



บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานประจำไตรมาสที่ 3 ปี 2564

สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2564



บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการดำเนินงาน ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 ของกลุ่มบริษัท

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้รวม	9,830	10,258	10,185	(1)%	4 %	30,706	29,064	(5)%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,000	1,890	2,607	38 %	30 %	5,565	6,381	15 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ^(*)	2,839	2,758	3,209	16 %	13 %	7,641	8,055	5 %
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	2,267	1,510	1,074	(29)%	(53)%	6,929	3,170	(54)%
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	4.31	2.87	2.04	(29)%	(53)%	13.16	6.02	(54)%

^(*)กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงาน ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการต่อคำ การวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 บริษัทมีกำไรจากการดำเนินงานงวด 3 เดือน เท่ากับ 3,209 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 16 หรือ 451 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2564 สาเหตุหลักจากกำไรจากการดำเนินงานของ เอ็นทีพีซี, เอ็กพีซีแอล และ บีอาร์ดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อีกทั้งเอ็มเอ็มอีเพิ่มขึ้นจากการส่งออกถ่านหินและราคาขายถ่านหิน อย่างไรก็ตามกำไรจากการดำเนินงานของ บพข. ลดลงเนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสนี้

หากเปรียบเทียบกำไรจากการดำเนินงาน งวด 3 เดือน ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2563 ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 13 หรือ 370 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการดำเนินงานของ เอสบีพีแอล, เอ็นทีพีซี และ เอ็กพีซีแอล เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อีกทั้งเอ็มเอ็มอีเพิ่มขึ้นจากการส่งออกถ่านหินและราคาขายถ่านหิน อย่างไรก็ตามกำไรจากการดำเนินงานของ พจว. อีเอสลดลงเนื่องจากราคาดันทุนเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้น

และบริษัทมีกำไรจากการดำเนินงาน งวด 9 เดือน ปี 2564 เท่ากับ 8,055 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 5 หรือ 414 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2563 สาเหตุหลักจากกำไรจากการดำเนินงานของ เอ็กพีซีแอล, เอสบีพีแอล และ เคซอน เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อีกทั้งเอ็มเอ็มอีเพิ่มขึ้นจากการส่งออกถ่านหินและราคาขายถ่านหิน อย่างไรก็ตามกำไรจากการดำเนินงานของ บพข. และ บีแอลซีพี ลดลงเนื่องจากการซ่อมบำรุง อีกทั้งพจว. อีเอส ลดลง เนื่องจากราคาดันทุนเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้น

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 บริษัทมีกำไรสุทธิ งวด 3 เดือน เท่ากับ 1,074 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 29 หรือ 436 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2564 โดยสาเหตุหลักเกิดจากการอ่อนค่าของค่าเงินบาท ส่งผลให้บริษัทรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากการแปลงมูลค่าหนี้สินระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐเป็นสกุลเงินบาท

หากเปรียบเทียบกำไรสุทธิ งวด 3 เดือนและงวด 9 เดือน ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 กับไตรมาสที่ 3 ปี 2563 ปรับตัวลดลงร้อยละ 53 หรือ 1,193 ล้านบาท และ ร้อยละ 54 หรือ 3,759 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากการอ่อนค่าของค่าเงินบาท ส่งผลให้บริษัทรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นเพิ่มขึ้น ซึ่งเกิดจากการแปลงมูลค่าหนี้สินระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐเป็นสกุลเงินบาท นอกจากนี้บริษัทรับรู้ผลขาดทุนสุทธิ จากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

เหตุการณ์สำคัญ

การขยายการลงทุน

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) หรือ เอ็กโก มีการลงทุนทางอ้อมใน บริษัท Apex Clean Energy Holdings, LLC (“Apex”) โดยผ่าน บริษัท เอ็กโก พلاس จำกัด (“เอ็กโก พلاس”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่เอ็กโกถือหุ้นทั้งหมด โดยเมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2564 เอ็กโก พلاس ได้ลงนามสัญญาขั้นสุดท้ายเพื่อลงทุนทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 17.46 ใน Apex โดยเป็นผู้ลงทุนร่วมในบริษัท ร่วมลงทุน ซึ่งอยู่ภายใต้การบริหารจัดการของกลุ่มกลยุทธ์โครงสร้างพื้นฐานและพลังงานของ Ares Management Corporation (NYSE: ARES) (“Ares”) ทั้งนี้ บริษัทร่วมลงทุนดังกล่าวได้ลงนามในสัญญาเพื่อเข้าซื้อหุ้นส่วนใหญ่ของ Apex (“การร่วมลงทุน”) โดยเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2564 คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาอนุมัติการร่วมลงทุนดังกล่าว ซึ่งคาดว่าจะการร่วมลงทุนจะแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 4 ของปี 2564 หลังจากดำเนินการตามเงื่อนไขบังคับก่อนแล้วเสร็จ

Apex เป็นบริษัทเอกชนผู้พัฒนาพลังงานหมุนเวียนขนาดใหญ่ โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ที่ รัฐเวอร์จิเนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา Apex ดำเนินธุรกิจด้วยการพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนตั้งแต่เริ่มโครงการจนถึงเริ่มดำเนินการก่อสร้าง (Notice to Proceed: “NTP”) หรือเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD) แล้วขายโครงการที่พัฒนา ดังกล่าวให้แก่นักลงทุนอื่นในภายหลัง จนถึงปัจจุบัน Apex ได้ขายโครงการพลังงานหมุนเวียนขนาดใหญ่ มูลค่ารวมกว่า 9 พันล้านเหรียญสหรัฐ และพัฒนาโครงการพลังงานสะอาดหลากหลายประเภทกว่า 30,000 เมกะวัตต์ ซึ่งถือเป็นหนึ่งในผู้พัฒนา โครงการพลังงานสะอาดที่ใหญ่ที่สุดของประเทศ นอกจากนี้ Apex ยังดำเนินธุรกิจและขายโครงการให้แก่ผู้ให้บริการ สาธารณูปโภคต่างๆ ตลาดภาคธุรกิจและภาคอุตสาหกรรม (Commercial and Industrial: “C&I”) และสถาบันทางการเงินระดับโลก รวมทั้งยังถือเป็นบริษัทชั้นนำด้านการพัฒนาและขายโครงการพลังงานสะอาดให้กับลูกค้าในตลาด C&I ในช่วง 10 ปีที่ผ่านมา

