



บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานประจำไตรมาสที่ 3 ปี 2565
สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2565



บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2565 ของกลุ่มเอ็กโก

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้รวม	10,185	15,217	18,078	19 %	77 %	29,064	46,737	61 %
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,607	2,627	2,519	(4)%	(3)%	6,381	9,511	49 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ^(*)	3,209	3,219	2,954	(8)%	(8)%	8,055	10,345	28%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิส่วนของบริษัทใหญ่	1,074	(776)	(393)	49 %	(137)%	3,170	2,946	(7)%
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	2.04	(1.48)	(0.75)	49 %	(137)%	6.02	5.60	(7)%

^(*)กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการต่อค่ากำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเครื่องมือทางการเงินและการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า

บริษัทมีกำไรจากการดำเนินงาน งวด 9 เดือน ปี 2565 เท่ากับ 10,345 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 28 หรือ 2,290 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2564 สาเหตุหลักจาก พาวู อีเอส มีรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น บพข., เอ็กพีซีแอล และจีพีจี มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อีกทั้งเอ็มเอ็มอี มียอดการส่งออกถ่านหิน และราคาขายถ่านหินเพิ่มขึ้น ประกอบกับเอ็นทีวันพีซี เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2565

ในขณะที่ ไตรมาสที่ 3 ปี 2565 บริษัทมีกำไรจากการดำเนินงาน งวด 3 เดือน เท่ากับ 2,954 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลง ร้อยละ 8 หรือ 255 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2564 สาเหตุหลักจาก เอ็นทีพีซี มีปริมาณน้ำลดลง และเอ็นอีดี สิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาปรับซื้อไฟฟ้า (Adder) เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2564 อีกทั้งเอ็กโก โคเจน มีราคาต้นทุนค่าเชื้อเพลิงต่อหน่วยเพิ่มขึ้น ประกอบกับเอเพ็กซ์ มีการรับรู้การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมของเงินกู้เดิม เนื่องจากมีการปรับโครงสร้างทางการเงิน

และเมื่อเปรียบเทียบกำไรจากการดำเนินงาน งวด 3 เดือน ในไตรมาสที่ 3 ปี 2565 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2565 ปรับตัวลดลงร้อยละ 8 หรือ 265 ล้านบาท สาเหตุหลักจากบีแอลซีพี และเอ็กโก โคเจนมีต้นทุนเชื้อเพลิง ประกอบกับเอ็มเอ็มอี ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง

บริษัทมีกำไรสุทธิ งวด 9 เดือน ปี 2565 เท่ากับ 2,946 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 7 หรือ 224 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2564 สาเหตุหลักจากการอ่อนค่าของค่าเงินบาท กลุ่มเอ็กโกจึงรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากการแปลงมูลค่าหนี้สินสกุลเงินต่างประเทศเป็นสกุลเงินบาท อีกทั้งมีการรับรู้ผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้น ซึ่งทั้ง 2 รายการเป็นการรับรู้ผลกระทบตัวเลขทางบัญชีเท่านั้น ไม่มีผลกระทบต่อกระแสเงินสดและการดำเนินงาน

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2565 บริษัทมีผลขาดทุนสุทธิ งวด 3 เดือน เท่ากับ 393 ล้านบาท โดยปรับตัว ลดลงร้อยละ 137 หรือ 1,467 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2564 โดยมีผลกระทบหลักจากการอ่อนค่าของค่าเงินบาท กลุ่มเอ็กโกจึงรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากการแปลงมูลค่าหนี้สินสกุลเงินต่างประเทศเป็นสกุลเงินบาท

อย่างไรก็ตามเมื่อเปรียบเทียบผลขาดทุนสุทธิ งวด 3 เดือน ในไตรมาสที่ 3 ปี 2565 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2565 ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 49 หรือ 383 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการรับรู้ผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินลดลง ในขณะที่การอ่อนค่าของค่าเงินบาท ส่งผลให้รับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากการแปลงมูลค่าหนี้สินสกุลเงินต่างประเทศเป็นสกุลเงินบาท

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม

ในไตรมาส 3 เศรษฐกิจโลกมีสัญญาณชะลอตัวอย่างต่อเนื่อง โดยเป็นผลมาจากปัจจัยที่สำคัญ 3 ปัจจัย ได้แก่ การรุกรานยูเครนของรัสเซียซึ่งก่อให้เกิดวิกฤตด้านพลังงานที่รุนแรงในยุโรป ส่งผลให้ค่าครองชีพสูงขึ้น และขัดขวางกิจกรรมทางเศรษฐกิจ อีกทั้งความขัดแย้งดังกล่าวยังส่งผลกระทบต่อให้ราคาพลังงานและอาหารโลกในภาพรวมสูงขึ้น ปัจจัยต่อมาคืออัตราเงินเฟ้อที่เพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับการแข็งค่าของเงินดอลลาร์สหรัฐฯเมื่อเทียบกับสกุลเงินอื่นๆ ก่อให้เกิดวิกฤตค่าครองชีพ อีกทั้งเป็นผลให้มีการดำเนินนโยบายการเงินแบบเข้มงวดของธนาคารกลางทั่วโลก และปัจจัยสุดท้ายคือนโยบายโควิดเป็นศูนย์ในจีนทำให้เกิดการชะลอตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ และส่งผลกระทบต่อกิจกรรมการค้าและเศรษฐกิจโลกอย่างมีนัยสำคัญ เนื่องจากจีนเป็นประเทศขนาดใหญ่และมีความสำคัญในห่วงโซ่อุปทาน

ในขณะที่เศรษฐกิจไทยมีแนวโน้มฟื้นตัวต่อเนื่องเป็นผลมาจากการขยายตัวของภาคท่องเที่ยวและการบริโภคภาคเอกชนเป็นสำคัญ โดยภาคการท่องเที่ยวฟื้นตัวได้ดีกว่าคาดการณ์ เนื่องจากจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้มีการกระจายตัวของรายได้อย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตามภาคการส่งออกได้รับผลกระทบจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก แต่ไม่ส่งผลกระทบต่อแนวโน้มการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในภาพรวม

ถึงแม้ผลกระทบจากปัจจัยที่กล่าวข้างต้นจะส่งผลกระทบต่อเกิดการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก อีกทั้งก่อให้เกิดวิกฤตด้านพลังงาน เอ็กโกได้มีมาตรการวิเคราะห์ และติดตามสถานการณ์ด้านพลังงานอย่างใกล้ชิด อีกทั้งมีการบริหารจัดการต้นทุน และกระบวนการผลิตไฟฟ้าอย่างเหมาะสมเพื่อให้การเดินเครื่องเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ดังนั้นวิกฤตด้านพลังงานจึงไม่ส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อผลการดำเนินงาน เอ็กโกยังคงสามารถบรรลุผลการดำเนินงาน และการเงินในภาพรวมที่น่าพึงพอใจ

