



บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2565

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565



Member of
**Dow Jones
Sustainability Indices**

Powered by the S&P Global CSA



บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการดำเนินงานปี 2565 ของกลุ่มเอ็กโก

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้รวม	13,029	18,078	18,607	3 %	43 %	42,093	65,344	55 %
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	1,376	2,519	1,402	(44)%	2 %	7,757	10,913	41 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน(*)	2,163	2,954	1,452	(51)%	(33)%	10,218	11,797	15 %
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	935	(393)	(263)	(33)%	(128)%	4,104	2,683	(35)%
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	1.77	(0.75)	(0.50)	(33)%	(128)%	7.80	5.10	(35)%

(*กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ไม่รวมผลกระทบจากรายการที่ไม่ได้เกิดประจำ ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเครื่องมือทางการเงิน ภาษีเงินได้ การตัดบัญชี อัตรากลับเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า

ปี 2565 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน เท่ากับ 11,797 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 15 หรือ 1,579 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2564 สาเหตุหลักจากพาวู อีเอส มีรายได้จากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เอ็กพีซีแอล, เอสบีพีแอล และบฟข. มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับเอ็มเอ็มอี มีการส่งออกถ่านหินและราคาขายถ่านหินเพิ่มขึ้น แม้ว่ารายได้จากการขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บางส่วนลดลง เนื่องจากสิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มค่าไฟฟ้า (Adder) อีกทั้งเอ็กโก โคเจน และเคแอลยู มีต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยของลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

บริษัทมีกำไรจากการดำเนินงาน งวด 3 เดือน ในไตรมาสที่ 4 ปี 2565 เท่ากับ 1,452 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 51 หรือ 1,502 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2565 สาเหตุหลักจากพาวู อีเอส มีปริมาณการส่งจ่ายไฟฟาลดลง นอกจากนี้ เอ็นทีพีซี และเอ็กพีซีแอล มีปริมาณการขายไฟฟาลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำลดลง

และเมื่อเปรียบเทียบกำไรจากการดำเนินงาน งวด 3 เดือน ในไตรมาสที่ 4 ปี 2565 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2564 ปรับตัวลดลงร้อยละ 33 หรือ 711 ล้านบาท สาเหตุหลักจากพาวู อีเอส มีปริมาณการส่งจ่ายไฟฟาลดลง เอ็นทีพีซี มีปริมาณการขายไฟฟาลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำลดลง และบฟข. มีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 4 ปี 2565 นอกจากนี้เอเพ็กซ์ มีรายได้จากการขายโครงการลดลง อย่างไรก็ตามเอ็มเอ็มอี มียอดการส่งออกถ่านหินและราคาขายถ่านหินเพิ่มขึ้น และบีแอลซีพี มีค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงลดลง

ปี 2565 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรสุทธิ เท่ากับ 2,683 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 35 หรือ 1,421 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2564 สาเหตุหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าเคซอน ประกอบกับการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ ได้แก่ กำไรจากการขายเงินลงทุนของเอสอีจีและเอสอีจีเอสดี และการรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนในโครงการหุนหลิน เนื่องจากสถานการณ์ที่ไม่ปกติและอยู่เหนือการควบคุม ส่งผลให้กำหนดแล้วเสร็จของโครงการจำเป็นต้องขยายออกไป อีกทั้งมีการรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากการอ่อนค่าของค่าเงินบาทที่ลดลง

บริษัทมีขาดทุนสุทธิ งวด 3 เดือน ในไตรมาสที่ 4 ปี 2565 เท่ากับ 263 ล้านบาท ปรับตัวลดลงร้อยละ 33 หรือ 130 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2565 และปรับตัวลดลงร้อยละ 128 หรือ 1,198 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2564 สาเหตุหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์และรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำที่กล่าวไปข้างต้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มเอ็กโกมีการรับรู้ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เป็นผลมาจากการแข็งค่าของค่าเงินบาท

