

# MD&A

Q1/2567

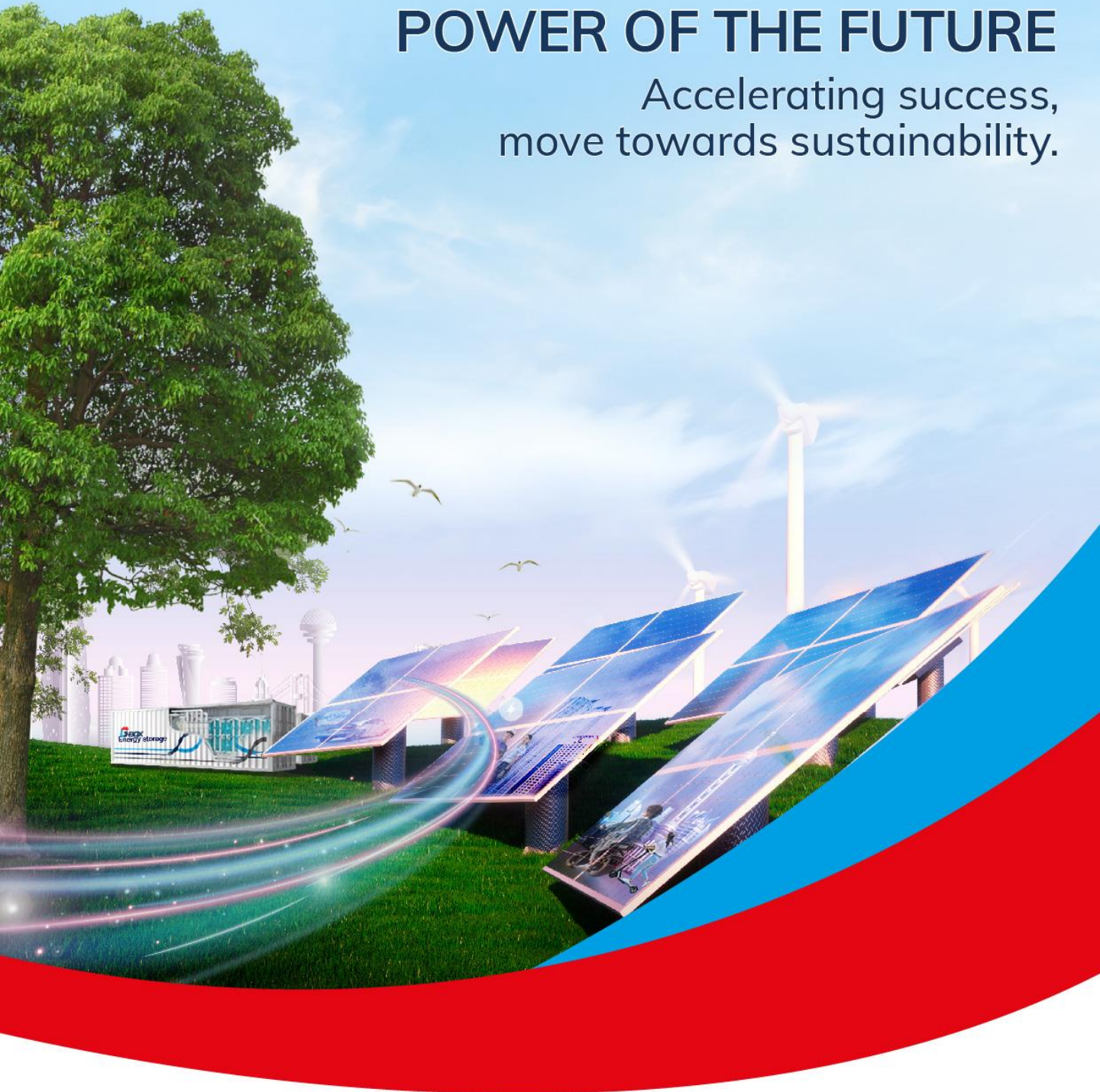
Member of

**Dow Jones  
Sustainability Indices**

Powered by the S&P Global CSA

## POWER OF THE FUTURE

Accelerating success,  
move towards sustainability.



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

ไตรมาสที่ 1 ปี 2567

- คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ประกาศปรับค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Fx) จวตเดือนมกราคม - เมษายน 2567 เป็น 0.3972 บาทต่อหน่วย เพิ่มขึ้นจากงวดก่อนหน้า จำนวน 0.1924 บาทต่อหน่วย ทำให้ภาพรวมค่าไฟฟ้าแปรผันสะท้อนการส่งผ่านต้นทุนพลังงานได้ดีขึ้น ประกอบกับบริษัทฯ มีฐานของกลุ่มโรงไฟฟ้า IPP ที่ยังคงสามารถส่งผ่านต้นทุนได้ทั้งหมด ขณะที่บริษัทฯ ยังคงมุ่งเน้นการบริหารจัดการและเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิต หรือ Optimization โดยผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าที่มีต้นทุนต่ำเป็นลำดับแรก หรือ merit order เพื่อบริหารต้นทุนการผลิตให้มีประสิทธิภาพมากที่สุด รวมทั้งมุ่งเน้นการดำเนินการด้าน Synergy อย่างต่อเนื่อง เพื่อเพิ่มการบริหารจัดการสินทรัพย์ให้ดีที่สุด ให้เกิดการผลิตและการใช้โครงข่ายไฟฟ้าและโอนน้ำร่วมกัน รวมถึง มาตรการลดค่าใช้จ่ายเพื่อให้ได้ประโยชน์สูงสุดตามเป้าหมาย
- เมื่อวันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2567 บริษัทฯ ได้ออกจำหน่ายหุ้นกู้ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน วงเงินรวม 15,000 ล้านบาท ให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ โดยหุ้นกูดังกล่าวได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ระดับ AA+ โดย บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด และมีวัตถุประสงค์ที่จะนำเงินที่ได้จากการเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี้ เพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมและเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในกิจการ รวมถึงการใช้เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการลงทุนของกลุ่มบริษัทฯ
- เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2567 บริษัทฯ ลงนามความร่วมมือกับ บริษัท Seaborg Technologies ApS ผู้พัฒนาเทคโนโลยี SMR (Small Modular Reactor) ขนาดเล็ก ประเทศเดนมาร์ก เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาเทคโนโลยีโรงไฟฟ้า SMR ซึ่งเป็นเทคโนโลยีที่มีการพัฒนาออกแบบให้เป็นโมดูลาร์ขนาดเล็ก มีความปลอดภัยสูง และที่สำคัญเทคโนโลยี SMR จะไม่ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สู่ชั้นบรรยากาศ จึงเป็นทางเลือกที่สำคัญในการผลิตพลังงานสะอาดเพิ่มเติมจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย ซึ่งจะเข้ามาตอบโจทย์การผลิตไฟฟ้าที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม โดยการศึกษาจะใช้เวลาประมาณ 4 ปี (ระหว่างปี พ.ศ. 2567-2570)
- โครงการโรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 2 ภายใต้โครงการ SPP Replacement ของบริษัทบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW) กำลังการผลิตไฟฟ้า 100 เมกะวัตต์ และโอนน้ำ 230 ตันต่อชั่วโมง ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว โดย Unit 1 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อ 29 มีนาคม 2567 และ Unit 2 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อ 26 เมษายน 2567  
นอกจากนี้ โครงการ IRPC-CP ระยะที่ 3 ของบริษัท โออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด กำลังการผลิตไฟฟ้า 70 เมกะวัตต์ ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว เมื่อ 31 มีนาคม 2567 ซึ่งทั้ง 2 โครงการดังกล่าวจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตให้เพิ่มขึ้น รวมถึงสนับสนุนประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ ให้แข็งแกร่งมากยิ่งขึ้น

สรุปผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 1 ปี 2567

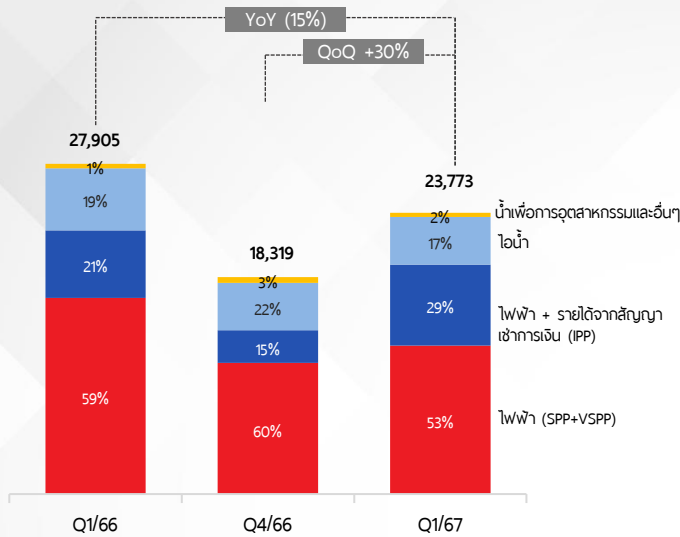
- กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 จำนวน 5,060 ล้านบาท ปรับตัวดีขึ้น 206 ล้านบาท ขณะที่กำไรสุทธิจำนวน 864 ล้านบาท ลดลง 254 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก margin การขายไฟฟ้าจากการผลิตโดยใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาลดลงจากปีก่อนหน้า ซึ่งสอดคล้องกับแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. ขณะที่ภาพรวมผลการดำเนินงานในส่วนของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น จาก margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้นจากปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้นจากปีก่อน ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นตามการขยายการลงทุน และการ refinance เพื่อชำระคืนเงินกู้ที่ครบกำหนด
- เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2566 กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ปรับตัวดีขึ้น 828 ล้านบาท และกำไรสุทธิของบริษัทฯ เพิ่มขึ้น 386 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานในส่วนของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น จาก margin การขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น และปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และค่าบำรุงรักษา ลดลงตามฤดูกาลจากไตรมาสก่อนหน้า อย่างไรก็ตาม ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลงบางส่วน โดยสาเหตุหลักจากส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนใน XPCL และ CFXD จากปัจจัยทางด้านฤดูกาล และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเงินกู้ยืมต่างประเทศของโครงการ CFXD ที่อัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินดอลลาร์ไต้หวันอ่อนค่าเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน ตามลำดับ ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน AEPL ปรับตัวสูงขึ้น จากจำนวนโครงการที่มีการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้น ประกอบกับปริมาณขายไฟฟ้าที่ปรับขึ้นตามฤดูกาล

