



# คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ สำหรับผลการดำเนินงาน (MD&A)

สำหรับไตรมาสที่ 2 สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2560

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 เพื่อให้เป็นผู้นำในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าในกลุ่ม ปตท. ธุรกิจหลักของบริษัทคือการผลิตและการจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมให้กับลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรมและ กฟผ. ปัจจุบันบริษัทมีกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัดส่วนการลงทุน 1,922 เมกะวัตต์ ไอ้ น้ำ 1,587 ตันต่อชั่วโมง น้ำเย็น 12,000 ตัน และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 2,080 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง บริษัทมุ่งมั่นในการเติบโตทางธุรกิจ ภายใต้กรอบการปฏิบัติงานตามแนวทางการบริหารจัดการของกลุ่ม ปตท. และตามมาตรฐานสากลเพื่อรองรับการเติบโตอย่างยั่งยืนของบริษัททั้งในระดับประเทศและระดับโลก

บทสรุปผู้บริหาร

ผลประกอบการบริษัท

ความคืบหน้าโครงการ

สรุปผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 2 ปี 2560

หน่วย : ล้านบาท

	Q2/59	Q1/60	Q2/60	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/59	1H/60	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
รายได้จากการดำเนินงาน	5,553	5,366	5,459	2%	(2%)	11,037	10,825	(2%)
กำไรขั้นต้น	1,251	1,098	1,256	14%	0%	2,439	2,354	(3%)
EBITDA	1,056	915	1,101	20%	4%	2,095	2,016	(4%)
EBIT	743	600	778	30%	5%	1,470	1,378	(6%)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัท	89	111	110	1%	24%	175	221	26%
รวมและการรวมค่า								
<b>กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่</b>	<b>686</b>	<b>750</b>	<b>815</b>	<b>9%</b>	<b>19%</b>	<b>1,557</b>	<b>1,565</b>	<b>1%</b>
อัตรากำไรขั้นต้น* (%)	23%	20%	23%	3%	0%	22%	22%	(0%)
อัตรากำไรสุทธิ (%)	13%	14%	15%	1%	2%	15%	14%	(1%)

\* ไม่รวมต้นทุนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

สำหรับไตรมาสที่ 2 ของปี 2560 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) (“บริษัทฯ”) มีกำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่จำนวน 815 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 65 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 โดยเป็นผลมาจากการที่โรงไฟฟ้าภายใต้การดำเนินการของบริษัทฯ มีผลประกอบการที่ดีขึ้น โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลินพาวเวอร์ ระยะที่ 1 ที่ลูกค้าหลักกลับมาดำเนินการตามปกติหลังจากที่มีการหยุดซ่อมบำรุงไปในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 ส่งผลให้กำไรขั้นต้นของบริษัทฯ ปรับตัวเพิ่มขึ้น 158 ล้านบาทหรือร้อยละ 14 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 รวมถึงค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ปรับตัวลดลง และเมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิในไตรมาสที่ 2 ปี 2559 พบว่ากำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 129 ล้านบาท หรือร้อยละ 19 เนื่องด้วยปัจจัยทางด้านราคาขายที่ปรับตัวดีขึ้นทั้งในส่วนของอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) และอัตราค่าความผันแปรตามฤดูกาล (Weight factor) รวมถึงต้นทุนก๊าซธรรมชาติโดยเฉลี่ยที่ต่ำกว่าเมื่อเทียบกับในไตรมาสที่ 2 ปี 2559

นอกจากนี้ รายได้จากการดำเนินงานในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 มีจำนวน 5,459 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 จำนวน 93 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้ของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลินพาวเวอร์ ระยะที่ 1 หลังจากลูกค้าหลักได้มีการหยุดซ่อมบำรุงไปในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 และกลับมาเดินเครื่องตามปกติในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 อย่างไรก็ตามเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2559 พบว่ารายได้จากการดำเนินงานลดลงจำนวน 94 ล้านบาทหรือร้อยละ 2 เนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้ามีปริมาณลดลงเล็กน้อย

ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 โดยรวมเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2560 (QoQ)

- **โรงไฟฟ้าศรีราชา** : ถึงแม้ว่ารายได้รวมจะลดลงร้อยละ 11 จากการลดลงของรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ที่ได้รับจาก กฟผ. ตามปริมาณการเรียกเก็บไฟฟ้าเข้าระบบ แต่จากการที่อัตราค่าความพร้อมจ่าย (Availability Rate) และอัตราค่าความผันแปรตามฤดูกาล (Weight factor) ปรับตัวเพิ่มขึ้น ส่งผลให้โรงไฟฟ้าศรีราชามีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 52 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 36 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2560
- **โรงผลิตสาธารณูปการระยอง** : รายได้รวมปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 4 จากการที่ลูกค้าอุตสาหกรรมกลับมาดำเนินการตามปกติหลังจากที่ได้มีการซ่อมบำรุงรักษาตามแผนไปในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 และยังคงส่งผลให้กำไรขั้นต้นปรับตัวเพิ่มขึ้น 43 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2560
- **โรงไฟฟ้า ไออาร์พีซี คลินพาวเวอร์ ระยะที่ 1 (IRPC-CP phase 1)** : รายได้รวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 43 สาเหตุหลักจากลูกค้าอุตสาหกรรมหลักกลับมาดำเนินการตามปกติหลังจากที่ได้มีการซ่อมบำรุงตามแผนไปในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 และส่งผลให้กำไรขั้นต้นปรับตัวเพิ่มขึ้น จำนวน 62 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 63 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2560

**ฐานะการเงินของบริษัท** : ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้น 350 ล้านบาทหรือร้อยละ 1 จากวันที่ 31 ธันวาคม 2559 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนในเครื่องจักรการเรียกชำระเงินทุนของบริษัทฯ ไชยบุรีพาวเวอร์ จำกัด ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว นอกจากนี้สำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดจ่ายสุทธิจำนวน 1,636 ล้านบาท โดยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากการกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 1,997 ล้านบาท ในขณะที่มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 2,039 ล้านบาท โดยใช้ในการชำระค่าก่อสร้างจำนวน 1,204 ล้านบาท และลงทุนเพิ่มเติมจากการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัทร่วมจำนวน 902 ล้านบาท นอกจากนี้บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 1,594 ล้านบาท จากการจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและจ่ายเงินปันผลในระหว่างงวด

**สรุปสถานะเศรษฐกิจ การใช้พลังงานในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 และทิศทางของบริษัทฯ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2560**

ภาวะเศรษฐกิจโดยรวมในปี 2560 คาดว่าจะมีการขยายตัวร้อยละ 3.6 ซึ่งมากกว่าปีก่อนที่มีการขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 3.2 จากแรงหนุนการฟื้นตัวของค่าใช้จ่ายในประเทศ รวมถึงการผลักดันการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานของภาครัฐ โดยการขยายตัวของเศรษฐกิจดังกล่าวคาดว่าจะส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าโดยรวมเพิ่มสูงขึ้นในทิศทางเดียวกัน

สำหรับแนวโน้มอุตสาหกรรมไฟฟ้าในครึ่งปีหลังของปี 2560 คาดว่าจะมีปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าน้อยกว่าครึ่งปีแรกซึ่งแปรผันตามปัจจัยทางด้านฤดูกาล แต่จากราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้ามีการปรับตัวสูงขึ้นตามรอบการปรับราคาตามสัญญา และปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลงรวมถึงปริมาณการใช้ถ่านหินเพื่อผลิตไฟฟ้าที่ลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าในช่วงฤดูหนาว ประกอบกับค่าใช้จ่ายจากการส่งเสริมพลังงานทดแทนสะสมที่สูงกว่าประมาณการ ส่งผลให้กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ) มีมติปรับขึ้นค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (Ft) ในช่วงการใช้ไฟฟ้าระหว่างเดือนกันยายนถึงเดือนธันวาคม 2560 อีก 8.87 สตางค์ต่อหน่วย ทำให้ค่า Ft อยู่ที่ 15.90 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งจะส่งผลให้ราคาไฟฟ้าต่อหน่วยปรับตัวสูงขึ้น ทั้งนี้คาดว่าค่า Ft มีแนวโน้มที่จะปรับตัวขึ้นอีกในระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนเมษายนปี 2561

สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2560 โรงไฟฟ้าภายใต้การดำเนินงานของบริษัทฯ ยังคงมีการบริหารต้นทุนอย่างต่อเนื่อง และรักษาความมั่นคงของระบบในการจ่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้า เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้กับลูกค้าอย่างที่ได้พิสูจน์ได้จากผลงานที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2560 โรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ ระยะที่ 2 ได้ดำเนินการเชื่อมระบบกับระยะที่ 1 ตั้งแต่ปลายเดือนกรกฎาคม 2560 โดยจะใช้เวลาประมาณ 2 - 3 เดือน ซึ่งทำให้โครงการระยะที่ 1 ต้องหยุดเดินเครื่องในช่วงเวลาดังกล่าว และจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ปี 2560

อีกทั้งในไตรมาสที่ 4 ของปี 2560 บริษัทจะเริ่มรับรู้รายได้จากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อีชีโนเชก โซลาร์ พาวเวอร์ 1 จีเค ในประเทศญี่ปุ่นซึ่งถือเป็นความสำเร็จครั้งสำคัญของบริษัทฯ และกลุ่ม ปตท. ในการขยายธุรกิจไฟฟ้าในต่างประเทศ อันเป็นการสนับสนุนความมุ่งมั่นของบริษัทฯ ที่จะดำเนินกลยุทธ์เพื่อบรรลุเป้าหมายในการเป็นแกนนำการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Power Flagship) รวมถึงการแสวงหาโอกาสการลงทุนทั้งในและต่างประเทศ อีกทั้งการศึกษาและพัฒนาธุรกิจระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System: ESS) เพื่อส่งเสริมการเติบโตของ GPSC และก้าวสู่การเป็นบริษัทไฟฟ้าชั้นนำด้านนวัตกรรมและมีการเติบโตอย่างยั่งยืนในระดับสากล