การร่วมลงทุนดังกล่าวจะช่วยเพิ่มศักยภาพด้านการเงินให้แก่ Apex ซึ่งเป็นการเสริมสร้างบทบาทในการเป็นผู้นำด้านการ พัฒนา เป็นเจ้าของ และเดินเครื่องโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานสะอาดขนาดใหญ่ ในรูปแบบผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ให้แข็งแกร่ง ยิ่งขึ้น อีกทั้งยังเร่งการขยายกลยุทธ์ทางธุรกิจไปยังระบบกักเก็บพลังงาน และแหล่งพลังงานแบบกระจายตัว (Distributed Energy Resources) และเชื้อเพลิงสะอาด ในขณะเดียวกันยังเป็นไปตามทิศทาง การดำเนินธุรกิจของเอ็กโก “Cleaner, Smarter and Stronger to Drive Sustainable Growth” เพื่อสนับสนุนเป้าหมายสังคมคาร์บอนต่ำ ลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ สุทธิเป็นศูนย์ในปี 2593 ด้วย

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

เหตุการณ์สำคัญ

การจัดตั้งบริษัทร่วมทุน

เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2564 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") บริษัท ราช กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ("ราช") และบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ("เอ็กโก") ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด ("อินโนพาวเวอร์") โดยมีสัดส่วนการถือหุ้น ร้อยละ 40, 30 และ 30 ตามลำดับ ด้วยทุนจดทะเบียนจำนวน 600 ล้านบาท และได้ชำระค่าหุ้น ร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนแล้ว ซึ่งการร่วมทุนดังกล่าวเป็นไปตามมติของคณะกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2563

การจัดตั้งบริษัท อินโนพาวเวอร์ นี้มีวัตถุประสงค์เพื่อยกระดับงานวิจัยในด้านนวัตกรรมและสิ่งประดิษฐ์ที่เกิดขึ้นภายในบริษัทในเครือของกลุ่ม กฟผ. และที่เกิดจากความร่วมมือกับบริษัทพันธมิตรมาต่อยอดเชิงพาณิชย์ ผ่านหน่วยงาน R&D Spin-off รวมถึงการลงทุนใน Start-up ที่เป็นธุรกิจคลื่นลูกใหม่ของอุตสาหกรรมพลังงาน ซึ่งช่วยให้บริษัทในเครือของกลุ่ม กฟผ. สามารถรับมือและตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้นในอุตสาหกรรมพลังงานได้อย่างรวดเร็ว เหมาะสม และยั่งยืน บริษัท อินโนพาวเวอร์ ดำเนินการผ่าน 4 หน่วยงาน ได้แก่ หน่วยงานสนับสนุนแนวคิดทางธุรกิจใหม่ (Collaborator) หน่วยงานเพื่อการบ่มเพาะธุรกิจ (Incubator) หน่วยงานเพื่อเร่งการเติบโตธุรกิจ (Accelerator) และหน่วยงาน Corporate Venture Capital (CVC) ทั้งนี้ การร่วมทุนดังกล่าวสอดคล้องกับแผนกลยุทธ์องค์กรที่จะขยายการลงทุนไปยังธุรกิจประเภท New S-Curve ที่เกี่ยวเนื่องและสร้างเครือข่ายด้านนวัตกรรมและ Start-up อีกทั้ง บริษัทนี้จะช่วยเสริมความแข็งแกร่งของธุรกิจ Smart Energy Solution ของเอ็กโก ซึ่งมุ่งเน้นเรื่องการพัฒนาและต่อยอดเทคโนโลยีด้านยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle: EV) และแบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ไฟฟ้า

ผลกระทบจากโรคโควิด-19

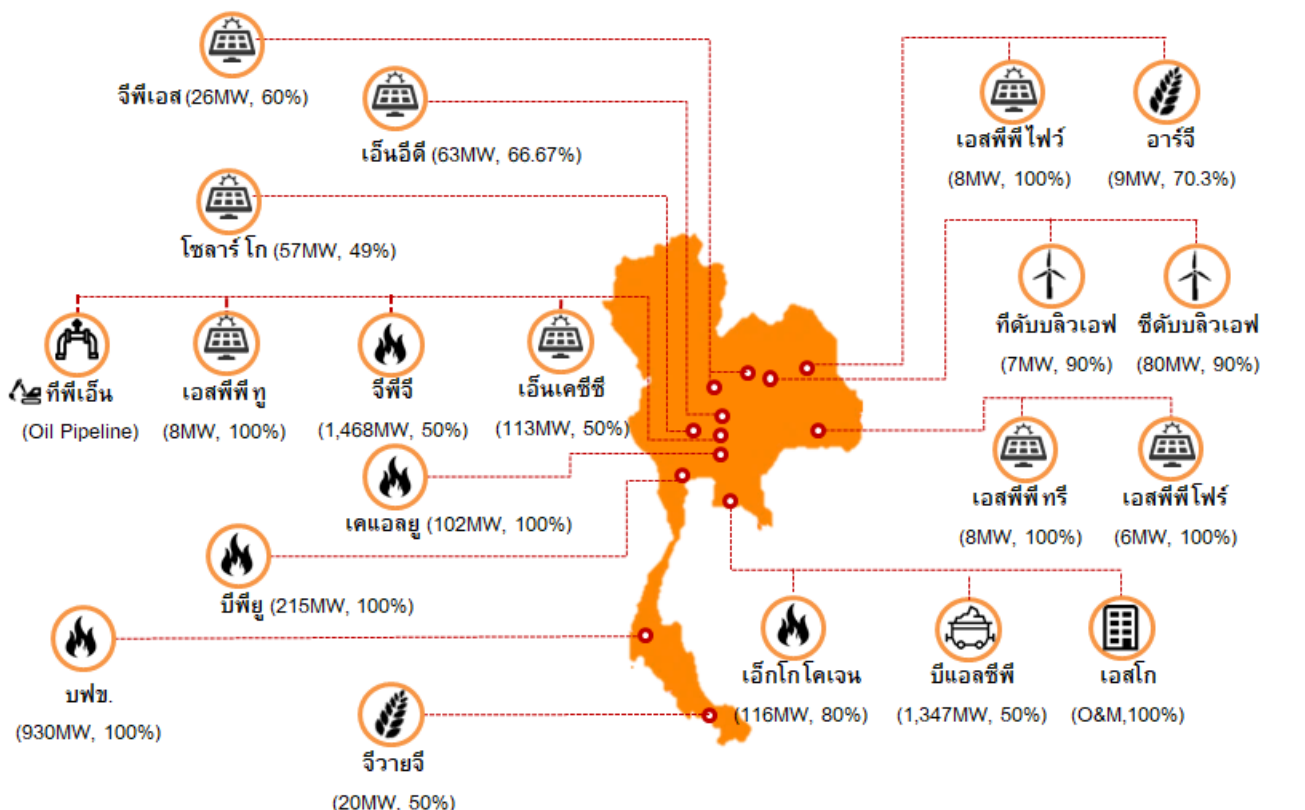
ในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เศรษฐกิจโลกมีการฟื้นตัวอย่างต่อเนื่องถึงแม้จะมีการแพร่ระบาดระลอกใหม่ของไวรัสโคโรนาสายพันธุ์เดลต้าในหลายประเทศ ซึ่งส่งผลให้เศรษฐกิจในภูมิภาคเอเชียฟื้นตัวค่อนข้างช้า เนื่องจากมีมาตรการจำกัดกิจกรรมต่างๆ ในช่วงต้นของไตรมาสเพื่อควบคุมการแพร่ระบาดไวรัสโคโรนาสายพันธุ์เดลต้า สำหรับเศรษฐกิจไทยได้รับผลกระทบรุนแรงจากการแพร่ระบาดของโควิด-19 และมาตรการควบคุมการระบาดที่เข้มงวด ส่งผลให้การบริโภคภาคเอกชนลดลงจากไตรมาสก่อนตามกำลังซื้อที่อ่อนแอลง แม้มีมาตรการภาครัฐช่วยพยุงกำลังซื้อ ขณะที่การส่งออกสินค้าลดลงจากการแพร่ระบาดในต่างประเทศรุนแรงขึ้นที่ทำให้อุปสงค์ประเทศคู่ค้าชะลอตัว ในขณะที่เดียวกันการลงทุนภาคเอกชนและการผลิตภาคอุตสาหกรรมลดลงตามภาวะอุปสงค์ โดยการผลิตบางส่วนได้รับผลกระทบจากปัญหา Supply Disruption อย่างไรก็ตามจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติเพิ่มขึ้นจากการเปิด Sandbox ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม ขณะที่การใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สำหรับด้านผลการดำเนินงานของเอ็กโกในภาพรวมปรับตัวได้ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากเอ็กโกมีฐานการลงทุนกระจายในหลายประเทศ ตลอดจนมีการขยายการลงทุนใหม่อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้การฟื้นตัวอย่างต่อเนื่องของเศรษฐกิจโลก การกลับมาเปิดเศรษฐกิจ ตลอดจนการได้รับวัคซีนยังเป็นปัจจัยสำคัญในการฟื้นตัวของความต้องการใช้ไฟฟ้าในหลายประเทศ