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

เหตุการณ์สำคัญ

การจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “น้ำเทิน 1” ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

วันที่ 12 สิงหาคม 2565 โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ น้ำเทิน 1 (“เอ็นทีวันพีซี”) ซึ่งเอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยแล้ว

เอ็นทีวันพีซีตั้งอยู่บริเวณแม่น้ำกะดิง แขวงบอลิคำไซ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบมีอ่างเก็บน้ำขนาดใหญ่ (Reservoir) ประกอบด้วยกังหันผลิตไฟฟ้าจำนวน 3 หน่วย กำลังผลิตติดตั้งรวม 650 เมกะวัตต์ โดยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจำนวน 514.3 เมกะวัตต์ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าลาวอีกจำนวน 130.8 เมกะวัตต์ ซึ่งสัญญาทั้ง 2 ฉบับนี้มีระยะเวลา 27 ปี

การถือหุ้นเพิ่มใน บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด และ บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด

วันที่ 22 กันยายน 2565 เอ็กโกได้เข้าซื้อหุ้นเพิ่มเติมในบริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด (“ซีดับบลิวเอฟ”) และบริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด (“ทีดับบลิวเอฟ”) สัดส่วนร้อยละ 10 โดยเอ็กโกได้ดำเนินการเข้าซื้อ และโอนหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิมเป็นผลให้เอ็กโกถือหุ้นทั้งหมดในโครงการดังกล่าว

ซีดับบลิวเอฟ และทีดับบลิวเอฟ เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้ว ตั้งอยู่ที่จังหวัดชัยภูมิ โดยซีดับบลิวเอฟมีกำลังผลิตติดตั้ง 80 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ในขณะที่ทีดับบลิวเอฟ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 7.5 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าทั้ง 2 แห่งมีผลการดำเนินงานที่ดี มีความพร้อมจ่ายสูง และเครื่องจักรได้รับการบำรุงรักษาอยู่ในสภาพที่ดี

การลงทุนในบริษัท Cogentrix RISEC Holdings, LLC

วันที่ 11 พฤศจิกายน 2565 EGCO RISEC II, LLC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่เอ็กโกถือหุ้นทั้งหมดและจดทะเบียนในประเทศสหรัฐอเมริกา ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับ Cogentrix RISEC CPOCP Holdings, LLC และ Cogentrix RISEC CPP II Holdings, LLC เพื่อเข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ใน Cogentrix RISEC Holdings, LLC โดยคาดว่าจะการซื้อหุ้นจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 หลังจากดำเนินการตามเงื่อนไขต่างๆ ในการปิดรายการซื้อขายแล้วเสร็จ

Cogentrix RISEC Holdings, LLC ถือหุ้นใน Rhode Island State Energy Center, LP (“RISEC”) ซึ่งเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงขนาด 609 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่เมืองจอห์นสตัน รัฐโรดไอแลนด์ สหรัฐอเมริกา RISEC จำหน่ายไฟในตลาดกลางซื้อขายไฟฟ้านิวอิงแลนด์ (ISO-NE) และเป็นหนึ่งในโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงที่มีประสิทธิภาพสูงสุดในระบบของ ISO-NE RISEC ทำสัญญาขายกำลังการผลิตพร้อมจ่ายทั้งหมดและให้บริการเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า blackstart กับ ISO-NE ขณะเดียวกัน RISEC ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดพร้อมทั้งให้บริการเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าอื่นๆ กับบริษัท Shell Energy North America ซึ่งเป็นผู้รับซื้อไฟที่มีความน่าเชื่อถือด้านการลงทุนระดับ A/A2 ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบรับจ้างแปลงพลังงาน (Energy Tolling Agreement)