**เหตุการณ์ที่สำคัญในไตรมาสที่ 2 ปี 2560**

- การเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท บางปะอิน โฉเจนเนอเรชั่น จำกัด โครงการ 2**  
 เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2560 โรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) BIC 2 ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์เพื่อจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบโครงการจ่ายไฟฟ้าของ กกพ. โดยโรงไฟฟ้า BIC 2 มีกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 117 เมกะวัตต์และกำลังการผลิตไอน้ำ 20 ตันต่อชั่วโมง บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 โดยในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 โรงไฟฟ้า BIC 2 จะมีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำเต็มไตรมาสเป็นไตรมาสแรก ซึ่งบริษัทฯ จะรับรู้เป็นส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าแสดงไว้ในงบกำไรขาดทุน
- แผนการดำเนินการติดตั้งโซลาร์รูฟท็อปบนสถานีบริการน้ำมันปตท.**  
 แนวทางในการขยายการลงทุนด้านพลังงานทดแทน และตอบสนองนโยบายของกรม ปตท. โดยอยู่ระหว่างดำเนินการลงทุนเป็นผู้ติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (โซลาร์รูฟท็อป) ในสถานีบริการน้ำมัน ปตท. นำร่อง 3 แห่งในปี 2020 ขนาด 50 กิโลวัตต์ต่อแห่ง ซึ่งรูปแบบการร่วมทุนและสัดส่วนผลตอบแทนการลงทุน อยู่ระหว่างการศึกษารวบรวมในรายละเอียดร่วมกับปตท. พร้อมทั้งประเมินผลการติดตั้ง เพื่อวางแผนขยายการติดตั้งในสถานีบริการน้ำมัน ปตท. อื่นที่เหลือเพิ่มเติม
- แผนการดำเนินการระบบกักเก็บไฟฟ้า (Energy Storage System)**  
 บริษัทฯ ได้มีการเตรียมพร้อมรับมือสำหรับการเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยี (Disruptive Technology) ด้านพลังงานผ่านการลงทุนและศึกษาการใช้เทคโนโลยีของ 24M Technologies, Inc. ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของ GPSC โดยปัจจุบันได้มีการพัฒนาเทคโนโลยีในขั้นตอนการเข้าสู่กระบวนการเชิงพาณิชย์ (Commercialize) เพื่อเข้าสู่การดำเนินงานทางธุรกิจ Innovative Power Business อย่างเต็มตัว ซึ่งรวมถึงการตั้งโรงงานผลิตแบตเตอรี่และก้าวสู่การเป็น system integrator ระบบกักเก็บพลังงานรวมถึงมีแผนที่จะขยายการลงทุนเข้าไปสู่ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนให้มากขึ้น
- ดร.เดมิชัย บุนนาค ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ได้รับรางวัล Best CEO ผู้นำองค์กรยอดเยี่ยมแห่งปี**  
 บริษัทฯ ได้รับ 3 รางวัล ได้แก่ ผู้นำองค์กรยอดเยี่ยมในเอเชียแห่งปี นักลงทุนสัมพันธ์ยอดเยี่ยม และซีเอสอาร์ยอดเยี่ยม จากงาน "คอเปอร์เรต กอฟเวอร์แนนซ์ ยอดเยี่ยมแห่งเอเชีย ประจำปี 2017" สะท้อนถึงศักยภาพการบริหารงานเป็นที่ยอมรับในระดับสากล ซึ่งสะท้อนถึงศักยภาพการบริหารงานที่มีความเป็นมืออาชีพ มีธรรมาภิบาล มีการใส่ใจสังคม ชุมชน สิ่งแวดล้อม ภายใต้การดูแลกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มอย่างสมดุล จนได้รับการยอมรับในระดับสากล
- การได้รับคัดเลือกให้เข้าอยู่ใน Universe ของกลุ่มหลักทรัพย์ ESG100 ประจำปี พ.ศ. 2560 จากสถาบันไทยพัฒน์**  
 บริษัทฯ ได้รับคัดเลือกจากสถาบันไทยพัฒน์ ในฐานะองค์กรร่วมดำเนินงานในความริเริ่มสากลด้านการประเมินความยั่งยืน หรือ Global Initiative for Sustainability Ratings (GISR) จากการที่บริษัทฯ เปิดเผยข้อมูลที่เน้นความโปร่งใส และเท่าเทียมกัน สะท้อนให้เห็นถึงความยั่งยืนของธุรกิจในประเทศไทย ด้วยการประเมินข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล (Environmental, Social and Governance: ESG) ของบริษัทฯ จดทะเบียน โดยบริษัทฯ ได้รับจัดเข้าอยู่ในกลุ่ม Universe ของกลุ่มหลักทรัพย์ ESG100 ประจำปี 2560 ซึ่งถือเป็นการได้รับคัดเลือก 2 ปีติดต่อกัน



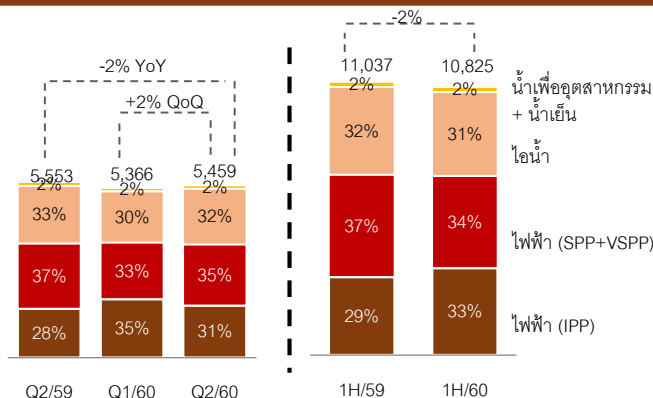
1. ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

หน่วย : ล้านบาท

	Q2/59	Q1/60	Q2/60	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/59	1H/60	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
รายได้จากการดำเนินงาน	5,553	5,366	5,459	2%	(2%)	11,037	10,825	(2%)
ต้นทุนขาย (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	(4,302)	(4,268)	(4,203)	(2%)	(2%)	(8,598)	(8,471)	(1%)
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>1,251</b>	<b>1,098</b>	<b>1,256</b>	<b>14%</b>	<b>0%</b>	<b>2,439</b>	<b>2,354</b>	<b>(3%)</b>
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	(198)	(186)	(158)	(15%)	(20%)	(350)	(344)	(2%)
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	3	3	3	0%	0%	6	6	0%
<b>EBITDA</b>	<b>1,056</b>	<b>915</b>	<b>1,101</b>	<b>20%</b>	<b>4%</b>	<b>2,095</b>	<b>2,016</b>	<b>(4%)</b>
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	(313)	(315)	(323)	3%	3%	(625)	(638)	2%
<b>EBIT</b>	<b>743</b>	<b>600</b>	<b>778</b>	<b>30%</b>	<b>5%</b>	<b>1,470</b>	<b>1,378</b>	<b>(6%)</b>
ต้นทุนทางการเงิน	(104)	(96)	(100)	4%	(4%)	(209)	(197)	(6%)
รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น	46	196	136	(31%)	196%	270	332	23%
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	89	111	110	(1%)	24%	175	221	26%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(69)	(47)	(63)	34%	(9%)	(95)	(110)	16%
<b>กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและรายการพิเศษ</b>	<b>705</b>	<b>764</b>	<b>861</b>	<b>13%</b>	<b>22%</b>	<b>1,611</b>	<b>1,624</b>	<b>1%</b>
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ	30	1	(2)	(300%)	(107%)	38	(1)	n/a
<b>กำไรสุทธิ</b>	<b>735</b>	<b>765</b>	<b>859</b>	<b>12%</b>	<b>17%</b>	<b>1,649</b>	<b>1,623</b>	<b>(2%)</b>
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(49)	(15)	(44)	193%	(10%)	(92)	(58)	n/a
<b>กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่</b>	<b>686</b>	<b>750</b>	<b>815</b>	<b>9%</b>	<b>19%</b>	<b>1,557</b>	<b>1,565</b>	<b>1%</b>
กำไรต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.46	0.50	0.54	8%	17%	1.04	1.04	0%
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (ล้านหุ้น)	1,498	1,498	1,498	0%	0%	1,498	1,498	0%

บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 จำนวน 815 ล้านบาท ซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 เป็นจำนวน 65 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 เนื่องจากโรงไฟฟ้าภายใต้การดำเนินการของบริษัทฯ มีผลประกอบการที่ดีขึ้น ประกอบกับลูกค้าหลักของโรงไฟฟ้า ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ ระยะที่ 1 กลับมาเดินเครื่องตามปกติ หลังจากที่ได้มีการหยุดซ่อมบำรุงไปในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่ลดลง และเมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิในไตรมาสที่ 2 ปี 2559 พบว่ากำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 129 ล้านบาท หรือร้อยละ 19 เนื่องจากปัจจัยทางด้านราคาขายที่ปรับตัวดีขึ้นทั้งอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) และอัตราค่าความผันแปรตามฤดูกาล (Weight Factor) ในขณะเดียวกันในระหว่างไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ก๊าซธรรมชาติมีต้นทุนโดยเฉลี่ยที่ต่ำกว่าเมื่อเทียบกับต้นทุนวัตถุดิบอื่นๆ

รายได้ (ล้านบาท)



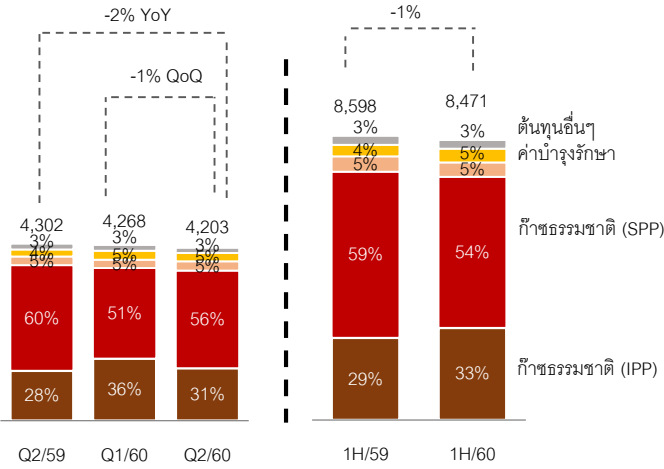
**รายได้** จากการดำเนินงานในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 มีจำนวน 5,459 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 จำนวน 93 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 โดยเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นจากรายได้ของโรงผลิตสาธารณูปการระยะของและโรงไฟฟ้า ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ ระยะที่ 1 ในขณะที่รายได้จากโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ลดลง เนื่องจากปริมาณการส่งไฟฟ้าเข้าระบบตามความต้องการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต (กฟผ.) ลดลง ส่งผลให้รายได้จากการชดเชยค่าพลังงาน (EP) ลดลงตามไปด้วย อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ยังคงได้รับรายได้จากค่าความพร้อมจ่าย (AP) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากอัตราค่าความพร้อมผันแปรตามฤดูกาล (Weight factor) ปรับตัวเพิ่มขึ้น