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม

ภาวะเศรษฐกิจ

ในปี 2565 ภาวะเศรษฐกิจโลกชะลอตัวอย่างต่อเนื่อง โดยยังคงเผชิญกับสถานการณ์ความไม่แน่นอนและความเสี่ยงที่เพิ่มขึ้นจากปัจจัยต่างๆ อีกทั้งการรุกรานยูเครนของรัสเซียยังส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติพุ่งสูงขึ้นจนเกิดวิกฤตด้านพลังงานที่รุนแรงในยุโรป นอกจากนี้แรงกดดันจากอัตราเงินเฟ้อที่สูงขึ้นก่อให้เกิดการดำเนินนโยบายทางการเงินอย่างเข้มงวดจากธนาคารกลางทั่วโลก ซึ่งส่งผลให้อัตราดอกเบี้ยสูงขึ้น รวมทั้งการชะลอตัวของเศรษฐกิจจีนอันเป็นผลมาจากนโยบายโควิดที่เป็นศูนย์ ในขณะที่ภาวะเศรษฐกิจไทยมีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 หลังจากการแพร่ระบาดของโควิด-19 คลี่คลาย และการผ่อนคลายมาตรการเดินทางระหว่างประเทศ ส่งผลให้ภาคการท่องเที่ยวและการบริโภคภาคเอกชนฟื้นตัวอย่างต่อเนื่อง รวมถึงอัตราการจ้างงานและรายได้แรงงานที่ปรับตัวสูงขึ้นจากภาคธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยว

สำหรับภาวะเศรษฐกิจไทยปี 2566 ธนาคารแห่งประเทศไทยคาดการณ์ว่าจะขยายตัวที่ร้อยละ 3.7 โดยมาจากการท่องเที่ยวและการบริโภคภาคเอกชนเป็นสำคัญ โดยภาคการท่องเที่ยวคาดการณ์ว่าสามารถฟื้นตัวได้ขึ้น เนื่องจากจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องส่งผลให้การฟื้นตัวของเศรษฐกิจกระจายไปในทุกภาคส่วน อย่างไรก็ตามภาคการส่งออกคาดการณ์ว่าจะได้รับผลกระทบจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก อีกทั้งยังมีปัจจัยอื่น ได้แก่ การชะลอตัวของการเติบโตในประเทศคู่ค้า การปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายของธนาคารกลางต่างๆ และการหยุดชะงักของอุปทานทั่วโลก อาจส่งผลกระทบต่อการเติบโตของเศรษฐกิจ

ภาวะอุตสาหกรรม

สถานการณ์ไฟฟ้าปี 2565 ประเทศไทยมีความต้องการพลังงานไฟฟ้าสุทธิทั้งประเทศ ณ เดือนธันวาคม 2565 มีค่าเท่ากับ 197,209 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปี 2564 ร้อยละ 3.5 ในขณะเดียวกัน ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบจาก 3 การไฟฟ้า (การไฟฟ้าฝ่ายผลิต (กฟผ.), การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.), การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)) อยู่ที่ระดับ 33,177 เมกะวัตต์ เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2565 เวลา 14.30 น. โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 จากปี 2564 ที่ความต้องการสูงสุด 31,023 เมกะวัตต์ ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของทุกภาคส่วนอันเนื่องมาจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ

สำหรับสถานการณ์ไฟฟ้าในต่างประเทศที่เอ็กโกมีฐานการลงทุน พบว่าความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดในแต่ละประเทศเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2564 เป็นผลมาจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจและการเปิดประเทศ นอกจากนี้ นโยบายด้านพลังงานของแต่ละประเทศมีทิศทางการเปลี่ยนแปลงจากการใช้พลังงานฟอสซิลไปสู่พลังงานสะอาด ทุกประเทศต่างเร่งการลดการปล่อยคาร์บอน ลดการพึ่งพาพลังงานฟอสซิลและเปลี่ยนไปสู่พลังงานหมุนเวียน เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและให้ความสำคัญกับผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศมากขึ้น เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายของประเทศกลุ่มเป้าหมาย

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

เหตุการณ์สำคัญ

การพัฒนาและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจนเนอร์เรชั่น ส่วนขยาย

เมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2565 บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอร์เรชั่น จำกัด (“เอ็กโก โคเจน”) ซึ่งเอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 80 และบริษัท เจ พาวเวอร์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 20 ได้ลงนามสัญญาเงินกู้โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมแห่งใหม่