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/66	Q4/66	Q1/67	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
รายได้จากการดำเนินงาน	27,905	18,319	23,773	(15%)	30%
ต้นทุนขาย (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(23,052)	(14,087)	(18,713)	(19%)	33%
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>4,854</b>	<b>4,232</b>	<b>5,060</b>	<b>4%</b>	<b>20%</b>
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(369)	(633)	(465)	26%	(27%)
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	84	21	46	(45%)	117%
<b>EBITDA</b>	<b>4,568</b>	<b>3,620</b>	<b>4,641</b>	<b>2%</b>	<b>28%</b>
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(2,206)	(2,359)	(2,326)	5%	(1%)
<b>EBIT</b>	<b>2,362</b>	<b>1,261</b>	<b>2,315</b>	<b>(2%)</b>	<b>84%</b>
ต้นทุนทางการเงิน	(1,242)	(1,353)	(1,401)	13%	4%
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	27	737	248	804%	(66%)
เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	203	253	29	(86%)	(89%)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(105)	(134)	(135)	28%	0.4%
<b>กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ</b>	<b>1,245</b>	<b>764</b>	<b>1,056</b>	<b>(15%)</b>	<b>38%</b>
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	73	103	4	95%	96%
<b>กำไรสุทธิ</b>	<b>1,318</b>	<b>867</b>	<b>1,060</b>	<b>(20%)</b>	<b>22%</b>
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(201)	(389)	(196)	(2%)	(50%)
<b>กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทใหญ่</b>	<b>1,118</b>	<b>478</b>	<b>864</b>	<b>(23%)</b>	<b>81%</b>
<b>กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)<sup>1</sup></b>	<b>1,571</b>	<b>950</b>	<b>1,307</b>	<b>(17%)</b>	<b>38%</b>
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	17%	23%	21%	4%	(2%)
อัตรากำไรสุทธิ (%)	4%	3%	4%	(0.4%)	1%
Adjusted Net Income Margin (%)	6%	5%	5%	(0.1%)	0.3%

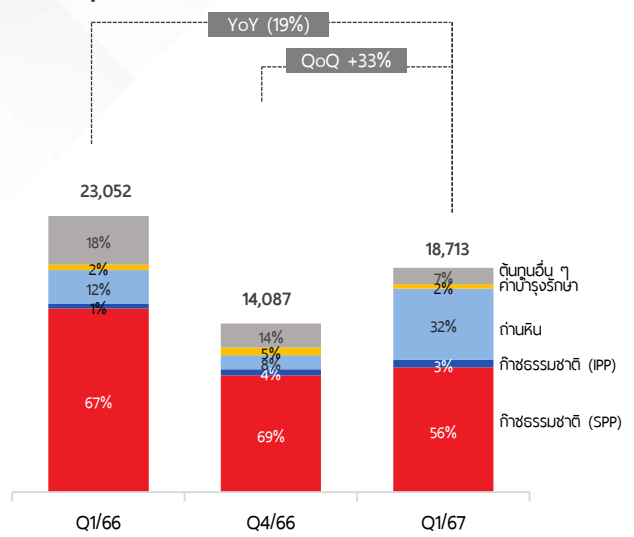
หมายเหตุ: 1 กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย "มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW" (ดูรายละเอียดเพิ่มเติมหน้า 21)

เปรียบเทียบผลการดำเนินงาน

รายได้จากการดำเนินงาน (ล้านบาท, %)



ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ล้านบาท, %)



เปรียบเทียบผลการดำเนินงานรายไตรมาส

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมากและอื่นๆ (VSPP)

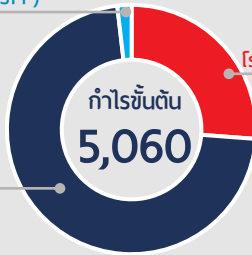
93 ล้านบาท | 2%

โรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

1,326 ล้านบาท | 26%

โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

3,641 ล้านบาท | 72%



**กำลังผลิต** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 5,060 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 828 ล้านบาท หรือร้อยละ 20 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 และเพิ่มขึ้น 206 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2566

**yoy** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

- กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) ลดลง 224 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 โดยมีสาเหตุหลักจากการที่กำไรของโรงไฟฟ้าที่ลดลง มาจาก margin การขายไฟฟ้าจากการผลิตโดยใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติของลดลงจากปีก่อนหน้า ซึ่งสอดคล้องกับแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน และโรงไฟฟ้าถลอมอพิฟ มีค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payment) สูงขึ้น เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงลดลง
- กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 435 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น จากปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้นจากปีก่อน

**qoq** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2566

- กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (IPP) ลดลง 159 ล้านบาท หรือร้อยละ 11 โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันลดลง อย่างไรก็ตาม โรงไฟฟ้าถลอมอพิฟ มีค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (Availability Payment) สูงขึ้น โรงไฟฟ้าห้วยเหาะมีผลการดำเนินงานดีขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นและโรงไฟฟ้าที่ราชามีค่าบำรุงรักษาที่ลดลง
- กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 958 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 36 สาเหตุหลักจาก margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ค่าบำรุงรักษาที่ลดลง

เปรียบเทียบผลการดำเนินงานรายไตรมาส (ต่อ)

**yoy** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ** ลดลง 5 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักสาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF ที่ลดลงเล็กน้อย
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น** เพิ่มขึ้น 221 ล้านบาท หรือร้อยละ 804 เนื่องจาก ไนไตรมาส 1 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากดอกเบียรับจากเงินให้กู้ยืมระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องเพิ่มขึ้น จำนวน 85 ล้านบาท โดยหลักจากดอกเบียรับจาก CFXD จำนวน 65 MB และค่าใช้จ่ายอื่นปรับลดลง 114 ลบ. จากการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน ไนไตรมาสที่ 1 ปี 2566 จากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน
- **รายการอื่นๆ** เพิ่มขึ้น 473 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ที่เพิ่มสูงขึ้นจากการจัดหาเงินกู้ผ่านการออกหุ้นกู้ ไนไตรมาส 3 ปี 2566 และไตรมาส 1 ปี 2567 รวมถึงการจัดหาเงินกู้กับสถาบันการเงิน เพื่อรองรับการลงทุนและชำระคืนเงินกู้ที่จะครบกำหนดในปีปัจจุบัน ประกอบกับมีผลจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวบางส่วนที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ตามการประกาศการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยนโยบายของไทย อย่างไรก็ตามคาดว่าจะมีแนวโน้มที่ลดลงในอนาคต และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นตามการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า
- **เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า** ลดลง 174 ล้านบาท หรือร้อยละ 86 สาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งขาดทุนของโครงการ CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD) เพิ่มขึ้น 51 ล้านบาท และส่วนแบ่งกำไรของบริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด ลดลง 43 ล้านบาท ขณะที่ได้รับเงินปันผลรับจาก บริษัท ราชนิวเอเนอร์ยี จำกัด (RPCL) ลดลง 50 ล้านบาท
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** ลดลง 5 ล้านบาท

**qoq** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2566

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ** เพิ่มขึ้น 29 ล้านบาท หรือร้อยละ 44 สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF ที่เพิ่มขึ้น และค่าบำรุงรักษาที่ลดลง
- **รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น** ลดลง 489 ล้านบาท หรือร้อยละ 66 สาเหตุหลักมาจากไนไตรมาส 4 ปี 2566 มีการรับรู้รายได้เงินชดเชยความเสียหายจากประกันภัยสุดท้ายของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วันและโรงไฟฟ้าศรีราชา จำนวน 853 ล้านบาท (ก่อนหักค่าใช้จ่ายทางภาษีและส่วนได้เสียไม่มีอำนาจควบคุม)
- **รายการอื่นๆ** ลดลง 53 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารปรับลดลงจากค่าใช้จ่ายด้าน IT เพื่อพัฒนาระบบสารสนเทศที่ดำเนินการแล้วเสร็จในปี 2566
- **เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า** ลดลง 224 ล้านบาท หรือร้อยละ 89 สาเหตุหลักมาจากส่วนแบ่งขาดทุนของโครงการ CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD) และโรงไฟฟ้าโซลาร์บุรี (XPCL) เพิ่มขึ้น 306 ล้านบาท และ 299 ล้านบาท ตามลำดับ ขณะที่ส่วนแบ่งขาดทุนของบริษัท นูอโวลัส จำกัด ลดลง 201 ล้านบาท และส่วนแบ่งกำไรของบริษัท Avaada Energy Private Limited เพิ่มขึ้น 116 ล้านบาท
- **ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม** ลดลง 193 ล้านบาท [To check IRPC-CP ตามแผนหรือเพราะลูกค้า]