บทสรุปผู้บริหาร

ผลประกอบการบริษัท

ความคืบหน้าโครงการ

**ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย) (ล้านบาท)**



**ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)**

**ก๊าซธรรมชาติ** เป็นต้นทุนหลักในการผลิตของบริษัทฯ ซึ่งในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 มีจำนวน 3,645 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 จำนวน 61 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 โดยสาเหตุหลักเกิดจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชาซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าประเภท IPP ลดลงตามปริมาณการเรียกเก็บไฟฟ้าเข้าระบบ กพฟ. ที่ลดลงจากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 และเมื่อเปรียบเทียบกับต้นทุนของก๊าซธรรมชาติในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กับในไตรมาสที่ 2 ปี 2559 พบว่าต้นทุนก๊าซธรรมชาติปรับตัวลดลงจำนวน 133 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักจากการที่ลูกค้าของโรงสาธารณูปการระยองมีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 มากกว่าในไตรมาสที่ 2 ปี 2559 จึงทำให้ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ลดลง ประกอบกับราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติของโรงสาธารณูปการระยองปรับตัวลดลงเช่นกัน

**ต้นทุนค่าบำรุงรักษา**

ต้นทุนค่าบำรุงรักษาในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 มีจำนวน 190 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 จำนวน 23 ล้านบาทหรือร้อยละ 11 จากค่าบำรุงรักษาตามชั่วโมงการเดินเครื่องที่ลดลงของโรงไฟฟ้าศรีราชา แต่เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 2 ปี 2559 จำนวน 17 ล้านบาทจากค่าบำรุงรักษาที่เพิ่มขึ้นตามชั่วโมงการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าศรีราชา

**ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร**

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารมีจำนวน 158 ล้านบาท ปรับตัวลดลง 28 ล้านบาท หรือร้อยละ 15 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 และลดลงจำนวน 40 ล้านบาท หรือร้อยละ 20 เมื่อเทียบกับในไตรมาสที่ 2 ปี 2559 สาเหตุหลักมาจากการลดลงของค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาธุรกิจ ซึ่งทำให้ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารสำหรับงวด 6 เดือน ปี 2560 เมื่อเปรียบเทียบกับงวด 6 เดือนปี 2559 ปรับตัวลดลงในทิศทางเดียวกันจำนวน 6 ล้านบาท หรือร้อยละ 2

**ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย**

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 มีจำนวน 323 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 8 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากจำนวนวันในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 มีมากกว่าในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2559 เพิ่มขึ้นจำนวน 10 ล้านบาทหรือร้อยละ 3 โดยมีสาเหตุหลักมาจากโครงการโซลาร์สหกรณ์ของ CHPP ที่เริ่มคิดค่าเสื่อมราคาจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2559 นอกจากนี้การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ถาวรจากโครงการที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปลายปี 2559 ทำให้ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสำหรับ 6 เดือนแรกของปี 2560 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับงวด 6 เดือนของปี 2559

**ต้นทุนทางการเงิน**

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ต้นทุนทางการเงินมีจำนวน 100 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4 ล้านบาทหรือร้อยละ 4 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 จากการตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมเงินกู้ยืมล่วงหน้าทั้งจำนวน (Deferred front end fee) เป็นค่าใช้จ่ายในงวดจำนวน 5 ล้านบาทเพื่อให้สอดคล้องกับแผนโครงสร้างทางการเงินของบริษัทฯ แต่ลดลง 4 ล้านบาทหรือร้อยละ 4 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2559 เนื่องจากการทยอยชำระคืนเงินกู้ยืมของบริษัทฯ ตามกำหนดชำระและจากสาเหตุดังกล่าวทำให้ต้นทุนทางการเงินสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2560 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับงวด 6 เดือนแรกของปี 2559

**รายได้และค่าใช้จ่ายอื่น**

รายได้และค่าใช้จ่ายอื่นในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 มียอดเป็นรายได้สุทธิจำนวน 136 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 จำนวน 60 ล้านบาท เนื่องจากบริษัทฯ ไม่ได้รับเงินปันผลจากบริษัทราชนิวเพาเวอร์ (RPCL) ดังเช่นที่ได้รับในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 จำนวน 120 ล้านบาทซึ่งเป็นไปตามกำหนดระยะเวลาตามปกติของการจ่ายเงินปันผลของ RPCL อย่างไรก็ตาม ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 บริษัทฯ รับรู้รายได้ค่าสินไหมทดแทนของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Turbine) ของโรงผลิตสาธารณูปการระยองแห่งที่ 1 ที่ได้รับความเสียหายเมื่อไตรมาสที่ 3 ปี 2559 ที่ผ่านมาจากบริษัทประกันภัยจำนวน 66 ล้านบาท และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2559 พบว่ารายได้และค่าใช้จ่ายอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 90 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าสินไหมทดแทนและรายได้ดอกเบี้ยรับที่เพิ่มขึ้นจำนวน 37 ล้านบาท

บทสรุปผู้บริหาร

ผลประกอบการบริษัท

ความคืบหน้าโครงการ

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

หน่วย : ล้านบาท

บริษัท	สัดส่วนการถือหุ้น	Q2/59	Q1/60	Q2/60	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/59	1H/60	เปลี่ยนแปลง +/-	
					QoQ	YoY				
<b>ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)</b>										
- บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	25%	(11)	(8)	(2)	75%	82%	(21)	(10)	(52%)	
<b>ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)</b>										
- บริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	25%	11	10	15	50%	36%	23	25	9%	
- บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG)	30%	1	26	28	8%	2,700%	(4)	54	n/a	
- บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)	40%	14	(7)	9	n/a	n/a	23	2	(91%)	
<b>รวมส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก</b>		<b>26</b>	<b>29</b>	<b>52</b>	<b>79%</b>	<b>100%</b>	<b>42</b>	<b>81</b>	<b>93%</b>	
<b>ส่วนงานผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP)</b>										
- บริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	40%	74	90	60	(33%)	(19%)	154	150	(3%)	
<b>รวมส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า</b>		<b>89</b>	<b>111</b>	<b>110</b>	<b>(1%)</b>	<b>24%</b>	<b>175</b>	<b>221</b>	<b>26%</b>	

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลงจากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 จำนวน 1 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 แต่เพิ่มขึ้นจำนวน 21 ล้านบาท หรือร้อยละ 24 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2559 จากสาเหตุดังต่อไปนี้

- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) เพิ่มขึ้น 6 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 และเพิ่มขึ้น 9 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2559 โดยเป็นผลจากค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เปลี่ยนแปลงในระหว่างงวด
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัท บางปะอิน โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) เพิ่มขึ้น 5 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 และเพิ่มขึ้น 4 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2559 เนื่องจากไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ดังเช่นในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 และไตรมาสที่ 2 ปี 2559
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG) เพิ่มขึ้น 2 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 และเพิ่มขึ้น 27 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 2 ปี 2559 โดยเป็นผลจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2559
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC) เพิ่มขึ้น 16 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 แต่ลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2559 จำนวน 5 ล้านบาท โดยเป็นผลจากการปรับประมาณการและการปรับปรุงรายการทางบัญชีตามการรับรู้รายได้ดอกเบี้ยรับจากสัญญาเช่าทางการเงินเพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัท ไทยโซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) ลดลง 30 ล้านบาท และลดลง 14 ล้านบาท จากไตรมาสที่ 1 ของปี 2560 และไตรมาสที่ 2 ของปี 2559 ตามลำดับ จากการรับรู้ค่าใช้จ่ายจากค่าซ่อมบำรุง

**ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้**

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 จำนวน 16 ล้านบาทหรือร้อยละ 34 ซึ่งเป็นไปตามกำไรสุทธิที่เพิ่มสูงขึ้น ขณะที่ลดลงจากไตรมาสที่ 2 ปี 2559 จำนวน 6 ล้านบาทหรือร้อยละ 9 เนื่องจากสิทธิประโยชน์ทางด้านภาษีจากบัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) โดยกำไรในส่วนงานที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้จากสิทธิประโยชน์จากบัตรส่งเสริมการลงทุนปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่กำไรในส่วนงานที่ไม่ได้รับสิทธิประโยชน์จากบัตรส่งเสริมการลงทุนปรับตัวลดลง นอกจากนี้ เมื่อพิจารณางวด 6 เดือนแรกของปี 2560 เทียบกับงวด 6 เดือนแรกของปี 2559 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ปรับตัวเพิ่มขึ้น 15 ล้านบาท หรือร้อยละ 16 โดยสาเหตุหลักมาจากสิทธิประโยชน์ทางด้านภาษีของบัตรส่งเสริมการลงทุน (BOI) ททยอยหมดอายุ ในขณะที่กำไรจากการดำเนินธุรกิจปรับตัวสูงขึ้น

## 2. ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

### 2.1 โรงไฟฟ้าศรีราชา : IPP

โรงไฟฟ้าศรีราชาเป็นโรงผลิตไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) โดยกำไรขั้นต้นขึ้นอยู่กับค่าความพร้อมจ่ายในการส่งไฟฟ้าเข้าระบบ