เอ็กโก โคเจน เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตา อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง โดยขายกระแสไฟฟ้าให้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 21 ปี และขายไฟฟ้า และไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในบริเวณใกล้เคียงตั้งแต่ปี 2546 ปัจจุบัน เอ็กโก โคเจน อยู่ระหว่างพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจนเนอร์เรชั่น ส่วนขยาย ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ประเภทโคเจนเนอร์เรชั่นที่ใช้ ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และมีกำลังผลิตสุทธิ 74 เมกะวัตต์โดยใช้งบลงทุนรวมทั้งสิ้น 3,600 ล้านบาท เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าปัจจุบัน ซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะสิ้นสุดลงในปี 2567 โดยจะก่อสร้างบนพื้นที่ว่างถัดจาก โรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจนเนอร์เรชั่น โรงปัจจุบัน อีกทั้ง เอ็กโก โคเจน ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ายกกับ กฟผ. ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กทดแทน (SPP Replacement) เป็นระยะเวลา 25 ปี เมื่อเดือนมกราคม 2565 และโครงการดังกล่าวเริ่มดำเนินการก่อสร้างแล้วในเดือนพฤษภาคม 2565 และมีกำหนดการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2567

การลงทุนนี้เป็นไปตามแผนกลยุทธ์ของเอ็กโกที่จะช่วยขับเคลื่อนการเติบโตทางธุรกิจและสร้างความยั่งยืนให้แก่เอ็กโก และช่วยส่งเสริมความมั่นคงทางพลังงานให้แก่ภาคอุตสาหกรรม นอกจากนี้โรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้ใช้เทคโนโลยีล่าสุดซึ่งจะช่วยพัฒนาศักยภาพการใช้พลังงานและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมประเทศ

การจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ “น้ำเทิน 1” ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

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

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

การซื้อหุ้นเพิ่มใน บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด และ บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด

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

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

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

เหตุการณ์สำคัญ

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)

การขายหุ้นใน Star Energy Geothermal Pte. Ltd. และ Star Phoenix Geothermal JV B.V.

วันที่ 22 ธันวาคม 2565 Phoenix Power B.V. (“PP”) ซึ่งเอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ขายหุ้นใน Star Energy Geothermal Pte. Ltd. สัดส่วนร้อยละ 20 ของหุ้นสามัญที่ออกชำระแล้ว และขายหุ้นใน Star Phoenix Geothermal JV B.V. ในสัดส่วนร้อยละ 30.25 ของหุ้นสามัญที่ออกชำระแล้ว ให้แก่ Star Energy Group Holdings Pte. Ltd. ซึ่งเอ็กโก กรุ๊ป สามารถรับรู้กำไรจากการขายหุ้นและมีสถานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง เพื่อรองรับการลงทุนในโครงการใหม่ในอนาคต