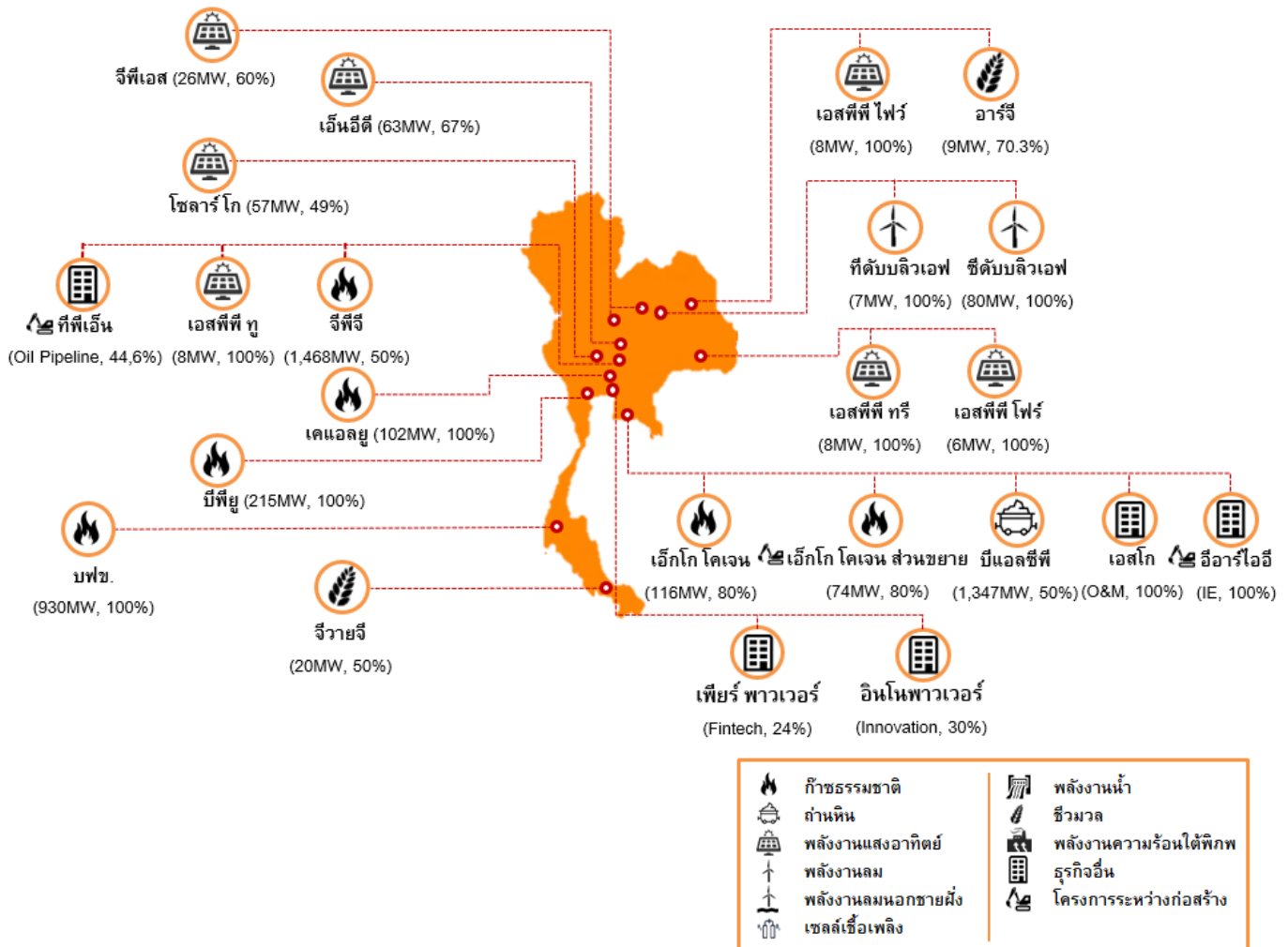
ภาพรวมการดำเนินธุรกิจ

เอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) และธุรกิจอื่น (OTH) ได้แก่ เหมืองถ่านหิน (Coal Mining) บริษัทบริการขนส่งน้ำมันทางท่อและบริการคลังน้ำมัน (Oil Pipeline) บริษัทธุรกิจเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M) บริษัทธุรกิจบริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า (Management Services) บริษัทเทคโนโลยีด้านการเงิน (Fintech) บริษัทด้านการวิจัยเพื่อพัฒนานวัตกรรม (Innovation) และบริษัทด้านการพัฒนาโครงการนิคมอุตสาหกรรม (IE)

ณ 30 กันยายน 2565 เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ จำนวน 33 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 6,079 เมกะวัตต์ โดยโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้วมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 5,842 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 237 เมกะวัตต์ และยังมีธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานในรูปแบบต่างๆ อีก 9 แห่ง

ทั้งนี้ เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างเพิ่มเติมเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าปัจจุบัน โดยมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 60 เมกะวัตต์ และภาพรวมการลงทุนของเอ็กโกในกิจการต่างๆ ดังนี้

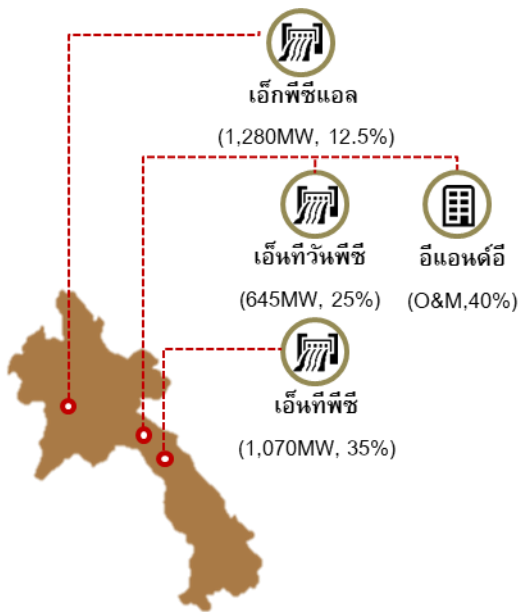
ธุรกิจภายในประเทศ



ภาพรวมการดำเนินงานธุรกิจ (ต่อ)

ธุรกิจ在不同ประเทศ

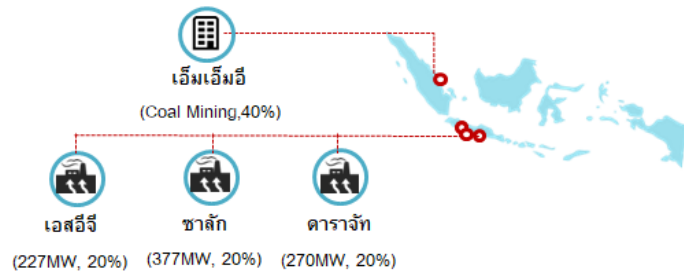
• สเปน.ลาว



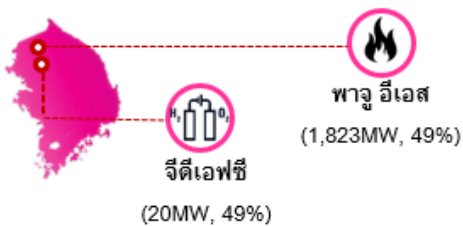
• ไต้หวัน



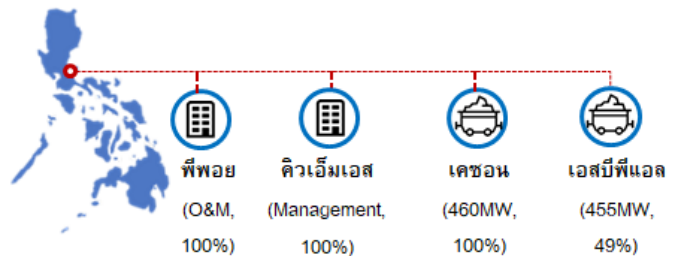
• อินโดนีเซีย



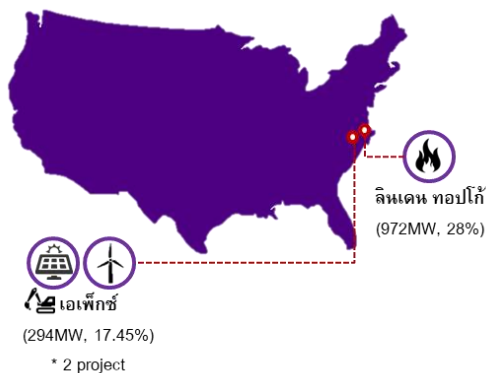
• เกาหลีใต้



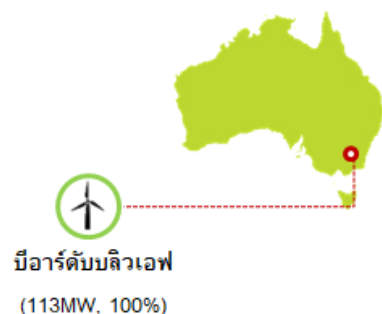
• ฟิลิปปินส์



• สหรัฐอเมริกา



• ออสเตรเลีย



รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ภาพรวมผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2565 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 แสดงได้ดังนี้

ผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้รวม	10,185	15,217	18,078	19 %	77 %	29,064	46,737	61 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(9,583)	(14,625)	(17,643)	(21)%	(84)%	(27,390)	(45,903)	(68)%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,607	2,627	2,519	(4)%	(3)%	6,381	9,511	49 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน^(*)	3,209	3,219	2,954	(8)%	(8)%	8,055	10,345	28 %
ผลกระทบจากการวัดมูลค่า เครื่องมือทางการเงิน	(176)	(1,672)	29	102 %	116 %	(1,277)	(2,076)	(63)%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการ ตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	3,033	1,547	2,983	93 %	(2)%	6,778	8,269	22 %
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	(244)	281	(209)	(174)%	14 %	(169)	266	257 %
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	2,789	1,828	2,774	52 %	(1)%	6,609	8,535	29 %
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน(FX)	(2,670)	(3,333)	(3,966)	(19)%	(49)%	(4,825)	(7,273)	(51)%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบ จากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	119	(1,505)	(1,192)	21 %	(1,102)%	1,784	1,262	(29)%
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	955	729	799	10 %	(16)%	1,386	1,684	22 %
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,074	(776)	(393)	49 %	(137)%	3,170	2,946	(7)%

^(*)กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเครื่องมือทางการเงินและการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า

ในไตรมาสที่ 3 ปี 2565 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน^(*) งวด 9 เดือน เท่ากับ 10,345 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 28 หรือ 2,290 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2564

อย่างไรก็ตามกำไรจากการดำเนินงาน งวด 3 เดือน ในไตรมาสที่ 3 ปี 2565 เท่ากับ 2,954 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8 หรือ 255 ล้านบาท เมื่อเทียบกับกำไรจากการดำเนินงาน ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 และหากเปรียบเทียบกำไรจากการดำเนินงานงวด 3 เดือน ไตรมาสที่ 3 ปี 2565 กับกำไรจากการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2565 ปรับตัวลดลงร้อยละ 8 หรือ 265 ล้านบาท โดยผลการดำเนินงานที่สำคัญแสดงได้ดังนี้

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

บฟข.

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	866	1,018	1,009	(1)%	17 %	2,749	3,007	9 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	2,388	4,482	5,331	19 %	123 %	6,387	14,670	130 %
รายได้อื่น	4	4	5	25 %	25 %	12	73	500 %
รายได้รวม	3,258	5,504	6,345	15 %	95 %	9,148	17,750	94 %
ต้นทุนขาย	(2,945)	(4,855)	(5,751)	(18)%	(95)%	(7,918)	(15,846)	(100)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(210)	(177)	(188)	(6)%	10 %	(617)	(550)	11 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,155)	(5,032)	(5,939)	(18)%	(88)%	(8,535)	(16,396)	(92)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	103	472	406	(14)%	294 %	613	1,354	121 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/65 และ 9M/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 294 หรือ 303 ล้านบาท และ ร้อยละ 121 หรือ 741 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้า และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

จีพีจี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	546	541	559	3 %	2 %	1,593	1,578	(1)%
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	237	541	819	51 %	246 %	806	2,269	182 %
รายได้อื่น	2	1	-	(100)%	(100)%	3	1	(67)%
รายได้รวม	785	1,083	1,378	27 %	76 %	2,402	3,848	60 %
ต้นทุนขาย	(403)	(643)	(958)	(49)%	(138)%	(1,283)	(2,581)	(101)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(110)	(112)	(109)	3 %	1 %	(295)	(329)	(12)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(513)	(755)	(1,067)	(41)%	(108)%	(1,578)	(2,910)	(84)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	272	328	311	(5)%	14 %	824	938	14 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/65 และ 9M/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 14 หรือ 39 ล้านบาท และ ร้อยละ 14 หรือ 114 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อีกทั้งต้นทุนขายลดลง เนื่องจากใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลร่วมกับเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) (ต่อ)

บีแอลซีพี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	522	502	527	5 %	1 %	1,403	1,422	1 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,510	1,576	1,842	17 %	22 %	3,871	4,623	19 %
รายได้อื่น	52	86	69	(20)%	33 %	172	213	24 %
รายได้รวม	2,084	2,164	2,438	13 %	17 %	5,446	6,258	15 %
ต้นทุนขาย	(1,874)	(1,915)	(2,160)	(13)%	(15)%	(4,795)	(5,840)	(22)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(108)	(48)	(168)	(250)%	(56)%	(310)	(312)	(1)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,982)	(1,963)	(2,328)	(19)%	(17)%	(5,105)	(6,152)	(21)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	102	201	110	(45)%	8 %	341	106	(69)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/65 QoQ และ 9M/65 YoY ลดลง ร้อยละ 45 หรือ 91 ล้านบาท และ ร้อยละ 69 หรือ 235 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงถั่วเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1 ปี 2565

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ และต้นทุนขาย	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
อัตราค่าความพร้อมจ่ายเฉลี่ย (%)	92	98	97	(1)%	5 %	91	95	4 %
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	2,822	3,009	2,954	(2)%	5 %	7,938	8,864	12 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	8,936	10,713	9,498	(11)%	6 %	26,844	31,428	17 %
ปริมาณการใช้ น้ำมันดีเซล ('000 MMBTU)	-	250	645	158 %	100%	-	1,611	100%
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (MT)	501,023	470,224	533,411	13 %	6 %	1,491,994	1,544,403	4 %

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP)

พาวู อีเอส

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	3,862	3,245	6,177	90 %	60 %	11,168	17,329	55 %
รายได้อื่น	100	293	218	(26)%	118 %	441	1,289	192 %
รายได้รวม	3,962	3,538	6,395	81 %	61 %	11,609	18,618	60 %
ต้นทุนขาย	(3,637)	(3,089)	(6,020)	(95)%	(66)%	(10,057)	(13,934)	(39)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(218)	(197)	(139)	29 %	36 %	(735)	(1,381)	(88)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,855)	(3,286)	(6,159)	(87)%	(60)%	(10,792)	(15,315)	(42)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	107	252	236	(6)%	121 %	817	3,303	304 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/65 และ 9M/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 121 หรือ 129 ล้านบาท และ ร้อยละ 304 หรือ 2,486 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยสูงกว่าต้นทุนต่อหน่วย ส่งผลให้รายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

เอ็กพีซีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	599	547	691	26 %	15 %	1,374	1,576	15 %
รายได้อื่น	1	4	4	-	300 %	1	12	1,100 %
รายได้รวม	600	551	695	26 %	16 %	1,375	1,588	15 %
ต้นทุนขาย	(153)	(156)	(160)	(3)%	(5)%	(458)	(470)	(3)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(170)	(183)	(182)	1 %	(7)%	(504)	(548)	(9)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(323)	(339)	(342)	(1)%	(6)%	(962)	(1,018)	(6)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	277	212	353	67 %	27 %	413	570	38 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/65 QoQ และ 9M/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 67 หรือ 141 ล้านบาท และ ร้อยละ 38 หรือ 157 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามฤดูกาล ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เคซอน