ทิศทางเศรษฐกิจของปี 2567

**ภาพรวมเศรษฐกิจไทย:** ธนาคารแห่งประเทศไทย (ธปท.) คาดการณ์เศรษฐกิจไทยปี 2567 จะขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 2.6 ซึ่งมีแนวโน้มขยายตัวจากปีก่อนหน้า โดยได้รับปัจจัยสนับสนุนจากการบริโภคภาคเอกชน และภาคการท่องเที่ยวยุติตัวดีขึ้น จากจำนวนนักท่องเที่ยวและการใช้จ่ายต่อหัวเพิ่มขึ้น และคาดว่าค่าใช้งบประมาณของภาครัฐจะเร่งตัวสูงในช่วงที่เหลือของปี 2567 ขณะที่คาดการณ์แนวโน้มการส่งออกจะทยอยฟื้นตัวในช่วงครึ่งหลังของปี 2567

อัตราเงินเฟ้อทั่วไปปี 2567 คาดว่าจะอยู่ที่ร้อยละ 0.6 ซึ่งปรับตัวลดลงอยู่ในระดับต่ำกว่ากรอบเป้าหมายนโยบายการเงิน ตามการปรับลดลงของราคาอาหารสดบางกลุ่มเนื่องจากปริมาณผลผลิตที่เข้าสู่ตลาดเป็นจำนวนมาก อีกทั้งจากราคากลุ่มพลังงานที่ได้รับการสนับสนุนจากมาตรการช่วยเหลือค่าครองชีพของภาครัฐ ทั้งนี้ อัตราเงินเฟ้อทั่วไปจะทยอยปรับเพิ่มขึ้นกลับเข้ากรอบเป้าหมายได้ภายในปลายปีนี้ โดยต้องติดตามปัญหาภูมิรัฐศาสตร์และมาตรการภาครัฐที่ส่งผลกระทบต่อราคาพลังงาน

สำหรับการดำเนินงานด้านนโยบายการเงินในปัจจุบัน คณะกรรมการนโยบายการเงิน (กนง.) ได้มีมติอัตราดอกเบี้ยนโยบายที่ร้อยละ 2.50 ต่อปี เนื่องจากระดับอัตราดอกเบี้ยปัจจุบันอยู่ในระดับที่สอดคล้องกับการรักษาเสถียรภาพเศรษฐกิจและการเงิน รวมถึงเห็นว่านโยบายการเงินมีประสิทธิผลจำกัดในการแก้ปัญหาเชิงโครงสร้าง โดยยังต้องติดตามความไม่แน่นอนของปัจจัยที่จะเข้ามากระทบเศรษฐกิจในระยะข้างหน้า ทั้งนี้ คาดว่า กนง. จะทยอยลดอัตราดอกเบี้ยนโยบาย 2 ครั้งในปีนี้ เพื่อยกระดับนโยบายการเงินให้เหมาะสมกับโครงสร้างเศรษฐกิจไทยที่เปลี่ยนไป และยังมีผลช่วยบรรเทาภาระหนี้สูง โดยเฉพาะกลุ่มธุรกิจและครัวเรือนเปราะบางที่อาจได้รับผลกระทบจากดอกเบี้ยขาขึ้น รวมถึงช่วยเพิ่มปัจจัยบวกต่อความเชื่อมั่นทางเศรษฐกิจของไทยอีกทางหนึ่ง

**อัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft):** เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2567 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้พิจารณาคงระดับอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (ค่า Ft) อยู่ที่ 0.3972 บาทต่อหน่วย สำหรับเรียกเก็บกับผู้ใช้ไฟฟ้ารอบเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2567 โดยมีรายละเอียดการพิจารณาของ กกพ. ดังนี้

- 1) สะท้อนประมาณการต้นทุนการผลิตและซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐต้นทุนประจำงวดเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2567 จำนวน 0.1921 บาทต่อหน่วย จากราคาเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นตามราคาพลังงานในตลาดโลก
- 2) การชำระคืนภาระต้นทุนคงค้างการไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ที่ได้จัดหาเงินกู้ยืมมาเพื่อตรึงค่าไฟฟ้าตั้งแต่เดือนกันยายน 2564 - ธันวาคม 2566 โดยทยอยคืนหนี้ แบ่งเป็น 7 งวด และจ่ายคืนงวดละ 14,000 ล้านบาท หรือ 0.2051 บาทต่อหน่วย

เมื่อรวมค่า Ft ขยายปลั๊กกับค่าไฟฟ้าฐานที่ 3.78 บาทต่อหน่วย ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยงวดเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2567 อยู่ที่ 4.18 บาทต่อหน่วย ซึ่งอยู่ในอัตราเดียวกับงวดก่อนหน้า

## ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/66	Q4/66	Q1/67	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
<b>รายได้จากการขายไฟฟ้า</b>					
ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP)	975	1,640	1,420	46%	(13%)
ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	4,640	1,016	5,321	15%	424%
เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	7	1	1	(83%)	10%
<b>รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า</b>	<b>5,622</b>	<b>2,657</b>	<b>6,742</b>	<b>20%</b>	<b>154%</b>
รายได้จากสัญญาเช่าทางการเงิน	106	103	93	(12%)	(10%)
รายได้จากการขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	0	0	0	N/A	N/A
<b>รวมรายได้</b>	<b>5,728</b>	<b>2,760</b>	<b>6,835</b>	<b>19%</b>	<b>148%</b>
<b>ต้นทุนวัตถุดิบ</b>					
ก๊าซธรรมชาติ <sup>1</sup>	367	508	654	78%	29%
ถ่านหิน	648	0	4502	594%	N/A
อื่นๆ	2,855	57	111	(96%)	95%
<b>รวมต้นทุนวัตถุดิบ</b>	<b>3,870</b>	<b>565</b>	<b>5,266</b>	<b>36%</b>	<b>832%</b>
ค่าบำรุงรักษา	104	102	59	(43%)	(42%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	204	608	183	(10%)	(70%)
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>	<b>4,178</b>	<b>1,275</b>	<b>5,509</b>	<b>32%</b>	<b>332%</b>
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>1,550</b>	<b>1,485</b>	<b>1,326</b>	<b>(14%)</b>	<b>(11%)</b>
<b>อัตรากำไรขั้นต้น</b>	<b>27%</b>	<b>54%</b>	<b>19%</b>	<b>(8%)</b>	<b>(34%)</b>

หมายเหตุ: 1 รวมค่าขนส่งก๊าซผ่านท่อ ซึ่งเป็นต้นทุนคงที่ (fixed cost)

## รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q1/66	Q4/66	Q1/67	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
<b>อัตราค่าความพร้อมจ่าย (%)</b>					
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าศรีราชา	97%	93%	99%	2%	6%
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าโกลวโอพีพี	89%	88%	99%	10%	11%
อัตราค่าความพร้อมจ่าย - โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน	41%	100%	87%	46%	(13%)
<b>ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)</b>					
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าศรีราชา	467	0	89	(81%)	N/A
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าโกลวโอพีพี	76	109	120	57%	10%
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน	202	0	1,204	496%	N/A
ปริมาณการขายไฟฟ้า - โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ	92	72	91	(2%)	26%
<b>รวมปริมาณการขายไฟฟ้า</b>	<b>838</b>	<b>181</b>	<b>1,503</b>	<b>79%</b>	<b>732%</b>
<b>ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย</b>					
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	6.72	14.71	4.49	(33%)	(69%)

## เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

**yoy** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 6,835 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,107 ล้านบาท หรือร้อยละ 19 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW เพิ่มขึ้น 3,885 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วันที่เพิ่มขึ้น 3,905 ล้านบาท โดยรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) เพิ่มขึ้นตามแผนการเรียกรับไฟฟ้าจาก กฟผ. และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากไตรมาส 1 ปี 2566 มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน จำนวน 54 วัน ตั้งแต่วันที่ 15 มกราคม - 9 มีนาคม 2566
- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา ลดลง 2,778 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลง ตามแผนการเรียกรับไฟฟ้าของ กฟผ.