ภาพรวมการดำเนินงานธุรกิจ

เอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) และธุรกิจอื่น (OTH) ได้แก่ เหมืองถ่านหิน (Coal Mining) บริการขนส่งน้ำมันทางท่อและบริการคลังน้ำมัน (Oil Transportation Service) บริษัทธุรกิจเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M) และบริษัทธุรกิจบริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า (Management Services)

ณ 30 กันยายน 2564 เอ็กโกมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 6,016 เมกะวัตต์ ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 29 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 5,695 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง จำนวน 2 โครงการ คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 321 เมกะวัตต์ ทั้งนี้เอ็กโกลงทุนในกิจการต่างๆ ดังนี้

ธุรกิจภายในประเทศ

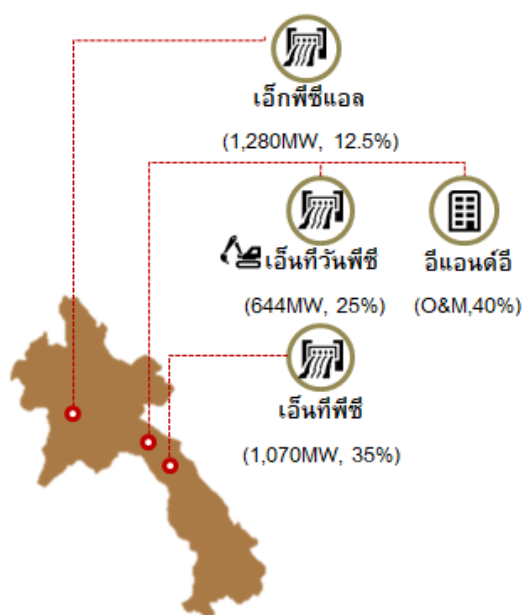


	ก๊าซธรรมชาติ		พลังงานน้ำ
	ถ่านหิน		ชีวมวล
	พลังงานแสงอาทิตย์		พลังงานความร้อนใต้พิภพ
	พลังงานลม		ท่อส่งน้ำมัน
	พลังงานลมนอกชายฝั่ง		ธุรกิจอื่น
	เซลล์เชื้อเพลิง		โครงการระหว่างก่อสร้าง

ภาพรวมการดำเนินงานธุรกิจ (ต่อ)

ธุรกิจ在不同ประเทศ

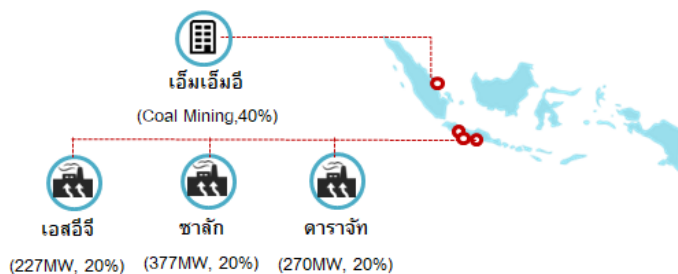
ลาว



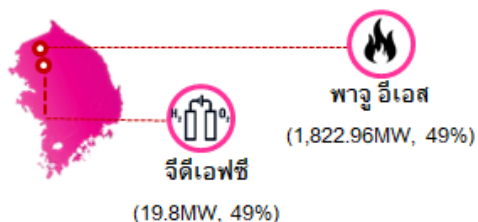
ไต้หวัน



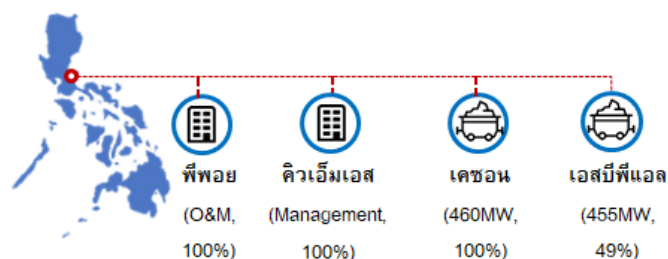
อินโดนีเซีย



เกาหลีใต้



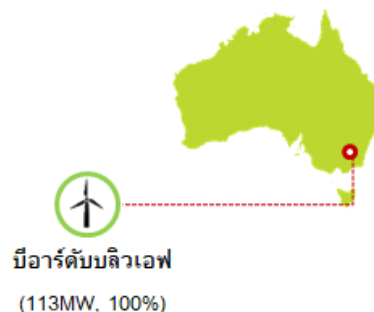
ฟิลิปปินส์



สหรัฐอเมริกา



ออสเตรเลีย



รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ภาพรวมผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2564 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 แสดงได้ดังนี้

ผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้รวม	9,830	10,258	10,185	(1)%	4 %	30,706	29,064	(5)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(8,991)	(9,390)	(9,583)	2 %	7 %	(28,630)	(27,390)	(4)%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,000	1,890	2,607	38 %	30 %	5,565	6,381	15 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน^(*)	2,839	2,758	3,209	16 %	13 %	7,641	8,055	5 %
ผลกระทบจากการวัดมูลค่า เครื่องมือทางการเงิน	184	(591)	(176)	(70)%	(196)%	974	(1,277)	(231)%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการ ตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	3,023	2,167	3,033	40 %	1 %	8,615	6,778	(21)%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	(60)	75	(244)	(425)%	307 %	(278)	(169)	(39)%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	2,963	2,242	2,789	24 %	(6)%	8,337	6,609	(21)%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน(FX)	(805)	(944)	(2,670)	183 %	232 %	(1,887)	(4,825)	156 %
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบ จากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	2,158	1,298	119	(91)%	(94)%	6,450	1,784	(72)%
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	109	212	955	350 %	776 %	479	1,386	189 %
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	2,267	1,510	1,074	(29)%	(53)%	6,929	3,170	(54)%

^(*)กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงาน ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า การวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า

กำไรจากการดำเนินงาน^(*)งวด 3 เดือนในไตรมาสที่ 3 ปี 2564 ของกลุ่มบริษัท เท่ากับ 3,209 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 16 หรือ 451 ล้านบาท เมื่อเทียบกับกำไรจากการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2564 อีกทั้งกำไรจากการดำเนินงาน งวด 3 เดือน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13 หรือ 370 ล้านบาท เมื่อเทียบกับกำไรจากการดำเนินงาน ไตรมาสที่ 3 ปี 2563

หากเปรียบเทียบกำไรจากการดำเนินงานงวด 9 เดือน ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 เท่ากับ 8,055 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5 หรือ 414 ล้านบาท เมื่อเทียบกับกำไรจากการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2563 โดยผลการดำเนินงานที่สำคัญแสดงได้ดังนี้

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

บฟข.

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	926	1,098	866	(21)%	(6)%	2,999	2,749	(8)%
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	2,508	2,345	2,388	2 %	(5)%	8,260	6,387	(23)%
รายได้อื่น	6	3	4	33 %	(33)%	25	12	(52)%
รายได้รวม	3,440	3,446	3,258	(5)%	(5)%	11,284	9,148	(19)%
ต้นทุนขาย	(2,927)	(2,770)	(2,945)	6 %	1 %	(9,464)	(7,918)	(16)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(239)	(200)	(210)	5 %	(12)%	(711)	(617)	(13)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,166)	(2,970)	(3,155)	6 %	(1)%	(10,175)	(8,535)	(16)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	274	476	103	(78)%	(62)%	1,109	613	(45)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 และ 9M/64 YoY ลดลง ร้อยละ 62 หรือ 171 ล้านบาท และ ร้อยละ 45 หรือ 496 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้า และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผน รวมถึงค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น

จีพีจี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	592	521	546	5 %	(8)%	1,730	1,593	(8)%
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	237	314	237	(25)%	-	765	806	5 %
รายได้อื่น	7	1	2	100 %	(71)%	11	3	(73)%
รายได้รวม	836	836	785	(6)%	(6)%	2,506	2,402	(4)%
ต้นทุนขาย	(397)	(467)	(403)	(14)%	2 %	(1,237)	(1,283)	4 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(108)	(97)	(110)	13 %	2 %	(318)	(295)	(7)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(505)	(564)	(513)	(9)%	2 %	(1,555)	(1,578)	1 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	331	272	272	-	(18)%	951	824	(13)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 และ 9M/64 YoY ลดลง ร้อยละ 18 หรือ 59 ล้านบาท และ ร้อยละ 13 หรือ 127 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในขณะที่ปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าจาก กฟผ. เพิ่มขึ้น

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) (ต่อ)

บีแอลซีพี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	477	461	522	13 %	9 %	1,480	1,403	(5)%
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,404	1,243	1,510	21 %	8 %	4,209	3,871	(8)%
รายได้อื่น	71	58	52	(10)%	(27)%	218	172	(21)%
รายได้รวม	1,952	1,762	2,084	18 %	7 %	5,907	5,446	(8)%
ต้นทุนขาย	(1,679)	(1,559)	(1,874)	20 %	12 %	(5,001)	(4,795)	(4)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(106)	(104)	(108)	4 %	2 %	(332)	(310)	(7)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,785)	(1,663)	(1,982)	19 %	11 %	(5,333)	(5,105)	(4)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	167	99	102	3 %	(39)%	574	341	(41)%

- กำไรจากการดำเนินงาน **Q3/64 YoY** ลดลง ร้อยละ 39 หรือ 65 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้า และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น

- กำไรจากการดำเนินงาน **9M/64 YoY** ลดลง ร้อยละ 41 หรือ 233 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้า และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงเนื่องจากการซ่อมบำรุง และส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP)

พาวู อีเอส

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,901	3,749	3,862	3 %	33 %	9,326	11,168	20 %
รายได้อื่น	56	182	100	(45)%	79 %	282	441	56 %
รายได้รวม	2,957	3,931	3,962	1 %	34 %	9,608	11,609	21 %
ต้นทุนขาย	(2,327)	(3,431)	(3,637)	6 %	56 %	(7,882)	(10,057)	28 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(109)	(219)	(218)	0 %	100 %	(557)	(735)	32 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,436)	(3,650)	(3,855)	6 %	58 %	(8,439)	(10,792)	28 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	521	281	107	(62)%	(79)%	1,169	817	(30)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 และ 9M/64 YoY ลดลง ร้อยละ 79 หรือ 414 ล้านบาท และ ร้อยละ 30 หรือ 352 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากราคาต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้นมากกว่าอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วย ทั้งนี้ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

เอ็กพีซีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	561	491	599	22 %	7 %	1,118	1,374	23 %
รายได้อื่น	-	-	1	-	-	1	1	-
รายได้รวม	561	491	600	22 %	7 %	1,119	1,375	23 %
ต้นทุนขาย	(159)	(177)	(153)	(14)%	(4)%	(475)	(458)	(4)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(184)	(180)	(170)	(6)%	(8)%	(574)	(504)	(12)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(343)	(357)	(323)	(10)%	(6)%	(1,049)	(962)	(8)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	218	134	277	107 %	27 %	70	413	490 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 และ 9M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 27 หรือ 59 ล้านบาท และ ร้อยละ 490 หรือ 343 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อีกทั้งต้นทุนทางการเงินลดลง