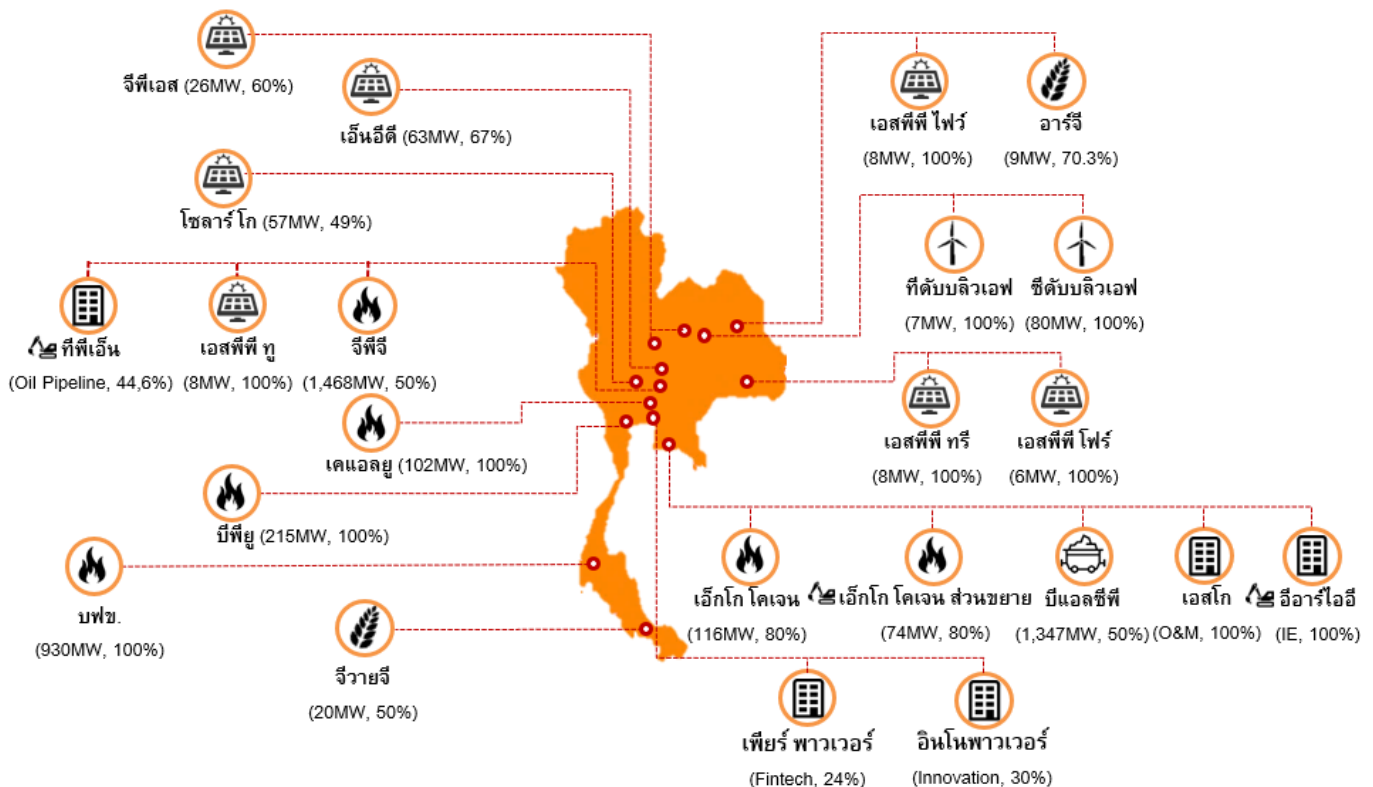
ภาพรวมการดำเนินงานธุรกิจ

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 31 ธันวาคม 2565 เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ จำนวน 31 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 6,202 เมกะวัตต์ โดยโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้วมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 5,972 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 230 เมกะวัตต์ และยังมีธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานในรูปแบบต่างๆ อีก 9 แห่ง

ทั้งนี้ เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างเพิ่มเติมเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าปัจจุบัน โดยมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 59 เมกะวัตต์ และภาพรวมการลงทุนของเอ็กโกในกิจการต่างๆ ดังนี้

ธุรกิจภายในประเทศ

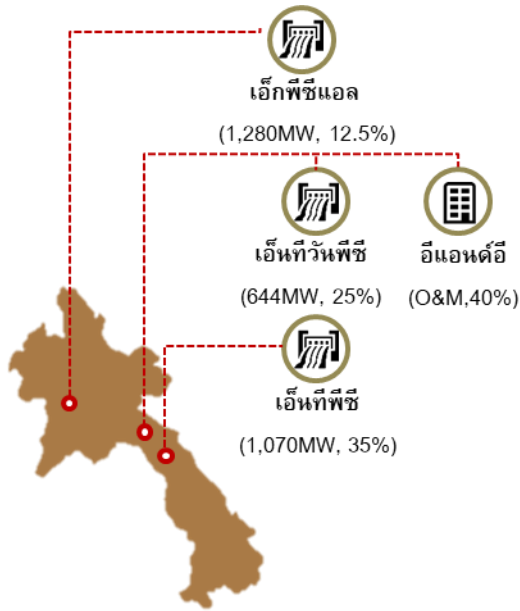


ก๊าซธรรมชาติ	เชลล์เชื่อเพลิง
ถ่านหิน	พลังงานน้ำ
พลังงานแสงอาทิตย์	ชีวมวล
พลังงานลม	ธุรกิจอื่น
พลังงานลมนอกชายฝั่ง	โครงการระหว่างก่อสร้าง

ภาพรวมการดำเนินงานธุรกิจ (ต่อ)