หน่วย : ล้านบาท

	Q2/59	Q1/60	Q2/60	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/59	1H/60	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
<b>รายได้</b>								
รายได้จากการขายไฟฟ้า								
- ค่าความพร้อมจ่าย (Availability)	145	145	186	28%	28%	280	331	18%
- ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP)	1,237	1,553	1,311	(16%)	6%	2,533	2,864	13%
- เงินรับเพื่อนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	6	8	7	(13%)	17%	12	15	25%
<b>รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า</b>	<b>1,388</b>	<b>1,706</b>	<b>1,504</b>	<b>(12%)</b>	<b>8%</b>	<b>2,825</b>	<b>3,210</b>	<b>14%</b>
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	161	152	149	(2%)	(7%)	325	301	(7%)
รายได้อื่น	9	-	-	n/a	n/a	17	-	(100%)
<b>รวมรายได้</b>	<b>1,558</b>	<b>1,858</b>	<b>1,653</b>	<b>(11%)</b>	<b>6%</b>	<b>3,167</b>	<b>3,511</b>	<b>11%</b>
<b>ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>								
ต้นทุนวัตถุดิบ								
- ก๊าซธรรมชาติ	1,209	1,511	1,277	(15%)	6%	2,480	2,788	12%
- น้ำ	18	11	9	(18%)	(50%)	34	20	(41%)
- เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	6	8	7	(13%)	17%	12	15	25%
- อื่นๆ	10	8	8	0%	(20%)	22	16	(27%)
<b>รวมต้นทุนวัตถุดิบ</b>	<b>1,243</b>	<b>1,538</b>	<b>1,301</b>	<b>(15%)</b>	<b>5%</b>	<b>2,548</b>	<b>2,839</b>	<b>11%</b>
ค่าบำรุงรักษา	90	128	104	(19%)	16%	184	232	26%
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัด)	50	47	51	9%	2%	99	98	(1%)
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>	<b>1,383</b>	<b>1,713</b>	<b>1,456</b>	<b>(15%)</b>	<b>5%</b>	<b>2,831</b>	<b>3,169</b>	<b>12%</b>
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>175</b>	<b>145</b>	<b>197</b>	<b>36%</b>	<b>13%</b>	<b>336</b>	<b>342</b>	<b>2%</b>
<b>อัตรากำไรขั้นต้น</b>	<b>11%</b>	<b>8%</b>	<b>12%</b>	<b>4%</b>	<b>1%</b>	<b>11%</b>	<b>10%</b>	<b>(1%)</b>

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าศรีราชาในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 เทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2560 ปรับตัวเพิ่มขึ้น 52 ล้านบาท หรือร้อยละ 36 เนื่องจากรายได้ค่าความพร้อมจ่ายที่เพิ่มขึ้น 41 ล้านบาท ตามอัตราค่าความผันแปรตามฤดูกาล (Weight factor) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2560 รวมถึงอัตราค่าความพร้อมที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 98 เป็นร้อยละ 100

กำไรขั้นต้นในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 เพิ่มขึ้น 22 ล้านบาท หรือร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2559 โดยหลักมาจากรายได้ค่าความพร้อมจ่ายที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 41 ล้านบาท หรือร้อยละ 28 ตามอัตราค่าความผันแปรตามฤดูกาล (Weight factor) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2559

บทสรุปผู้บริหาร

ผลประกอบการบริษัท

ความคืบหน้าโครงการ

ผลประกอบการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ล้านบาท)	โรงไฟฟ้าศรีราชา: IPP			+ / (-)		1H/59	1H/60	+ / (-)			
	Q2/59	Q1/60	Q2/60	QoQ	YoY						
	<b>Key revenue drivers</b> อัตราค่าความพร้อม ปริมาณการขายไฟฟ้า ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)			100%	98%	100%	2%	0%	99%	99%	0%
	<b>Key cost drivers</b> ปริมาณการใช้ก๊าซ ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ (บาท/MMBTU)			4,721	6,264	5,212	(17%)	11%	9,213	11,476	25%
	256	241	245	2%	(4%)	269	243	(10%)			

รายได้

เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 1 ปี 2560 (QoQ)

- รายได้รวมของโรงไฟฟ้าศรีราชาปรับตัวลดลงจากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ตามปริมาณการส่งไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ที่ลดลง
- อย่างไรก็ตามรายได้ค่าความพร้อมจ่ายในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 เพิ่มขึ้น 41 ล้านบาท หรือร้อยละ 28 จากอัตราค่าความผันแปรตามฤดูกาล (Weight factor) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นประกอบกับอัตราค่าความพร้อมจ่ายเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 100 จากร้อยละ 98 ในไตรมาสที่ 1 ปี 2560
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยปรับตัวเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 7 โดยมีสาเหตุมาจากอัตราค่าความผันแปรตามฤดูกาล (Weight factor) ที่ปรับตัวสูงขึ้น นอกจากนี้ผลจากการส่งปริมาณไฟฟ้าเข้าระบบให้กับ กฟผ. ลดลง ทำให้ค่าเฉลี่ยของค่าราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยสูงขึ้น

เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 2 ปี 2559 (YoY)

- รายได้รวมของโรงไฟฟ้าศรีราชาปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 95 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทั้งในส่วนของรายได้ค่าความพร้อมจ่ายและรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า โดยรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 74 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 เนื่องจากปริมาณส่งไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 45 กิกะวัตต์-ชั่วโมง หรือร้อยละ 7
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยปรับตัวเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 1 สาเหตุหลักจากอัตราค่าความผันแปรตามฤดูกาล (Weight factor) ที่ปรับตัวสูงขึ้น

เปรียบเทียบ งวด 6 เดือน ปี 2560 กับ งวด 6 เดือน ปี 2559

- รายได้จากการขายไฟฟ้ารวมรายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินสำหรับงวด 6 เดือนในปี 2560 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากปี 2559 คิดเป็นจำนวน 344 ล้านบาท หรือร้อยละ 11 ซึ่งสอดคล้องกับการเพิ่มขึ้นของปริมาณนำส่งไฟฟ้าเข้าระบบตามความต้องการของ กฟผ. ซึ่งเพิ่มขึ้น 268 กิกะวัตต์-ชั่วโมง หรือร้อยละ 22

ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)

เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 1 ปี 2560 (QoQ)

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ ลดลง 257 ล้านบาทหรือร้อยละ 15 โดยเป็นผลมาจากการลดลงของต้นทุนของก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นต้นทุนหลักที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าโดยปรับตัวลดลง 234 ล้านบาทหรือร้อยละ 15 ซึ่งสอดคล้องกับการลดลงของปริมาณการนำส่งไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 และ ไตรมาสที่ 2 ปี 2559 (YoY)

- ต้นทุนการขายสินค้าและการให้บริการ เพิ่มขึ้น 73 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 สาเหตุหลักเกิดจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนก๊าซธรรมชาติซึ่งปรับตัวเพิ่มขึ้น 68 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 โดยเป็นผลมาจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามนำส่งให้กับ กฟผ.

เปรียบเทียบ งวด 6 เดือน ปี 2560 กับ งวด 6 เดือน ปี 2559

- ต้นทุนการขายสินค้าและการให้บริการ สำหรับงวด 6 เดือนในปี 2560 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 338 ล้านบาทหรือร้อยละ 12 ซึ่งสอดคล้องกับปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 25 แม้ว่าราคาก๊าซธรรมชาติโดยรวมจะยังคงต่ำกว่างวด 6 เดือน ปี 2559 ก็ตาม



2.2 โรงผลิตสาธารณูปการระยะของ 1-3 (CUP 1-3) : SPP

หน่วย : ล้านบาท

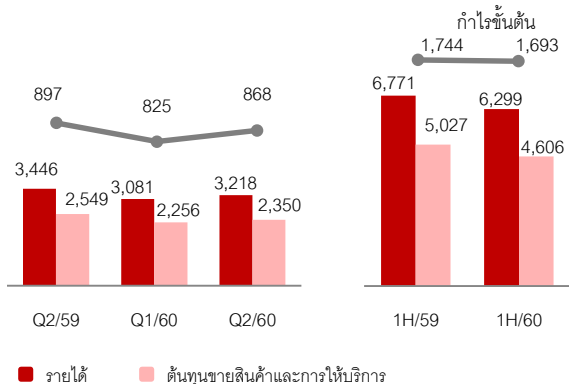
	Q2/59	Q1/60	Q2/60	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/59	1H/60	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
<b>รายได้</b>								
รายได้จากการขายไฟฟ้า	1,822	1,624	1,687	4%	(7%)	3,608	3,311	(8%)
รายได้จากการขายไอน้ำ	1,571	1,394	1,464	5%	(7%)	3,051	2,858	(6%)
รายได้จากการขายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	53	63	67	6%	26%	112	130	16%
<b>รวมรายได้</b>	<b>3,446</b>	<b>3,081</b>	<b>3,218</b>	<b>4%</b>	<b>(7%)</b>	<b>6,771</b>	<b>6,299</b>	<b>(7%)</b>
<b>ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>								
ต้นทุนวัตถุดิบ								
- ก๊าซธรรมชาติ	2,255	1,948	2,026	4%	(10%)	4,395	3,974	(10%)
- ไอน้ำ	63	70	98	40%	56%	188	168	(11%)
- น้ำ	39	41	38	(7%)	(3%)	73	79	8%
- อื่นๆ	39	43	39	(9%)	0%	77	82	6%
<b>รวมต้นทุนวัตถุดิบ</b>	<b>2,396</b>	<b>2,102</b>	<b>2,201</b>	<b>5%</b>	<b>(8%)</b>	<b>4,733</b>	<b>4,303</b>	<b>(9%)</b>
ค่าบำรุงรักษา	72	73	72	(1%)	0%	135	145	7%
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	81	81	77	(5%)	(5%)	159	158	(1%)
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>	<b>2,549</b>	<b>2,256</b>	<b>2,350</b>	<b>4%</b>	<b>(8%)</b>	<b>5,027</b>	<b>4,606</b>	<b>(8%)</b>
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>897</b>	<b>825</b>	<b>868</b>	<b>5%</b>	<b>(3%)</b>	<b>1,744</b>	<b>1,693</b>	<b>(3%)</b>
<b>อัตรากำไรขั้นต้น</b>	<b>26%</b>	<b>27%</b>	<b>27%</b>	<b>0%</b>	<b>1%</b>	<b>26%</b>	<b>27%</b>	<b>1%</b>

กำไรขั้นต้นในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 เพิ่มขึ้น 43 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 จากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 เนื่องจากลูกค้ารายใหญ่ที่ได้มีการหยุดซ่อมบำรุงไปในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 ได้กลับมาดำเนินการตามปกติแล้วในไตรมาสนี้