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เคซอน

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,387	2,697	2,524	(6)%	6 %	6,852	7,456	9%
รายได้อื่น	1	-	3	-	200 %	2	5	150 %
รายได้รวม	2,388	2,697	2,527	(6)%	6 %	6,854	7,461	9 %
ต้นทุนขาย	(1,137)	(1,375)	(1,397)	2 %	23 %	(3,584)	(4,009)	12 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(343)	(292)	(265)	(9)%	(23)%	(933)	(742)	(20)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,480)	(1,667)	(1,662)	0 %	12 %	(4,517)	(4,751)	5 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	908	1,030	865	(16)%	(5)%	2,337	2,710	16 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 QoQ ลดลง ร้อยละ 16 หรือ 165 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีการซ่อมบำรุง
- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 YoY ลดลง ร้อยละ 5 หรือ 43 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีการซ่อมบำรุง อย่างไรก็ตามมีการปรับลดของอัตราภาษีเงินได้ตามมาตรการการกระตุ้นเศรษฐกิจของฟิลิปปินส์
- กำไรจากการดำเนินงาน 9M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 16 หรือ 373 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และมีการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ประกอบกับการปรับลดของอัตราภาษีเงินได้ตามมาตรการการกระตุ้นเศรษฐกิจของฟิลิปปินส์

เอ็นทีพีซี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	655	517	985	91 %	50 %	2,061	2,156	5 %
รายได้อื่น	2	3	-	(100)%	(100)%	7	5	(29)%
รายได้รวม	657	520	985	89 %	50 %	2,068	2,161	4 %
ต้นทุนขาย	(277)	(230)	(258)	12 %	(7)%	(723)	(684)	(5)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(75)	(89)	(86)	(3)%	15 %	(251)	(225)	(10)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(352)	(319)	(344)	8 %	(2)%	(974)	(909)	(7)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	305	201	641	219 %	110 %	1,094	1,252	14 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 219 หรือ 440 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 ประกอบกับปริมาณน้ำมากขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 และ 9M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 110 หรือ 336 ล้านบาท และ ร้อยละ 14 หรือ 158 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณน้ำมากขึ้น

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เอสพีพีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	998	1,321	1,532	16 %	54 %	2,828	3,806	35 %
รายได้อื่น	1	-	2	-	100 %	2	2	-
รายได้รวม	999	1,321	1,534	16 %	54 %	2,850	3,808	34 %
ต้นทุนขาย	(699)	(800)	(961)	20 %	37 %	(1,795)	(2,387)	33 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(226)	(216)	(220)	2 %	(3)%	(652)	(641)	(2)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(925)	(1,016)	(1,181)	16 %	28 %	(2,447)	(3,028)	24 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	74	305	353	16 %	377 %	403	780	94 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 และ 9M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 377 หรือ 279 ล้านบาท และ ร้อยละ 94 หรือ 377 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) (ต่อ)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,116	1,352	2,402	78 %	115 %	3,187	4,705	48 %
รายได้อื่น	-	31	16	(48)%	-	3	53	1,667 %
รายได้รวม	1,116	1,383	2,418	75 %	117 %	3,190	4,758	49 %
ต้นทุนขาย	(275)	(493)	(1,183)	140 %	330 %	(816)	(1,979)	143 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(535)	(557)	(647)	16 %	21 %	(1,564)	(1,695)	8 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(810)	(1,050)	(1,830)	74 %	126 %	(2,380)	(3,674)	54 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	306	333	588	77 %	92 %	810	1,084	34 %

ผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) ประกอบด้วย เอ็นทีวันพีซี, บิอาร์ดับบลิวเอฟ, เอสอีจี, เอสอีจีเอสดี, จีดีเอฟซี, หยุนหลิน และลินเดน ทอปโก้

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 77 หรือ 255 ล้านบาท สาเหตุหลัก ดังนี้
 - ลินเดน ทอปโก้ เพิ่มขึ้น 118 ล้านบาท จากการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมใน ลินเดน ทอปโก้ ในสัดส่วนร้อยละ 28 เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2564
 - บิอาร์ดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 76 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
 - เอสอีจีเอสดี เพิ่มขึ้น 27 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 92 หรือ 282 ล้านบาท
 - ลินเดน ทอปโก้ เพิ่มขึ้น 132 ล้านบาท จากการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมใน ลินเดน ทอปโก้ ในสัดส่วนร้อยละ 28 เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2564
 - เอสอีจี และ เอสอีจีเอสดี เพิ่มขึ้น 70 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - จีดีเอฟซี เพิ่มขึ้น 35 ล้านบาท โดยเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2563
 - บิอาร์ดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 32 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน 9M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 34 หรือ 274 ล้านบาท สาเหตุหลัก ดังนี้
 - ลินเดน ทอปโก้ เพิ่มขึ้น 146 ล้านบาท จากการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมใน ลินเดน ทอปโก้ ในสัดส่วนร้อยละ 28 เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2564
 - เอสอีจี และ เอสอีจีเอสดี เพิ่มขึ้น 89 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าและไอน้ำต่อหน่วยเพิ่มขึ้น อีกทั้งต้นทุนทางการเงินลดลง
 - จีดีเอฟซี เพิ่มขึ้น 57 ล้านบาท โดยเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2563
 - บิอาร์ดับบลิวเอฟ ลดลง 31 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้านลดลง เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยลดลงและมีการซ่อมบำรุง

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,962	2,743	3,078	12 %	4 %	9,565	8,435	(12)%
รายได้อื่น	40	24	45	88 %	13 %	69	73	6 %
รายได้รวม	3,002	2,767	3,123	13 %	4 %	9,634	8,508	(12)%
ต้นทุนขาย	(2,399)	(2,216)	(2,471)	12 %	3 %	(7,732)	(6,714)	(13)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(341)	(264)	(270)	2 %	(21)%	(953)	(801)	(16)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,740)	(2,480)	(2,741)	11 %	0 %	(8,685)	(7,515)	(13)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	262	287	382	33 %	46 %	949	993	5 %

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประกอบด้วย เอ็กโก โคเจน, อาร์จี, บีพียู, เคแอลยู, ซีดับบลิวเอฟ, จีวายจี, เอ็นเคซีซี และ เอ็นอีดี

