

# คำอธิบายและ การวิเคราะห์ ของฝ่ายจัดการ (MD&A) ไตรมาสที่ 3/2560



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์  
ซันเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

SYNERGIZING  
POWER & UTILITIES  
FOR THE GLOBAL  
FUTURE



บทสรุป  
ผู้บริหาร



บทสรุป  
ผู้บริหาร

สรุปผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 (หน่วย: ล้านบาท)	Q3/59	Q2/60	Q3/60	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/59	9M/60	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
รายได้จากการดำเนินงาน	5,176	5,459	4,243	(22%)	(18%)	16,214	15,067	(7%)
กำไรขั้นต้น	1,046	1,256	1,199	(5%)	15%	3,485	3,552	2%
EBITDA	870	1,101	1,034	(6%)	19%	2,965	3,049	3%
EBIT	554	778	704	(10%)	27%	2,024	2,081	3%
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	297	136	342	151%	15%	567	674	19%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	60	110	144	31%	140%	235	365	55%
<b>กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่</b>	<b>724</b>	<b>815</b>	<b>888</b>	<b>9%</b>	<b>23%</b>	<b>2,281</b>	<b>2,453</b>	<b>8%</b>
อัตรากำไรขั้นต้น* (%)	20%	23%	28%	5%	8%	21%	24%	2%
อัตรากำไรสุทธิ (%)	14%	15%	20%	5%	6%	14%	16%	2%

\* ไม่รวมต้นทุนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

### สรุปผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 3 ปี 2560

สำหรับไตรมาสที่ 3 ของปี 2560 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) (“บริษัทฯ”) มีกำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ จำนวน 888 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 73 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 โดยเป็นผลมาจากการปรับขึ้นของอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (Ft) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ซึ่งทำให้ราคาขายของไฟฟ้าปรับตัวสูงขึ้น รวมถึงปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าโรงผลิตสาธารณูปการระยองปรับตัวสูงขึ้นจากการที่ลูกค้าหลักกลับมาดำเนินงานตามปกติหลังจากมีการหยุดซ่อมบำรุงรักษาตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ถึงแม้ว่าในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ปริมาณการขายไฟฟ้าจะลดลงจากการที่โรงไฟฟ้าศรีราชาทำการหยุดเดินเครื่อง (Reserved Shutdown) ตามการสั่งเดินเครื่องของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และโรงไฟฟ้า IRPC-CP ระยะที่ 1 มีการหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อทำการทดสอบระบบกับระยะที่ 2 รวมถึงบริษัทฯ มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายของรายการพิเศษจากการตั้งสำรองจากการประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลของโรงไฟฟ้าศรีราชาไว้เต็มทั้งจำนวนมูลค่า 101 ล้านบาท นอกจากนี้การเพิ่มขึ้นของกำไรสุทธิในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 เป็นผลจากการที่บริษัทฯ ได้รับเงินปันผลจากบริษัท ราชบุรี เพาเวอร์ จำกัด (RPCL) จำนวน 150 ล้านบาท และบริษัทฯ มีการรับรู้รายได้จากผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า IRPC-CP ระยะที่ 1 ตามสัดส่วนการถือหุ้น คิดเป็น 66 ล้านบาท รวมถึงเมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิในไตรมาสที่ 3 ปี 2559 พบว่ากำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 164 ล้านบาท หรือร้อยละ 23 ซึ่งมีสาเหตุจากการที่โรงผลิตสาธารณูปการระยองมีผลประกอบการที่ดีขึ้นและไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Gas Turbine Generator) ดังเช่นในปี 2559 รวมถึงราคาขายไฟฟ้าปรับตัวสูงขึ้นจากการปรับขึ้นค่า Ft อีกทั้งบริษัทฯ มีการรับรู้รายได้จากผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า IRPC-CP ระยะที่ 1 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560

นอกจากนี้ บริษัทฯ มีรายได้จากการดำเนินงานในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 จำนวน 4,243 ล้านบาท ปรับตัวลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 จำนวน 1,216 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 22 สาเหตุหลักจากการที่โรงไฟฟ้าศรีราชา อยู่ในช่วงหยุดเดินเครื่องตามความต้องการของระบบ (Reserved Shutdown) ทำให้บริษัทฯ มีรายได้จากค่าชดเชยค่าพลังงานจากการผลิตไฟฟ้า (Energy Payment) ลดลง และการที่โรงไฟฟ้า IRPC-CP ระยะที่ 1 หยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เพื่อทำการทดสอบระบบกับระยะที่ 2 ในการเตรียมความพร้อมเพื่อเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มทั้งสองระยะ ซึ่งการลดลงของรายได้ของโรงไฟฟ้าศรีราชา ไม่ได้ส่งผลต่อกำไรขั้นต้น ในขณะที่การลดลงของรายได้จาก IRPC-CP ทำให้กำไรขั้นต้นปรับตัวลดลงเล็กน้อย จำนวน 57 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ในขณะที่กำไรขั้นต้นในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 153 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2559 จากการที่ลูกค้าของโรงผลิตสาธารณูปการระยองมีการรับซื้อไฟฟ้าและไอน้ำเพิ่มขึ้น ประกอบกับค่า Ft ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นกัน

ฐานะการเงินของบริษัท : ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้น 280 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 เมื่อเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนในบริษัทในเครือ นอกจากนี้สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิจ่ายสุทธิจำนวน 3,214 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

- กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากการกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 2,453 ล้านบาท
- กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 3,288 ล้านบาท โดยใช้ไปในการชำระค่าก่อสร้างจำนวน 2,195 ล้านบาท และจ่ายเงินลงทุนจากการเรียกเงินลงทุนในบริษัทในเครือจำนวน 1,365 ล้านบาท
- กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 2,379 ล้านบาท จากการจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและจ่ายเงินปันผลในระหว่างงวด

*“ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากโรงสาธารณูปการระยองและเตรียมความพร้อมสำหรับการเดินเครื่อง IRPC-CP Phase 2”*

ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 โดยรวมเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2560 (QoQ)

- **โรงไฟฟ้าศรีราชา :** รายได้รวมลดลงร้อยละ 73 จากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ที่ปรับตัวลดลงตามอัตราค่าความผันแปรตามฤดูกาล (Weight factor) จากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 และจากการหยุดเดินเครื่องตามความต้องการของระบบ (Reserved Shutdown) ที่ส่งผลให้รายได้จากค่าชดเชยค่าพลังงานจากการผลิตไฟฟ้า (Energy Payment) ลดลง ซึ่งการลดลงของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทำให้ต้นทุนการใช้ก๊าซธรรมชาติและค่าซ่อมบำรุงรักษาตามชั่วโมงการเดินเครื่องปรับตัวลดลงตามไปด้วย ส่งผลให้โรงไฟฟ้าศรีราชา มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 18 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 9 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2560
- **โรงผลิตสาธารณูปการระยอง :** รายได้รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 5 สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น รวมถึงราคาขายที่ปรับตัวดีขึ้นจากการปรับค่า Ft ส่งผลให้กำไรขั้นต้นปรับตัวเพิ่มขึ้น 33 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 4 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2560
- **โรงไฟฟ้า ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ (IRPC-CP):** รายได้รวมลดลงร้อยละ 55 จากการหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าระยะที่ 1 เพื่อทดสอบระบบกับระยะที่ 2 เพื่อเตรียมเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ปี 2560 ส่งผลให้กำไรขั้นต้นปรับตัวลดลง 111 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 69 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2560

สรุปสถานะการใช้พลังงานในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 และทิศทางของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 4 ปี 2560

ภาวะเศรษฐกิจโดยรวมของประเทศไทยในปี 2560 คาดว่าอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจ (GDP) จะเติบโตดีกว่าที่คาดการณ์ไว้ โดยจะอยู่ที่ร้อยละ 3.6 ปรับขึ้นจากประมาณการครั้งก่อนหน้าที่ร้อยละ 3.5 โดยเป็นผลมาจากการเติบโตอย่างต่อเนื่องของภาคการส่งออกและภาคการท่องเที่ยว อีกทั้งยังได้รับอานิสงส์จากการใช้จ่ายของภาครัฐที่ยังคงเป็นปัจจัยหลักในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจในปีนี้ จากแนวโน้มดังกล่าวคาดว่าจะความต้องการใช้ไฟฟ้าซึ่งเป็นสาธารณูปโภคขั้นพื้นฐานจะเพิ่มสูงขึ้นไปในทิศทางเดียวกัน

สำหรับเดือนกันยายนถึงเดือนธันวาคม 2560 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้กำหนดค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (Ft) ไว้ที่ -15.90 สตางค์ต่อหน่วย โดยปรับเพิ่มขึ้นจากงวดก่อน 8.87 สตางค์ต่อหน่วย ทำให้ค่าไฟฟ้าสำหรับงวดเดือนกันยายนถึงธันวาคม 2560 อยู่ที่ 3.5966 บาทต่อหน่วย (ก่อนภาษีมูลค่าเพิ่ม) นอกจากนี้ กกพ. ยังอยู่ระหว่างการศึกษารับปรับโครงสร้างค่าไฟฟ้าแบบใหม่ที่จะถูกนำมาใช้ในช่วงปี 2561-2565 เพื่อสะท้อนต้นทุนการลงทุนของหน่วยงานการไฟฟ้าส่วนกลางให้ดีขึ้น ตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ ปี 2558 (PDP 2015) ฉบับใหม่ ที่จะมีการเพิ่มสัดส่วนปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน โดยคาดว่าโครงสร้างค่าไฟฟ้าแบบใหม่จะมีการประกาศใช้ภายในปี 2561 ซึ่งจะทำการตั้งค่า Ft ใหม่ให้เท่ากับศูนย์และมีการประกาศค่า Ft ใหม่ทุก 4 เดือนเพื่อให้สะท้อนต้นทุนค่าเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งบริษัทฯ ได้มีการวางแผนและอยู่ระหว่างการติดตามความชัดเจนจาก กกพ. อย่างต่อเนื่อง

ในส่วนของบริษัทฯ สำหรับไตรมาสที่ 4 ปี 2560 จะมีการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าตามแผน ในขณะเดียวกัน บริษัทฯ จะเริ่มรับรู้รายได้จากโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลินพาวเวอร์ เต็มทั้ง 2 เฟส และ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อิซิโนเชก โชลาร์ พาวเวอร์ 1 จีเค ใน ประเทศญี่ปุ่น เป็นไตรมาสแรก ซึ่งนับเป็นการเติบโตอย่างต่อเนื่องตามแผนที่ตั้งไว้ของ บริษัทฯ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังคงแสวงหาโอกาสในการลงทุนเพิ่มเติมทั้งในและต่างประเทศ รวมทั้งมุ่งเน้นการพัฒนาธุรกิจระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System: ESS) ในเชิงนวัตกรรมซึ่งจะกลายมาเป็นปัจจัยสำคัญต่อธุรกิจไฟฟ้าทั่วโลก อันเป็นการสนับสนุนการเติบโตอย่างต่อเนื่องยั่งยืนของบริษัทฯ ต่อไปในอนาคต

เหตุการณ์สำคัญในไตรมาสที่ 3 ปี 2560

- การจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2560

เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2560 คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลครึ่งแรกของปี 2560 ในอัตราหุ้นละ 0.45 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 674,235,360 บาท หรือคิดเป็นประมาณร้อยละ 43 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวม โดยจ่ายจากกำไรสะสมส่วนที่ยังไม่ได้จัดสรร และส่วนที่ได้รับยกเว้นภาษีจากสิทธิประโยชน์ส่งเสริมการลงทุน (BOI) ซึ่งผู้ถือหุ้นประเภทบุคคลธรรมดาจะไม่ถูกหักภาษี ณ ที่จ่าย และไม่ได้รับเครดิตในการคำนวณภาษีเงินปันผล

- การเสนอขายหุ้นกู้มูลค่ารวม 5,000 ล้านบาท ให้กับผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่**

บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้มูลค่ารวม 5,000 ล้านบาท ให้กับผู้ลงทุนสถาบัน และผู้ลงทุนรายใหญ่ ด้วยอันดับความน่าเชื่อถือในระดับ A+ (tha) จาก บริษัท พีทซ์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งแสดงให้เห็นถึงความแข็งแกร่งทางสถานะการเงินของบริษัทฯ โดยการเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี้มีจำนวนยอดจองซื้อสูงกว่าจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขายถึง 7 เท่า สะท้อนให้เห็นถึงความเชื่อมั่นจากนักลงทุนต่อบริษัทฯ โดยหุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้มีจำนวน 2 ชุด ได้แก่ หุ้นกู้ชุดที่ 1 จำนวน 3,500 ล้านบาท อายุ 4 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.21 ต่อปี และหุ้นกู้ชุดที่ 2 จำนวน 1,500 ล้านบาท อายุ 7 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.82 ต่อปี ซึ่งการออกหุ้นกู้ครั้งนี้ทำให้งบการเงินลดลงของบริษัทฯ (Company Only) ลดลงร้อยละ 1
- ความคืบหน้าคดีความของบริษัทฯ จากการถูกประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2542 และ ปี 2543 ของโรงไฟฟ้าศรีราชาจากกรมสรรพากร**

บริษัทฯ มีคดีความจากการถูกประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลของกรมสรรพากรเกี่ยวกับการบันทึกรายได้สำหรับปี 2542 และ 2543 ที่มีผลต่อการใช้ประโยชน์ของผลขาดทุนสะสมยกมาทางภาษีในปีถัดมา โดยเมื่อวันที่ 26 กันยายน 2560 ศาลภาษีอากรกลางได้มีคำพิพากษายกฟ้องบริษัทฯ โดยบริษัทฯ อยู่ระหว่างการพิจารณายื่นอุทธรณ์ในประเด็นการขอใช้สิทธิหักจ่ายที่เกี่ยวข้องต่อศาลอุทธรณ์คดีชั้นอุทธรณ์พิเศษ อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ได้ตั้งสำรองหนี้สินจากกรณีดังกล่าวไว้เต็มจำนวนแล้ว รวมเป็นจำนวน 101 ล้านบาท ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560
- ความคืบหน้าการก่อสร้างโครงการศูนย์ผลิตสารเติมปฏิกิริยาของส่วนขยาย**

โครงการนี้เดิมได้ใช้ชื่อว่าโครงการสารเติมปฏิกิริยาของ 4 โดยมีบริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่รับไฟฟ้าและไอน้ำ ในปี 2561 ซึ่งลูกค้าตามแผนของโครงการดังกล่าวยังรับไฟฟ้าและไอน้ำตามสัญญาเช่นเดิม ซึ่งจากการพิจารณาระบบของโครงการ 1 และ 3 ยังสามารถรองรับลูกค้าที่เพิ่มขึ้นในปี 2561 ได้อย่างเพียงพอ ดังนั้นการก่อสร้างโครงการโรงผลิตสารเติมปฏิกิริยาของส่วนขยายซึ่งคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2562 นั้นจะใช้อุปกรณ์ลูกค้าใหม่ที่เริ่มมีความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำในปี 2562 เป็นต้นไป ทั้งนี้จากการปรับแผนการก่อสร้างดังกล่าว บริษัทฯ คาดว่าจะทำให้ผลตอบแทนการลงทุนในสินทรัพย์ปรับตัวดีขึ้น เนื่องจากมีความต้องการจากลูกค้าในกลุ่ม ปตท. รองรับกำลังการผลิตในส่วนขยายเป็นที่เรียบร้อยแล้ว
- การได้รับคัดเลือกให้อยู่ในรายชื่อ “Thailand Sustainability Investment (THSI)” หรือ “หุ้นยั่งยืน” ประจำปี 2560**

บริษัทฯ ได้รับคัดเลือกให้เป็น 1 ใน 65 บริษัทจดทะเบียนที่ถูกรวมอยู่ในรายชื่อ Thailand Sustainability Investment (THSI) หรือ หุ้นยั่งยืน ประจำปี 2560 จากการคัดเลือกโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย การได้รับคัดเลือกในครั้งนี้นอกจากจะสะท้อนให้เห็นถึงความตระหนักและการให้ความสำคัญในการดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และการบริหารภายใต้หลักบรรษัทภิบาล (Environment, Social and Governance : ESG) ของ GPSC ควบคู่ไปกับการสร้างผลตอบแทนที่ดีในทางเศรษฐกิจเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนแล้ว ยังเป็นการแสดงให้เห็นถึงการเป็นบริษัทที่มีกระบวนการจัดการและบริหารความเสี่ยงห่วงโซ่อุปทานอย่างเป็นระบบและมีประสิทธิภาพ รวมทั้งมีการส่งเสริมการพัฒนานวัตกรรมทางธุรกิจและสังคมภายในองค์กรอีกด้วย

**ผลประกอบการ  
บริษัท**
**ผลประกอบ  
การบริษัท**


ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/59	Q2/60	Q3/60	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/59	9M/60	เปลี่ยนแปลง +/- 9M
				QoQ	YoY			
รายได้จากการดำเนินงาน	5,176	5,459	4,243	(22%)	(18%)	16,214	15,067	(7%)
ต้นทุนขาย (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(4,130)	(4,203)	(3,044)	(28%)	(26%)	(12,729)	(11,515)	(10%)
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>1,046</b>	<b>1,256</b>	<b>1,199</b>	<b>(5%)</b>	<b>15%</b>	<b>3,485</b>	<b>3,552</b>	<b>2%</b>
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(179)	(158)	(168)	6%	(6%)	(529)	(512)	(3%)
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	3	3	3	0%	0%	9	9	0%
<b>EBITDA</b>	<b>870</b>	<b>1,101</b>	<b>1,034</b>	<b>(6%)</b>	<b>19%</b>	<b>2,965</b>	<b>3,049</b>	<b>3%</b>
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(316)	(323)	(330)	2%	4%	(941)	(968)	3%
<b>EBIT</b>	<b>554</b>	<b>778</b>	<b>704</b>	<b>(10%)</b>	<b>27%</b>	<b>2,024</b>	<b>2,081</b>	<b>3%</b>
ต้นทุนทางการเงิน	(98)	(100)	(75)	(25%)	(23%)	(307)	(271)	(12%)
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	297	136	342	151%	15%	567	674	19%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	60	110	144	31%	140%	235	365	55%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(22)	(63)	(81)	29%	268%	(117)	(191)	63%
<b>กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ</b>	<b>791</b>	<b>861</b>	<b>1,034</b>	<b>20%</b>	<b>31%</b>	<b>2,402</b>	<b>2,658</b>	<b>11%</b>
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	(32)	(2)	(3)	50%	(91%)	6	(4)	n/a
สำรองผลเสียหายจากคดีความ	-	-	(101)	n/a	n/a	-	(101)	n/a
<b>กำไรสุทธิ</b>	<b>759</b>	<b>859</b>	<b>930</b>	<b>8%</b>	<b>23%</b>	<b>2,408</b>	<b>2,553</b>	<b>6%</b>
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(35)	(44)	(42)	(5%)	20%	(127)	(100)	n/a
<b>กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่</b>	<b>724</b>	<b>815</b>	<b>888</b>	<b>9%</b>	<b>23%</b>	<b>2,281</b>	<b>2,453</b>	<b>8%</b>
<b>กำไรต่อหุ้น (บาท/หุ้น)</b>	<b>0.48</b>	<b>0.54</b>	<b>0.59</b>	<b>9%</b>	<b>23%</b>	<b>1.52</b>	<b>1.64</b>	<b>8%</b>
<b>จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ล้านหุ้น)</b>	<b>1,498</b>	<b>1,498</b>	<b>1,498</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>1,498</b>	<b>1,498</b>	<b>0%</b>

**สรุปผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย**

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 จำนวน 888 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 จำนวน 73 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 จากการที่โรงไฟฟ้าภายใต้การดำเนินการของบริษัทฯ มีผลประกอบการที่ดีขึ้น แม้ว่าโรงไฟฟ้า IRPC-CP ในระยะที่ 1 จะมีการหยุดเดินเครื่อง เพื่อทำการทดสอบระบบกับระยะที่ 2 และบริษัทฯ มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายของรายการพิเศษจากการตั้งสำรองจากการประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลของโรงไฟฟ้าศรีราชาไว้เต็มทั้งจำนวนมูลค่า 101 ล้านบาท นอกจากนี้บริษัทฯ ยังมีรายได้เงินปันผลจาก RPCL จำนวน 150 ล้านบาท และ IRPC-CP มีรายได้จากผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าระยะที่ 1 ตามสัญญา ที่บริษัทฯ รับรู้ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ตามสัดส่วนการถือหุ้น คิดเป็น 66 ล้านบาท และเมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิในไตรมาสที่ 3 ปี 2559 พบว่ากำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 164 ล้านบาท หรือร้อยละ 23 เนื่องจากราคาขายที่ปรับตัวดีขึ้นตามการปรับอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (Ft) และโรงผลิตสาธารณูปการระยองมีปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำเพิ่มขึ้นรวมทั้งไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซตั้งเช่นในไตรมาสที่ 3 ปี 2559 และบริษัทฯ รับรู้รายได้จากผู้รับเหมาก่อสร้างของ IRPC-CP ระยะที่ 1 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560

รายได้ จากการขายในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 มีจำนวน 4,243 ล้านบาท ปรับตัวลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 จำนวน 1,216 ล้านบาท หรือร้อยละ 22 เนื่องจากโรงไฟฟ้า IRPC-CP หยุดเดินเครื่องในระยะที่ 1 เพื่อทดสอบระบบกับระยะที่ 2 และโรงไฟฟ้าศรีราชามีรายได้ลดลงจาก Reserved Shutdown ตามความต้องการของ กฟผ. ซึ่งส่งผลให้รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ลดลงตามไปด้วย รวมถึงรายได้จากค่าความพร้อมจ่าย (AP) มีการปรับตัวลดลง เนื่องจากลดลงของอัตราค่าความผันแปรตามฤดูกาล (Weight factor)

ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)

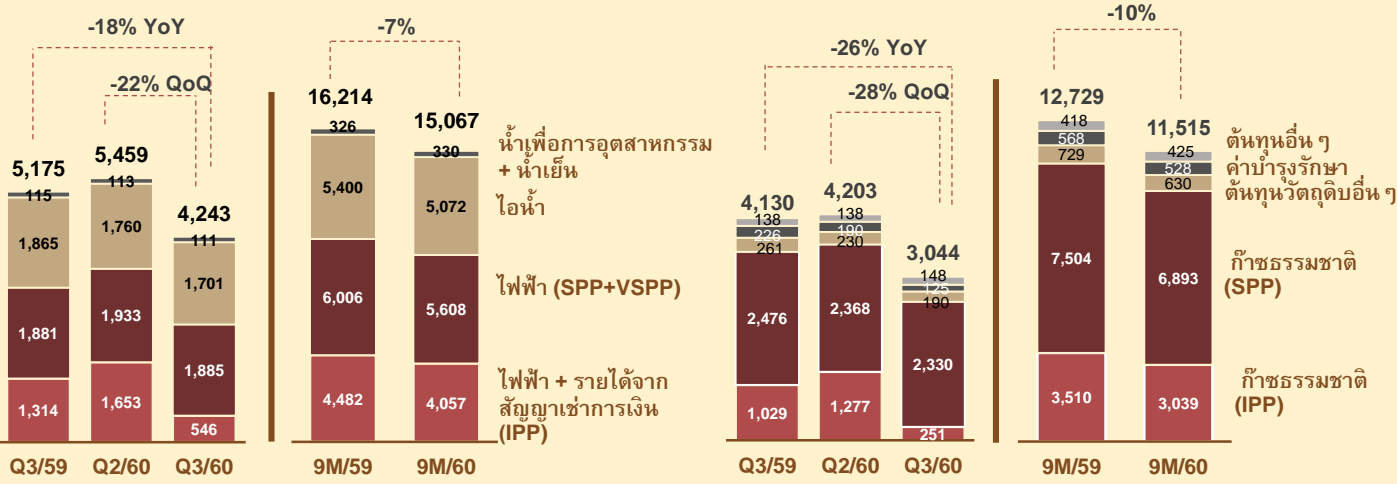
- **ก๊าซธรรมชาติ** เป็นต้นทุนหลักในการผลิตของบริษัทฯ ซึ่งในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 มีจำนวน 2,581 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 จำนวน 1,064 ล้านบาท หรือร้อยละ 29 และลดลงจากไตรมาสที่ 3 ปี 2559 จำนวน 924 ล้านบาท หรือร้อยละ 26 โดยสาเหตุหลักมาจากการปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาที่ลดลงตามปริมาณการเรียกเก็บไฟฟ้าเข้าระบบ กฟผ. ซึ่งลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 และโรงไฟฟ้า IRPC-CP หยุดเดินเครื่องในระยะที่ 1 เพื่อทดสอบระบบกับระยะที่ 2 โดยราคาเฉลี่ยต้นทุนก๊าซธรรมชาติในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 นั้นปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับทั้งไตรมาสที่ 2 ปี 2560 และ ไตรมาสที่ 3 ปี 2559
- **ต้นทุนค่าบำรุงรักษา** ต้นทุนค่าบำรุงรักษาในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 มีจำนวน 125 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 จำนวน 65 ล้านบาทหรือร้อยละ 34 และลดลงจากไตรมาสที่ 3 ปี 2559 จำนวน 101 ล้านบาท หรือร้อยละ 45 จากค่าบำรุงรักษาตามชั่วโมงการเดินเครื่องที่ลดลงของโรงไฟฟ้าศรีราชา

