | 79 | - | GLOW (100%) | 2010 |
| CUP-1 | ก๊าซธรรมชาติ | นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก | 226 | 226 | 226 | 890 | EGAT/ IU | GPSC (100%) | 2006 |
| CUP-2 | ก๊าซธรรมชาติ | นิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล | 113 | 113 | 113 | 170 | EGAT/ IU | GPSC (100%) | 2008 |
| CUP-3 | ก๊าซธรรมชาติ | นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก | - | - | - | 280 | IU | GPSC (100%) | 2009 |
| BIC-1 | ก๊าซธรรมชาติ | นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน | 117 | 29.25 | 29.25 | 5 | EGAT/ IU | GPSC (25%) | 2013 |
| BIC-2 | ก๊าซธรรมชาติ | นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน | 117 | 29.25 | 29.25 | 5 | EGAT/ IU | GPSC (25%) | 2017 |
| IRPC-CP ระยะที่ 1 | ก๊าซธรรมชาติ | เขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี | 45 | 23 | 23 | 86.7 | EGAT/ IU | GPSC (51%) | 2015 |

โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า (ต่อ)

| โรงไฟฟ้า | ประเภทเชื้อเพลิง | สถานที่ตั้ง | กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด (MW) | กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น (MW) | กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ดำเนินการแล้ว (MW) | กำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้น (ตัน/ชั่วโมง) | ลูกค้า | สัดส่วนการถือหุ้นทางตรง | COD |
|--|---------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------|--|--|---|----------------------------|-------------------------|---------|
| IRPC-CP ระยะที่ 2 | ก๊าซธรรมชาติ | เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี | 195 | 99.4 | 99.4 | 66.3 | EGAT / IU | GPSC (51%) | 2017 |
| NNEG | ก๊าซธรรมชาติ | เขตส่งเสริมอุตสาหกรรม นคร | 125 | 38 | 38 | 9 | EGAT / IU | GPSC (30%) | 2016 |
| NNEG ส่วนขยาย (COD: 31 ต.ค. 2563) | ก๊าซธรรมชาติ | เขตส่งเสริมอุตสาหกรรม นคร | 60 | 18 | - | 3 | IU | GPSC (30%) | 2020 |
| ระยองส่วนขยาย (CUP-3) | ก๊าซธรรมชาติ | นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก | 15 | 15 | 15 | - | IU | GPSC (100%) | 2019 |
| CUP-4 | ก๊าซธรรมชาติ | นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก | 45 | 45 | 45 | 70 | IU | GPSC (100%) | 2019 |
| รวมกำลังการผลิต SPP | | | 2,614 | 2,192 | 2,174 | 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 |
| โกลว์ พลังงาน โซลาร์ | พลังงานแสงอาทิตย์ | นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย | 155 | 155 | 155 | - | PEA | GLOW (100%) | 2012 |
| TSR (SSE1) | พลังงานแสงอาทิตย์ | สุพรรณบุรี และ กาญจนบุรี | 80 | 32 | 32 | - | PEA | GPSC (40%) | 2013 |
| โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ติดตั้งบนหลังคา | พลังงานแสงอาทิตย์ | นิคมเหมราช สระบุรี | 0.87 | 0.87 | 0.87 | - | IU | GLOW (100%) | 2018 |
| โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ติดตั้งบนหลังคา | พลังงานแสงอาทิตย์ | นิคมอุตสาหกรรมอมตะ ระยอง | 1.00 | 1.00 | 1.00 | - | IU | GLOW (100%) | 2019 |
| ISP-1 | พลังงานแสงอาทิตย์ | ญี่ปุ่น | 20.8 | 20.59 | 20.59 | - | IU | GPSC (99%) | 2017 |
| GRP | 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) | ขยะอุตสาหกรรม | นิคมอุตสาหกรรมเหมราชลพบุรี | 8.6 | 2.87 | 2.87 | - | PEA / IU | GLOW (33%) | 2019 |
| Rayong Waste to Energy (WTE) (กำลังก่อสร้าง) | RDF | ระยอง | 9.8 | 9.8 | - | - | PEA | GPSC (100%) | 2021 |
| รวมกำลังการผลิต VSPP และอื่น ๆ | | | 237 | 145 | 134.5 | - | | | |
| อื่น ๆ | | | | | | | | | |
| ERU (กำลังก่อสร้าง) | ถ่านหิน (Petroleum Pitch) | ชลบุรี | 250 | 250 | - | 175 | Thai Oil PLC | GPSC (100%) | 2023 |
| รวม ERU | | | 250 | 250 | - | 175 | | | |
| รวม | | | 8,011 | 5,026 | 4,748 | 2,876 | | | |