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,524	4,436	5,638	27 %	123 %	7,456	12,593	69 %
รายได้อื่น	3	-	1	100 %	(67)%	5	2	(60)%
รายได้รวม	2,527	4,436	5,639	27 %	123 %	7,461	12,595	69 %
ต้นทุนขาย	(1,397)	(3,072)	(4,255)	(39)%	(205)%	(4,009)	(9,045)	(126)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(265)	(338)	(346)	(2)%	(31)%	(742)	(920)	(24)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,662)	(3,410)	(4,601)	(35)%	(177)%	(4,751)	(9,965)	(110)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	865	1,026	1,038	1 %	20 %	2,710	2,630	(3)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 20 หรือ 173 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน 9M/65 YoY ลดลง ร้อยละ 3 หรือ 80 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงตามแผนมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

เอ็นทีพีซี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	985	741	808	9 %	(18) %	2,156	2,379	10 %
รายได้อื่น	-	1	5	400 %	100 %	5	7	40 %
รายได้รวม	985	742	813	10 %	(17)%	2,161	2,386	10 %
ต้นทุนขาย	(258)	(228)	(304)	(33)%	(18)%	(684)	(764)	(12)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(86)	(102)	(104)	(2)%	(21)%	(225)	(284)	(26)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(344)	(330)	(408)	24 %	19 %	(909)	(1,048)	(15)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	641	412	405	(2)%	(37)%	1,252	1,338	7 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/65 YoY ลดลง ร้อยละ 37 หรือ 236 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เป็นผลมาจากปริมาณน้ำน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน 9M/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 7 หรือ 86 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เอสบีพีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,532	2,138	2,480	16 %	62 %	3,806	6,051	59 %
รายได้อื่น	2	1	1	-	(50)%	2	2	-
รายได้รวม	1,534	2,139	2,481	16 %	62 %	3,808	6,053	59 %
ต้นทุนขาย	(961)	(1,583)	(1,925)	(22)%	(100)%	(2,387)	(4,619)	(94)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(220)	(209)	(202)	3 %	8 %	(641)	(617)	4 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,181)	(1,792)	(2,127)	(19)%	(80)%	(3,028)	(5,236)	(73)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	353	347	354	2 %	0 %	780	817	5 %

- กำไรจากการดำเนินงาน 9M/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 5 หรือ 37 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการจ่ายเงินกู้บางส่วน ส่งผลให้ดอกเบี้ยจ่ายลดลง

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) (ต่อ)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,402	2,323	2,928	26 %	22 %	4,705	7,861	67 %
รายได้อื่น	16	39	99	154 %	519 %	53	246	364 %
รายได้รวม	2,418	2,362	3,027	28 %	25 %	4,758	8,107	70 %
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	-	92	-	(100)%	-	-	92	100 %
ต้นทุนขาย	(1,183)	(1,177)	(1,487)	(26)%	(26)%	(1,979)	(4,112)	(108)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(647)	(896)	(1,021)	(14)%	(58)%	(1,695)	(2,711)	(60)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,830)	(2,073)	(2,508)	(21)%	(37)%	(3,674)	(6,823)	(86)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	588	381	519	36 %	(12)%	1,084	1,376	27 %

ผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) ประกอบด้วย เอ็นทีวันพีซี, บีอาร์ดับบลิวเอฟ, เอสอีจี, เอสอีจีเอสดี, จีดีเอฟพีซี, หยุนหลิน, ลินเดน ทอปโก้ และเอเพ็กซ์

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/65 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 36 หรือ 138 ล้านบาท สาเหตุหลัก ดังนี้
 - เอ็นทีวันพีซี เพิ่มขึ้น 130 ล้านบาท เนื่องจากเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2565
 - เอสอีจีและเอสอีจีเอสดี เพิ่มขึ้น 108 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - บีอาร์ดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 107 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ 2 ปี 2565
 - เอเพ็กซ์ ลดลง 151 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีรายได้จากการขายโครงการลดลง และมีการรับรู้การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมของเงินกู้เดิม เนื่องจากการปรับโครงสร้างทางการเงิน
- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/65 YoY ลดลง ร้อยละ 12 หรือ 69 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - เอเพ็กซ์ ลดลง 124 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีการรับรู้การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมของเงินกู้เดิม เนื่องจากการปรับโครงสร้างทางการเงิน
 - บีอาร์ดับบลิวเอฟ ลดลง 68 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยลดลง
 - เอ็นทีวันพีซี เพิ่มขึ้น 133 ล้านบาท เนื่องจากเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2565
 - เอสอีจีและเอสอีจีเอสดี เพิ่มขึ้น 117 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน 9M/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 27 หรือ 292 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - เอสอีจีและเอสอีจีเอสดี เพิ่มขึ้น 190 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - เอ็นทีวันพีซี เพิ่มขึ้น 136 ล้านบาท เนื่องจากเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2565
 - บีอาร์ดับบลิวเอฟ ลดลง 150 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (PP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อ รายได้และต้นทุนขาย	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อ รายได้								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)								
- เกาหลีใต้	1,310	580	1,110	91 %	(15)%	4,348	3,175	(27)%
- ฟิลิปปินส์	962	1,216	1,067	(12)%	11 %	3,240	3,004	(7)%
- สเปน.ลาว	305	705	861	22 %	182 %	1,076	2,199	104 %
- ออสเตรเลีย	123	55	92	67 %	(25)%	261	197	(25)%
- อินโดนีเซีย	189	196	193	(2)%	2 %	574	578	1 %
- สหรัฐอเมริกา	407	347	276	(20)%	(32)%	1,185	1,064	(10)%
ปริมาณการขายไอน้ำ - อินโดนีเซีย (GWh)	55	52	48	(8)%	(13)%	155	144	(7)%
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อ ต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)								
- เกาหลีใต้	8,683	3,778	7,086	88 %	(18)%	28,549	20,268	(29)%
- สหรัฐอเมริกา	3,805	3,497	2,652	(24)%	(30)%	11,239	10,430	(7)%
ปริมาณการใช้ถ่านหิน - ฟิลิปปินส์ (MT)	473,919	619,605	536,439	(13)%	13 %	1,567,494	1,511,519	(4)%

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	3,078	3,471	4,371	26 %	42 %	8,435	11,177	32 %
รายได้อื่น	45	4	8	100 %	(82)%	73	16	(78)%
รายได้รวม	3,123	3,475	4,379	26 %	40 %	8,508	11,193	32 %
ต้นทุนขาย	(2,471)	(3,055)	(4,035)	(32)%	(63)%	(6,714)	(10,163)	(51)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(270)	(247)	(225)	9 %	17 %	(801)	(670)	16 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,741)	(3,302)	(4,260)	(29)%	(55)%	(7,515)	(10,833)	(44)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	382	173	119	(31)%	(69)%	993	360	(64)%