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 33 หรือ 95 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - เอ็กโก โคเจน เพิ่มขึ้น 58 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2564
 - จีวายจี เอ็นเคซีซีและเอสซีซี* เพิ่มขึ้น 15 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายอาคาร และอุปกรณ์ (บางส่วน) ของเอสซีซี
 - อาร์จี เพิ่มขึ้น 13 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 2 ปี 2564
 - บีพียู เพิ่มขึ้น 12 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณและราคาขายไฟฟ้า และไอน้ำเพิ่มขึ้น
 - เอ็นอีดี ลดลง 19 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟาลดลง เนื่องจากค่าความเข้มแสงเฉลี่ยลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 46 หรือ 120 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - เคแอลยู เพิ่มขึ้น 50 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาส 3 ปี 2563
 - จีวายจี เอ็นเคซีซีและเอสซีซี* เพิ่มขึ้น 30 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายอาคาร และอุปกรณ์ (บางส่วน) ของเอสซีซี
 - ซีดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 17 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
 - อาร์จี เพิ่มขึ้น 15 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 3 ปี 2563
- กำไรจากการดำเนินงาน 9M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 5 หรือ 44 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - เคแอลยู เพิ่มขึ้น 33 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
 - บีพียู เพิ่มขึ้น 22 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงลดลงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

*โรงไฟฟ้าเอสซีซี ยุติการเดินเครื่องและจำหน่ายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2563

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	562	565	516	(9)%	(8)%	1,741	1,685	(3)%
รายได้อื่น	4	-	1	-	(75)%	9	3	(67)%
รายได้รวม	566	565	517	(8)%	(9)%	1,750	1,688	(4)%
ต้นทุนขาย	(165)	(145)	(149)	3 %	(10)%	(481)	(440)	(9)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(116)	(104)	(102)	(2)%	(12)%	(347)	(309)	(11)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(281)	(249)	(251)	1 %	(11)%	(828)	(749)	(10)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	285	316	266	(16)%	(7)%	922	939	2 %

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) ประกอบด้วย เอสพีพี 2, เอสพีพี 3, เอสพีพี 4, เอสพีพี 5, ที่ดับบลิวเอฟ, โซลาร์โก และ จีพีเอส

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 QoQ ลดลง ร้อยละ 16 หรือ 50 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 YoY ลดลง ร้อยละ 7 หรือ 19 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก โซลาร์โก มีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน 9M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 2 หรือ 17 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ส่วนใหญ่มีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยเพิ่มขึ้น โรงไฟฟ้าพลังงานลม มีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น และมีต้นทุนทางการเงินลดลง

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/63	Q2/64	Q3/64	เปลี่ยนแปลง		9M/63	9M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้จากการขายและค่าบริการ	442	727	807	11 %	83 %	1,527	2,325	52 %
รายได้อื่น	4	6	32	433 %	700 %	12	42	250 %
รายได้รวม	446	733	839	14 %	88 %	1,539	2,367	54 %
ต้นทุนขาย	(318)	(484)	(470)	(3)%	48 %	(1,238)	(1,559)	26 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(53)	(82)	(107)	30 %	102 %	(170)	(268)	58 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(371)	(566)	(577)	2 %	56 %	(1,408)	(1,827)	30 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	75	167	262	57 %	249 %	131	540	312 %

ธุรกิจอื่น (OTH) ประกอบด้วย เอสโก, พีพอย, คิวเอ็มเอส, เอ็มเอ็มอี, อีแอนด์อี และ ทีพีเอ็น

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/64 และ 9M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 249 หรือ 187 ล้านบาท และ ร้อยละ 312 หรือ 409 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจาก เอ็มเอ็มอี มีปริมาณการผลิตถ่านหินและยอดขายการส่งออกถ่านหินเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น อีกทั้ง เอสโก มีรายได้ค่าบริการงานซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น

การวิเคราะห์ห้งบกระแสเงินสด

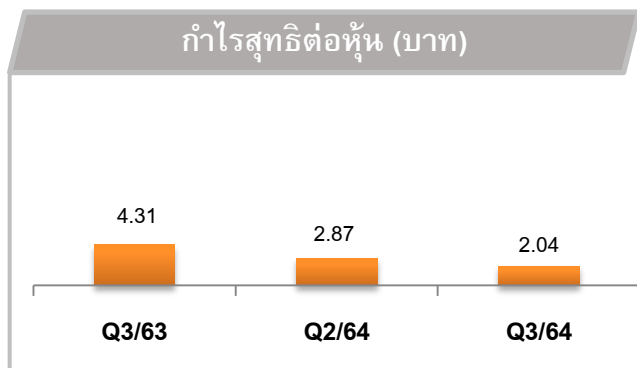
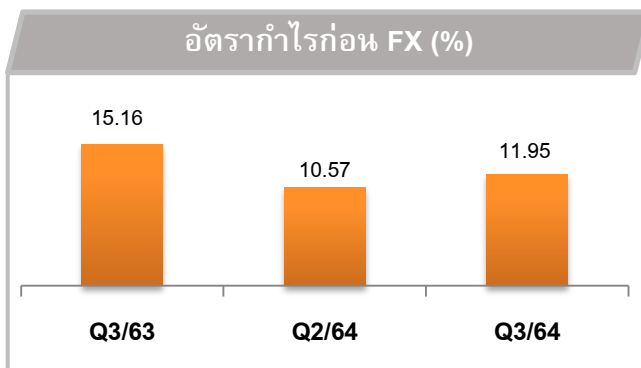
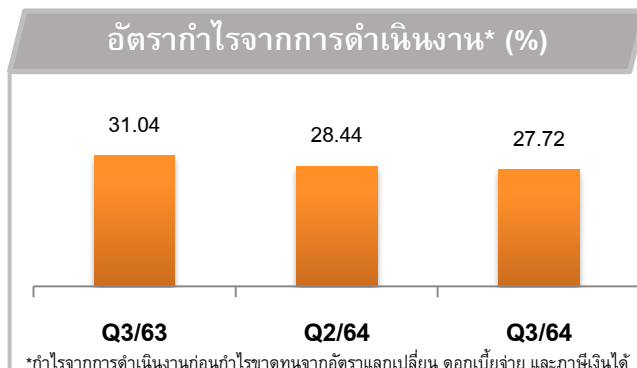
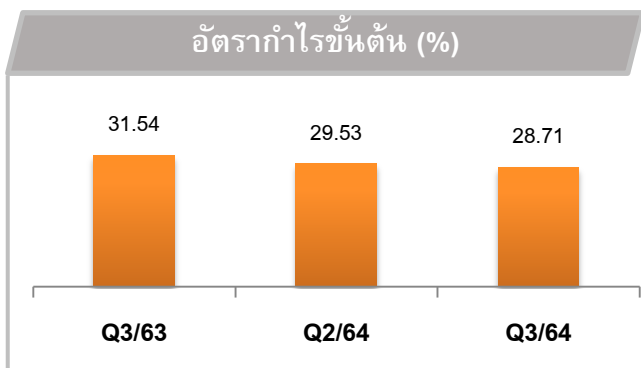
ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 16,988 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2563 จำนวน 249 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 3/2564
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	7,637
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมลงทุน	(5,325)
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(3,807)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ (ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน)	(1,495)
กำไรจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	1,246
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(249)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด (ณ วันที่ 1 มกราคม 2564)	17,237
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด (ณ วันที่ 30 กันยายน 2564)	16,988