ในขณะที่กำไรขั้นต้นในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ลดลง 29 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2559 เนื่องจากในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 มีลูกค้าบางรายของโรงผลิตสาธารณูปการระยะของแห่งที่ 2 หยุดซ่อมบำรุงตามแผนมากกว่าในไตรมาสที่ 2 ของปี 2559 ทำให้ทั้งปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำปรับตัวลดลง

กำไรขั้นต้นงวด 6 เดือนของปี 2560 ลดลง 51 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับงวด 6 เดือนของปี 2559 สาเหตุหลักมาจากมีลูกค้าหยุดซ่อมบำรุงในงวด 6 เดือนของปี 2560 มากกว่าในงวด 6 เดือนของปี 2559

ผลประกอบการโรงผลิตสาธารณูปการระยะของ (ล้านบาท)



โรงผลิตสาธารณูปการ ระยะของ: SPP	Q2/59	Q1/60	Q2/60	+/-		1H/59	1H/60	+/-
				QoQ	YoY			
<b>Key revenue drivers</b>								
• ไฟฟ้า								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	624	575	599	4%	(4%)	1,197	1,174	(2%)
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	2.92	2.82	2.82	0%	(3%)	3.01	2.82	(6%)
• ไอน้ำ								
ปริมาณการขายไอน้ำ (พันตัน)	1,475	1,301	1,374	6%	(7%)	2,795	2,675	(4%)
ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย (บาท/ตัน)	1,065	1,072	1,065	(1%)	0%	1,092	1,068	(2%)
<b>Key cost drivers</b>								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	8,893	7,884	8,074	2%	(9%)	16,661	15,958	(4%)
ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ (บาท/MMBTU)	254	247	251	2%	(1%)	264	249	(6%)

บทสรุปผู้บริหาร

ผลประกอบการบริษัท

ความคืบหน้าโครงการ

## รายได้

### เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 1 ปี 2560 (QoQ)

- ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 รายได้จากโรงผลิตสาธารณูปการระยะของมีจำนวน 3,218 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 จำนวน 137 ล้านบาทหรือร้อยละ 4 เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำมีการปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายไฟฟ้าปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 24 กิกะวัตต์-ชั่วโมง และปริมาณขายไอน้ำเพิ่มขึ้น 73 พันตัน สาเหตุหลักมาจากในไตรมาสที่ 1 ปี 2560 มีลูกค้าหลายรายหยุดซ่อมบำรุงและได้กลับมาดำเนินการตามปกติแล้วในไตรมาสที่ 2 ปี 2560

### เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 2 ปี 2559 (YoY)

- รายได้ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ปรับตัวลดลงจำนวน 228 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 จากไตรมาสที่ 2 ปี 2559 เนื่องจากโรงผลิตสาธารณูปการระยะของแห่งที่ 2 มีลูกค้าบางรายหยุดซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ซึ่งมีจำนวนวันในการหยุดซ่อมมากกว่าในไตรมาสที่ 2 ปี 2559 ส่งผลให้ปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำลดลง และราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยมีการปรับตัวลดลงจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ยังคงต่ำกว่าเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2559

### เปรียบเทียบ งวด 6 เดือน ปี 2560 กับ งวด 6 เดือน ปี 2559

- รายได้สำหรับงวด 6 เดือนของปี 2560 ปรับตัวลดลงจากงวด 6 เดือนของปี 2559 จำนวน 472 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 โดยเป็นผลมาจากลูกค้าหลายรายหยุดซ่อมบำรุงในงวด 6 เดือนของปี 2560 ทำให้ปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำลดลง

## ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)

### เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 1 ปี 2560 (QoQ)

- ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการเพิ่มขึ้น 94 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 สาเหตุหลักจากต้นทุนวัตถุดิบปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 99 ล้านบาท หรือร้อยละ 5 โดยการเพิ่มขึ้นของต้นทุนวัตถุดิบมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นในส่วนของต้นทุนก๊าซธรรมชาติจำนวน 78 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำที่เพิ่มขึ้น รวมถึงราคาค่าก๊าซธรรมชาติปรับตัวสูงขึ้นเช่นกัน

### เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 2 ปี 2559 (YoY)

- เมื่อเปรียบเทียบต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2559 พบว่าต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการปรับตัวลดลง 199 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 โดยเป็นการลดลงจากต้นทุนวัตถุดิบจำนวน 195 ล้านบาท ทั้งนี้การปรับตัวลดลงของต้นทุนวัตถุดิบนั้นเป็นไปตามปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ลดลงตามปริมาณการผลิต

### เปรียบเทียบ งวด 6 เดือน ปี 2560 กับ งวด 6 เดือน ปี 2559

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการของโรงผลิตสาธารณูปการระยะของ สำหรับงวด 6 เดือนของปี 2560 มีจำนวน 4,606 ล้านบาทปรับตัวลดลง 421 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 จากงวด 6 เดือนของปี 2559 โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงและปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ลดลงตามปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำที่น้อยลง

2.3 โรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ ระยะที่ 1 (IRPC-CP ระยะที่ 1) : SPP

หน่วย : ล้านบาท

	Q2/59	Q1/60	Q2/60	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/59	1H/60	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
<b>รายได้</b>								
รายได้จากการขายไฟฟ้า	245	154	237	54%	(3%)	517	391	(24%)
รายได้จากการขายไอน้ำ	251	218	295	35%	18%	484	513	6%
<b>รวมรายได้</b>	<b>496</b>	<b>372</b>	<b>532</b>	<b>43%</b>	<b>7%</b>	<b>1,001</b>	<b>904</b>	<b>(10%)</b>
<b>ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>								
ต้นทุนวัตถุดิบ								
- ก๊าซธรรมชาติ	314	247	342	38%	9%	633	589	(7%)
- น้ำ	5	4	6	50%	20%	10	10	0%
- อื่นๆ	6	7	6	(14%)	0%	11	13	18%
<b>รวมต้นทุนวัตถุดิบ</b>	<b>325</b>	<b>258</b>	<b>354</b>	<b>37%</b>	<b>9%</b>	<b>654</b>	<b>612</b>	<b>(6%)</b>
ค่าบำรุงรักษา	10	11	13	18%	30%	20	24	20%
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	5	5	5	0%	0%	10	10	0%
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>	<b>340</b>	<b>274</b>	<b>372</b>	<b>36%</b>	<b>9%</b>	<b>684</b>	<b>646</b>	<b>(6%)</b>
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>156</b>	<b>98</b>	<b>160</b>	<b>63%</b>	<b>3%</b>	<b>317</b>	<b>258</b>	<b>(19%)</b>
<b>อัตรากำไรขั้นต้น</b>	<b>31%</b>	<b>26%</b>	<b>30%</b>	<b>4%</b>	<b>(1%)</b>	<b>32%</b>	<b>29%</b>	<b>(3%)</b>

กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้าไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ ระยะที่ 1 ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 เพิ่มขึ้นอย่างมากเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2560 สาเหตุหลักมาจากลูกค้าหลักของ IRPC-CP ได้กลับมาดำเนินการตามปกติหลังจากที่ได้มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนเป็นระยะเวลาประมาณ 1 เดือนไปในไตรมาสที่ 1 ปี 2560

กำไรขั้นต้นในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจำนวน 4 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2559 โดยเป็นผลมาจากปริมาณการขายไอน้ำที่เพิ่มขึ้นตามความต้องการใช้ไอน้ำของลูกค้าที่เพิ่มสูงขึ้น รวมถึงราคาขายไอน้ำเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้น 39 บาทต่อตัน หรือร้อยละ 4

ผลประกอบการโรงไฟฟ้า ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ ระยะที่ 1 (ล้านบาท)	IRPC-CP ระยะที่ 1: SPP			เปลี่ยนแปลง		1H/59	1H/60	+ / (-)
	Q2/59	Q1/60	Q2/60	QoQ	YoY			
<p>Legend: ■ รายได้, ■ ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</p>	<b>Key revenue drivers</b> <b>• ไฟฟ้า</b> ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)      86      53      84      58%      (2%)      174      137      (21%) ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)      2.85      2.88      2.81      (2%)      (1%)      2.97      2.84      (4%) <b>• ไอน้ำ</b> ปริมาณการขายไอน้ำ (พันตัน)      227      183      258      41%      14%      419      441      5% ราคาขายไอน้ำเฉลี่ย (บาท/ตัน)      1,106      1,193      1,145      (4%)      4%      1,155      1,165      1%							
	<b>Key cost drivers</b> ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)      1,263      947      1,350      43%      7%      2,423      2,297      (5%) ราคาเฉลี่ยก๊าซธรรมชาติ (บาท/MMBTU)      249      261      253      (3%)      2%      261      256      (2%)							

บทสรุปผู้บริหาร

ผลประกอบการบริษัท

ความคืบหน้าโครงการ

## รายได้

### เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 1 ปี 2560 (QoQ)

- รายได้รวมในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 มีจำนวน 532 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 จำนวน 160 ล้านบาท หรือร้อยละ 43 โดยมีสาเหตุหลักมาจากลูกค้าหลักได้กลับมาดำเนินการตามปกติหลังจากที่ได้มีการหยุดซ่อมบำรุงไปในไตรมาสที่ 1 ปี 2560

### เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 2 ปี 2559 (YoY)

- รายได้รวมในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 เพิ่มขึ้นจำนวน 36 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2559 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากรายได้จากการขายไอน้ำจำนวน 44 ล้านบาท หรือร้อยละ 18 เนื่องจากความต้องการใช้ไอน้ำของลูกค้าที่เพิ่มขึ้น

### เปรียบเทียบ งวด 6 เดือน ปี 2560 กับ งวด 6 เดือน ปี 2559

- รายได้สำหรับงวด 6 เดือนของปี 2560 มีจำนวน 904 ล้านบาท ปรับตัวลดลงจากงวด 6 เดือนปี 2559 จำนวน 97 ล้านบาท หรือร้อยละ 10 ซึ่งเป็นผลมาจากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าหลักในไตรมาสที่ 1 ปี 2560

## ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)

### เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 1 ปี 2560 (QoQ)

- ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 จำนวน 98 ล้านบาทหรือร้อยละ 36 โดยหลักเป็นการเพิ่มขึ้นในต้นทุนก๊าซธรรมชาติตามปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นอันเนื่องมาจากลูกค้าหลักได้กลับมาดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วหลังจากมีการหยุดซ่อมบำรุงไปในไตรมาสที่ 1 ปี 2560

### เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 2 ปี 2559 (YoY)

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 2 ปี 2559 จำนวน 32 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มสูงขึ้นสอดคล้องกับปริมาณการขายไอน้ำที่เพิ่มขึ้นตามความต้องการไอน้ำของลูกค้าที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาค่าก๊าซธรรมชาติเพิ่มสูงขึ้นอีกด้วย

### เปรียบเทียบ งวด 6 เดือน ปี 2560 กับ งวด 6 เดือน ปี 2559

- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการสำหรับงวด 6 เดือนของปี 2560 มีจำนวน 646 ล้านบาท ปรับตัวลดลงจากงวด 6 เดือนปี 2559 จำนวน 38 ล้านบาท หรือร้อยละ 6 ซึ่งเป็นผลมาจากการหยุดซ่อมบำรุงของลูกค้าหลักในไตรมาสที่ 1 ปี 2560



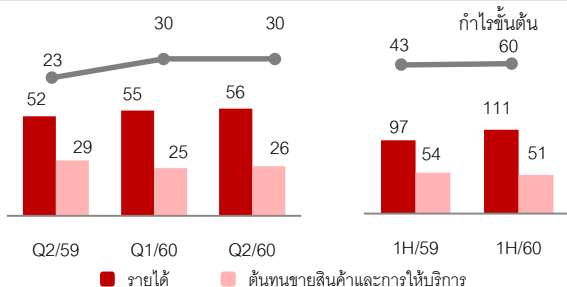
2.4 บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) : VSPP

หน่วย : ล้านบาท

	Q2/59	Q1/60	Q2/60	เปลี่ยนแปลง +/-		1H/59	1H/60	เปลี่ยนแปลง +/-
				QoQ	YoY			
<b>รายได้</b>								
รายได้จากการขายน้ำเย็น	52	44	46	5%	(12%)	97	90	(7%)
รายได้จากการขายไฟฟ้า	-	11	10	(9%)	n/a	-	21	n/a
<b>รวมรายได้</b>	<b>52</b>	<b>55</b>	<b>56</b>	<b>2%</b>	<b>8%</b>	<b>97</b>	<b>111</b>	<b>14%</b>
<b>ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>								
ต้นทุนวัตถุดิบ								
- ค่าไฟฟ้า	22	17	18	6%	(18%)	40	35	(13%)
- อื่นๆ	0.3	1.0	1.0	0%	233%	0.6	2.0	233%
<b>รวมต้นทุนวัตถุดิบ</b>	<b>22</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>6%</b>	<b>(15%)</b>	<b>41</b>	<b>37</b>	<b>(9%)</b>
ค่าบำรุงรักษา	1	1	1	0%	0%	2	2	0%
อื่นๆ (ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย)	6	6	6	0%	0%	11	12	9%
<b>รวมต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการ</b>	<b>29</b>	<b>25</b>	<b>26</b>	<b>4%</b>	<b>(11%)</b>	<b>54</b>	<b>51</b>	<b>(5%)</b>
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>23</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>0%</b>	<b>32%</b>	<b>43</b>	<b>60</b>	<b>38%</b>
<b>อัตรากำไรขั้นต้น</b>	<b>45%</b>	<b>55%</b>	<b>54%</b>	<b>(1%)</b>	<b>9%</b>	<b>45%</b>	<b>54%</b>	<b>9%</b>

กำไรขั้นต้นในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ของบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP) มีจำนวน 30 ล้านบาท โดยไม่เปลี่ยนแปลงไปมากนักจากไตรมาสที่ 1 ปี 2560 แต่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 2 ปี 2559 ถึงร้อยละ 32 โดยมีสาเหตุมาจากการรับรู้รายได้จากโครงการโซลาร์สหกรณ์ ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2559

ผลประกอบการบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (ล้านบาท)



CHPP: VSPP	Q2/59	Q1/60	Q2/60	เปลี่ยนแปลง		1H/59	1H/60	+/-
				QoQ	YoY			
ปริมาณขายน้ำเย็น (พันต้นความเย็น)	7,981	6,269	6,837	9%	(14%)	14,104	13,106	(7%)
ราคาขายน้ำเย็นเฉลี่ย (บาท/ต้นความเย็น)	6.52	7.02	8.19	17%	26%	6.88	6.87	(0%)
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	-	1.9	1.7	(11%)	n/a	-	3.6	n/a
ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	-	5.66	5.66	0%	n/a	-	5.66	n/a

รายได้ ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการ

เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 1 ปี 2560 (QoQ)

- รายได้ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ปรับตัวเพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อยจำนวน 1 ล้านบาทหรือร้อยละ 2 โดยเพิ่มขึ้นจากรายได้จากการขายน้ำเย็น ตามปริมาณขายน้ำเย็นที่เพิ่มขึ้น 568 พันต้นความเย็น หรือร้อยละ 9 เนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้น ในขณะที่ราคาขายน้ำเย็นเฉลี่ยก็มีการปรับตัวขึ้นตามต้นทุนค่า Ft ที่ปรับเพิ่มขึ้น
- ต้นทุนขายสินค้าและต้นทุนการให้บริการปรับตัวเพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อยจำนวน 1 ล้านบาท หรือร้อยละ 4 สอดคล้องกับปริมาณขายน้ำเย็นและค่า Ft ที่ปรับเพิ่มขึ้น

เปรียบเทียบ ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 กับ ไตรมาสที่ 2 ปี 2559 (YoY)

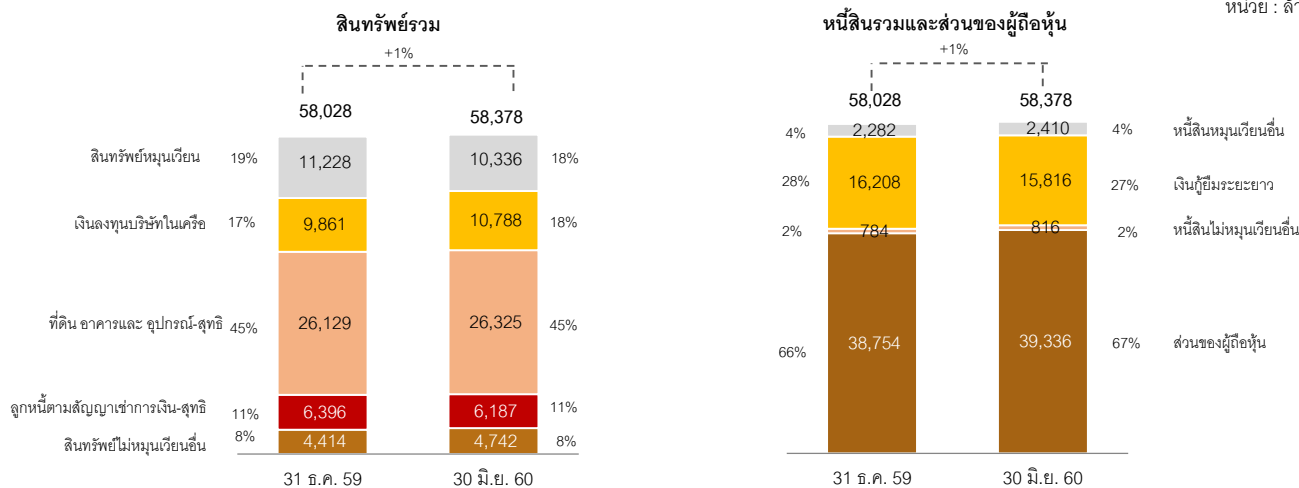
- รายได้ในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ปรับตัวเพิ่มขึ้น 4 ล้านบาทหรือร้อยละ 8 จากรายได้จากการขายไฟฟ้าในโครงการโซลาร์สหกรณ์ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2559 ในขณะที่รายได้จากการขายน้ำเย็นปรับตัวลดลงตามปริมาณขายที่ลดลงเนื่องจากสภาพอากาศใน ไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ที่มีปริมาณฝนมากกว่าในไตรมาสที่ 2 ปี 2559
- ต้นทุนขายสินค้าและการให้บริการปรับตัวลดลงเล็กน้อยจากต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ลดลงตามปริมาณการผลิตและขายน้ำเย็นที่ลดลง

เปรียบเทียบ งวด 6 เดือน ปี 2560 กับ งวด 6 เดือน ปี 2559

- รายได้สำหรับงวด 6 เดือนปี 2560 ปรับตัวเพิ่มขึ้น 14 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากรายได้จากการขายไฟฟ้าในโครงการโซลาร์สหกรณ์จำนวน 21 ล้านบาท ในขณะที่รายได้จากการขายน้ำเย็นปรับตัวลดลง 7 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 ตามปริมาณขายน้ำเย็นที่ลดลง สอดคล้องกับต้นทุนขายสินค้าและให้บริการที่ปรับตัวลดลงร้อยละ 5

### 3. การวิเคราะห์ฐานะทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

หน่วย : ล้านบาท



#### สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมมูลค่า 58,378 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 350 ล้านบาทหรือร้อยละ 1 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 โดยการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์รวมมาจากการเพิ่มขึ้นในเงินลงทุนบริษัทในเครือจากการเรียกชำระเงินเพิ่มทุนของบริษัทในเครือที่อยู่ระหว่าง การก่อสร้างโรงไฟฟ้า โดยรายละเอียดของการเพิ่มขึ้นที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

**สินทรัพย์หมุนเวียน** ลดลง 892 ล้านบาท หรือร้อยละ 8 โดยมีสาเหตุมาจาก

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวลดลง 1,636 ล้านบาท หรือร้อยละ 21 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเรียกชำระทุนเพิ่มเติมของบริษัทในเครือ
- ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 778 ล้านบาทหรือร้อยละ 36 โดยมีสาเหตุมาจากการเพิ่มขึ้นของยอดลูกหนี้ กฟผ. ตามปริมาณไฟฟ้าที่ส่งเข้าระบบ กฟผ. ที่เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2559