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/65 QoQ ลดลง ร้อยละ 31 หรือ 54 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - เอ็กโก โคเจน ลดลง 53 ล้านบาท สาเหตุหลักจากราคาต้นทุนค่าเชื้อเพลิงต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - ซีดับบลิวเอฟ ลดลง 43 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยลดลง
 - เคแอลยู เพิ่มขึ้น 41 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงน้อยกว่าไตรมาสก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/65 และ 9M/65 YoY ลดลง ร้อยละ 69 หรือ 263 ล้านบาท และร้อยละ 64 หรือ 633 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจาก
 - เอ็นอีดี ลดลง 104 ล้านบาท และ 345 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้าลพบุรี โซลาร์ ล้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2564
 - เอ็กโก โคเจน ลดลง 103 ล้านบาท และ 168 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากราคาต้นทุนค่าเชื้อเพลิงต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - เคแอลยู ลดลง 31 ล้านบาท และ 99 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากราคาต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยเพิ่มขึ้น อีกทั้งมีระยะเวลาซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
 - บีพียู ลดลง 31 ล้านบาท และ 41 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากราคาต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยเพิ่มขึ้น

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อ รายได้และต้นทุนขาย	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายไฟฟ้า - EGAT (GWh)	675	632	662	5 %	(2)%	1,898	1,911	1 %
ปริมาณการขายไฟฟ้า - IU (GWh)	114	145	142	(2)%	25 %	330	407	23 %
ปริมาณการขายไอน้ำ (Ton)	171,598	164,439	163,604	(1)%	(5)%	502,330	506,921	1 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ (‘000 MMBTU)	5,823	5,765	6,063	5 %	4 %	16,722,362	17,432,265	4 %
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล (Ton)	62,845	52,102	58,843	13 %	(6)%	166,932	163,440	(2)%

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	516	464	376	(19)%	(27)%	1,685	1,369	(19)%
รายได้อื่น	1	1	3	200 %	200 %	3	5	67 %
รายได้รวม	517	465	379	(18)%	(27)%	1,688	1,374	(19)%
ต้นทุนขาย	(149)	(140)	(139)	1 %	7 %	(440)	(414)	6 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(102)	(95)	(83)	13 %	19 %	(309)	(273)	12 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(251)	(235)	(222)	6 %	12 %	(749)	(687)	8 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	266	230	157	(32)%	(41)%	939	687	(27)%

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/65 และ 9M/65 YoY ลดลง ร้อยละ 41 หรือ 109 ล้านบาท และ ร้อยละ 27 หรือ 252 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้าเอสพีพี 4, โรงไฟฟ้าเอสพีพี 3, โรงไฟฟ้าจีพีเอส ได้แก่ โรงไฟฟ้าตาสีต, โรงไฟฟ้าตาสัง และโรงไฟฟ้าตงคอน, โรงไฟฟ้าเอสพีพี 2 และโรงไฟฟ้าเอสพีพี 5 สิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2565, 20 กุมภาพันธ์ 2565, 28 กุมภาพันธ์ 2565, 1 มีนาคม 2565, 4 มีนาคม 2565, 1 พฤษภาคม 2565 และ 21 มิถุนายน 2565 ตามลำดับ ประกอบกับ โซลาร์โก มีระยะเวลาซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (VSPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อ รายได้และต้นทุนขาย	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	48	52	45	(13)%	(6)%	156	149	(4)%

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ขายและบริการ	807	1,302	1,024	(21)%	27 %	2,325	3,323	43 %
รายได้อื่น	32	16	8	(50)%	(75)%	42	30	(29)%
รายได้รวม	839	1,318	1,032	(22)%	23 %	2,367	3,353	42 %
ต้นทุนขายและบริการ	(470)	(681)	(710)	(4)%	(51)%	(1,559)	(2,049)	(31)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(107)	(213)	(120)	44%	(12)%	(268)	(464)	(73)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(577)	(894)	(830)	7%	(44)%	(1,827)	(2,513)	(38)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	262	424	202	(52)%	(23)%	540	840	56 %

ธุรกิจอื่น (OTH) ประกอบด้วย เอสโก, พีพอย, คิวเอ็มเอส, เอ็มเอ็มอี, อีแอนดี้, ทีพีเอ็น, อินโนพาวเวอร์, เพียร์ พาวเวอร์ และอีอาร์ไออี

- กำไรจากการดำเนินงาน Q3/65 QoQ ลดลง ร้อยละ 52 หรือ 222 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเอ็มเอ็มอี มีราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง ประกอบกับเอสโก มีรายได้ค่าบริการงานซ่อมบำรุงลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน 9M/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 56 หรือ 300 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเอ็มเอ็มอี มียอดการส่งออกถ่านหินและราคาขายถ่านหินเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม เอสโก มีรายได้ค่าบริการงานซ่อมบำรุงลดลง

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (OTH)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อ รายได้และต้นทุนขาย	Q3/64	Q2/65	Q3/65	เปลี่ยนแปลง		9M/64	9M/65	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายถ่านหิน ('000 Ton)	166	224	224	0 %	35 %	568	593	4 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการขุดถ่านหิน ('000 Ton)	163	243	287	18 %	76 %	562	699	24 %