รายได้

(หน่วย:ล้านบาท)

ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ  
(ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)

(หน่วย:ล้านบาท)



ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารมีจำนวน 168 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 10 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 โดยมีสาเหตุมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาธุรกิจแต่ลดลงจำนวน 11 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับในไตรมาสที่ 3 ปี 2559 และลดลงจำนวน 17 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับงวด 9 เดือนปี 2559 สาเหตุหลักมาจากการลดลงของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาธุรกิจ

### ต้นทุนทางการเงิน

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ต้นทุนทางการเงินมีจำนวน 75 ล้านบาท ลดลง 25 ล้านบาท หรือร้อยละ 25 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 และลดลง 23 ล้านบาท หรือร้อยละ 23 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2559 เนื่องจากในเดือนกรกฎาคม 2560 บริษัทฯ ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวแก่สถาบันการเงินทั้งจำนวนก่อนครบกำหนดชำระและได้มีการออกหุ้นกู้ในเดือนกันยายน 2560 โดยหุ้นกู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.21 และ 2.82 ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยต่ำกว่าอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวเดิมที่ประมาณร้อยละ 1 จากสาเหตุดังกล่าวทำให้ต้นทุนทางการเงินสำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 ปรับตัวลดลง 36 ล้านบาท หรือร้อยละ 12 เมื่อเทียบกับงวด 9 เดือนแรกของปี 2559

### รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น

รายได้และค่าใช้จ่ายอื่นในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 มียอดเป็นรายได้สุทธิจำนวน 342 ล้านบาท โดยเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 จำนวน 206 ล้านบาทหรือร้อยละ 151 โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้เงินปันผลจาก RPCL จำนวน 150 ล้านบาท และจากรายได้จากผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า IRPC-CP ระยะที่ 1 คิดเป็นจำนวน 66 ล้านบาทตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2559 พบว่ารายได้และค่าใช้จ่ายอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 44 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้จากผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าของ IRPC-CP ระยะที่ 1

### ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 จำนวน 18 ล้านบาท หรือร้อยละ 29 และเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 3 ปี 2559 จำนวน 59 ล้านบาท หรือร้อยละ 268 เนื่องจากในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 บัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) ของโรงผลิตสาธารณูปการระยองมีการหมดอายุเพิ่มอีกจำนวน 2 บัตร และโรงไฟฟ้าศรีราชา ได้ใช้วงเงินของสิทธิประโยชน์ทางด้านภาษีของบัตร BOI ครบจำนวนแล้วในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ปรับตัวเพิ่มขึ้น



**ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า**

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	สัดส่วนการถือหุ้น	Q3/59	Q2/60	Q3/60	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/59	9M/60	เปลี่ยนแปลง +/-
					QoQ	YoY			9M
<b>(หน่วย : ล้านบาท)</b>									
<b>ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)</b>									
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	25%	(10)	(2)	(5)	(150%)	50%	(31)	(15)	(52%)
<b>ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)</b>									
- บริษัท บางปะอิน โดเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	25%	9	15	24	60%	167%	32	50	56%
- บริษัท ผลิตไฟฟ้านวนคร จำกัด (NNEG)	30%	19	28	33	18%	74%	15	86	473%
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)	40%	(18)	9	12	33%	n/a	4	14	250%
<b>รวมส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก</b>		<b>10</b>	<b>52</b>	<b>69</b>	<b>138%</b>	<b>165%</b>	<b>51</b>	<b>150</b>	<b>194%</b>
<b>ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)</b>									
- บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	40%	60	60	80	33%	33%	215	230	7%
<b>รวมส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า</b>		<b>60</b>	<b>110</b>	<b>144</b>	<b>30%</b>	<b>62%</b>	<b>235</b>	<b>365</b>	<b>55%</b>

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 จำนวน 34 ล้านบาท หรือร้อยละ 30 และเพิ่มขึ้นจำนวน 84 ล้านบาท หรือร้อยละ 62 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2559 จากสาเหตุดังต่อไปนี้

- ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) เพิ่มขึ้น 3 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 และลดลง 5 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2559 โดยเป็นผลจากค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เปลี่ยนแปลงในระหว่างงวด
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัท บางปะอิน โดเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) เพิ่มขึ้น 9 ล้านบาทจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 และเพิ่มขึ้นจำนวน 15 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2559 จากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า บางปะอิน โดเจนเนอเรชั่น 2 (BIC 2) เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2560
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้านวนคร จำกัด (NNEG) เพิ่มขึ้น 5 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 และเพิ่มขึ้น 14 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2559 โดยเป็นผลมาจากความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าที่เพิ่มขึ้น
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC) เพิ่มขึ้น 3 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 และเพิ่มขึ้น 30 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 3 ปี 2559 โดยเป็นผลจากการปรับประมาณการและการปรับปรุงรายการทางบัญชีตามการรับรู้รายได้ดอกเบี้ยรับจากสัญญาเช่าทางการเงินเพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) เพิ่มขึ้น 20 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 เนื่องจากในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ไม่มีการบันทึกผลกระทบจากการยกเลิกสัญญาซ่อมบำรุงดังเช่นในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 และเพิ่มขึ้น 20 ล้านบาทจากไตรมาสที่ 3 ปี 2559 ตามต้นทุนทางการเงินที่ลดลงจากการทยอยชำระคืนเงินกู้ระยะยาว

สรุปผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

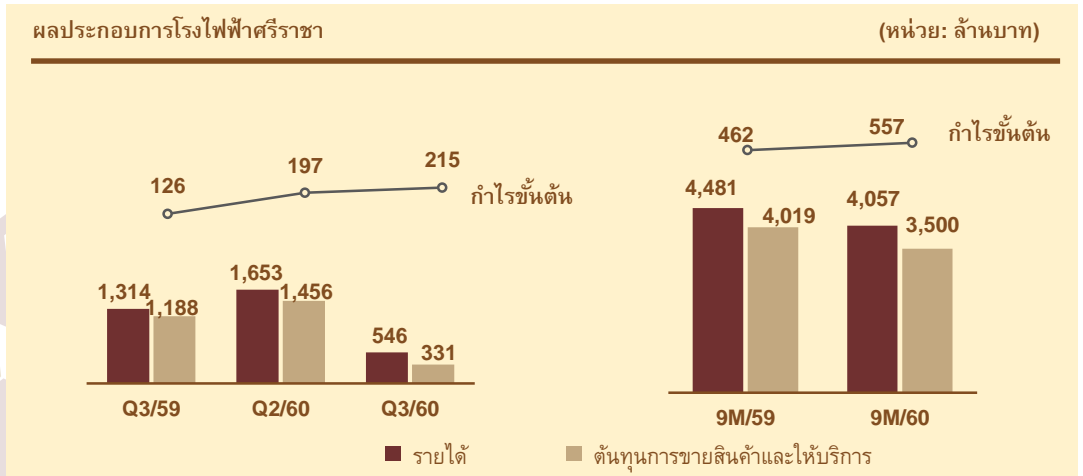
โรงไฟฟ้าศรีราชา : IPP

ผลประกอบการ	Q3/59	Q2/60	Q3/60	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/59	9M/60	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
<b>รายได้</b>								
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
- ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP)	111	186	148	(20%)	33%	391	479	23%
- ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	1,040	1,311	251	(81%)	(76%)	3,573	3,115	(13%)
- เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	5	7	-	(100%)	(100%)	17	15	(12%)
<b>รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า</b>	<b>1,156</b>	<b>1,504</b>	<b>399</b>	<b>(73%)</b>	<b>(65%)</b>	<b>3,981</b>	<b>3,609</b>	<b>(9%)</b>
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	158	149	147	(1%)	(7%)	483	448	(7%)
รายได้อื่น	-	-	-	n/a	n/a	17	-	(100%)
<b>รวมรายได้</b>	<b>1,314</b>	<b>1,653</b>	<b>546</b>	<b>(67%)</b>	<b>(58%)</b>	<b>4,481</b>	<b>4,057</b>	<b>(9%)</b>
<b>ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>								
ต้นทุนวัตถุดิบ								
- ก๊าซธรรมชาติ	1,029	1,277	251	(80%)	(76%)	3,509	3,039	(13%)
- น้ำ	7	9	1	(89%)	(86%)	41	21	(49%)
- เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	5	7	-	(100%)	(100%)	17	15	(12%)
- อื่นๆ	9	8	12	50%	33%	31	28	(10%)
<b>รวมต้นทุนวัตถุดิบ</b>	<b>1,050</b>	<b>1,301</b>	<b>264</b>	<b>(80%)</b>	<b>(75%)</b>	<b>3,598</b>	<b>3,103</b>	<b>(14%)</b>
ค่าบำรุงรักษา	89	104	16	(85%)	(82%)	273	248	(9%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	49	51	51	0%	4%	148	149	1%
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>	<b>1,188</b>	<b>1,456</b>	<b>331</b>	<b>(77%)</b>	<b>(72%)</b>	<b>4,019</b>	<b>3,500</b>	<b>(13%)</b>
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>126</b>	<b>197</b>	<b>215</b>	<b>9%</b>	<b>71%</b>	<b>462</b>	<b>557</b>	<b>21%</b>
<b>อัตรากำไรขั้นต้น</b>	<b>10%</b>	<b>12%</b>	<b>39%</b>	<b>27%</b>	<b>30%</b>	<b>10%</b>	<b>14%</b>	<b>3%</b>

โรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) โดยกำไรขั้นต้นขึ้นอยู่กับค่าความพร้อมจ่ายในการส่งไฟฟ้าเข้าระบบ

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชาในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2560 พบว่าปรับตัวเพิ่มขึ้น 18 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 เนื่องจากค่าบำรุงรักษาที่ปรับตัวลดลง 88 ล้านบาท ตามชั่วโมงการเดินเครื่องซึ่งลดลงตามการเรียกเก็บไฟฟ้าจาก กฟผ.