**เงินลงทุนในบริษัทในเครือ** เพิ่มขึ้น 927 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 โดยมีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินลงทุน	ลงทุนใน 1H/60	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	ปรับลดเงินลงทุน จากเงินปันผลรับ	ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	เพิ่มขึ้น (ลดลง)
<b>เงินลงทุนในบริษัทรวม</b>					
- บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	-	25	(20)	-	5
- บริษัท ไชยะบุรีพาวเวอร์ จำกัด (XPCL)	902	(10)	-	-	892
<b>รวมเงินลงทุนในบริษัทรวม</b>	<b>902</b>	<b>15</b>	<b>(20)</b>	<b>-</b>	<b>897</b>
<b>เงินลงทุนในการร่วมค้า</b>					
- บริษัท ไทยโซลาร์รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	-	150	(161)	-	(11)
- บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG)	-	54	-	-	54
- บริษัท ไฟฟ้า น้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)	-	2	-	(15)	(13)
<b>รวมเงินลงทุนในการร่วมค้า</b>	<b>-</b>	<b>206</b>	<b>(161)</b>	<b>(15)</b>	<b>30</b>
<b>รวม</b>	<b>902</b>	<b>221</b>	<b>(181)</b>	<b>(15)</b>	<b>927</b>

- ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงิน - สุทธิ** ลดลง 209 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 จากการลดลงของลูกหนี้ตามสัญญาเช่าทางการเงินจาก กฟผ. ตามการรับรู้รายได้ตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่องการประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ (TRFIC4)

### หนี้สิน

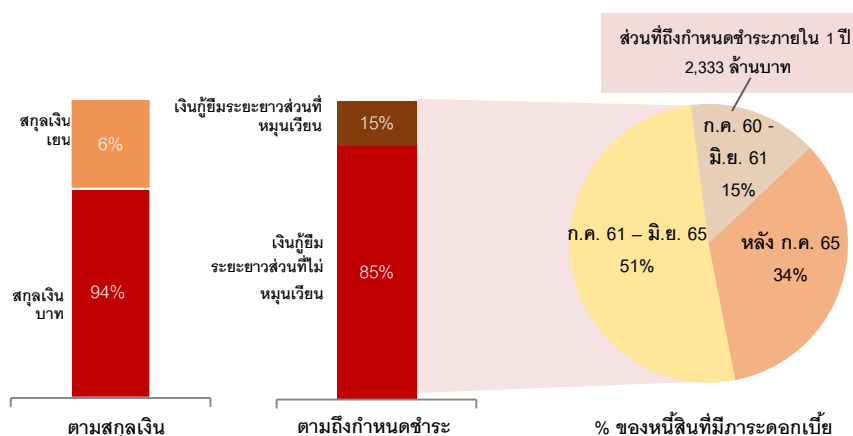
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 หนี้สินรวมของบริษัทฯ และบริษัทย่อย มีมูลค่ารวม 19,042 ล้านบาท ลดลง จำนวน 232 ล้านบาท หรือร้อยละ 1 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- **เจ้าหนี้การค้า** เพิ่มขึ้น 579 ล้านบาทหรือร้อยละ 51 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากยอดเจ้าหนี้ค่าก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าศรีราชา เนื่องจากปริมาณ การใช้ก๊าซธรรมชาติในเดือนมิถุนายน 2560 ที่มากกว่าในเดือนธันวาคม 2559 รวมถึงราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น
- **เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน** ลดลง 392 ล้านบาท หรือร้อยละ 2 จากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวตามกำหนดสัญญาเงินกู้ยืมของบริษัทฯ ในขณะที่ IRPC-CP CHPP และ Ichinoseki Solar Power 1 GK (ISP1) มีการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มเติมเพื่อใช้สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามแผน
- **เจ้าหนี้งานก่อสร้างและเจ้าหนี้อื่น** ลดลง 499 ล้านบาท หรือร้อยละ 48 สาเหตุหลักจากการจ่ายชำระหนี้ค่างานก่อสร้างของ IRPC-CP และ CHPP ในระหว่างงวด

### รายละเอียดของหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย

หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย: 15,816 ล้านบาท

- ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมในสกุลบาทและสกุลเยน
- หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยทั้งจำนวนเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวโดยมีส่วนที่เป็นหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 2,333 ล้านบาทหรือร้อยละ 15 ของยอดเงินกู้ยืมทั้งหมด
- เงินกู้ยืมระยะยาวส่วนที่ไม่หมุนเวียนมีจำนวน 13,483 ล้านบาทหรือร้อยละ 85 ของเงินกู้ยืมระยะยาวทั้งจำนวนมีกำหนดชำระคืนระหว่าง เดือนกรกฎาคม 2561 ถึงเดือนมิถุนายน 2565



### ส่วนของผู้ถือหุ้น

ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 มีจำนวน 39,336 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 582 ล้านบาทหรือร้อยละ 2 จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 โดยเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรจำนวน 1,565 ล้านบาท และการเพิ่มขึ้นของส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 88 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากกำไรจากการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อยที่ปรับตัวสูงขึ้นในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2560 ในขณะที่บริษัทฯ มีการจ่ายเงินปันผลในไตรมาสที่ 2 ปี 2560 สำหรับผลประกอบการครึ่งหลังปี 2559 จำนวน 1,049 ล้านบาท และมีขาดทุนจากการแปลงค้างบการเงินจำนวน 22 ล้านบาท รับรู้ไว้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560

#### 4. การวิเคราะห์สภาพคล่อง

สำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงจากสิ้นปี 2559 จำนวน 1,636 ล้านบาท โดยสาเหตุหลักมาจากการใช้ไปในกิจกรรมลงทุนและกิจกรรมจัดหาเงิน

##### กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน

สำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 1,997 ล้านบาท โดยคิดเป็นกระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในระหว่างงวดจำนวน 2,058 ล้านบาท และจ่ายชำระภาษีเงินได้เป็นจำนวน 61 ล้านบาท

##### กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน

สำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 2,039 ล้านบาท จากการที่บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีการชำระค่าก่อสร้างเพิ่มเติมและค่าสิทธิในการดำเนินงานระหว่างงวดจำนวน 1,204 ล้านบาท และลงทุนจำนวน 902 ล้านบาท จากการเรียกค่าหุ้นเพิ่มทุน ในบริษัท ไชยะบุรีพาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วม รวมถึงบริษัทฯ มีการให้กู้ยืมเงินแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 211 ล้านบาท แต่ในขณะเดียวกันบริษัทฯ มีกระแสเงินสดรับจากเงินปันผลจากบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) จำนวน 120 ล้านบาท และมีเงินปันผลที่ได้รับจากบริษัทอื่นๆ อีกจำนวน 158 ล้านบาท

##### กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน

สำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2560 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 1,594 ล้านบาท จากการจ่ายเงินปันผลในระหว่างงวดรวมเป็นจำนวน 1,049 ล้านบาท การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินจำนวน 803 ล้านบาท และการจ่ายดอกเบี้ยและค่าใช้จ่ายในการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงินเป็นจำนวน 189 ล้านบาท ในขณะเดียวกันบริษัทฯ และบริษัทย่อยซึ่งประกอบด้วย IRPC-CP CHPP และ ISP1 มีกระแสเงินสดรับจากการกู้ยืมเงินระยะยาวจากสถาบันการเงิน รวมเป็นจำนวน 418 ล้านบาท

หน่วย : ล้านบาท

	1H/60
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,997
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(2,039)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,594)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	(1,636)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด*	7,813
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด*	6,177

\*รวมรายการเงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้และเงินลงทุนชั่วคราว

#### การวิเคราะห์แหล่งที่มาและการใช้ไปของเงินทุน

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งที่มา (ใช้ไป) ของเงินทุน	1H/60
เงินสดได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,997
ดอกเบี้ยรับ	45
ชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินและจ่ายดอกเบี้ย — สุทธิจากการรับเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	(575)
เงินปันผลรับ (จ่าย) สุทธิ	(816)

หน่วย : ล้านบาท

การลงทุน	1H/60
CAPEX และ สินทรัพย์ถาวร	1,204
เงินสดจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	872

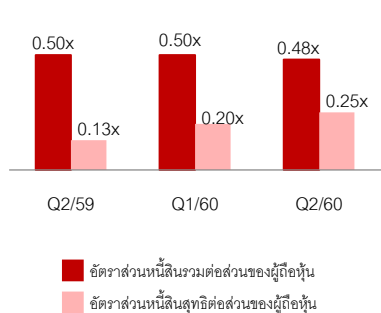


5. อัตราส่วนและข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

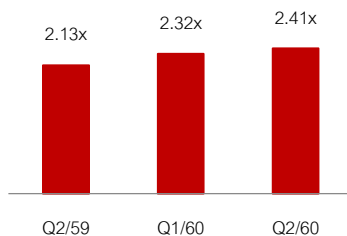
อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ	หน่วย	Q2/59	Q1/60	Q2/60
<b>อัตราส่วนในการทำกำไร</b>				
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น*	%	22.53	20.47	22.99
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	%	13.06	13.68	15.28
<b>อัตราส่วนหนี้สิน</b>				
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	7.15	6.23	7.75
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Net D/E)	เท่า	0.13	0.20	0.25
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Total D/E)	เท่า	0.50	0.50	0.48
<b>อัตราส่วนสภาพคล่อง</b>				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	3.32	2.53	2.29
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	2.93	2.18	1.93

\* ไม่รวมต้นทุนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

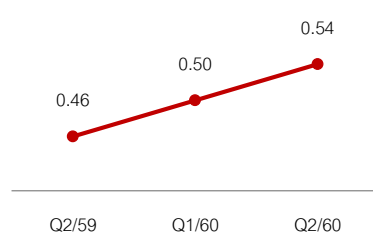
อัตราส่วนหนี้สินรวมและหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Total D/E, Net D/E) (เท่า)



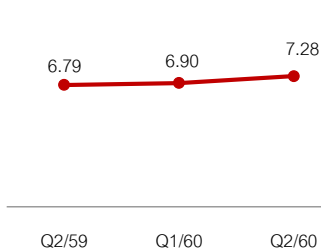
อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) (เท่า)



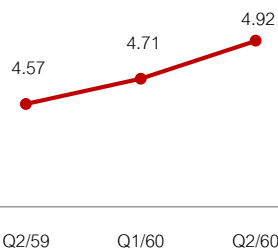
กำไรต่อหุ้น (EPS) (บาท/หุ้น)