ธุรกิจ在不同ประเทศ

• สเปน.ลาว



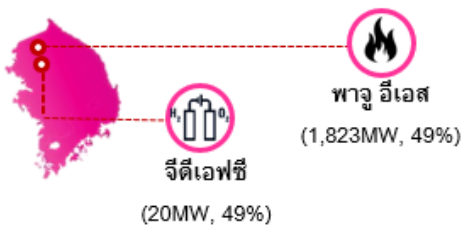
• ไต้หวัน



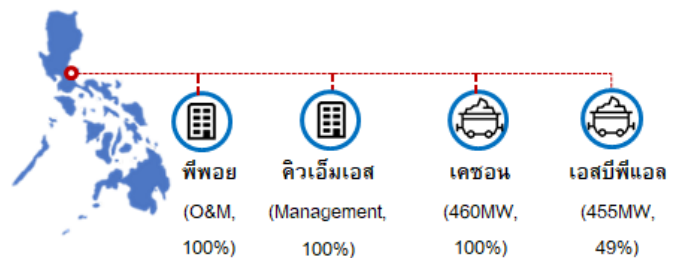
• อินโดนีเซีย



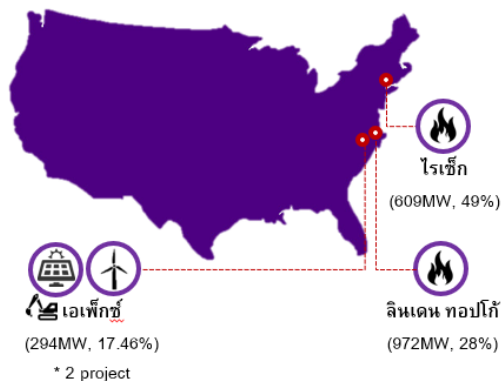
• เกาหลีใต้



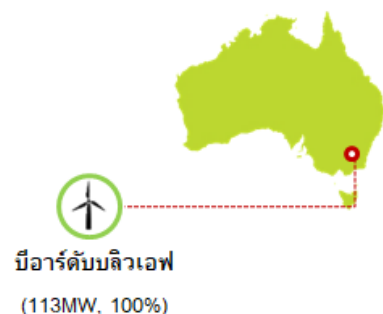
• ฟิลิปปินส์



• สหรัฐอเมริกา



• ออสเตรเลีย



รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ภาพรวมผลการดำเนินงานปี 2565 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 แสดงได้ดังนี้

ผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้รวม	13,029	18,078	18,607	3 %	43 %	42,093	65,344	55 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(12,242)	(17,643)	(18,557)	(5)%	(52)%	(39,632)	(64,460)	(63)%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	1,376	2,519	1,402	(44)%	2 %	7,757	10,913	41 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน(*)	2,163	2,954	1,452	(51)%	(33)%	10,218	11,797	15 %
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม(**)	-	-	2,963	100 %	100 %	-	2,963	100 %
ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการระหว่างก่อสร้าง(**)	-	-	(7,330)	(100)%	(100)%	-	(7,330)	(100)%
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	(1,518)	-	(2,363)	(100)%	(56)%	(1,518)	(2,363)	(56)%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	645	2,954	(5,278)	(279)%	(918)%	8,700	5,067	(42)%
ผลกระทบจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	(371)	29	682	2,252 %	284 %	(1,648)	(1,394)	15 %
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	274	2,983	(4,596)	(254)%	(1,777)%	7,052	3,673	(48)%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	52	(209)	262	225 %	404 %	(117)	528	551 %
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	326	2,774	(4,334)	(256)%	(1,429)%	6,935	4,201	(39)%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน(FX)	557	(3,966)	4,766	220 %	756 %	(4,268)	(2,507)	41 %
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	883	(1,192)	432	136 %	(51)%	2,667	1,694	(36)%
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	52	799	(695)	(187)%	(1,437)%	1,437	989	(31)%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	935	(393)	(263)	(33)%	(128)%	4,104	2,683	(35)%

(*)กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ไม่รวมผลกระทบจากรายการที่ไม่ได้เกิดประจำ ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเครื่องมือทางการเงิน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า

(**)รายการที่ไม่ได้เกิดประจำ

ปี 2565 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน เท่ากับ 11,797 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 15 หรือ 1,579 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2564 อย่างไรก็ตามกำไรจากการดำเนินงาน งวด 3 เดือน ในไตรมาสที่ 4 ปี 2565 เท่ากับ 1,452 ล้านบาท ปรับตัวลดลงร้อยละ 51 หรือ 1,502 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ ไตรมาสที่ 3 ปี 2565 และเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2564 ลดลงร้อยละ 33 หรือ 711 ล้านบาท โดยผลการดำเนินงานที่สำคัญแสดงได้ดังนี้

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

บฟข.