**qoq** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2566

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 6,835 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,075 ล้านบาท หรือร้อยละ 148 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2566 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้าของ GLOW เพิ่มขึ้น 3,969 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน 3,888 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการเรียกรับไฟฟ้าจาก กฟผ. นอกจากนี้ รายได้ของโรงไฟฟ้าห้วยเหาะเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
- รายได้จากโรงไฟฟ้าศรีราชา เพิ่มขึ้น 106 ล้านบาท จากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) เพิ่มขึ้น ตามแผนการเรียกรับไฟฟ้าของ กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น

## ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	Q1/66	Q4/66	Q1/67	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
<b>ก๊าซธรรมชาติ</b>					
<b>ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ</b>					
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	1	9	384	N/A	N/A
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	255	804	857	236%	7%
<b>ถ่านหิน</b>					
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (Ton JPU)	73,087	0	427,493	(100%)	N/A
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	260.2	N/A	290.9	12%	N/A



## เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

**yoy** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 5,509 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,331 ล้านบาท หรือร้อยละ 32 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายค่าขนส่ง** เพิ่มขึ้น 3,853 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการใช้ถ่านหินของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน เพิ่มขึ้นตามการสั่งเดินเครื่องของ กฟผ. ตั้งแต่เดือนมกราคม 2567
- **ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ** เพิ่มขึ้น 287 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นแม้ว่าราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยลดลง
- **วัตถุดิบอื่นๆ** ลดลง 2,744 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการใช้น้ำมันดีเซลของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโกลว์โอพีพีเป็นเชื้อเพลิงหลักแทนก๊าซธรรมชาติลดลง ตามแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. เนื่องจากในช่วงเดียวกันของปีก่อน กฟผ. ได้มีการเรียกปรับไฟฟ้าจากการผลิตโดยใช้น้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติ ในช่วงที่ราคาก๊าซธรรมชาติมีราคาสูง

**qoq** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2566

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 5,509 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,234 ล้านบาท หรือร้อยละ 332 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายค่าขนส่ง** เพิ่มขึ้น 4,502 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการใช้ถ่านหินของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน เพิ่มขึ้นตามการสั่งเดินเครื่องของ กฟผ. ตั้งแต่เดือนมกราคม 2567
- **ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ** เพิ่มขึ้น 146 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น

**กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)**

กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 1,326 ล้านบาท ลดลง 224 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชา** ลดลง สาเหตุหลักจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลงสอดคล้องกับแผนการเรียกปรับไฟฟ้าของ กฟผ. โดยการผลิตจากการใช้น้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติลดลง ทำให้ margin จากการขายไฟฟ้านลดลง
- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW** เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน และ โรงไฟฟ้าโกลว์โอพีพีที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงลดลง เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2566 กำไรขั้นต้นของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ลดลง 159 ล้านบาท หรือร้อยละ 11 โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า IPP ของ GLOW** ลดลง โดยมีสาเหตุหลักจากค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ของโรงไฟฟ้าแก๊ส-วัน ที่ลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า
- **กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชา** เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากค่าบำรุงรักษาที่ลดลง

## ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/66	Q4/66	Q1/67	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
<b>รายได้จากการขาย</b>					
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	16,432	10,986	12,444	(24%)	13%
รวมรายได้จากการขายไอน้ำ	5,230	4,019	4,012	(23%)	(0.2%)
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ	210	221	201	(4%)	(9%)
<b>รวมรายได้</b>	<b>21,872</b>	<b>15,227</b>	<b>16,658</b>	<b>(24%)</b>	<b>9%</b>
<b>ต้นทุนวัตถุดิบ</b>					
ก๊าซธรรมชาติ	15,162	9,553	10,252	(32%)	7%
ถ่านหิน	2,168	1,162	1,410	(35%)	21%
วัตถุดิบอื่นๆ	344	527	408	19%	(23%)
<b>รวมต้นทุนวัตถุดิบ</b>	<b>17,673</b>	<b>11,242</b>	<b>12,071</b>	<b>(32%)</b>	<b>7%</b>
ค่าบำรุงรักษา	330	512	291	(12%)	(43%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	663	790	655	(1%)	(17%)
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>	<b>18,666</b>	<b>12,544</b>	<b>13,017</b>	<b>(30%)</b>	<b>4%</b>
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>3,206</b>	<b>2,682</b>	<b>3,641</b>	<b>14%</b>	<b>36%</b>
<b>อัตรากำไรขั้นต้น</b>	<b>15%</b>	<b>18%</b>	<b>22%</b>	<b>7%</b>	<b>4%</b>

## รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q1/66	Q4/66	Q1/67	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
<b>ปริมาณการขายไฟฟ้า</b>					
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GPSC (GWh)	1,075	1,096	1,123	4%	2%
ปริมาณการขายไฟฟ้าของ GLOW (GWh)	2,274	2,094	2,269	(0.2%)	8%
<b>ปริมาณการขายไฟฟ้ารวม (GWh)</b>	<b>3,349</b>	<b>3,189</b>	<b>3,392</b>	<b>1%</b>	<b>6%</b>
<b>ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย</b>					
ราคาขายไฟฟ้ารวมเฉลี่ย (บาท/kWh)	4.91	3.44	3.67	(25%)	7%
<b>ปริมาณการขายไอน้ำ</b>					
ปริมาณการขายไอน้ำของ GPSC (พันตัน)	1,368	1,360	1,361	(1%)	0.1%
ปริมาณการขายไอน้ำของ GLOW (พันตัน)	1,657	1,838	1,621	(2%)	(12%)
<b>ปริมาณการขายไอน้ำรวม (พันตัน)</b>	<b>3,026</b>	<b>3,198</b>	<b>2,982</b>	<b>(1%)</b>	<b>(7%)</b>
<b>ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย</b>					
ราคาขายไอน้ำรวมเฉลี่ย (บาท/ตัน)	1,728	1,257	1,345	(22%)	7%

## เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

**yoy** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 16,658 ล้านบาท ลดลง 5,214 ล้านบาท หรือร้อยละ 24 จากสาเหตุหลัก ดังต่อไปนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC ลดลง 1,820 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้รวมของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองลดลง 1,330 ล้านบาท จากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลงจากราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า และรายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ลดลง 490 ล้านบาท จากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลง ขณะที่ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW ลดลง 3,394 ล้านบาท จากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลง ประกอบปริมาณการขายไอน้ำลดลงเล็กน้อย

**qoq** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2566

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 16,658 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,431 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 จากสาเหตุหลัก ดังต่อไปนี้

- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC เพิ่มขึ้น 592 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้รวมของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์เพิ่มขึ้น 307 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น และรายได้รวมของศูนย์ผลิตสาธารณูปการระยองเพิ่มขึ้น 285 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า
- รายได้จากโรงไฟฟ้า SPP ของ GLOW เพิ่มขึ้น 839 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ขณะที่ปริมาณการขายไอน้ำลดลงจากลูกค้าอุตสาหกรรมที่ทำการหยุดซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ผ่านมา

## ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	Q1/66	Q4/66	Q1/67	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
<b>ก๊าซธรรมชาติ</b>					
<b>ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ</b>					
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GPSC ('000 MMBTU)	11,909	12,055	11,950	0.3%	(1%)
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของ GLOW ('000 MMBTU)	18,102	16,421	16,360	(10%)	(0.4%)
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติรวม ('000 MMBTU)	30,011	28,476	28,310	(6%)	(1%)
<b>ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ</b>					
ราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ย (บาท/MMBTU)	505	335	362	(28%)	8%
<b>ถ่านหิน</b>					
ปริมาณการใช้ถ่านหินของ GLOW (Ton JPU)	165,053	222,249	272,958	65%	23%
ราคาเฉลี่ยถ่านหิน ไม่รวมค่าขนส่ง (USD/Ton JPU)	385.1	152.8	142.7	(63%)	(7%)

## เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

**yoy** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 13,017 ล้านบาท ลดลง 5,649 ล้านบาท หรือร้อยละ 30 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ** ลดลง 4,910 ล้านบาท (ลดลงจาก GLOW 3,433 ล้านบาท และลดลงจาก GPSC 1,477 ล้านบาท) จากราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยปรับตัวลดลงร้อยละ 28 ประกอบกับปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 6
- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** ลดลง 757 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาถ่านหินเฉลี่ยลดลงร้อยละ 63 ขณะที่ปริมาณการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 65

**qoq** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2566

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 13,017 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 473 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายก๊าซธรรมชาติ** เพิ่มขึ้น 699 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจาก GLOW 414 ล้านบาท และเพิ่มขึ้นจาก GPSC 285 ล้านบาท) สาเหตุหลักจากราคาก๊าซธรรมชาติรวมเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 8 ขณะที่ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติทรงตัว
- **ค่าใช้จ่ายถ่านหิน** เพิ่มขึ้น 248 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 23 ขณะที่ราคาถ่านหินเฉลี่ยลดลงร้อยละ 7

**กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)**

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 3,641 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 435 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น จากปัจจัยค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้นจากปีก่อน

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2566 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เพิ่มขึ้น 958 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 36 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก margin จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ค่าบำรุงรักษาลดลง

## ผลประกอบการโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/66	Q4/66	Q1/67	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
รายได้					
รายได้จากการขายไฟฟ้า	128	87	112	(12%)	28%
รายได้ขายน้ำเย็น	53	49	52	(1%)	6%
รายได้อื่น ๆ	126	196	116	(8%)	(41%)
รวมรายได้	306	333	280	(8%)	(16%)
ต้นทุนวัตถุดิบ					
ก๊าซธรรมชาติและวัตถุดิบอื่น ๆ	179	203	157	(12%)	(22%)
รวมต้นทุนวัตถุดิบ	179	203	157	(12%)	(22%)
ค่าบำรุงรักษา	17	34	20	13%	(43%)
อื่น ๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	12	31	10	(16%)	(68%)
รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ	208	268	187	(10%)	(30%)
กำไรขั้นต้น	98	65	93	(5%)	44%
อัตรากำไรขั้นต้น	32%	19%	33%	1%	14%

หมายเหตุ: โรงไฟฟ้า VSP และอื่นๆ ประกอบไปด้วยบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) และโครงการบริหารจัดการขยะครบวงจร

## รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSP) และอื่นๆ

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q1/66	Q4/66	Q1/67	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
ไฟฟ้า					
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	20	19	23	20%	25%
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	6.51	4.65	4.75	(27%)	2%
น้ำเย็น					
ปริมาณการขายน้ำเย็น (พันตันความเย็นชั่วโมง)	5,537	6,427	6,710	21%	4%
ราคาขายน้ำเย็นเฉลี่ย (บาท/ตันความเย็นชั่วโมง)	9.49	7.66	7.76	(18%)	1%

## เปรียบเทียบรายได้รายไตรมาส

### yoy ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 280 ล้านบาท ลดลง 26 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **รายได้จากการขายไฟฟ้า** ลดลง 16 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF ลดลง ตามปริมาณการขายไฟฟ้านลดลง
- **รายได้อื่นๆ** ลดลง 10 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการรับรู้รายได้สอดคล้องกับงานสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ตามความสำเร็จของงานในแต่ละช่วงเวลา

### qoq ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2566

รายได้รวมของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 280 ล้านบาท ลดลง 52 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **รายได้อื่นๆ** ลดลง 80 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง
- **รายได้จากการขายไฟฟ้า** เพิ่มขึ้น 25 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF เพิ่มขึ้น ตามปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

## ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

### เปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการรายไตรมาส

### yoy ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 187 ล้านบาท ลดลง 21 ล้านบาท หรือร้อยละ 10 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ต้นทุนขายสินค้าและบริการของบริษัท** ลดลง สาเหตุหลักจากต้นทุนจากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง

### qoq ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2566

ต้นทุนขายสินค้าและบริการของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 187 ล้านบาท ลดลง 81 ล้านบาท หรือร้อยละ 30 จากสาเหตุหลัก ดังนี้

- **ต้นทุนขายสินค้าและบริการของบริษัท** ลดลง สาเหตุหลักจากต้นทุนจากสัญญาผู้รับเหมาออกแบบและก่อสร้าง (EPC) ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) ลดลง

## กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 93 ล้านบาท ลดลง 5 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF ที่ลดลงเล็กน้อย

เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2566 กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ เพิ่มขึ้น 29 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF ที่เพิ่มขึ้น และค่าบำรุงรักษาที่ลดลง

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร และอื่นๆ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/66	Q4/66	Q1/67	เปลี่ยนแปลง +/-(-)	
				YoY	QoQ
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	369	633	465	26%	(27%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,206	2,359	2,326	5%	(1%)
ต้นทุนทางการเงิน	1,242	1,353	1,401	13%	4%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	105	134	135	28%	0.4%
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(73)	(103)	(4)	(95%)	(96%)
<b>รวมค่าใช้จ่ายอื่นๆ</b>	<b>3,850</b>	<b>4,376</b>	<b>4,323</b>	<b>12%</b>	<b>(1%)</b>

เปรียบเทียบค่าใช้จ่ายอื่นๆ รายไตรมาส

**yoy** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 1 ปี 2566

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 4,323 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 473 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 465 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 96 ล้านบาท หรือร้อยละ 26 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายด้าน IT เพื่อพัฒนาระบบสารสนเทศ
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 2,326 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 120 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 1,401 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 159 ล้านบาท หรือร้อยละ 13 จากไตรมาส 1 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ที่เพิ่มสูงขึ้นจากการจัดหาเงินกู้ผ่านการออกหุ้นกู้ไตรมาส 3 ปี 2566 และไตรมาส 1 ปี 2567 จำนวนรวมทั้งสิ้น 18,000 ล้านบาท รวมถึงการจัดหาเงินกู้กับสถาบันการเงิน เพื่อรองรับการลงทุนและชำระคืนเงินกู้ที่จะครบกำหนดในปีปัจจุบัน ประกอบกับมีผลจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวบางส่วนที่เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ตามการประกาศการเพิ่มขึ้นของอัตราดอกเบี้ยนโยบายของไทย อย่างไรก็ตามคาดว่าจะมีแนวโน้มที่ลดลงในอนาคต
- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 135 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 30 ล้านบาท หรือร้อยละ 28 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566
- **กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 4 ล้านบาท ลดลง 69 ล้านบาท หรือร้อยละ 95 จากไตรมาส 1 ปี 2566 ประกอบด้วย
  1. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 267 ล้านบาท
  2. กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 59 ล้านบาท
  3. กำไรจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ เพิ่มขึ้น 139 ล้านบาท

**qoq** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 เทียบไตรมาสที่ 4 ปี 2566

ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 มีมูลค่า 4,323 ล้านบาท ลดลง 53 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- **ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 465 ล้านบาท ลดลง 168 ล้านบาท หรือร้อยละ 27 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายด้าน IT เพื่อพัฒนาระบบสารสนเทศที่ดำเนินการแล้วเสร็จในปี 2566
- **ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 2,326 ล้านบาท ลดลง 33 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2566
- **ต้นทุนทางการเงิน:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 1,401 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 48 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จากไตรมาส 4 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากการเสนอขายหุ้นกู้ ไตรมาส 1 ปี 2567 จำนวน 15,000 ล้านบาท
- **ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 135 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.4 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2566
- **กำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ:** ไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ 4 ล้านบาท ลดลง 99 ล้านบาท หรือร้อยละ 96 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2566 ประกอบด้วย
  1. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 111 ล้านบาท
  2. กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้น 39 ล้านบาท
  3. กำไรจากการประเมินราคาตลาดของตราสารอนุพันธ์ ลดลง 27 ล้านบาท

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

วาระประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	สัดส่วนการถือหุ้น	Q1/66	Q4/66	Q1/67	เปลี่ยนแปลง +/-	
					YoY	QoQ
<b>ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)</b>						
บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	25%	(103)	157	(142)	38%	(191%)
<b>ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)</b>						
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	25%	30	15	25	(18%)	72%
บริษัท ผลิตไฟฟ้าวนนคร จำกัด (NNEG)	30%	13	23	22	68%	(6%)
บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)	40%	4	(1)	2	(55%)	(417%)
<b>ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)</b>						
บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	40%	107	37	64	(40%)	74%
บริษัท อีสเทิร์นซีบอร์ด คลีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (ESCE)	33%	9	(0.1)	0.4	(105%)	(486%)
บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL)	43%	128	14	130	2%	814%
บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด (GRP)	50%	(34)	(3)	13	(138%)	(556%)
บริษัท นูอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS)	49%	1	(232)	(31)	N/A	(87%)
CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD)	25%	(42)	213	(93)	122%	(144%)
<b>รวมส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า</b>		<b>113</b>	<b>223</b>	<b>(12)</b>	<b>(111%)</b>	<b>(105%)</b>

บริษัทฯ ได้รับส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าไตรมาสที่ 1 ปี 2567 มีมูลค่า 12 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 125 ล้านบาท หรือร้อยละ 111 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 และ 235 ล้านบาท หรือร้อยละ 105 จากไตรมาสที่ 4 ปี 2566

**บริษัท โซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)**



ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนใน XPCL เพิ่มขึ้น 39 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากปริมาณน้ำลดลงจากปีก่อนหน้า ขณะที่ส่วนแบ่งขาดทุน เพิ่มขึ้น 299 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เนื่องจากปัจจัยทางด้านฤดูกาล

**บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)**



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน BIC ลดลง 5 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น ขณะที่ส่วนแบ่งกำไร เพิ่มขึ้น 10 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้นจากปีก่อน

**บริษัท ผลิตไฟฟ้าวนนคร จำกัด (NNEG)**



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NNEG เพิ่มขึ้น 9 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากค่า Ft ที่สามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้นจากปีก่อน ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ลดลง 1 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากปริมาณการขายไฟฟ้าปรับลดลง

**บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)**



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน NL1PC ลดลง 2 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เนื่องจากปริมาณน้ำที่ลดลง ขณะที่ส่วนแบ่งกำไร เพิ่มขึ้น 3 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เนื่องจากค่าเงินบาทที่อ่อนตัวลง

**บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)**



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน TSR ลดลง 43 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าส่วนเพิ่ม (Adder) บางโครงการหมดอายุในไตรมาส 3 ปี 2566 ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน เพิ่มขึ้น 27 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากปัจจัยทางด้านฤดูกาล และค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง

**บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล พาวเวอร์ จำกัด (GRP)**



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน GRP เพิ่มขึ้น 47 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เนื่องจากค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารลดลง ขณะที่ส่วนแบ่งกำไร เพิ่มขึ้น 16 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามปัจจัยทางด้านฤดูกาล

**บริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL)**



ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน AEPL เพิ่มขึ้น 2 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 จากผลประกอบการที่เพิ่มสูงขึ้นตามปริมาณโครงการที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2566 มีรายการพิเศษจากการบันทึกส่วนต่างรายได้ค่าไฟฟ้าย้อนหลังจากบางโครงการ ขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน เพิ่มขึ้น 116 ล้านบาท จากไตรมาส 4 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากปริมาณการขายไฟฟ้าที่ปรับขึ้นตามปัจจัยทางด้านฤดูกาล