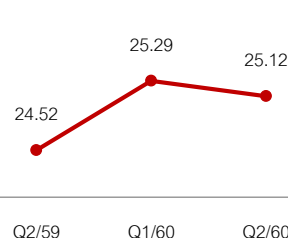
อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ROE) (%)



อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อสินทรัพย์ (ROA) (%)







มูลค่าหุ้นทางบัญชีต่อหุ้น (BVPS) (บาท/หุ้น)



บทสรุปผู้บริหาร

ผลประกอบการบริษัท

ความคืบหน้าโครงการ

โครงการ	รายละเอียดโครงการ	ความคืบหน้าโครงการ ณ ไตรมาส 2 ปี 2560
<p>บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP) ระยะที่ 2</p> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPC-CP) ระยะที่ 2 รูปแบบ SPP Cogeneration ใช้เชื้อเพลิงประเภทก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเมื่อดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว จะทำให้ทั้งโครงการ IRPC-CP (รวมระยะที่ 1 และระยะที่ 2) มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 240 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 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</li> <li>บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51</li> <li>เงินลงทุนรวม: 13,600 ล้านบาท</li> </ul>	<p>% ความคืบหน้า</p> <p>ปัจจุบันความคืบหน้าของการก่อสร้างประมาณร้อยละ 99.58% โดยสายส่งไฟฟ้า 230 KV ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและพร้อมดำเนินการ First Synchronization ต่อไป โดยคาดว่าจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสที่ 4 ปี 2560</p>
<p>บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) ระยะที่ 2</p> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) ระยะที่ 2 รูปแบบ SPP Cogeneration ใช้เชื้อเพลิงประเภทก๊าซธรรมชาติ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 117 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 20 ตันต่อชั่วโมง โครงการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. (รูปแบบ SPP Firm) จำนวน 90 เมกะวัตต์ อายุสัญญา 25 ปี และจำหน่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือและไอน้ำทั้งหมดให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน</li> <li>บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25</li> <li>เงินลงทุนรวม: 5,340 ล้านบาท</li> </ul>	<p>% ความคืบหน้า</p> <p>ปัจจุบันความคืบหน้าโครงการแล้วเสร็จ 100% โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) วันที่ 29 มิถุนายน 2560</p>
<p>Ichinoseki Solar Power 1GK (ISP1)</p> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ichinoseki Solar Power 1GK (ISP1) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (Solar Power Plant) ตั้งอยู่ในเมืองอิชิโนเซกิ จังหวัดอิวาเตะประเทศญี่ปุ่น มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 20.8 เมกะวัตต์ โครงการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัทสาธารณูปโภคประเทศญี่ปุ่น (Tohoku Electric Power Company) อายุสัญญา 20 ปี ที่อัตรา FIT 42 เยนต่อหน่วย (ก่อนภาษี)</li> <li>บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99</li> <li>เงินลงทุนรวม: ประมาณ 10,000 ล้านเยน</li> <li>คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสที่ 4 ปี 2560</li> </ul>	<p>% ความคืบหน้า</p> <p>ปัจจุบันมีความคืบหน้าของการก่อสร้างประมาณร้อยละ 43.2 และผู้รับเหมาเริ่มดำเนินการก่อสร้างในพื้นที่โซน B หลังจากผู้รับเหมาปรับพื้นที่ที่สามารถส่งมอบงานได้แล้วเสร็จตามแผน</p>
<p>บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL)</p> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>บริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชนิดฝายน้ำล้น (Run-of-River Hydropower) ตั้งอยู่บนลำน้ำโขง ห่างจากหลวงพระบางตอนใต้ประมาณ 100 กิโลเมตร ในสปป.ลาว มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 1,285 เมกะวัตต์ โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 1,220 เมกะวัตต์ และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) จำนวน 60 เมกะวัตต์ โดยได้รับการขยายระยะเวลาสัมปทานจากรัฐบาลลาวออกไปอีก 2 ปี รวมอายุสัญญาทั้งสิ้น 31 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ซึ่งถือเป็นหนึ่งในค่าชดเชยที่รัฐบาลสปป.ลาวอนุมัติให้มีการปรับแบบก่อสร้างเพิ่มเติมซึ่งมีผลกระทบต่อต้นทุนโครงการฯ</li> <li>บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25</li> <li>เงินลงทุนรวม: 136,761 ล้านบาท</li> <li>คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในเดือน ตุลาคม 2562</li> </ul>	<p>% ความคืบหน้า</p> <p>ปัจจุบันมีความคืบหน้าการก่อสร้างร้อยละ 80.9 ซึ่งประเมินโดยที่ปรึกษาทางเทคนิคของรัฐบาล สปป. ลาว และสรุป่างานก่อสร้างโดยรวมยังคงเป็นไปตามแผน ซึ่งงานก่อสร้างส่วนที่เป็นโครงสร้างถาวร เช่น Powerhouse, Intermediate block, ทางปลาผ่าน ยังคงเดินหน้าด้วยดี</p>

บทสรุปผู้บริหาร

ผลประกอบการบริษัท

ความคืบหน้าโครงการ

โครงการ	รายละเอียดโครงการ	ความคืบหน้าโครงการ ณ ไตรมาส 2 ปี 2560	
<p><b>บริษัท ไฟฟ้าน้ำลึก 1 จำกัด (NL1PC)</b></p> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>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</li> <li>บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40</li> <li>เงินลงทุนรวม: ประมาณ 136 ล้านดอลลาร์สหรัฐ</li> <li>คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ช่วงต้นปี 2562</li> </ul>	<p>% ความคืบหน้า</p> 	<p>ปัจจุบันมีความคืบหน้าการก่อสร้างร้อยละ 62 ซึ่งประเมินโดยที่ปรึกษาทางเทคนิค งานก่อสร้างคืบหน้าอย่างต่อเนื่อง</p>
<p><b>โครงการโรงผลิตสาธารณูปการระยองส่วนขยาย</b></p> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการโรงผลิตสาธารณูปการส่วนขยาย ประเภท Cogeneration ใช้เชื้อเพลิงประเภทก๊าซธรรมชาติ</li> <li>บริษัทฯ เป็นเจ้าของการลงทุนและดำเนินการพัฒนาโครงการตามแผนการเจริญเติบโตและขยายกำลังการผลิตของกลุ่มลูกค้าบริษัทฯ ในเครือ ซึ่งมีที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย โดยมีแผนงานระยะที่ 1 ของโครงการ (Phase 1) ด้วยกำลังผลิตติดตั้งสำหรับไฟฟ้า 45 MW และไอน้ำ 70 T/H เพื่อรองรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชียและนิคมฯ โกลด์เคิง</li> <li>คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ช่วงต้นปี 2562</li> </ul>	<p>การดำเนินการโครงการเพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าที่ต้องการระบบสาธารณูปการที่มีความมั่นคงและเสถียรภาพสูง ดังนั้นโครงการโรงผลิตสาธารณูปการส่วนขยาย จึงได้วางแผนงานในการเชื่อมต่อโครงข่ายสาธารณูปการกับโครงการ 1 และ 3 เพื่อให้เกิดความมั่นคงของระบบ ซึ่งโครงการโรงผลิตสาธารณูปการและการเชื่อมต่อโครงข่ายอยู่ระหว่างการดำเนินงานออกแบบทางวิศวกรรมของระบบและอุปกรณ์ และการคัดเลือกผู้รับเหมาเพื่อเข้ามารับผิดชอบดำเนินการโครงการต่อไป</p>	

### สูตรคำนวณทางการเงิน

อัตราส่วน	สูตรการคำนวณ
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	$\frac{\text{กำไรขั้นต้น}}{\text{รายได้จากการขายและการให้บริการ} + \text{รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน}}$
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	$\frac{\text{กำไรสุทธิ}}{\text{รายได้รวม}}$
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	$\frac{\text{กำไรก่อนดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้}}{\text{ดอกเบี้ยจ่าย}}$
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	$\frac{\text{หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย} - (\text{เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด} + \text{เงินฝากที่มีข้อจำกัดในการเบิกใช้} + \text{เงินลงทุนชั่วคราว})}{\text{ส่วนของผู้ถือหุ้น}}$
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 ให้นักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และอาจมีการแก้ไขหรือปรับปรุงเนื้อหาเพิ่มเติมได้ในเอกสารนำเสนอเพิ่มเติมในครั้งต่อไป ทั้งนี้เอกสารฉบับนี้ไม่ได้จัดทำขึ้นเพื่อเป็นข้อมูลในการซื้อขาย การซื้อหรือขายหุ้นของบริษัทฯ โดยข้อมูลที่นำเสนอในเอกสารนั้นเป็นข้อมูลที่รวบรวมจากแหล่งข้อมูลที่บริษัทฯ พิจารณามาว่ามีความน่าเชื่อถือ แต่อย่างไรก็ตามบริษัทฯ และผู้บริหารหรือพนักงานไม่ได้เป็นผู้ควบคุมหรือรับรองความถูกต้องและความครบถ้วนของข้อมูล นอกจากนี้ข้อมูลการคาดการณ์ในอนาคต การประมาณการ การประเมินมูลค่า และการวิเคราะห์ข้อมูลทางสถิติเป็นเพียงข้อมูลที่น่าเสนอเพื่อช่วยในการวิเคราะห์เพื่อประกอบการตัดสินใจของนักลงทุน ซึ่งข้อมูลการประเมินและตัวแปรที่ใช้ในการวิเคราะห์อาจมีความแตกต่าง ตามวิธีการวิเคราะห์ของแต่ละรายบุคคล ส่งผลให้ข้อมูลผลลัพธ์มีความแตกต่างกัน ดังนั้นข้อมูลการคาดการณ์ในอนาคต การประมาณการ การประเมินมูลค่า และการวิเคราะห์ข้อมูลทางสถิติไม่สามารถใช้เป็นข้อเท็จจริงเพื่อยืนยันความถูกต้องของเหตุการณ์ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ฉะนั้นจึงใคร่ขอให้ผู้ใช้อ้างอิงข้อมูลให้พิจารณาญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์จากข้อมูลในเอกสารนี้