กำไรขั้นต้นในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 เพิ่มขึ้น 89 ล้านบาท หรือร้อยละ 71 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2559 สาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าความพร้อมจ่ายที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 37 ล้านบาท หรือร้อยละ 33 และค่าบำรุงรักษาที่ลดลง 73 ล้านบาท หรือลดลงคิดเป็นร้อยละ 82



### รายได้

เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 (QoQ)

- รายได้รวมของโรงไฟฟ้าศรีราชาปรับตัวลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ตามปริมาณการส่งไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ที่ลดลง
- ค่าความพร้อมจ่ายในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ลดลง 38 ล้านบาท หรือร้อยละ 20 จากอัตราค่าความผันแปรตามฤดูกาล (Weight factor) ที่ปรับตัวลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุมาจากปริมาณการส่งไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ที่ลดลงจากการ Reserved shutdown ของโรงไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 3 กรกฎาคม 2560 จนถึงสิ้นไตรมาส ในขณะที่ยังคงได้รับรายได้ค่าความพร้อมจ่ายอยู่ ส่งผลให้ราคาขายเฉลี่ยต่อหน่วยสูงขึ้น

โรงไฟฟ้าศรีราชา: IPP	Q3/59	Q2/60	Q3/60	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/59	9M/60	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
<b>Key revenue drivers</b>								
ค่าความพร้อม	99%	100%	100%	0%	1%	99%	99%	0%
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	508	682	9	(99%)	(98%)	1,749	1,519	(13%)
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	2.28	2.21	44.33	1,906%	1,844%	2.27	2.38	5%
<b>Key cost drivers</b>								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	3,902	5,212	68	(99%)	(98%)	13,115	11,543	(12%)
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ (บาท/MMBTU)	264	245	n/a	n/a	n/a	268	263	(2%)

**เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 3 ปี 2559 (YoY)**

- รายได้รวมของโรงไฟฟ้าศรีราชาปรับตัวลดลงจำนวน 768 ล้านบาท หรือร้อยละ 58 โดยเป็นการลดลงจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) ตามปริมาณการส่งไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ที่ลดลง จำนวน 499 กิกะวัตต์-ชั่วโมง หรือร้อยละ 98
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยปรับตัวเพิ่มขึ้น สาเหตุหลักมาจากปริมาณการส่งไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ที่ลดลง ในขณะที่ยังคงได้รับรายได้ค่าความพร้อมจ่าย ส่งผลให้ราคาขายเฉลี่ยต่อหน่วยสูงขึ้น

**เปรียบเทียบ งวด 9 เดือน ปี 2560 กับ งวด 9 เดือน ปี 2559**

- รายได้จากการขายไฟฟ้าวรวมรายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินสำหรับงวด 9 เดือนในปี 2560 ปรับตัวลดลงจากปี 2559 คิดเป็นจำนวน 424 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 ซึ่งสอดคล้องกับการลดลงของปริมาณไฟฟ้าที่ส่งเข้าระบบตามความต้องการของ กฟผ. โดยลดลง 230 กิกะวัตต์-ชั่วโมง หรือร้อยละ 13

**ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)**
**เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 (QoQ)**

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ ลดลง 1,125 ล้านบาท หรือร้อยละ 77 โดยเป็นผลมาจากการลดลงของต้นทุนของก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นต้นทุนหลักที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าซึ่งปรับตัวลดลง 1,026 ล้านบาทหรือร้อยละ 80 ซึ่งสอดคล้องกับการลดลงของปริมาณไฟฟ้าที่ส่งเข้าระบบ กฟผ. รวมทั้งค่าบำรุงรักษาปรับตัวลดลง 88 ล้านบาท หรือร้อยละ 85 ซึ่งเป็นไปตามจำนวนชั่วโมงการเดินเครื่องที่ลดลง

**เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2560 และ ไตรมาสที่ 3 ปี 2559 (YoY)**

- ต้นทุนการขายสินค้าและการให้บริการ ลดลง 857 ล้านบาท หรือร้อยละ 72 สาเหตุหลักเกิดจากการลดลงของต้นทุนก๊าซธรรมชาติซึ่งปรับตัวลดลง 778 ล้านบาท หรือร้อยละ 76 โดยเป็นผลมาจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงตามปริมาณการเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. และค่าบำรุงรักษาที่ลดลง 73 ล้านบาทหรือร้อยละ 82 ซึ่งเป็นไปตามชั่วโมงการเดินเครื่องที่ลดลง

**เปรียบเทียบ งวด 9 เดือน ปี 2560 กับ งวด 9 เดือน ปี 2559**

- ต้นทุนการขายสินค้าและการให้บริการ สำหรับงวด 9 เดือนในปี 2560 ปรับตัวลดลงจากปี 2559 จำนวน 519 ล้านบาทหรือร้อยละ 13 ซึ่งสอดคล้องกับปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงซึ่งคิดเป็นร้อยละ 13 และค่าบำรุงรักษาที่ลดลง 25 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 9

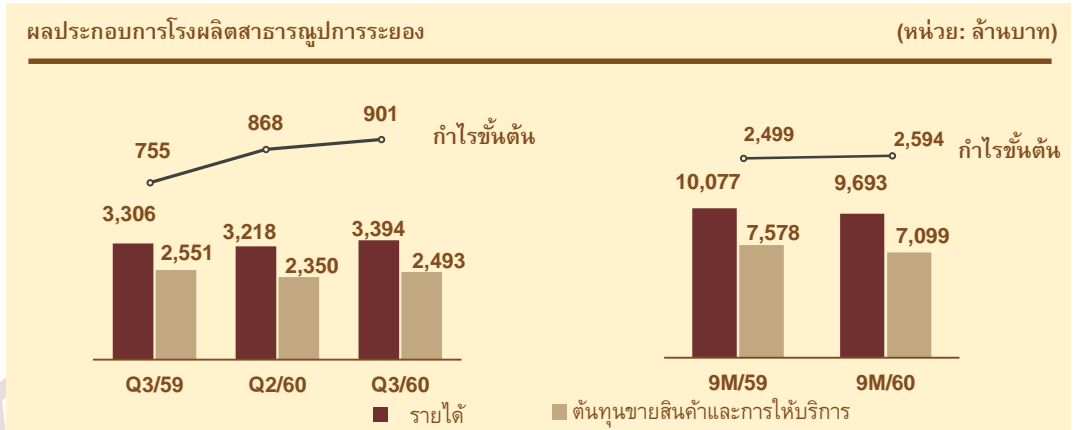
**โรงผลิตสาธารณูปการระยอง : SPP**

ผลประกอบการ	Q3/59	Q2/60	Q3/60	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/59	9M/60	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
(หน่วย : ล้านบาท)								
<b>รายได้</b>								
รายได้จากการขายไฟฟ้า	1,667	1,687	1,815	8%	9%	5,275	5,126	(3%)
รายได้จากการขายไอน้ำ	1,575	1,464	1,517	4%	(4%)	4,626	4,375	(5%)
รายได้จากการขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	64	67	62	(7%)	(3%)	176	192	9%
<b>รวมรายได้</b>	<b>3,306</b>	<b>3,218</b>	<b>3,394</b>	<b>5%</b>	<b>3%</b>	<b>10,077</b>	<b>9,693</b>	<b>(4%)</b>
<b>ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>								
ต้นทุนวัตถุดิบ								
- ก๊าซธรรมชาติ	2,141	2,026	2,165	7%	1%	6,536	6,139	(6%)
- ไอน้ำ	122	98	66	(33%)	(46%)	310	234	(25%)
- น้ำ	40	38	42	11%	5%	113	121	7%
- อื่นๆ	45	39	41	5%	(9%)	122	123	1%
<b>รวมต้นทุนวัตถุดิบ</b>	<b>2,348</b>	<b>2,201</b>	<b>2,314</b>	<b>5%</b>	<b>(1%)</b>	<b>7,081</b>	<b>6,617</b>	<b>(7%)</b>
ค่าบำรุงรักษา	125	72	94	31%	(25%)	260	239	(8%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	78	77	85	10%	9%	237	243	3%
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>	<b>2,551</b>	<b>2,350</b>	<b>2,493</b>	<b>6%</b>	<b>(2%)</b>	<b>7,578</b>	<b>7,099</b>	<b>(6%)</b>
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>755</b>	<b>868</b>	<b>901</b>	<b>4%</b>	<b>19%</b>	<b>2,499</b>	<b>2,594</b>	<b>4%</b>
<b>อัตรากำไรขั้นต้น</b>	<b>23%</b>	<b>27%</b>	<b>27%</b>	<b>(0%)</b>	<b>4%</b>	<b>25%</b>	<b>27%</b>	<b>2%</b>

กำไรขั้นต้นในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 เพิ่มขึ้น 33 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 เนื่องจากในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ลูกค้าโดยส่วนใหญ่ไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงดังเช่นในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 รวมทั้งอัตรากำไรไฟฟ้าอัตโนมัติ (Ft) ปรับตัวเพิ่มขึ้น

ในขณะที่กำไรขั้นต้นในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 เพิ่มขึ้น 146 ล้านบาท หรือร้อยละ 19 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2559 เนื่องจากในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 โรงผลิตสาธารณูปการระยองแห่งที่ 1 ไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) ดังเช่นในไตรมาสที่ 3 ปี 2559 ประกอบกับค่า Ft ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2559

กำไรขั้นต้นงวด 9 เดือนของปี 2560 เพิ่มขึ้น 95 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับงวด 9 เดือนของปี 2559 โดยสาเหตุหลักมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ลดลงในสัดส่วนที่น้อยกว่าต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ลดลง เมื่อเทียบกับงวด 9 เดือนปี 2559 ซึ่งทำให้อัตรากำไรขั้นต้นปรับตัวสูงขึ้นในทิศทางเดียวกัน จากร้อยละ 25 เป็น ร้อยละ 27



### รายได้

#### เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 (QoQ)

- ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 รายได้จากโรงผลิตสาธารณูปการระยะยงมีจำนวน 3,394 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 จำนวน 176 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำมีการปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายไฟฟ้าปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 23 กิกะวัตต์-ชั่วโมงและปริมาณขายไอน้ำเพิ่มขึ้น 62 พันตัน ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากการที่ลูกค้าที่หยุดซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ได้กลับมาดำเนินการตามปกติแล้วในไตรมาสที่ 3 ปี 2560

#### เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 3 ปี 2559 (YoY)

- รายได้ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 88 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จากไตรมาสที่ 3 ปี 2559 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้า เนื่องจากในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ไม่มีการหยุดซ่อมบำรุง Gas Turbine Generator ดังเช่นในไตรมาสที่ 3 ปี 2559 รวมถึงราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยมีการปรับตัวเพิ่มขึ้นตามการเพิ่มขึ้นของค่า Ft เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2559

#### เปรียบเทียบ งวด 9 เดือน ปี 2560 กับ งวด 9 เดือน ปี 2559

- รายได้สำหรับงวด 9 เดือนของปี 2560 ปรับตัวลดลงจากงวด 9 เดือนของปี 2559 จำนวน 384 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 โดยเป็นผลมาจากราคาขายไฟฟ้าที่ปรับตัวลดลงเนื่องจากค่า Ft เฉลี่ยงวด 9 เดือนของปี 2560 ต่ำกว่างวด 9 เดือนปี 2559 และราคาขายไอน้ำมีการปรับตัวลดลงโดยเป็นไปตามราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยของงวด 9 เดือนปี 2560 ที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับงวด 9 เดือนปี 2559

โรงผลิตสาธารณูปการระยอง:SPP	Q3/59	Q2/60	Q3/60	เปลี่ยนแปลง + / (-)		9M/59	9M/60	เปลี่ยนแปลง + / (-) 9M
				QoQ	YoY			
<b>Key revenue drivers</b>								
• ไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	599	599	622	4%	4%	1,797	1,796	(0%)
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	2.78	2.82	2.92	4%	5%	2.94	2.85	(3%)
• ไอ้่น้ำ								
ปริมาณการขายไอ้่น้ำ (พันตัน)	1,492	1,374	1,436	5%	(4%)	4,287	4,111	(4%)
ราคาขายไอ้่น้ำเฉลี่ย (บาท/ตัน)	1,055	1,065	1,056	(1%)	0%	1,079	1,064	(1%)
<b>Key cost drivers</b>								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ (‘000 MMBTU)	8,577	8,074	8,488	5%	(1%)	25,237	24,446	(3%)
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ (บาท/MMBTU)	250	251	255	2%	2%	259	251	(3%)

**ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)**
**เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 (QoQ)**

- ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการเพิ่มขึ้น 143 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 สาเหตุหลักมาจากต้นทุนวัตถุดิบที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 113 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 โดยการเพิ่มขึ้นของต้นทุนวัตถุดิบมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนก๊าซธรรมชาติจำนวน 139 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าและไอ้่น้ำ รวมถึงราคาค่าก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้นเช่นกัน

**เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 3 ปี 2559 (YoY)**

- เมื่อเปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2559 พบว่า ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการปรับตัวลดลง 58 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 โดยเป็นการลดลงจากต้นทุนไอ้่น้ำจำนวน 56 ล้านบาท หรือร้อยละ 46 เนื่องจากในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ไม่มีการหยุดซ่อมบำรุง Gas Turbine Generator ดังเช่นในไตรมาสที่ 3 ปี 2559 และต้นทุนค่าบำรุงรักษารวมมีการปรับตัวลดลงเช่นเดียวกัน

**เปรียบเทียบ งวด 9 เดือน ปี 2560 กับ งวด 9 เดือน ปี 2559**

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงผลิตสาธารณูปการระยอง สำหรับงวด 9 เดือนของปี 2560 มีจำนวน 7,099 ล้านบาท ปรับตัวลดลง 479 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 จากงวด 9 เดือนของปี 2559 โดยมีสาเหตุหลักมาจากต้นทุนของไอ้่น้ำที่ลดลงตามปริมาณการขายไอ้่น้ำที่ลดลงร้อยละ 25 และต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ลดลงร้อยละ 6 เนื่องจากราคาเฉลี่ยต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่ต่ำกว่างวด 9 เดือนปี 2559

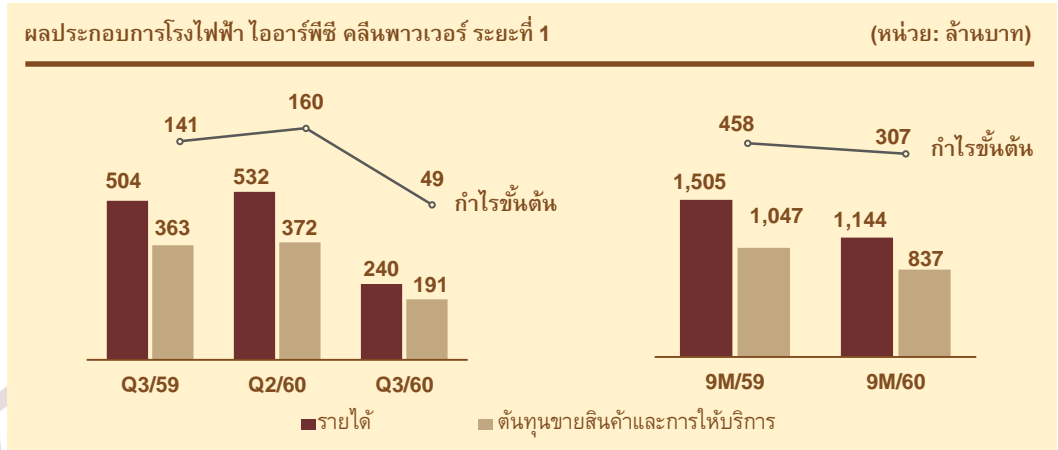
### โรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ ระยะที่ 1 (IRPC-CP ระยะที่ 1) : SPP

โรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ ระยะที่ 1 (IRPC-CP ระยะที่ 1) : SPP (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/59	Q2/60	Q3/60	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/59	9M/60	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			9M
<b>รายได้</b>								
รายได้จากการขายไฟฟ้า	214	237	56	(76%)	(74%)	731	447	(39%)
รายได้จากการขายไอน้ำ	290	295	184	(38%)	(37%)	774	697	(10%)
<b>รวมรายได้</b>	<b>504</b>	<b>532</b>	<b>240</b>	<b>(55%)</b>	<b>(52%)</b>	<b>1,505</b>	<b>1,144</b>	<b>(24%)</b>
<b>ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>								
<b>ต้นทุนวัตถุดิบ</b>								
- ก๊าซธรรมชาติ	335	342	165	(52%)	(51%)	968	754	(22%)
- น้ำ	6	6	4	(33%)	(33%)	16	14	(13%)
- อื่นๆ	6	6	2	(67%)	(67%)	17	15	(12%)
<b>รวมต้นทุนวัตถุดิบ</b>	<b>347</b>	<b>354</b>	<b>171</b>	<b>(52%)</b>	<b>(51%)</b>	<b>1,001</b>	<b>783</b>	<b>(22%)</b>
ค่าบำรุงรักษา	11	13	14	8%	27%	31	38	23%
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	5	5	6	20%	20%	15	16	7%
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>	<b>363</b>	<b>372</b>	<b>191</b>	<b>(49%)</b>	<b>(47%)</b>	<b>1,047</b>	<b>837</b>	<b>(20%)</b>
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>141</b>	<b>160</b>	<b>49</b>	<b>(69%)</b>	<b>(65%)</b>	<b>458</b>	<b>307</b>	<b>(33%)</b>
<b>อัตรากำไรขั้นต้น</b>	<b>28%</b>	<b>30%</b>	<b>20%</b>	<b>(10%)</b>	<b>(8%)</b>	<b>30%</b>	<b>27%</b>	<b>(4%)</b>

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ ระยะที่ 1 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2560 และไตรมาสที่ 3 ปี 2559 สาเหตุหลักมาจากการหยุดเดินเครื่องในระยที่ 1 เพื่อทดสอบระบบกับระยที่ 2 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560

กำไรขั้นต้นงวด 9 เดือนของปี 2560 ลดลง 151 ล้านบาท หรือร้อยละ 33 เมื่อเทียบกับงวด 9 เดือนของปี 2559 สาเหตุหลักมาจากลูกค้าหลักหยุดซ่อมบำรุงเป็นระยะเวลาประมาณ 1 เดือนในช่วงไตรมาสที่ 1 ปี 2560 และในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 บริษัทฯ ได้ทำการหยุดเดินเครื่องในระยที่ 1 เพื่อทำการทดสอบระบบกับระยที่ 2 ตามที่ได้กล่าวไว้ข้างต้น





### รายได้

#### เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 (QoQ)

- รายได้รวมในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 มีจำนวน 240 ล้านบาท ปรับตัวลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 จำนวน 292 ล้านบาท หรือร้อยละ 55 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการหยุดเดินเครื่องในระยะเวลาที่ 1 เพื่อทำการทดสอบระบบกับระยะที่ 2 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560

#### เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 3 ปี 2559 (YoY)

- รายได้รวมในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ลดลงจำนวน 264 ล้านบาท หรือร้อยละ 52 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2559 โดยเป็นการลดลงจากรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยมีสาเหตุหลักมาจากการหยุดเดินเครื่องในระยะเวลาที่ 1 เพื่อทำการทดสอบระบบกับระยะที่ 2 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560

#### เปรียบเทียบ งวด 9 เดือน ปี 2560 กับ งวด 9 เดือน ปี 2559

- รายได้สำหรับงวด 9 เดือนของปี 2560 มีจำนวน 1,144 ล้านบาท ปรับตัวลดลงจากงวด 9 เดือนปี 2559 จำนวน 361 ล้านบาท หรือร้อยละ 24 ซึ่งเป็นผลมาจากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าหลักในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 และการหยุดเดินเครื่องในระยะเวลาที่ 1 เพื่อทำการทดสอบระบบกับระยะที่ 2 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560

IRPC-CP ระยะที่ 1: SPP	Q3/59	Q2/60	Q3/60	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/59	9M/60	เปลี่ยนแปลง +/- 9M
				QoQ	YoY			
<b>Key revenue drivers</b>								
• ไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	76	84	19	(77%)	(75%)	250	157	(37%)
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	2.81	2.81	2.94	5%	5%	2.93	2.85	(3%)
• ไอ้่น้ำ								
ปริมาณการขายไอ้่น้ำ (พันตัน)	257	258	161	(38%)	(37%)	676	602	(11%)
ราคาขายไอ้่น้ำเฉลี่ย (บาท/ตัน)	1,129	1,145	1,148	0%	2%	1,146	1,161	1%
<b>Key cost drivers</b>								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ (’000 MMBTU)	1,333	1,350	657	(51%)	(51%)	3,755	2,955	(21%)
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ (บาท/MMBTU)	251	253	250	(1%)	(0%)	258	255	(1%)

**ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)**
**เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 (QoQ)**

- ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการปรับตัวลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 จำนวน 181 ล้านบาทหรือร้อยละ 49 โดยสาเหตุหลักมาจากการลดลงของต้นทุนก๊าซธรรมชาติซึ่งลดลงจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ โดยต้นทุนก๊าซธรรมชาติปรับตัวลดลงจำนวน 177 ล้านบาท หรือร้อยละ 52

**เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 3 ปี 2559 (YoY)**

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ปรับตัวลดลงจากไตรมาสที่ 3 ปี 2559 จำนวน 172 ล้านบาท หรือร้อยละ 47 โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ลดลงอันเนื่องมาจากการหยุดเดินเครื่องในระยะที่ 1 เพื่อทำการทดสอบระบบกับระยะ 2 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560

**เปรียบเทียบ งวด 9 เดือน ปี 2560 กับ งวด 9 เดือน ปี 2559**

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการสำหรับงวด 9 เดือนของปี 2560 มีจำนวน 837 ล้านบาท ปรับตัวลดลงจากงวด 9 เดือนปี 2559 จำนวน 210 ล้านบาท หรือร้อยละ 20 ซึ่งเป็นผลมาจากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้ำหลักในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 และการหยุดเดินเครื่องในระยะที่ 1 เพื่อทำการทดสอบระบบกับระยะ 2 ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560

**บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) : VSPP**

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/59	Q2/60	Q3/60	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/59	9M/60	เปลี่ยนแปลง +/- 9M
				QoQ	YoY			
<b>รายได้</b>								
รายได้จากการขายน้ำเย็น	51	46	49	7%	(4%)	149	139	(7%)
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	10	14	40%	n/a	-	35	n/a
<b>รวมรายได้</b>	<b>51</b>	<b>56</b>	<b>63</b>	<b>13%</b>	<b>24%</b>	<b>149</b>	<b>174</b>	<b>17%</b>
<b>ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>								
ต้นทุนวัตถุดิบ								
- ค่าไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ	20	18	21	17%	5%	61	56	(8%)
- อื่นๆ	0.3	1.0	0.8	(20%)	167%	0.9	2.8	211%
<b>รวมต้นทุนวัตถุดิบ</b>	<b>20</b>	<b>19</b>	<b>22</b>	<b>15%</b>	<b>7%</b>	<b>62</b>	<b>59</b>	<b>(5%)</b>
ค่าบำรุงรักษา	1	1	1	0%	0%	4	3	(25%)
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	6	6	6	0%	0%	17	18	6%
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>	<b>27</b>	<b>26</b>	<b>29</b>	<b>11%</b>	<b>5%</b>	<b>83</b>	<b>80</b>	<b>(4%)</b>
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>24</b>	<b>30</b>	<b>34</b>	<b>14%</b>	<b>44%</b>	<b>66</b>	<b>94</b>	<b>43%</b>
<b>อัตรากำไรขั้นต้น</b>	<b>46%</b>	<b>54%</b>	<b>54%</b>	<b>1%</b>	<b>8%</b>	<b>44%</b>	<b>54%</b>	<b>10%</b>

กำไรขั้นต้นในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) มีจำนวน 34 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 2 ปี 2560 สาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายน้ำเย็นให้กับศูนย์ราชการ เนื่องจากการจัดกิจกรรมในช่วงไตรมาสที่ 3 ปี 2560 มากขึ้น