การวิเคราะห์หั่งบกระแสเงินสด

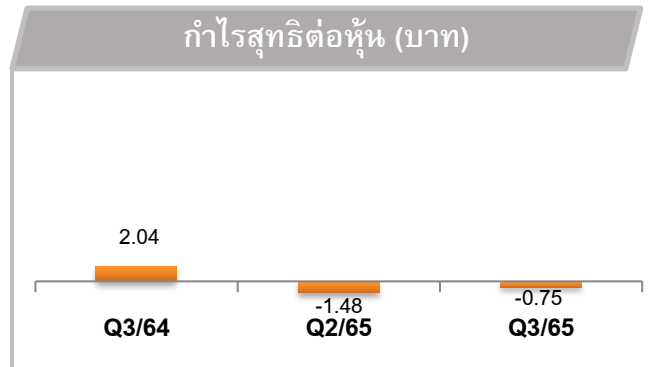
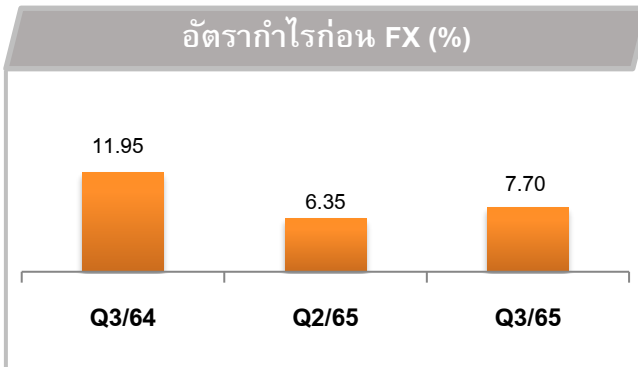
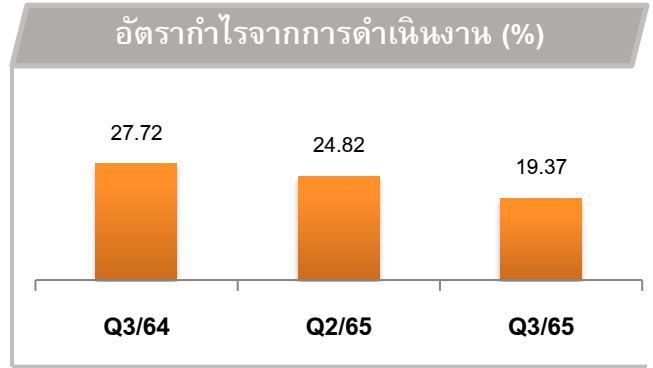
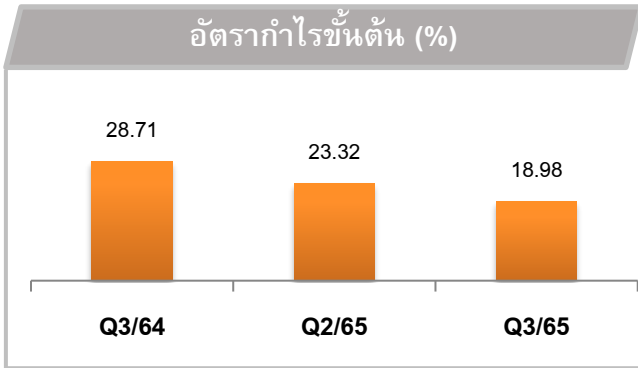
ณ วันที่ 30 กันยายน 2565 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 21,705 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2564 จำนวน 3,807 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 3/2565
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	5,316
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาในกิจกรรมลงทุน	531
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(3,733)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ (ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน)	2,114
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	1,693
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินเพิ่มขึ้นสุทธิ	3,807
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด (ณ วันที่ 1 มกราคม 2565)	17,898
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด (ณ วันที่ 30 กันยายน 2565)	21,705

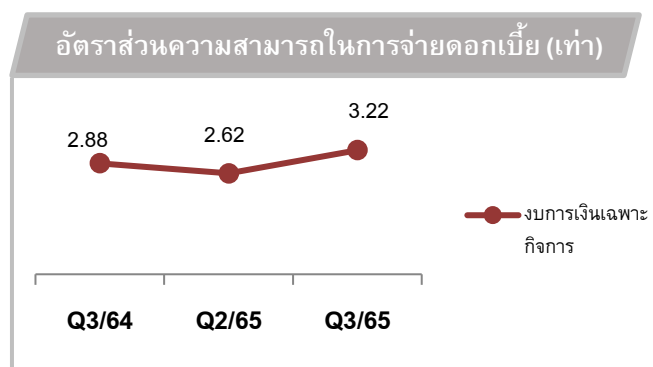
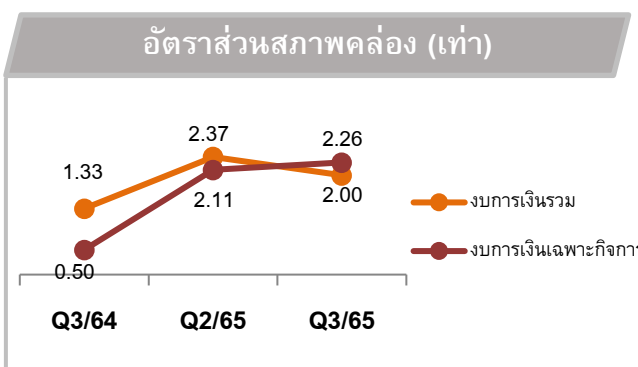
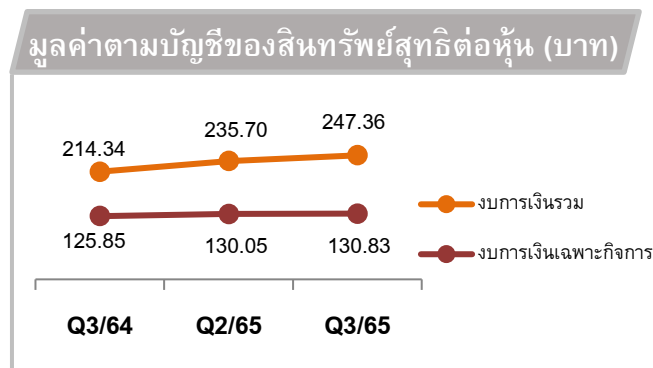
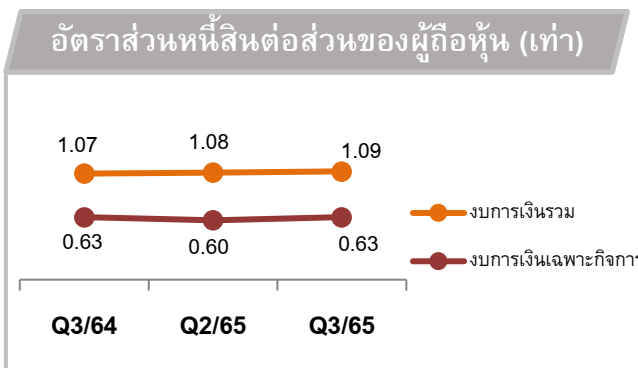
- **เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน** จำนวน 5,316 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย
- **เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมลงทุน** จำนวน 531 ล้านบาท โดยมีรายการหลักได้แก่มีเงินปันผลรับจากบริษัทย่อยและการร่วมค้า 3,827 ล้านบาท รายการรับสุทธิจากสินทรัพย์ทางการเงินและสินทรัพย์ทางการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน 1,777 ล้านบาท การลดเงินลงทุนในการร่วมค้า 383 ล้านบาท และรายการรับจากการจำหน่ายโรงไฟฟ้า 122 ล้านบาท อย่างไรก็ตามมีการให้เงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ 3,511 ล้านบาท รายการจ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์และงานระหว่างก่อสร้าง 1,163 ล้านบาท และการเพิ่มเงินลงทุนในการร่วมค้า 996 ล้านบาท
- **เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน** จำนวน 3,733 ล้านบาท โดยมีรายการหลักได้แก่รายการจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 13,489 ล้านบาท การไถ่ถอนหุ้นกู้ 4,768 ล้านบาท การจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น 3,421 ล้านบาท การจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงิน 2,941 ล้านบาท และการจ่ายสำหรับการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม 220 ล้านบาท อย่างไรก็ตามมีรายการรับจากการกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 21,119 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร



อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น



ความก้าวหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



โครงการขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อไป
ยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือ
(ทีพีเอ็น)