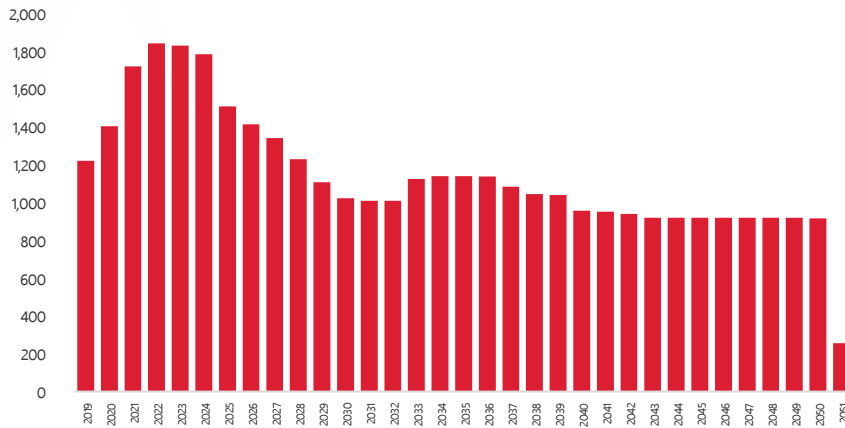
การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW

ด้วยมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้การซื้อกิจการต้องมีการประเมินมูลค่ายุติธรรมของกิจการที่เข้าซื้อโดยเทียบกับราคาตลาดปัจจุบัน ดังนั้นในการเข้าซื้อกิจการ GLOW บริษัทฯ ได้ดำเนินการประเมินมูลค่ายุติธรรมเทียบกับราคาในการเข้าซื้อกิจการร้อยละ 69.11 จาก ENGIE Global Developments B.V. เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2562 ที่ราคาเข้าซื้อ 93,001 ล้านบาท เสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้ว โดยมีการประเมินมูลค่าสินทรัพย์ดังนี้

| รายการ | มูลค่าทางบัญชีของ GLOW | มูลค่ายุติธรรมของ GLOW | หน่วย : ล้านบาท |
|--|------------------------|------------------------|------------------------|
| | | | ส่วนต่างมูลค่ายุติธรรม |
| 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 | |

จากมูลค่ายุติธรรมตามตาราง ส่วนใหญ่เป็นการตีมูลค่าสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 37,594 ล้านบาท ซึ่งจะมีการปรับปรุงมูลค่ายุติธรรมในแต่ละปี โดยการทยอยตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามอายุสัญญาที่คงเหลือของโรงไฟฟ้า ซึ่งได้ปรากฏในสินทรัพย์ไม่มีตัวตนด้วยวิธีเส้นตรง ตามประมาณการอายุการให้ประโยชน์ 5 ถึง 31 ปี

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



กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย “มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW” จากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิและการปันส่วนต้นทุนการรวมธุรกิจ โดยคำนวณย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 14 มีนาคม 2562 (วันแรกที่รับรู้ผลประโยชน์ประกอบกิจการของ GLOW ในงบการเงินรวม) ซึ่งกำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income) นี้สามารถสะท้อนให้เห็นถึงผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้อย่างแท้จริง โดยในไตรมาสที่ 3 ปี 2563 ค่าตัดจำหน่ายดังกล่าวมีมูลค่าสุทธิรวม 363 ล้านบาท

| กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (หน่วย: ล้านบาท) | Q3/62 | Q2/63 | Q3/63 | เปลี่ยนแปลง +/- | | 9M/62 | 9M/63 | เปลี่ยนแปลง +/- |
|--|--------------|--------------|--------------|-----------------|------------|--------------|--------------|-----------------|
| | | | | YoY | QoQ | | | |
| กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่ | 893 | 1,896 | 2,574 | 75% | 20% | 2,916 | 6,050 | 107% |
| บวกกลับ: ค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW | 372 | 368 | 363 | 2% | 0% | 732 | 1,099 | 50% |
| Adjusted Net Income | 1,265 | 2,264 | 2,937 | 57% | 16% | 3,648 | 7,149 | 96% |



ติดต่อทีมงานนักลงทุนสัมพันธ์:

พงษ์ศักดิ์ พลายงาม +662 140 4646

วีรียา หัตสนภากร +662 140 5358

สุธาทีพ เจริญกิจ +662 140 5318

พิมพ์พัธ วีรวรรณภิญโญ +662 140 4659

ir@gpscgroup.com

www.gpscgroup.com