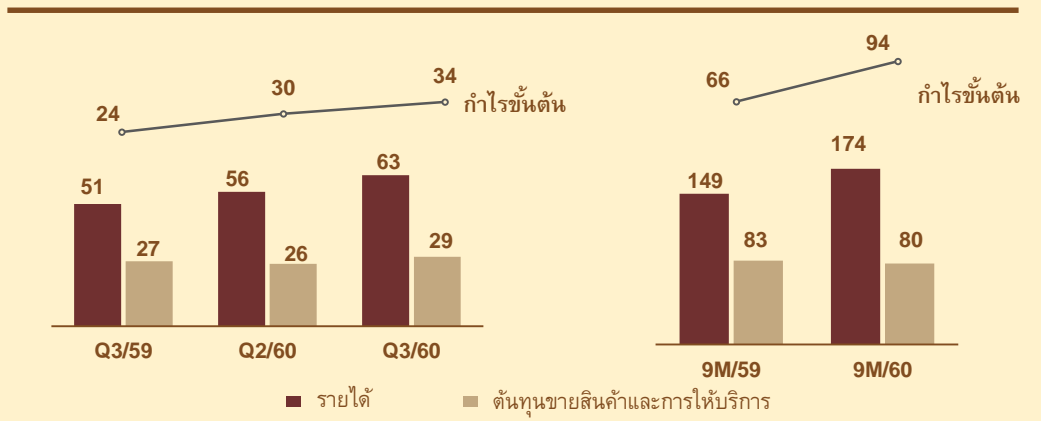
กำไรขั้นต้นในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 3 ปี 2559 จำนวน 10 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 โดยมีสาเหตุมาจากการรับรู้รายได้จากโครงการโซลาร์สหกรณ์ ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2559

กำไรขั้นต้นสำหรับงวด 9 เดือนปี 2560 เพิ่มขึ้น 28 ล้านบาท หรือร้อยละ 43 โดยเพิ่มขึ้นจากการเริ่มรับรู้รายได้จากโครงการโซลาร์สหกรณ์

CHPP: VSPP	Q3/59	Q2/60	Q3/60	เปลี่ยนแปลง +/-		9M/59	9M/60	เปลี่ยนแปลง +/- 9M
				QoQ	YoY			
ปริมาณขายน้ำเย็น (พันตันความเย็น)	7,794	6,837	7,271	6%	(7%)	21,898	20,377	(7%)
ราคาขายน้ำเย็นเฉลี่ย (บาท/พันตันความเย็น)	6.54	6.73	6.74	0%	3%	6.80	6.79	(0%)
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	-	1.7	2.9	71%	n/a	-	6.6	n/a
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	-	5.66	5.66	(0%)	n/a	-	5.66	n/a

ผลประกอบการบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด

(หน่วย: ล้านบาท)



**รายได้ ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ**

**เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 (QoQ)**

- รายได้ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 7 ล้านบาทหรือร้อยละ 13 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากรายได้จาก การขายน้ำเย็น เนื่องจากมีการจัดกิจกรรมภายในศูนย์ราชการมากขึ้น ซึ่งทำให้ปริมาณขายน้ำเย็นเพิ่มขึ้น 434 พันตันความเย็น หรือร้อยละ 6
- ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 3 ล้านบาท หรือร้อยละ 11 สอดคล้องกับปริมาณขายน้ำเย็น และค่า Ft ที่ปรับเพิ่มขึ้น

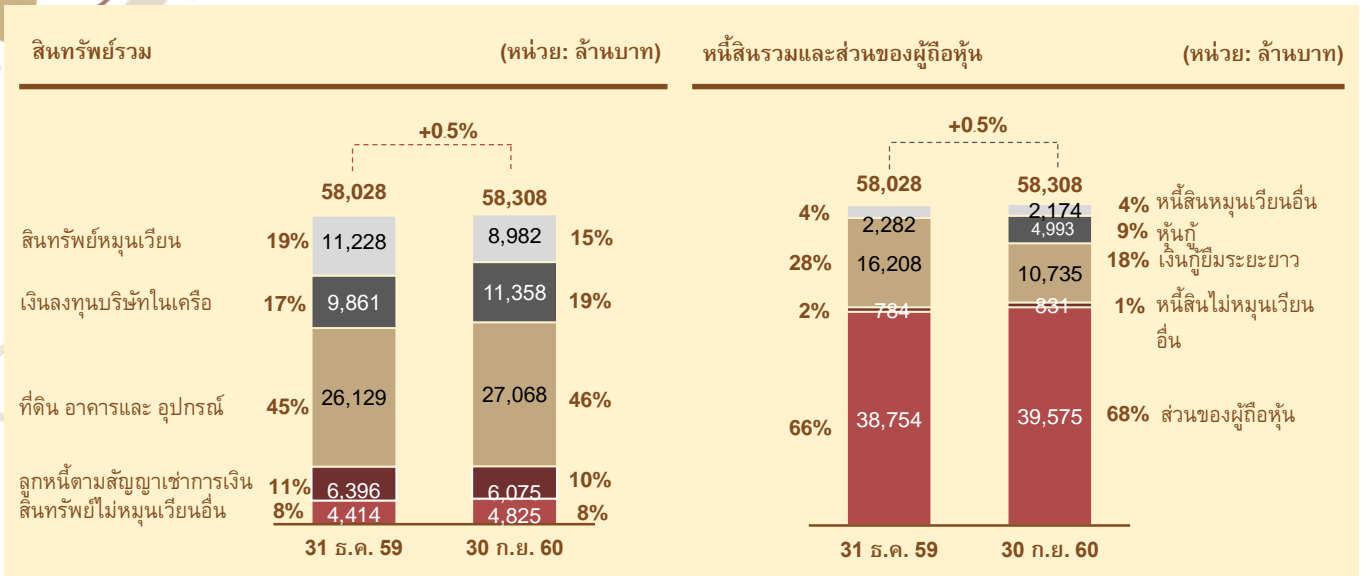
**เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 3 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 3 ปี 2559 (YoY)**

- รายได้ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ปรับตัวเพิ่มขึ้น 12 ล้านบาทหรือร้อยละ 24 จากรายได้การขายไฟฟ้าของโครงการ โซลาร์สหกรณ์ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2559 ในขณะที่รายได้จากการขายน้ำเย็นปรับตัวลดลงตามปริมาณการขายที่ลดลงเนื่องจากสภาพอากาศในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 ที่มีลักษณะเย็นกว่าเนื่องจากมีปริมาณฝนมากกว่าในไตรมาสที่ 3 ปี 2559
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากต้นทุนค่าไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น หรือร้อยละ 11 สอดคล้องกับปริมาณขายน้ำเย็น และค่า Ft ที่ปรับเพิ่มขึ้น

**เปรียบเทียบ งวด 9 เดือน ปี 2560 กับ งวด 9 เดือน ปี 2559**

- รายได้สำหรับงวด 9 เดือนปี 2560 ปรับตัวเพิ่มขึ้น 25 ล้านบาท หรือร้อยละ 17 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากรายได้จากการขายไฟฟ้าของโครงการโซลาร์สหกรณ์จำนวน 35 ล้านบาท ในขณะที่รายได้จากการขายน้ำเย็นปรับตัวลดลง 11 ล้านบาท ตามปริมาณขายน้ำเย็นที่ลดลง สอดคล้องกับต้นทุนขายสินค้าและให้บริการที่ปรับตัวลดลงร้อยละ 4

การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมมูลค่า 58,308 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 280 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 โดยการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์รวมมาจากการเพิ่มขึ้นในเงินลงทุนบริษัทในเครือจากการเรียกชำระเงินเพิ่มทุนของบริษัทในเครือและเพิ่มขึ้นของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของบริษัทย่อยที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง โดยรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

สินทรัพย์หมุนเวียน ลดลง 2,246 ล้านบาท หรือร้อยละ 20 โดยมีสาเหตุมาจาก

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวลดลง 3,214 ล้านบาท หรือร้อยละ 41 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเรียกชำระทุนเพิ่มเติมของบริษัทในเครือและการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวก่อนกำหนด
- ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 996 ล้านบาทหรือร้อยละ 46 โดย ณ สิ้นเดือนกันยายน 2560 มียอดลูกหนี้ค้างค้าง 2 เดือนเนื่องจากกำหนดชำระเงินของเดือนสิงหาคมอยู่ในช่วงต้นเดือนตุลาคม 2560

ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน - สุทธิ ลดลง 321 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 จากการลดลงของยอดลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงินจาก กฟผ. ตามการรับรู้รายได้ตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ (TFRIC4)

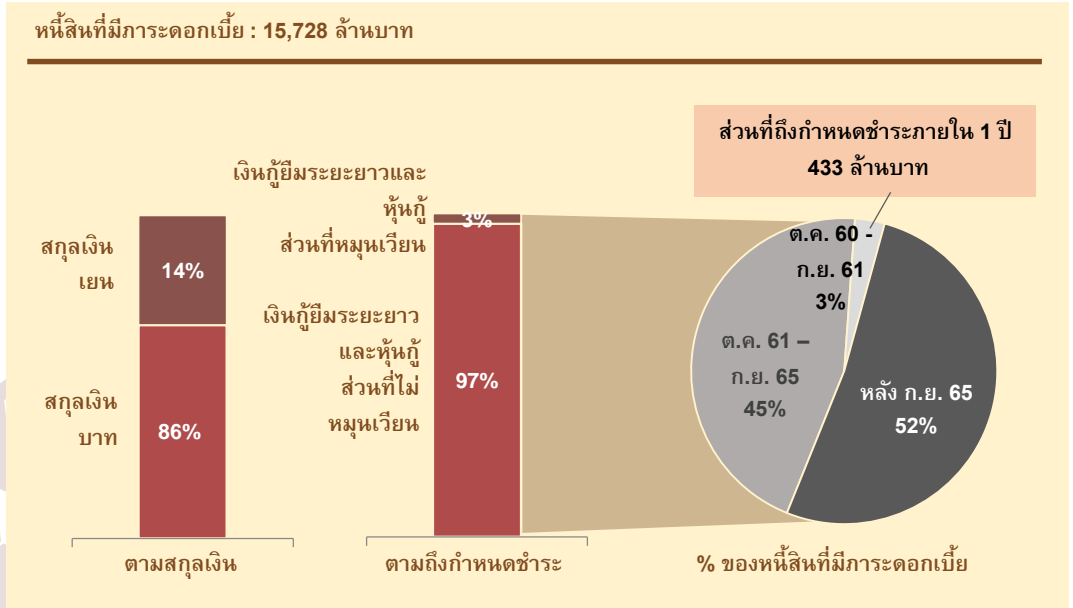
เงินลงทุนในบริษัทในเครือ เพิ่มขึ้น 1,496 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 โดยมีรายละเอียดดังนี้

เงินลงทุน (หน่วย : ล้านบาท)	ลงทุนใน 9M/60	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	ปรับลดเงิน ลงทุนจาก เงินปันผลรับ	ผลต่างจากการ แปลงค่าบ การเงิน	เพิ่มขึ้น (ลดลง)
- บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	250	50	(20)	-	280
- บริษัท ไชยะบุรีพาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	1,143	(15)	-	-	1,128
<b>รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม</b>	<b>1,393</b>	<b>35</b>	<b>(20)</b>	<b>-</b>	<b>1,408</b>
<b>เงินลงทุนในการร่วมค้า</b>					
- บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	-	230	(222)	-	8
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG)	-	86	-	-	86
- บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)	-	14	-	(20)	(6)
<b>รวมเงินลงทุนในการร่วมค้า</b>	<b>-</b>	<b>330</b>	<b>(222)</b>	<b>(20)</b>	<b>88</b>
<b>รวม</b>	<b>1,393</b>	<b>365</b>	<b>(242)</b>	<b>(20)</b>	<b>1,496</b>

**หนี้สิน**

ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 หนี้สินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีมูลค่ารวม 18,733 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 541 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน ลดลง 5,473 ล้านบาท หรือร้อยละ 34 จากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวทั้งจำนวนของบริษัทฯ ก่อนครบกำหนด
- หุ้นกู้ เพิ่มขึ้น 4,993 ล้านบาท จากการออกหุ้นกู้ของบริษัทฯ ในเดือน กันยายน 2560 โดยมีอายุ 4 ปีและ 7 ปี มูลค่า 3,500 ล้านบาท และ 1,500 ล้านบาท ตามลำดับ
- เจ้าหนี้งานก่อสร้างและเจ้าหนี้อื่น ลดลง 277 ล้านบาท หรือร้อยละ 27 สาเหตุหลักจากการจ่ายชำระหนี้ค่างานก่อสร้างของ IRPC-CP และ CHPP ในระหว่างงวด



• รายละเอียดของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

- ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมในสกุลบาทและสกุลเยน
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งจำนวนเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้โดยเป็นส่วนที่หมุนเวียนจำนวน 493 ล้านบาทหรือร้อยละ 3 ของยอดหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งหมด
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยส่วนที่ไม่หมุนเวียนมีจำนวน 15,235 ล้านบาทหรือร้อยละ 97

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 มีจำนวน 39,575 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 821 ล้านบาทหรือร้อยละ 2 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 โดยเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรจำนวน 2,453 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 129 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากกำไรจากการดำเนินงานของบริษัทย่อยที่ปรับตัวสูงขึ้นในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2560 ในขณะที่บริษัทฯ มีการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังปี 2559 และจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งแรกปี 2560 รวมจำนวน 1,723 ล้านบาท และมีขาดทุนจากการแปลงค่างบการเงินจำนวน 39 ล้านบาท รับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ ณ วันที่ 30 กันยายน 2560

**การวิเคราะห์สภาพคล่อง**

สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงจากสิ้นปี 2559 จำนวน 3,214 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการใช้ไปในกิจกรรมลงทุนและกิจกรรมจัดหาเงิน

**กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน**

สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 2,453 ล้านบาท โดยคิดเป็นกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในระหว่างงวดจำนวน 2,557 ล้านบาท และจ่ายชำระภาษีเงินได้เป็นจำนวน 104 ล้านบาท

**กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน**

สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 3,288 ล้านบาท จากการที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการชำระค่าก่อสร้างเพิ่มเติมและค่าสิทธิในการดำเนินงานระหว่างงวดจำนวน 2,195 ล้านบาท และจ่ายเงินลงทุนจากการเรียกค่าหุ้นเพิ่มในบริษัทร่วม เป็นจำนวน 1,394 ล้านบาท รวมถึงให้กู้ยืมเงินแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 263 ล้านบาท แต่ในขณะเดียวกันบริษัทฯ ได้รับเงินปันผลจากบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) จำนวน 270 ล้านบาท และมีเงินปันผลที่ได้รับจากบริษัทอื่นๆ อีกจำนวน 234 ล้านบาท

**กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน**

สำหรับงวด 9 เดือนแรกของปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 2,379 ล้านบาท จากการจ่ายเงินปันผลในระหว่างงวดรวมเป็นจำนวน 1,723 ล้านบาท การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 7,215 ล้านบาท และการจ่ายดอกเบี้ยและค่าใช้จ่ายในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเป็นจำนวน 234 ล้านบาท ในขณะเดียวกันบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดรับจากการกู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงินของ IRPC-CP CHPP และ ISP1 จำนวน 1,765 ล้านบาท และเงินสดรับสุทธิจากการออกหุ้นกู้จำนวน 4,999 ล้านบาท

**(หน่วย : ล้านบาท)**

	9M/60
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,453
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(3,288)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(2,379)
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ</b>	<b>(3,214)</b>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด*	7,813
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด*</b>	<b>4,599</b>

\*รวมรายการเงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้และเงินลงทุนชั่วคราว



**การวิเคราะห์แหล่งที่มาและการใช้ไปของเงินทุน**

(หน่วย : ล้านบาท)

แหล่งที่มา (ใช้ไป) ของเงินทุน	9M/60
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,453
ดอกเบี้ยรับ	65
ชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและจ่ายดอกเบี้ย – สุทธิจากการรับเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	(5,685)
เงินรับจากการออกหุ้นกู้ - สุทธิ	4,999
เงินปันผลรับ (จ่าย) สุทธิ	(1,219)

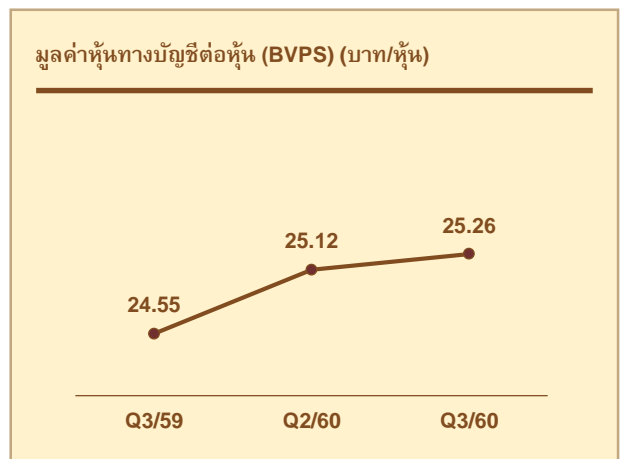
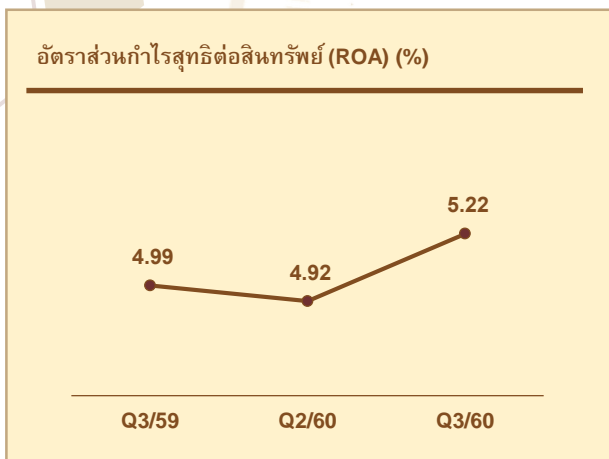
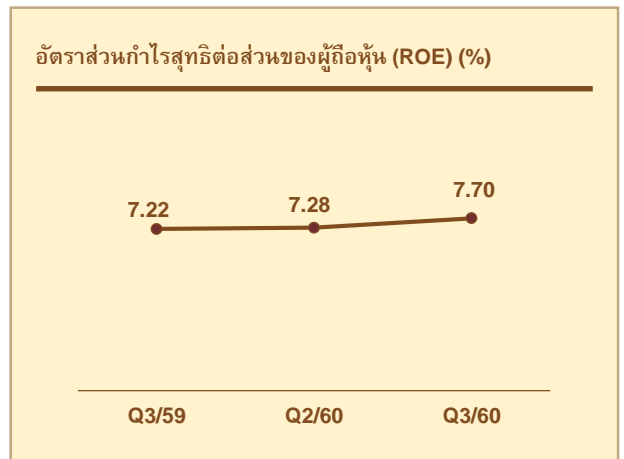
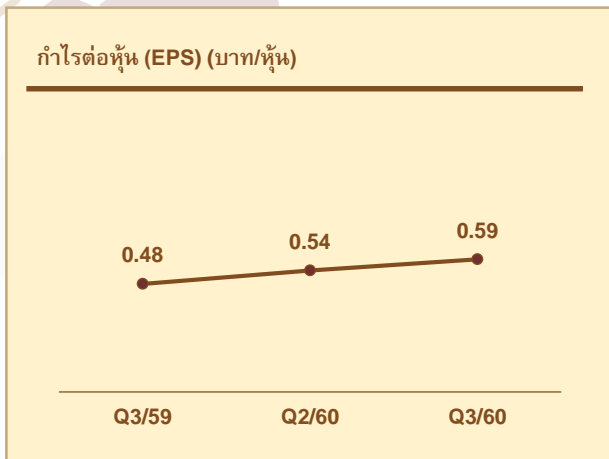
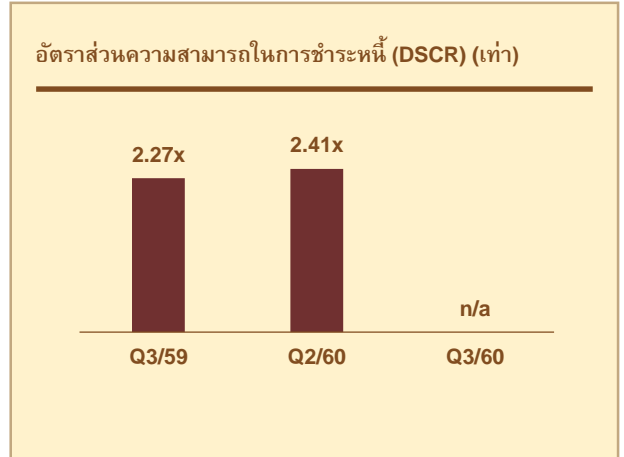
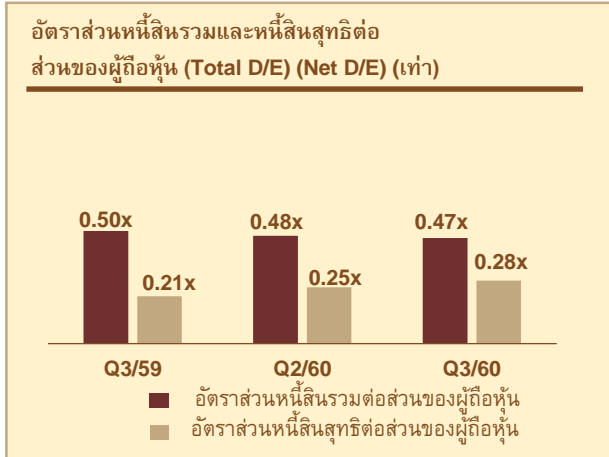
(หน่วย : ล้านบาท)

การลงทุน	9M/60
CAPEX และ สินทรัพย์ถาวร	2,195
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุน	1,365
เงินให้กู้ยืม	263

**อัตราส่วนและข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ**

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ	หน่วย	Q3/59	Q2/60	Q3/60
<b>อัตราส่วนในการทำกำไร</b>				
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น*	%	20.2	22.99	28.26
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	%	13.8	15.28	20.12
<b>อัตราส่วนหนี้สิน</b>				
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	5.64	7.75	9.46
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Net D/E)	เท่า	0.21	0.25	0.28
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Total D/E)	เท่า	0.5	0.48	0.47
<b>อัตราส่วนสภาพคล่อง</b>				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.86	2.29	3.58
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	2.46	1.93	2.91

\* ไม่รวมต้นทุนจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย



ความคืบหน้า  
โครงการ



ความคืบหน้า  
ของโครงการ  
ระหว่างการสร้าง

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP) ระยะที่ 2



ความคืบหน้า

99.8%

2Q60  
99.5%

รายละเอียดโครงการ:

- IRPC-CP ระยะที่ 2 รูปแบบ SPP Cogeneration ใช้เชื้อเพลิงประเภท ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเมื่อดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จะทำให้ทั้งโครงการ IRPC-CP (รวมระยะที่ 1 และ 2) มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 240 เมกะวัตต์และไอน้ำ 170 – 300 ตันต่อชั่วโมง โครงการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในรูปแบบ SPP Firm จำนวน 2 สัญญา สัญญาละ 90 เมกะวัตต์ รวมเป็น 180 เมกะวัตต์ อายุสัญญา 25 ปี และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 60 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 170 - 300 ตันต่อชั่วโมง กับลูกค้าอุตสาหกรรมกลุ่ม IRPC ซึ่งมีอายุสัญญา 27 ปี
- บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51
- เงินลงทุนรวม: 13,600 ล้านบาท

ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:

ปัจจุบันมีความคืบหน้าของการก่อสร้างประมาณร้อยละ 99.8 โดยอยู่ระหว่างการดำเนินการ Commissioning และ Plant Performance Test โดยคาดว่าจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ใน ไตรมาสที่ 4 ปี 2560

Ichinoseki Solar Power 1GK (ISP1)



ความคืบหน้า

92%

2Q60  
43%

รายละเอียดโครงการ:

- Ichinoseki Solar Power 1GK (ISP1) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (Solar Power Plant) ตั้งอยู่ในเมืองอิชิโนเซกิ จังหวัดอิวาเตะ ประเทศญี่ปุ่น มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 20.8 เมกะวัตต์ โครงการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทสาธารณูปโภคประเทศญี่ปุ่น (Tohoku Electric Power Company) อายุสัญญา 20 ปี ที่ FiT 42 เยนต่อหน่วย (ก่อนภาษี)
- บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99
- เงินลงทุนรวม: ประมาณ 10,000 ล้านบาท
- คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสที่ 4 ปี 2560

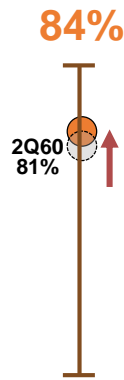
ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:

ปัจจุบันมีความคืบหน้าของการก่อสร้างประมาณร้อยละ 92 การดำเนินการก่อสร้างโดยรวมอยู่ในพื้นที่โซน B ดำเนินงานด้านการตอกเสาโครงสร้าง และติดตั้งแผงอย่างต่อเนื่อง โดยคาดว่าจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสที่ 4 ปี 2560

บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)



ความคืบหน้า



รายละเอียดโครงการ:

- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชนิดฝายน้ำล้น (Run-of-River Hydropower) ตั้งอยู่บนลำน้ำโขง ห่างจากหลวงพระบางตอนใต้ประมาณ 100 กิโลเมตร ในสปป.ลาว โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้า 1,285 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 1,220 เมกะวัตต์ และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) จำนวน 60 เมกะวัตต์ โดยได้รับการขยายระยะเวลาสัมปทานจากรัฐบาลลาวออกไปอีก 2 ปี รวมอายุสัญญาทั้งสิ้น 31 ปีนับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งถือเป็นหนึ่งในค่าชดเชยที่รัฐบาล สปป.ลาวอนุมัติให้มีการปรับแบบก่อสร้างเพิ่มเติมซึ่งมีผลกระทบต่อต้นทุนโครงการฯ
- บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25
- เงินลงทุนรวม: 136,761 ล้านบาท
- คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในเดือน ตุลาคม 2562

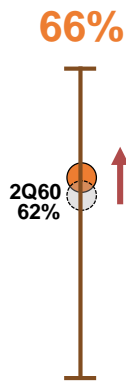
ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:

ปัจจุบันมีความคืบหน้าการก่อสร้างร้อยละ 84 ซึ่งประเมินโดยที่ปรึกษาทางเทคนิคของรัฐบาล สปป.ลาว การดำเนินงานก่อสร้างโดยรวม เช่น Powerhouse, Intermediate block, ทางปลาผ่าน และงานสายส่ง 500 kV ยังคงเดินหน้าด้วยดีตามแผน

บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)



ความคืบหน้า



รายละเอียดโครงการ:

- บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชนิดฝายน้ำล้น (Run-of-River Hydropower) ตั้งอยู่ทางทิศเหนือของนครหลวงเวียงจันทน์ สปป.ลาว มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 64.7 เมกะวัตต์ โครงการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) จำนวน 63.8 เมกะวัตต์ และมีระยะเวลาสัมปทาน 30 ปี
- บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40
- เงินลงทุนรวม: ประมาณ 136 ล้านเหรียญสหรัฐ
- คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ช่วงต้นปี 2562

ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:

ปัจจุบันมีความคืบหน้าการก่อสร้างร้อยละ 66 ซึ่งประเมินโดยที่ปรึกษาทางเทคนิค งานก่อสร้างคืบหน้าอย่างต่อเนื่อง เมื่อเดือนกรกฎาคม 2560 ที่ผ่านมา มีปริมาณน้ำที่ไหลข้าม Cofferdam เข้ามาบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง แต่เนื่องด้วยการออกแบบที่รองรับสถานการณ์ดังกล่าว ประกอบกับระดับกำแพงของ Powerhouse ยังคงรองรับได้ จึงทำให้สามารถดำเนินงานก่อสร้างทั้งบริเวณกำแพงและงานภายใน Powerhouse ได้อย่างต่อเนื่อง

โครงการโรงผลิตสาธารณูปการระของส่วนขยาย

ความคืบหน้า

17%

2Q60  
13%

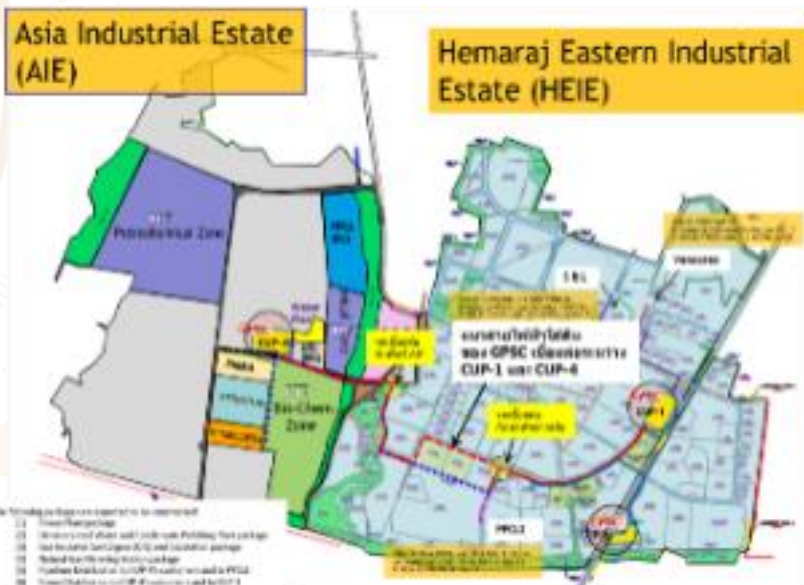
รายละเอียดโครงการ:

- โครงการโรงผลิตสาธารณูปการส่วนขยาย ประเภท Cogeneration ใช้เชื้อเพลิงประเภทก๊าซธรรมชาติ
- บริษัทฯ เป็นเจ้าของการลงทุนและดำเนินการพัฒนาโครงการตามแผนการเจริญเติบโตและขยายกำลังการผลิตของกลุ่มลูกค้าบริษัทฯ ในเครือ ซึ่งมีที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย โดยมีแผนงานระยะที่ 1 ของโครงการ (Phase 1) ด้วยกำลังผลิตติดตั้งสำหรับไฟฟ้า 45 MW และไอน้ำ 70 T/H เพื่อรองรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชียและนิคมฯ ใกล้เคียง
- คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2562

ความคืบหน้าของโครงการปัจจุบัน:

โครงการนี้เดิมได้ใช้ชื่อโครงการสาธารณูปการระของ 4 โดยมีบริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่รับไฟฟ้าและไอน้ำ ในปี 2561 ซึ่งลูกค้าดังกล่าวยังรับไฟฟ้าและไอน้ำตามสัญญาเช่นเดิม ซึ่งจากการพิจารณาระบบโครงการ 1 และ 3 ยังสามารถรองรับลูกค้าที่เพิ่มขึ้นในปี 2561 ได้อย่างเพียงพอ ดังนั้นการก่อสร้างโครงการโรงผลิตสาธารณูปการส่วนขยาย จะรองรับลูกค้าใหม่ที่อยู่ระหว่างการจัดทำสัญญาเรียบร้อยแล้ว และคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2562

การดำเนินการโครงการเพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าที่ต้องการระบบสาธารณูปการที่มีความมั่นคงและเสถียรภาพสูง ดังนั้นโครงการโรงผลิตสาธารณูปการส่วนขยาย จึงได้วางแผนงานในการเชื่อมต่อโครงข่ายสาธารณูปการกับโครงการ 1 และ 3 เพื่อให้เกิดความมั่นคงของระบบ ซึ่งโครงการโรงผลิตสาธารณูปการและการเชื่อมต่อโครงข่ายอยู่ในระหว่างการดำเนินงานออกแบบทางวิศวกรรมของระบบและอุปกรณ์ และการคัดเลือกผู้รับเหมาเพื่อเข้ามารับผิดชอบดำเนินการโครงการต่อไป



อัตราส่วน

สูตรการคำนวณ

อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	$\frac{\text{กำไรขั้นต้น}}{\text{รายได้จากการขายและการให้บริการ} + \text{รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน}}$
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	$\frac{\text{กำไรสุทธิ}}{\text{รายได้รวม}}$
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	$\frac{\text{ดอกเบี้ยกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้}}{\text{ดอกเบี้ยจ่าย}}$
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	$\frac{\text{หนี้สินที่ภาระดอกเบี้ย} - (\text{เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด} + \text{เงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้} + \text{เงินลงทุนชั่วคราว})}{\text{ส่วนของผู้ถือหุ้น}}$
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	$\frac{\text{หนี้สินรวม}}{\text{ส่วนของผู้ถือหุ้น}}$
อัตราส่วนสภาพคล่อง	$\frac{\text{สินทรัพย์หมุนเวียน}}{\text{หนี้สินหมุนเวียน}}$
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	$\frac{\text{เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด} + \text{เงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้} + \text{เงินลงทุนชั่วคราว} + \text{ลูกหนี้การค้า}}{\text{หนี้สินหมุนเวียน}}$
อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (Debt Service Coverage Ratio: DSCR)	$\frac{\text{EBITDA 12 เดือนล่าสุด}}{\text{เงินต้นและดอกเบี้ยที่ต้องชำระใน 12 เดือนถัดไป}}$
กำไรต่อหุ้น (EPS)	$\frac{\text{กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่}}{\text{จำนวนหุ้นถัวเฉลี่ยของบริษัทใหญ่}}$
อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ROE)	$\frac{\text{กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่}}{\text{ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย}}$
อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อสินทรัพย์ (ROA)	$\frac{\text{กำไรสุทธิใน 12 เดือนล่าสุด}}{\text{สินทรัพย์เฉลี่ย}}$
มูลค่าหุ้นทางบัญชีต่อหุ้น (BVPS)	$\frac{\text{ส่วนของผู้ถือหุ้นที่เป็นของบริษัทใหญ่}}{\text{จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยของบริษัทใหญ่}}$

ข้อปฏิเสธความรับผิดชอบ

ข้อมูลที่จัดทำขึ้นในเอกสารฉบับนี้ มีวัตถุประสงค์สำหรับการนำเสนอข้อมูล ให้นักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจฐานการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และอาจมีการแก้ไขหรือปรับปรุงเนื้อหาเพิ่มเติมได้ในเอกสารนำเสนอเพิ่มเติมในครั้งต่อไป ทั้งนี้เอกสารฉบับนี้ไม่ได้จัดทำขึ้นเพื่อเป็นข้อมูลในการซื้อขาย การซื้อหรือการขายหุ้นของบริษัทฯ โดยข้อมูลที่นำเสนอในเอกสารนั้นเป็นข้อมูลที่รวบรวมจากแหล่งข้อมูลของบริษัทฯ พิจารณาว่ามีความน่าเชื่อถือ แต่อย่างไรก็ตามบริษัทฯ และผู้บริหารหรือพนักงานไม่ได้เป็นผู้ควบคุมหรือรับรองความถูกต้องและความครบถ้วนของข้อมูล นอกจากนี้ข้อมูลคาดการณ์ในอนาคต การประมาณการ การประเมินมูลค่า และการวิเคราะห์ข้อมูลทางสถิติเป็นเพียงข้อมูลที่นำเสนอเพื่อช่วยในการวิเคราะห์เพื่อประกอบการตัดสินใจของนักลงทุน ซึ่งข้อมูลการประเมินและตัวแปรที่ใช้ในการวิเคราะห์อาจมีความแตกต่าง ตามวิธีการวิเคราะห์ของแต่ละรายบุคคล ส่งผลให้ข้อมูลผลลัพธ์มีความแตกต่างกัน ดังนั้นข้อมูลการคาดการณ์ในอนาคต การประมาณการ การประเมินมูลค่า และการวิเคราะห์ข้อมูลทางสถิติไม่สามารถใช้เป็นข้อเท็จจริงเพื่อยืนยันความถูกต้องของเหตุการณ์ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ฉะนั้นจึงใคร่ขอให้ผู้ใช้ข้อมูลใช้วิจารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์จากข้อมูลในเอกสารนี้