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	1,095	1,009	927	(8)%	(15)%	3,844	3,934	2 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	3,844	5,331	5,423	2 %	41 %	10,231	20,093	96 %
รายได้อื่น	140	5	5	-	(96)%	152	78	(49)%
รายได้รวม	5,079	6,345	6,355	-	25 %	14,227	24,105	69 %
ต้นทุนขาย	(4,229)	(5,751)	(5,882)	(2)%	(39)%	(12,147)	(21,728)	(79)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(199)	(188)	(197)	(5)%	1 %	(816)	(747)	8 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(4,428)	(5,939)	(6,079)	(2)%	(37)%	(12,963)	(22,475)	(73)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	651	406	276	(32)%	(58)%	1,264	1,630	29 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 YoY ลดลง ร้อยละ 58 หรือ 375 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 4 ปี 2565 ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน 12M/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 29 หรือ 366 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้า และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

จีพีจี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	353	559	384	(31)%	9 %	1,946	1,962	1 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	632	819	945	15 %	50 %	1,438	3,214	124 %
รายได้อื่น	1	-	2	100 %	100 %	4	3	(25)%
รายได้รวม	986	1,378	1,331	(3)%	35 %	3,388	5,179	53 %
ต้นทุนขาย	(818)	(958)	(1,061)	(11)%	(30)%	(2,101)	(3,642)	(73)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(58)	(109)	(76)	30 %	(31)%	(353)	(405)	(15)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(876)	(1,067)	(1,137)	(7)%	(30)%	(2,454)	(4,047)	(65)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	110	311	194	(38)%	76 %	934	1,132	21 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 QoQ ลดลง ร้อยละ 38 หรือ 117 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 4 ปี 2565 ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น รวมทั้งรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 และ 12M/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 76 หรือ 84 ล้านบาท และ ร้อยละ 21 หรือ 198 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยลดลง เนื่องจากใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลร่วมกับเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) (ต่อ)

บีแอลซีพี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	416	527	404	(23)%	(3)%	1,819	1,826	-
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,718	1,842	1,754	(5)%	2 %	5,589	6,377	14 %
รายได้อื่น	71	69	79	14 %	11 %	243	292	20 %
รายได้รวม	2,205	2,438	2,237	(8)%	1 %	7,651	8,495	11 %
ต้นทุนขาย	(2,075)	(2,160)	(2,005)	7 %	3 %	(6,870)	(7,845)	(14)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(112)	(168)	(112)	33 %	-	(422)	(424)	-
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,187)	(2,328)	(2,117)	9 %	3 %	(7,292)	(8,269)	(13)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	18	110	120	9 %	567 %	359	226	(37)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 567 หรือ 102 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน 12M/65 YoY ลดลง ร้อยละ 37 หรือ 133 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงถั่วเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1 ปี 2565

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ และต้นทุนขาย	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
อัตราค่าความพร้อมจ่ายเฉลี่ย (%)	89	97	91	(6)%	2 %	90	94	4 %
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	3,278	2,954	2,710	(8)%	(17)%	11,216	11,574	3 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	12,718	9,498	9,989	5 %	(21)%	39,562	41,416	5 %
ปริมาณการใช้ถ่านหิน ('000 MMBTU)	-	645	819	27 %	100%	-	2,430	100%
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (MT)	411,656	533,411	400,296	(25)%	(3)%	1,903,650	1,944,699	2 %

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP)

พาวู อีเอส

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	4,228	6,177	3,395	(45)%	(20)%	15,396	20,724	35 %
รายได้อื่น	240	218	99	(55)%	(59)%	681	1,388	104 %
รายได้รวม	4,468	6,395	3,494	(45)%	(22)%	16,077	22,112	38 %
ต้นทุนขาย	(3,986)	(6,020)	(3,312)	45 %	17 %	(14,043)	(17,246)	(23)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(347)	(139)	(326)	(135)%	6 %	(1,082)	(1,707)	(58)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(4,333)	(6,159)	(3,638)	41 %	16 %	(15,125)	(18,953)	(25)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	135	236	(144)	(161)%	(207)%	952	3,159	232 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 QoQ และ YoY ลดลง ร้อยละ 161 หรือ 380 ล้านบาท และ ร้อยละ 207 หรือ 279 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยสูงขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน 12M/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 232 หรือ 2,207 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น ส่งผลให้รายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