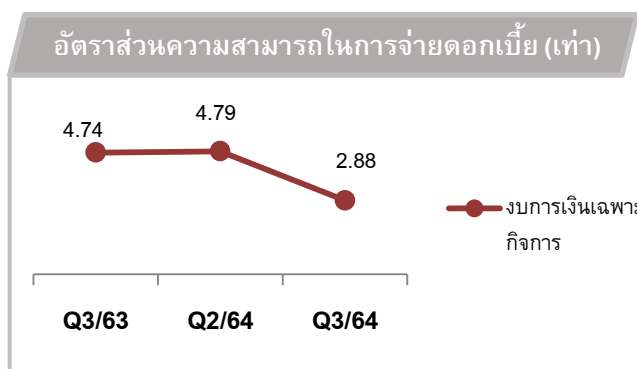
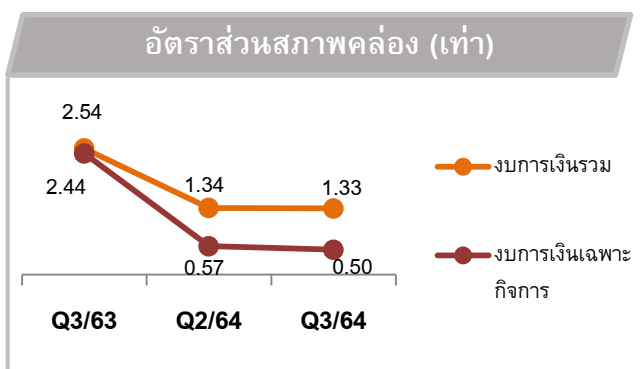
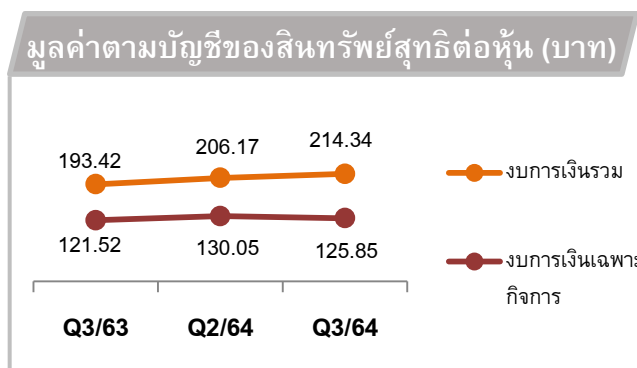
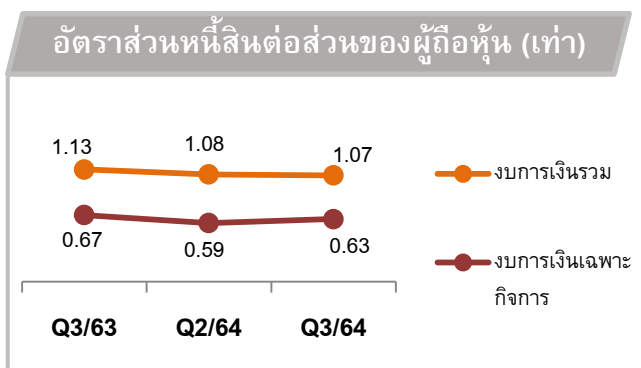
- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 7,637 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 5,325 ล้านบาท โดยมีรายการหลักได้แก่การลงทุนในกิจการร่วมค้าจำนวน 8,163 ล้านบาท การให้เงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการร่วมค้าจำนวน 2,532 ล้านบาท และการจ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์และงานระหว่างก่อสร้างจำนวน 500 ล้านบาท อย่างไรก็ตามมีเงินปันผลรับจำนวน 4,815 ล้านบาท รายการรับจากเงินลงทุนระยะสั้นและเงินลงทุนระยะสั้นที่ใช้เป็นหลักประกันจำนวน 595 ล้านบาท และจากการจำหน่ายอาคารและอุปกรณ์จำนวน 278 ล้านบาท
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 3,807 ล้านบาท โดยมีรายการหลักได้แก่การจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 3,560 ล้านบาท และจากการจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงินจำนวน 2,781 ล้านบาท ในขณะที่ มีการรับสุทธิจากการกู้ยืมและการจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 2,593 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร



อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น



ความก้าวหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



โครงการขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อไป
ยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือ
(ทีพีเอ็น)

ลักษณะโครงการ	โครงการขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ
ที่ตั้ง	สระบุรี - ขอนแก่น
กำลังการขนส่ง	5,443 ล้านลิตร / ปี (สามารถขยายเพิ่มเป็น 7,330 ล้านลิตรในอนาคต)
SCOD	ไตรมาส 1 ปี 2565
% ความคืบหน้า	89.30% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 92.85%)



โครงการโรงไฟฟ้าหมุนเวียน
(หมุนเวียน)

ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังงานหมุนเวียน
ที่ตั้ง	ช่องแคบไต้หวัน ห่างจากชายฝั่งทะเลทางตะวันตกของมณฑลหยุนหนิง 8 กิโลเมตร
กำลังการผลิตติดตั้ง	640 เมกะวัตต์
SCOD	ไตรมาสที่ 4 ปี 2564 – ไตรมาสที่ 4 ปี 2565
% ความคืบหน้า	70.91% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 84.60%)



โครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 1
(น้ำเทิน 1)

ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังงานหมุนเวียน
ที่ตั้ง	แขวงบอลิคำไซ สปป.ลาว
ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขาย	644.30 เมกะวัตต์ (514.30 เมกะวัตต์ กับ กฟผ. และ 130 เมกะวัตต์ กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว)
SCOD	ไตรมาสที่ 2 ปี 2565
% ความคืบหน้า	94.13% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 94.58%)

ภาคผนวก

คำนิยาม

- AP** ค่าความพร้อมจ่าย เป็นค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. จ่ายให้ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ โดยจะจ่ายให้ “เมื่อโรงไฟฟ้ามีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (available)” ซึ่งครอบคลุม อาทิ ต้นทุนการลงทุน เงินกู้ ดอกเบี้ย ผลตอบแทนของผู้ถือหุ้น และต้นทุนจากการดำเนินงานคงที่
- EP** ค่าพลังงานไฟฟ้า เป็นค่าตอบแทนที่ได้รับจากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. โดยประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ค่าเชื้อเพลิง และต้นทุนผันแปรและค่าบำรุงรักษา
- FX** อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- MW** เมกะวัตต์
- PPA** สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- SCOD** กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ธุรกิจและโครงการ