**CI Changfang Limited and CI Xidao Limited (CFXD)**



ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนใน CFXD เพิ่มขึ้น 51 ล้านบาท จากไตรมาส 1 ปี 2566 และเพิ่มขึ้น 306 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2566 สาเหตุหลักจากผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเงินกู้ยืมต่างประเทศของโครงการที่อัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินดอลลาร์ได้หวั่นอ่อนค่าเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน อย่างไรก็ตามบริษัทฯ มีการบันทึกผลดกเบียดับจากเงินกู้ยืมที่ให้แก่ CFXD จำนวน 101 ล้านบาท ในไตรมาส 1 ปี 2567 ที่ผ่านมา

**บริษัท นูอโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS)**

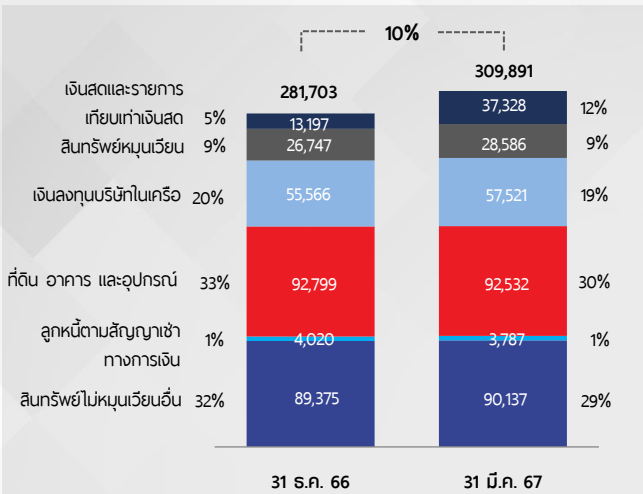


ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนใน NUOVO PLUS เพิ่มขึ้น 32 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2566 เนื่องจากค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารเพิ่มขึ้น ขณะที่ส่วนแบ่งขาดทุน ลดลง 201 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 4 ปี 2566 เนื่องจากไม่มีการบันทึกค่าเผื่อการด้อยค่าจากส่วนต่างราคาขายโรงงานแบบเดอริแวลต์และสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องจากไตรมาสก่อนหน้า



# บทวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

## สินทรัพย์รวม (ล้านบาท, %)

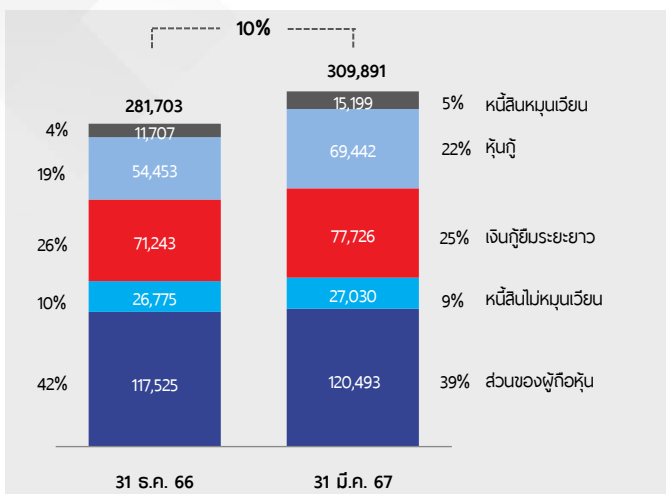


### สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวม มูลค่า 309,891 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 28,187 ล้านบาท หรือร้อยละ 10 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ซึ่งมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นที่มีสาระสำคัญ ดังนี้

- **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด** เพิ่มขึ้น 24,131 ล้านบาท หรือร้อยละ 183 สาเหตุหลักมาจากการออกหุ้นกู้ เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน และเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน
- **เงินลงทุนบริษัทในเครือ** เพิ่มขึ้น 1,954 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 สาเหตุหลักมาจากส่วนต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าข้อมูลทางการเงินสำหรับเงินลงทุนบริษัทร่วมในต่างประเทศ
- **สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น** เพิ่มขึ้น 1,839 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 โดยมีสาเหตุหลักจากลูกหนี้การค้า เพิ่มขึ้น 3,887 ล้านบาท สอดคล้องกับรายได้ของโรงไฟฟ้า IPP เพิ่มขึ้น จากการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. ขณะที่มูลค่าเชื้อเพลิง อะไหล่และวัสดุเครื่องจักรลดลง 1,900 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากปริมาณถ่านหินในคลังปรับลดลงตามการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าเท็คโค-วัน รวมทั้งราคากำหนดเฉลี่ยปรับลดลง
- **ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์** ลดลง 267 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.3
- **ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน** ลดลง 233 ล้านบาท หรือร้อยละ 6
- **สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น** เพิ่มขึ้น 762 ล้านบาท หรือร้อยละ 1

## หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น (ล้านบาท, %)



### หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีหนี้สินรวม มูลค่า 189,397 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 25,219 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 ซึ่งมีรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นที่มีสาระสำคัญ ดังนี้

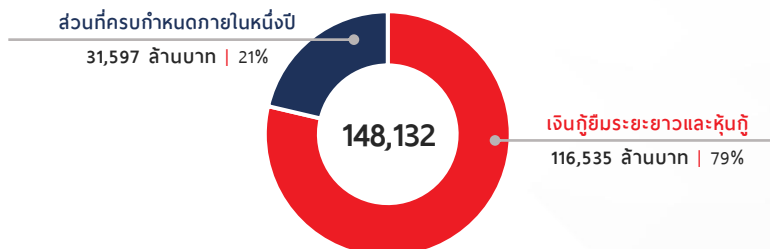
- **หนี้สินหมุนเวียน** เพิ่มขึ้น 3,492 ล้านบาท หรือร้อยละ 30 สาเหตุหลักมาจากเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เพิ่มขึ้น 1,645 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น 853 ล้านบาท และเจ้าหนี้งานก่อสร้าง เพิ่มขึ้น 554 ล้านบาท
- **หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว** เพิ่มขึ้น 21,472 ล้านบาท หรือร้อยละ 17 สาเหตุหลักมาจากการออกหุ้น เพิ่มขึ้น 15,000 ล้านบาท และเงินกู้ระยะยาวจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น 6,483 ล้านบาท
- **หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น** เพิ่มขึ้น 255 ล้านบาท หรือร้อยละ 1

### ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567 มีมูลค่ารวม 120,493 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,968 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2566 สาเหตุหลักมาจากกำไรสะสมสำหรับงวดเพิ่มขึ้น 1,060 ล้านบาท และกำไรเบ็ดเสร็จอื่นและรายการอื่นเพิ่มขึ้น จำนวน 1,908 ล้านบาท

## หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย (ล้านบาท)

เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้



ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567 บริษัทใหญ่และบริษัทย่อย มีเงินกู้ยืมที่มีภาระดอกเบี้ย (ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่า) จำนวน 148,132 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นส่วนหนี้สินหมุนเวียน จำนวน 31,597 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 21 และเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ จำนวน 116,535 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 79

กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	3M/67
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,628
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,284)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	20,893
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ (ก่อนผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน)</b>	<b>24,237</b>
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(105)
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ</b>	<b>24,131</b>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	13,197
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด</b>	<b>37,328</b>

ณ สิ้นไตรมาสที่ 1 ปี 2567 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2566 จำนวน 24,131 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลัก ดังนี้

### กระแสเงินสดจากกิจกรรมการดำเนินงาน

ณ สิ้นไตรมาสที่ 1 ปี 2567 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 4,628 ล้านบาท โดยเป็นกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในระหว่างงวดจำนวน 4,721 ล้านบาท และเป็นการจ่ายชำระค่าภาษีเงินได้จำนวน 92 ล้านบาท

### กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

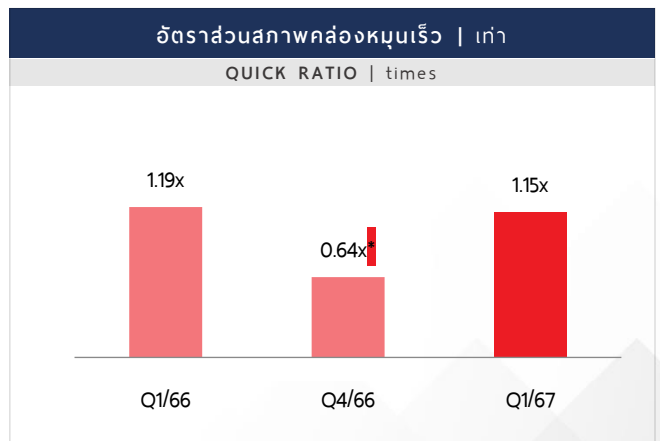
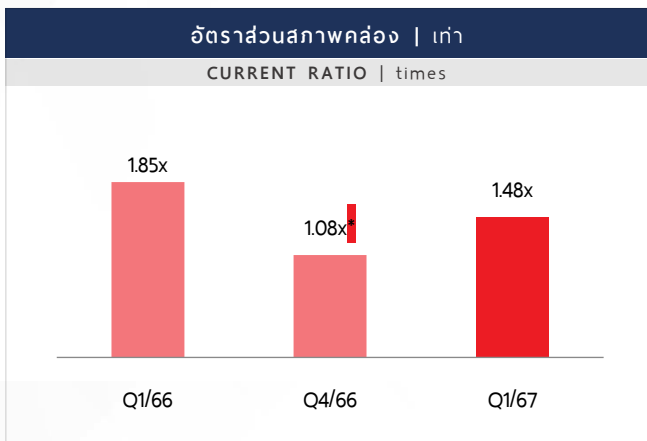
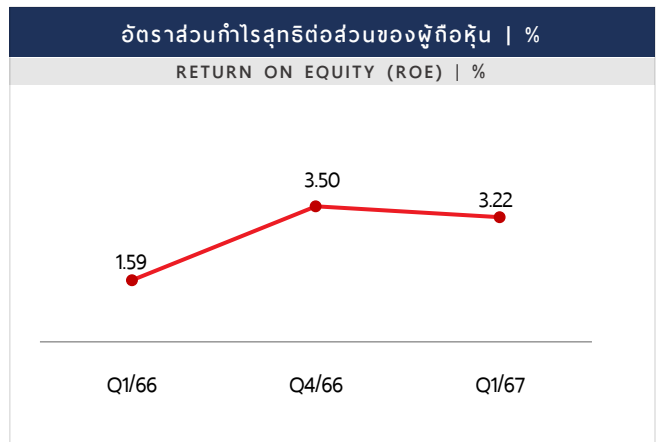
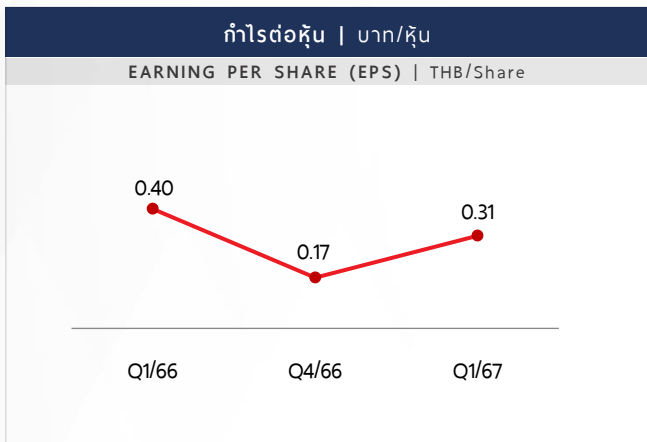
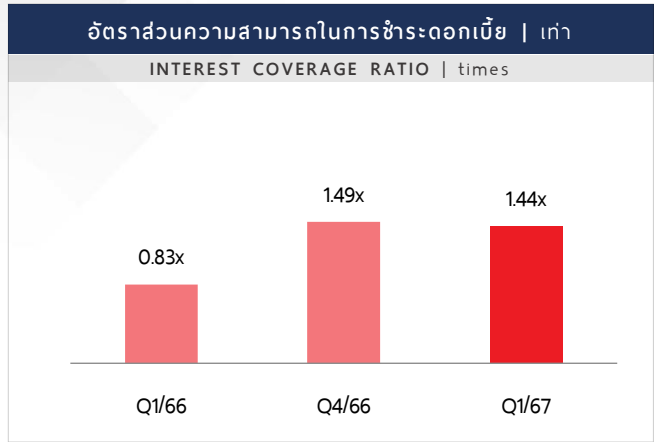
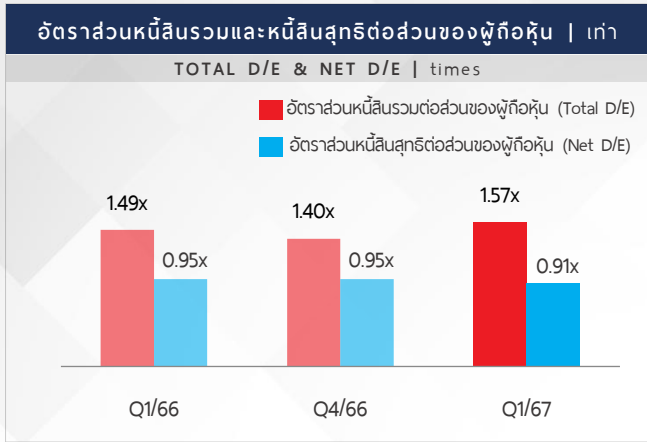
ณ สิ้นไตรมาสที่ 1 ปี 2567 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดรับสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 20,893 ล้านบาท จาก

1. เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้สำหรับค่าใช้จ่ายในการลงทุน จำนวน 15,000 ล้านบาท
2. เงินสดรับสุทธิจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 6,971 ล้านบาท
3. ดอกเบี้ยจ่าย และค่าธรรมเนียมในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน จำนวน 1,007 ล้านบาท
4. การชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า จำนวน 56 ล้านบาท
5. เงินสดจ่ายจากรายการอื่น จำนวน 15 ล้านบาท

### กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

ณ สิ้นไตรมาสที่ 1 ปี 2567 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการใช้เงินสดสุทธิไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 1,284 ล้านบาท จาก

1. เงินสดให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน จำนวน 684 ล้านบาท
2. เงินสดจ่ายในการลงทุนสินทรัพย์ถาวร 637 ล้านบาท
3. เงินสดจ่ายสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินอื่นๆ จำนวน 120 ล้านบาท
4. เงินปันผลรับและดอกเบี้ยรับ จำนวน 156 ล้านบาท โดยหลักมาจากดอกเบี้ยรับจาก CFD จำนวน 101 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

\*หมายเหตุ: อัตราส่วนลดลงจากเงินกู้ระยะยาวที่ครบกำหนดใน 1 ปี แต่ได้มีการจัดหาเงินเพื่อ refinance เงินกู้ยืมดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว

SCOD | 2568<sup>1</sup>



## โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำจากถ่านหิน

### Energy Recovery Unit (ERU)

ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

โครงการมีความคืบหน้าการก่อสร้างโดยรวม ร้อยละ 94.59 ทำการทดสอบ Hydrostatic Test ของหม้อไอน้ำ Circulating Fluidized Bed Boiler ชุดที่ 3 เรียบร้อยแล้ว, ติดตั้งอุปกรณ์ใน Electrostatic Precipitator และ SNOX ทั้ง 3 ชุด อย่างต่อเนื่อง, ติดตั้งอุปกรณ์ Roller และชุดดักฝุ่นสำหรับชุดสายพานลำเลียง (Pitch Handling) ทั้ง 2 ชุด, ติดตั้งชุด Emergency Diesel Generator ที่ด้านข้างอาคารสถานีไฟฟ้า Substation 119, เดินสายไฟฟ้าใต้ดินสำหรับระบบไฟฟ้าและ Instrument เชื่อมต่อไปยังอาคาร FAR-09 และอุปกรณ์ในพื้นที่โรงไฟฟ้า ERU



## ความคืบหน้าของโครงการระหว่างก่อสร้าง

SCOD | 2567-2569



## โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในอินเดีย

### Avaada Energy Private Limited (AEPL)



รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 12,823 เมกะวัตต์ โดยบริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 42.93 ของทุนทั้งหมดของ AEPL

โครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	แผนดำเนินงานเชิงพาณิชย์
ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว (จำนวน 33 โครงการ)	4,081	-
อยู่ระหว่างการก่อสร้าง (จำนวน 5 โครงการ)	611	2567
อยู่ระหว่างการพัฒนา (จำนวน 17 โครงการ)	8,131	2568-2569

### Full COD

Unit 1 : 29 มี.ค. 2567  
Unit 2 : 26 เม.ย. 2567



## โครงการ GLOW SPP2 Replacement | Glow SPP2



ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

โครงการก่อสร้างแล้วเสร็จและได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เรียบร้อยแล้ว โดย Unit ที่ 1 ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในวันที่ 29 มีนาคม 2567 และ Unit ที่ 2 ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในวันที่ 26 เมษายน 2567



โครงการ	กำลังการผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	กำลังการผลิตไอน้ำ (ตันต่อชั่วโมง)	สัญญา PPA กับ กฟผ. (เมกะวัตต์)
โครงการ GLOW SPP2 Replacement			
• โกลว์ เอสพีพี 2	100	230	60

### Target Full Operation | 1H/2567



## โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่งในไต้หวัน

### Changfang และ Xidao (CFXD)

ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567 โครงการมีความคืบหน้าด้านการก่อสร้างโดยรวมประมาณ ร้อยละ 92 โดยโครงการ CFXD มีการก่อสร้างฐานราก ดำเนินการเชื่อมต่อสายไฟ และติดตั้ง WTGs แล้วเสร็จทั้งหมด ปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการทยอยทดสอบและจ่ายไฟเข้าระบบ ทั้งนี้ CFXD มีแผนจะเปิดดำเนินการทั้งหมดภายในครึ่งปีแรกของปี 2567 ซึ่งมีการรับรู้รายได้ทางบัญชีหลังจากจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบทันที โดย CFXD จะได้รับเงินหลังจากใบอนุญาต Electricity Enterprise License (EEL) ครบถ้วนตามกระบวนการปกติเช่นที่ผ่านมา โดยคาดว่าจะใช้เวลาประมาณ 4-5 เดือนหลังจากจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ

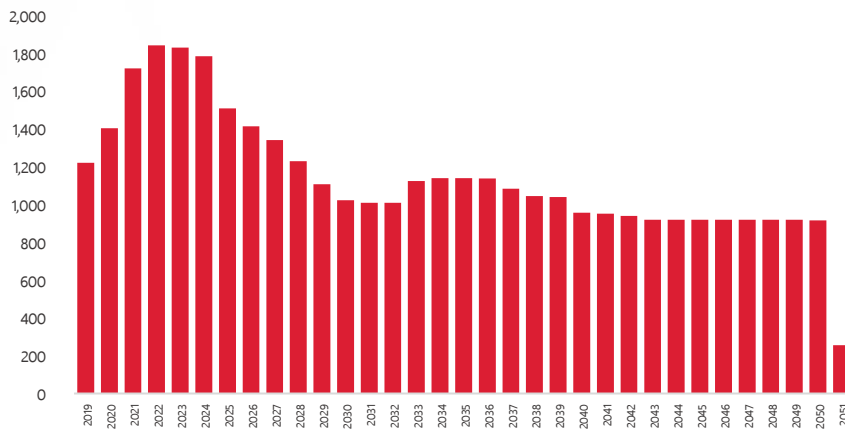
## การประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW

ด้วยมาตรฐานการรายงานทางการเงินกำหนดให้การซื้อกิจการต้องมีการประเมินมูลค่ายุติธรรมของกิจการที่เข้าซื้อโดยเทียบเคียงกับราคาตลาดปัจจุบัน 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 2562-2594 (โดยคิดสัดส่วนการถือหุ้น GLOW ร้อยละ 100)



## กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income)

กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย คือ กำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย “มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW” จากการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิและการปันส่วนต้นทุนการรวมธุรกิจ โดยคำนวณย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 14 มีนาคม 2562 (วันแรกที่รับรู้ผลประโยชน์ประกอบของ GLOW ในงบการเงินรวม) ซึ่งกำไรสุทธิของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (Adjusted Net Income) นี้สามารถสะท้อนให้เห็นถึงผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ได้อย่างแท้จริง โดยในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 ค่าตัดจำหน่ายดังกล่าวมีมูลค่าสุทธิรวม 443 ล้านบาท

กำไรสุทธิส่วนของบริษัทฯ ที่ไม่รวมค่าตัดจำหน่าย (หน่วย: ล้านบาท)	Q1/66	Q4/66	Q1/67	เปลี่ยนแปลง +/-	
				YoY	QoQ
กำไรสุทธิ - ส่วนของบริษัทฯใหญ่	1,118	478	864	(23%)	81%
บวกกลับ: ค่าตัดจำหน่ายมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อ GLOW	453	472	443	(2%)	(6%)
<b>Adjusted Net Income</b>	<b>1,571</b>	<b>950</b>	<b>1,307</b>	<b>(17%)</b>	<b>38%</b>

โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า

โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	สถานที่ตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้น	กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ดำเนินการแล้ว (MW)	กำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้น (ตัน/ชั่วโมง)	ลูกค้า	COD
<b>โรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)</b>									
ศรีราชา	ก๊าซธรรมชาติ	ศรีราชา	GPSC (100%)	700	700	700	-	EGAT	2000
โกลวอเพ็พ	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอชลบุรี 1	GLOW (95%)	713	677	677	-	EGAT	2003
ห้วยเหาะ	พลังงานน้ำ	จ. อັตตะปือ สปป. ลาว	GLOW (67%)	152	102	102	-	EGAT/ EDL	1999
เท็คโค-วัน	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (65%)	660	429	429	-	EGAT	2012
XPCL	พลังงานน้ำ	ลาว	GPSC (25%)	1,285	321	321	-	EGAT/ EDL	2019
RPCL	ก๊าซธรรมชาติ	ราชบุรี	GPSC (15%)	1,400	210	210	-	EGAT	2008
<b>รวมกำลังการผลิต IPP</b>				<b>4,910</b>	<b>2,440</b>	<b>2,440</b>	<b>-</b>		
<b>โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)</b>									
CUP-1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก	GPSC (100%)	226	226	226	890	EGAT/ IU	2006
CUP-2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมอาร์ไอแอล	GPSC (100%)	113	113	113	170	EGAT/ IU	2008
CUP-3	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก	GPSC (100%)	-	-	-	280	IU	2009
ระยองส่วนขยาย (CUP-3)	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอตะวันออก	GPSC (100%)	15	15	15	-	IU	2019
CUP-4	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	GPSC (100%)	49	49	49	140	IU	2019
โกลว พลังงาน ระยะที่ 2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	70	70	70	206	IU	1996
โกลว พลังงาน ระยะที่ 2 (SPP replacement)	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	200	200	200	460	EGAT/ IU	2022-23
โกลว พลังงาน ระยะที่ 4	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	77	77	77	137	EGAT/ IU	2005
โกลว พลังงาน ระยะที่ 5	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	328	328	328	160	IU	2011
โกลว เอสพีพี 2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	142	142	142	140	EGAT/ IU	1999
โกลว เอสพีพี 2 (SPP replacement)	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	100	100	50	230	EGAT/ IU	2024 <small>(รายละเอียดหน้า 20)</small>
โกลว เอสพีพี 3	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	300	300	300	50	EGAT/ IU	1999
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 1	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค	GLOW (100%)	120	120	120	-	EGAT/ IU	2000
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 3	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค	GLOW (100%)	42	42	42	-	IU	2006
โกลว เอสพีพี 11 โครงการ 2	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค	GLOW (100%)	110	110	110	-	EGAT/ IU	2012
โกลว พลังงาน ซิเอพี 3	ถ่านหิน	นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	GLOW (100%)	85	85	85	79	IU	2010

โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้า (ต่อ)

โรงไฟฟ้า	ประเภทเชื้อเพลิง	สถานที่ตั้ง	สัดส่วนการถือหุ้น	กำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งสูงสุด (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้น (MW)	กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ดำเนินการแล้ว (MW)	กำลังการผลิตไอน้ำตามสัดส่วนการถือหุ้น (ตัน/ชั่วโมง)	ลูกค้า	COD
IRPC-CP ระยะที่ 1 - 2	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี	GPSC (51%)	240	122.4	122.4	153	EGAT/ IU	2015, 2017
IRPC-CP ระยะที่ 3	ก๊าซธรรมชาติ	เขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี	GPSC (51%)	70	36	36	-	IU	2024
NNEG ระยะที่ 1 - 2	ก๊าซธรรมชาติ	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรม นคร	GPSC (30%)	185	56	56	12	EGAT / IU	2016, 2020
NNEG ระยะที่ 3	ก๊าซธรรมชาติ	เขตส่งเสริมอุตสาหกรรม นคร	GPSC (30%)	30	9	-	159	IU	2024
BIC-1	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน	GPSC (25%)	117	29.25	29.25	5	EGAT/ IU	2013
BIC-2	ก๊าซธรรมชาติ	นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน	GPSC (25%)	117	29.25	29.25	5	EGAT/ IU	2017
<b>รวมกำลังการผลิต SPP</b>				<b>2,736</b>	<b>2,258</b>	<b>2,199</b>	<b>3,119</b>		
<b>โรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และอื่นๆ</b>									
Rayong Waste to Energy (WTE)	RDF	ระยอง	GPSC (100%)	9.8	9.8	9.8	-	PEA	2021
CHPP (Solar)	พลังงานแสงอาทิตย์	จันทบุรี	GPSC (100%)	5	5	5	-	PEA	2016
GRP (NPS,WXA,PPS)	พลังงานแสงอาทิตย์	พิจิตร สุพรรณบุรี ลพบุรี ขอนแก่น	GPSC (100%)	40	40	40	-	PEA	2014-15
GRP1 (Sheng Yang)	พลังงานแสงอาทิตย์	ไต้หวัน	GPSC (90%)	56	50	50	-	TaiPower	2016-21
AEPL (Solar Power Platform)	พลังงานแสงอาทิตย์	อินเดีย	GPSC (43%)	12,823	5,505	1,752	-	Central and State Gov. and C&I	2018-26 (รายละเอียดหน้า 20)
TSR (SSE1)	พลังงานแสงอาทิตย์	สุพรรณบุรี และกาญจนบุรี	GPSC (40%)	80	32	32	-	PEA	2013
NL1PC	พลังงานน้ำ	ลาว	GPSC (40%)	65	26	26	-	EDL	2019
Chonburi Clean Energy (CCE)	ขยะอุตสาหกรรม	นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอชลบุรี 1	GLOW (33%)	8.6	2.87	2.87	-	PEA / IU	2019
CFXD (Offshore wind farm) (กำลังก่อสร้าง)	พลังงานลม	ไต้หวัน	GPSC (25%)	595	149	-	-	TaiPower	2022-24 (รายละเอียดหน้า 20)
Helios 3 - 4	พลังงานแสงอาทิตย์	นครราชสีมา	GPSC (50%)	16	8	-	-	PEA	2030
Private PPA (กลุ่มจีพีเอสซี)	พลังงานแสงอาทิตย์	โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวนหลายแห่ง	GPSC Gr. (100%)	49	49	31	-	IU	2012-25
<b>รวมกำลังการผลิต VSPP และอื่นๆ</b>				<b>13,747</b>	<b>5,876</b>	<b>1,949</b>	<b>-</b>		
<b>อื่นๆ</b>									
ERU (กำลังก่อสร้าง)	กากน้ำมัน (Petroleum Pitch)	ชลบุรี	GPSC (100%)	250	250	-	175	Thai Oil PLC	2025 (รายละเอียดหน้า 20)
<b>รวม ERU</b>				<b>250</b>	<b>250</b>	<b>-</b>	<b>175</b>		
<b>รวม</b>				<b>21,643</b>	<b>10,824</b>	<b>6,587</b>	<b>3,294</b>		

หมายเหตุ:  
 - ข้อมูล ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567  
 - กำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น รวมถึงการถือหุ้นร้อยละ 100 ใน GLOW, Private PPA and ERU