เอ็กพีซีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	369	691	435	(37)%	18 %	1,743	2,011	15 %
รายได้อื่น	3	4	5	25 %	67 %	4	17	325%
รายได้รวม	372	695	440	(37)%	18 %	1,747	2,028	16 %
ต้นทุนขาย	(154)	(160)	(159)	1 %	(3)%	(612)	(629)	(3)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(192)	(182)	(191)	(5)%	1 %	(696)	(739)	(6)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(346)	(342)	(350)	(2)%	(1)%	(1,308)	(1,368)	(5)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	26	353	90	(75)%	246 %	439	660	50 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 QoQ ลดลง ร้อยละ 75 หรือ 263 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าลดลง ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 และ 12M/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 246 หรือ 64 ล้านบาท และ ร้อยละ 50 หรือ 221 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เคซอน

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	3,228	5,638	5,949	6 %	84 %	10,684	18,542	74 %
รายได้อื่น	(5)	1	-	(100)%	(100)%	-	2	100 %
รายได้รวม	3,223	5,639	5,949	5 %	85 %	10,684	18,544	74 %
ต้นทุนขาย	(1,928)	(4,255)	(4,423)	(4)%	(129)%	(5,937)	(13,468)	(127)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(329)	(346)	(428)	(24)%	(30)%	(1,071)	(1,348)	(26)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,257)	(4,601)	(4,851)	(5)%	(115)%	(7,008)	(14,816)	(111)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	966	1,038	1,098	6 %	14 %	3,676	3,728	1 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 14 หรือ 132 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน 12M/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1 หรือ 52 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น แม้ว่ามีระยะเวลาซ่อมบำรุงตามแผนมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

เอ็นทีพีซี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	532	808	280	(65)%	(47)%	2,688	2,659	(1)%
รายได้อื่น	5	5	7	40 %	40 %	10	14	40 %
รายได้รวม	537	813	287	(65)%	(47)%	2,698	2,673	(1)%
ต้นทุนขาย	(325)	(304)	(373)	(23)%	(15)%	(1,009)	(1,137)	(13)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(97)	(104)	(19)	82 %	80 %	(322)	(303)	6 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(422)	(408)	(392)	4 %	7 %	(1,331)	(1,440)	(8)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	115	405	(105)	(126)%	(191)%	1,367	1,233	(10)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 และ 12M/65 YoY ลดลง ร้อยละ 191 หรือ 220 ล้านบาท และ ร้อยละ 10 หรือ 134 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำลดลง ประกอบกับมีระยะเวลาซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เอสพีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,145	2,480	2,423	(2)%	112 %	4,951	8,474	71 %
รายได้อื่น	-	1	131	13,000 %	100 %	2	133	6,550 %
รายได้รวม	1,145	2,481	2,554	3 %	123 %	4,953	8,607	74 %
ต้นทุนขาย	(895)	(1,925)	(2,048)	(6)%	(129)%	(3,282)	(6,667)	(103)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(237)	(202)	(223)	(10)%	6 %	(878)	(840)	4 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,132)	(2,127)	(2,271)	(7)%	(101)%	(4,160)	(7,507)	(80)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	13	354	283	(20) %	2,077 %	793	1,100	39 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 2,077 หรือ 270 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ประกอบกับได้รับคืนค่าสินไหมทดแทนจาก EPC
- กำไรจากการดำเนินงาน 12M/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 39 หรือ 307 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น ส่งผลให้รายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับได้รับคืนค่าสินไหมทดแทนจาก EPC

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) (ต่อ)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,780	2,928	2,573	(12)%	(7)%	7,485	10,434	39 %
รายได้อื่น	96	99	91	(8)%	(5)%	149	337	126 %
รายได้รวม	2,876	3,027	2,664	(12)%	(7)%	7,634	10,771	41 %
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	-	-	238	100 %	100 %	-	330	100 %
ต้นทุนขาย	(1,419)	(1,487)	(1,519)	(2)%	(7)%	(3,398)	(5,631)	(66)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(779)	(1,021)	(811)	21 %	(4)%	(2,474)	(3,522)	(42)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,198)	(2,508)	(2,330)	7 %	(6)%	(5,872)	(9,153)	(56)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	678	519	572	10 %	(16)%	1,762	1,948	11 %