IPP		PP	
บพข.	บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	ลินเดน ทอปโก้	บริษัท ลินเดน ทอปโก้ แอลแอลซี
บีแอลซีพี	บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	หุยนหลิน	บริษัท หุยนหลิน โฮลดิ้ง จีเอ็มบีเอช จำกัด
จีพีจี	บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด	เอ็กพีซีแอล	บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด
PP		เอ็นทีวันพีซี	บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด
เคซอน	บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด	เอ็นทีพีซี	บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 2 จำกัด
จีดีเอฟซี	โรงไฟฟ้าเซลล์เชื้อเพลิงกังสด	เอสบีพีแอล	บริษัท ชาน บัณนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด
บีอาร์ดับบลิว เอฟ	บริษัท โบโค รีด วินด์ฟาร์ม พีทีวาย จำกัด	เอสอีจี	บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล จำกัด
พาจู อีเอส	บริษัท พาจู เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด	เอสอีจีเอสดี	บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล (ซาลัก-ดาราจัท) จำกัด

ภาคผนวก (ต่อ)

ธุรกิจและโครงการ

SPP	
เคแอลยู	บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด
จีวายจี	บริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด
ซีดับบลิวเอฟ	บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด
บีพียู	บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด
อาร์จี	บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด
เอ็กโก โคเจน	บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
เอ็นเคซีซี	บริษัท ทองแค โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
เอ็นอีดี	บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด
เอสซีซี	บริษัท สมุทรปราการ โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
VSP	
จีพีเอส	บริษัท จี พาวเวอร์ ซอร์ซ จำกัด
โซลาร์ โกล	บริษัท โซลาร์ โกล จำกัด
ทีดับบลิวเอฟ	บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด
เอสพีพี ทู	บริษัท เอสพีพี ทู จำกัด
เอสพีพี ทรี	บริษัท เอสพีพี ทรี จำกัด
เอสพีพี โฟร์	บริษัท เอสพีพี โฟร์ จำกัด
เอสพีพี ไฟว์	บริษัท เอสพีพี ไฟว์ จำกัด

OTH	
คิวเอ็มเอส	บริษัท เคซอน เมเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ จำกัด
ทีพีเอ็น	บริษัท ไทย ไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด
พีพอย	บริษัท เพิร์ล เอนเนจี้ ฟิวเจอร์ส ออเปอเรติง อิงค์ จำกัด
อีแอนดีอี	บริษัท อีแอนดีอี เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
เอ็มเอ็มอี	บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อีนิม จำกัด
เอสโก	บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริงแอนด์เซอร์วิส จำกัด

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP)

ผลประกอบการ 9M/64 (หน่วย : ล้านบาท)	เอสอีจี	เอสอีจีเอสดี	จีดีเอฟซี	ลินเดน ทอปโก้	บีอาร์ดับ บลิวเอฟ	อื่น ๆ*
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,537	975	380	1,092	721	-
รายได้อื่น	-	1	1	2	1	48
รายได้รวม	1,537	976	381	1,094	722	48
ต้นทุนขาย	(325)	(195)	(301)	(781)	(377)	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(760)	(458)	(23)	(167)	(215)	(72)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,085)	(653)	(324)	(948)	(592)	(72)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	452	323	57	146	130	(24)

*เอ็นทีวันพีซีและทูนทลิน

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ 9M/64 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็นอีดี	บีพียู	ซีดับบลิว เอฟ	เคแอลยู	จีอีซี กรุป	เอ็กโก โคเจน	อาร์จี
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	677	3,334	479	1,672	1,011	1,131	131
รายได้อื่น	1	2	1	2	65	1	1
รายได้รวม	678	3,336	480	1,674	1,076	1,132	132
ต้นทุนขาย	(177)	(2,780)	(245)	(1,400)	(893)	(1,078)	(141)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(65)	(279)	(121)	(181)	(103)	(44)	(8)
ค่าใช้จ่ายรวม	(242)	(3,059)	(366)	(1,581)	(996)	(1,122)	(149)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	436	277	114	93	80	10	(17)

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ 9M/64 (หน่วย : ล้านบาท)	โซลาร์โก	จีพีเอส	เอสพีที 3	เอสพีที 5	เอสพีที 2	เอสพีที 4	ที่ดับบลิว เอฟ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	935	236	128	131	121	90	44
รายได้อื่น	2	1	-	-	-	-	-
รายได้รวม	937	237	128	131	121	90	44
ต้นทุนขาย	(241)	(64)	(30)	(33)	(31)	(21)	(20)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(187)	(28)	(21)	(24)	(23)	(16)	(10)
ค่าใช้จ่ายรวม	(428)	(92)	(51)	(57)	(54)	(37)	(30)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	509	145	77	74	67	53	14

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ 9M/64 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็มเอ็มอี	พีพอย	เอสโก	คิวเอ็มเอส	อื่น ๆ*
รายได้ค่าบริการ	1,000	448	767	108	2
รายได้อื่น	12	-	30	-	-
รายได้รวม	1,012	448	797	108	2
ต้นทุนค่าบริการ	(542)	(302)	(630)	(84)	(1)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(129)	(49)	(77)	(10)	(3)
ค่าใช้จ่ายรวม	(671)	(351)	(707)	(94)	(4)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	341	97	90	14	(2)

*ที่พีเอ็นและอีแอนดีอี

หมายเหตุ: บทรายงานและการวิเคราะห์ทางการเงินฉบับนี้ ฝ่ายบริหารได้จัดทำขึ้นเพื่อนำเสนอข้อมูลให้นักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทได้ดีขึ้น อันเป็นการส่งเสริมโครงการกำกับดูแลกิจการที่ดีของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

อนึ่ง เนื่องจากบทรายงานและการวิเคราะห์ฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอข้อมูลและคำอธิบายถึงสถานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทที่เป็นอยู่ในปัจจุบัน ซึ่งสิ่งที่นำเสนอนี้อาจเปลี่ยนแปลงตามปัจจัยหรือสภาวะแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไปในอนาคต ฉะนั้นจึงใคร่ขอให้นักลงทุนใช้วิจารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์จากเอกสารข้อมูลนี้ และหากมีคำถามหรือข้อสงสัยประการใด กรุณาติดต่อสอบถามได้ที่ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (เอ็กโก) โทร. 02-998-5150-3 หรือ Email: ir@egco.com