ลักษณะโครงการ	โครงการขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ
ที่ตั้ง	สระบุรี - ขอนแก่น ไทย
กำลังการขนส่ง	5,443 ล้านลิตร / ปี (สามารถขยายเพิ่มเป็น 7,330 ล้านลิตรในอนาคต)
SCOD	ไตรมาส 1 ปี 2566
% ความคืบหน้า	99.96% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 100%)



โครงการโรงไฟฟ้าหมุนเวียน
(หมุนเวียน)

ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังงานหมุนเวียน
ที่ตั้ง	ช่องแคบไต้หวัน ห่างจากชายฝั่งทะเลทาง ตะวันตกของมณฑลหูหนาน 8 กิโลเมตร ไต้หวัน
กำลังการผลิตติดตั้ง	640 เมกะวัตต์
SCOD	ไตรมาสที่ 4 ปี 2564 - ไตรมาสที่ 4 ปี 2566 (ณ ไตรมาสที่ 3 ปี 2565 สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ ระบบได้แล้วจำนวน 11 ตัน)
% ความคืบหน้า	72.95% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 75.28%)



โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจนเนอร์เรชั่น
(ส่วนขยาย)
(เอ็กโก โคเจน)

ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังความร้อนร่วม
ที่ตั้ง	สวนอุตสาหกรรมระยองอินดัสเทรียล จ.ระยอง
ปริมาณพลังไฟฟ้า ตามสัญญาซื้อขาย	74 เมกะวัตต์
SCOD	ไตรมาสที่ 1 ปี 2567
% ความคืบหน้า	36.82% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 28.22%)

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

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่

- บพข.** บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด
- บีแอลซีพี** บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด
- จีพีจี** บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ

- เคซอน** บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด
- จีดีเอฟซี** โรงไฟฟ้าเซลล์เชื้อเพลิงกังสด
- บีอาร์ดับบลิว เอฟ** บริษัท โบโค รีด วินด์ฟาร์ม ฟิทีวาย จำกัด
- พาจู อีเอส** บริษัท พาจู เอ็นเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด
- ลินเดน ทอปโก้** บริษัท ลินเดน ทอปโก้ แอลแอลซี

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ

- หยุนหลิน** บริษัท หยุนหลิน โฮลดิ้ง จีเอ็มบีเอช จำกัด
- เอ็กพีซีแอล** บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด
- เอ็นทีวันพีซี** บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด
- เอ็นทีพีซี** บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 2 จำกัด
- เอสบีพีแอล** บริษัท ซาน บัวนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด
- เอสอีจี** บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล จำกัด
- เอสอีจีเอสดี** บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล (ซาลัก-ดาราจัท) จำกัด
- เอเพ็กซ์** บริษัท เอเพ็กซ์ คลีน เอ็นเนอร์ยี โฮลดิ้ง แอลแอลซี

ภาคผนวก (ต่อ)

ธุรกิจและโครงการ

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก

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 ทองแดง โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
เอ็นอีดี	บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก

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

ธุรกิจอื่น

คิวเอ็มเอส	บริษัท เคซอน เมนเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ จำกัด
ทีพีเอ็น	บริษัท ไทย ไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด
พีพอย	บริษัท เพิร์ล เอนเนจี้ ฟิสิปินส์ ออเปอเรติง อิงค์ จำกัด
เพียร์ พาวเวอร์	บริษัท เพียร์ พาวเวอร์ จำกัด
อินโนพาวเวอร์	บริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด
อีอาร์ไออี	บริษัท เอ็กโกระยอง อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด
อีแอนดีอี	บริษัท อีแอนดีอี เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
เอ็มเอ็มอี	บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อีนิม จำกัด
เอสโก	บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริ่งแอนด์เซอร์วิส จำกัด

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP)

ผลประกอบการ Q3/65 (หน่วย : ล้านบาท)	เอสอีจี	เอสอีจี เอสดี	จีดีเอฟซี	ลินเดน ทอปโก้	บีอาร์ดับ บลิวเอฟ	หยุนหลิน	เอเพ็กซ์	เอ็นทีวัน พีซี
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	650	412	183	984	259	52	80	308
รายได้อื่น	3	3	-	6	10	43	34	-
รายได้รวม	653	415	183	990	269	95	114	308
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	-	-	-	-	-	-	-	-
ต้นทุนขาย	(133)	(85)	(177)	(750)	(134)	(47)	(54)	(107)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(257)	(185)	(9)	(158)	(68)	(85)	(184)	(75)
ค่าใช้จ่ายรวม	(390)	(270)	(186)	(908)	(202)	(132)	(238)	(182)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	263	145	(3)	82	67	(37)	(124)	126

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ Q3/65 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็นอีดี	บีพียู	ซีดับบลิว เอฟ	เคแอลยู	จีอีซี กรุป	เอ็กโก โคเจน	อาร์จี
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	82	2,221	147	1,055	118	682	66
รายได้อื่น	-	1	1	1	4	-	1
รายได้รวม	82	2,222	148	1,056	122	682	67
ต้นทุนขาย	(52)	(2,056)	(83)	(991)	(58)	(747)	(48)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(6)	(93)	(37)	(57)	(10)	(17)	(5)
ค่าใช้จ่ายรวม	(58)	(2,149)	(120)	(1,048)	(68)	(764)	(53)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	24	73	28	8	54	(82)	14

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ Q3/65 (หน่วย : ล้านบาท)	โซลาร์โก	จีพีเอส	เอสพีที 2	เอสพีที 3	เอสพีที 4	เอสพีที 5	ที่ดับบลิว เอฟ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	291	35	10	11	8	11	10
รายได้อื่น	2	-	1	-	-	-	-
รายได้รวม	293	35	11	11	8	11	10
ต้นทุนขาย	(87)	(15)	(8)	(8)	(6)	(9)	(6)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(63)	(5)	(4)	(3)	(2)	(3)	(3)
ค่าใช้จ่ายรวม	(150)	(20)	(12)	(11)	(8)	(12)	(9)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	143	15	(1)	-	-	(1)	1

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ Q3/65 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็มเอ็มอี	พีพอย	เอสโก	คิวเอ็มเอส	อื่น ๆ*
รายได้ขายและบริการ	717	133	120	33	21
รายได้อื่น	6	-	2	-	-
รายได้รวม	723	133	122	33	21
ต้นทุนขายและบริการ	(444)	(73)	(154)	(24)	(15)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(70)	(20)	(18)	(2)	(10)
ค่าใช้จ่ายรวม	(514)	(93)	(172)	(26)	(25)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	209	40	(50)	7	(4)

*ทีพีเอ็น, อีแอนดีอี, อินโนพาวเวอร์, เพียร์ พาวเวอร์ และอีอาร์ไออี

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

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

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