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

- **กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 QoQ** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 10 หรือ 53 ล้านบาท สาเหตุหลัก ดังนี้
 - เอเพ็กซ์ เพิ่มขึ้น 319 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีรายได้จากการขายโครงการเพิ่มขึ้น และในไตรมาสที่ 3 ปี 2565 มีการรับรู้การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมของเงินกู้เดิม เนื่องจากการปรับโครงสร้างทางการเงิน
 - ลินเดน ทอปโก้ ลดลง 143 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง
 - เอ็นทีวันพีซี ลดลง 118 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้านลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำลดลง
- **กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 YoY** ลดลง ร้อยละ 16 หรือ 106 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - เอเพ็กซ์ ลดลง 240 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีรายได้จากการขายโครงการลดลง
 - หยุนหลิน เพิ่มขึ้น 111 ล้านบาท สาเหตุหลักจากสามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบได้แล้วจำนวน 14 ต้น ในไตรมาสที่ 4 ปี 2565 ส่งผลให้รายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
 - บีอาร์ดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 40 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- **กำไรจากการดำเนินงาน 12M/65 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 11 หรือ 186 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - เอสอีจีและเอสอีจีเอสดี เพิ่มขึ้น 223 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - หยุนหลิน เพิ่มขึ้น 179 ล้านบาท สาเหตุหลักจากสามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบได้แล้วจำนวน 14 ต้น ในไตรมาสที่ 4 ปี 2565 ส่งผลให้รายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
 - เอ็นทีวันพีซี เพิ่มขึ้น 152 ล้านบาท เนื่องจากเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2565
 - เอเพ็กซ์ ลดลง 177 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากการขายโครงการลดลง และมีการรับรู้การตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมของเงินกู้เดิม เนื่องจากการปรับโครงสร้างทางการเงิน
 - บีอาร์ดับบลิวเอฟ ลดลง 110 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้านลดลง เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (PP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อ รายได้และต้นทุนขาย	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อ รายได้								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)								
- เกาหลีใต้	1,067	1,110	345	(69)%	(68)%	5,415	3,520	(35)%
- ฟิลิปปินส์	1,130	1,067	1,125	5 %	-	4,370	4,129	(6)%
- สเปน.ลาว	623	984	500	(49)%	(20)%	2,679	2,822	5 %
- ออสเตรเลีย	72	92	86	(7)%	19 %	334	283	(15)%
- อินโดนีเซีย	191	193	189	(2)%	(1)%	765	768	-
- สหรัฐอเมริกา	389	276	279	1 %	(28)%	1,574	1,343	(15)%
ปริมาณการขายไอน้ำ								
- อินโดนีเซีย (GWh)	56	48	58	21 %	4 %	210	202	(4)%
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อ ต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ (‘000 MMBTU)								
- เกาหลีใต้	6,908	7,086	2,500	(65)%	(64)%	35,456	22,769	(36)%
- สหรัฐอเมริกา	3,696	2,652	1,729	(35)%	(53)%	14,935	12,159	(19)%
ปริมาณการใช้ถ่านหิน								
- ฟิลิปปินส์(MT)	554,053	536,439	556,761	4 %	1 %	2,121,547	2,068,280	(3)%

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	3,063	4,371	4,209	(4)%	37 %	11,498	15,386	34 %
รายได้อื่น	35	8	80	900 %	129 %	108	96	(11)%
รายได้รวม	3,098	4,379	4,289	(2)%	38 %	11,606	15,482	33 %
ต้นทุนขาย	(2,567)	(4,035)	(3,908)	3 %	(52)%	(9,281)	(14,071)	(52)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(266)	(225)	(203)	10 %	24 %	(1,067)	(873)	18 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,833)	(4,260)	(4,111)	3 %	(45)%	(10,348)	(14,944)	(44)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	265	119	178	50 %	(33)%	1,258	538	(57)%

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 50 หรือ 59 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - ซีดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 75 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ประกอบกับการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 3 ปี 2565
 - เอ็นอีดี เพิ่มขึ้น 29 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
 - เอ็กโก โคเจน ลดลง 53 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้านลดลง เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ 4 ปี 2565
- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 และ 12M/65 YoY ลดลง ร้อยละ 33 หรือ 87 ล้านบาท และร้อยละ 57 หรือ 720 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจาก
 - เอ็นอีดี ลดลง 74 ล้านบาท และ 418 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้าลพบุรี โซลาร์ สิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder) เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2564
 - เอ็กโก โคเจน ลดลง 126 ล้านบาท และ 294 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - เคแอลยู ลดลง 25 ล้านบาท และ 124 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยเพิ่มขึ้น อีกทั้งมีระยะเวลาซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
 - จีวายจี เพิ่มขึ้น 87 ล้านบาท และ 119 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อ รายได้และต้นทุนขาย	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายไฟฟ้า - EGAT (GWh)	627	662	630	(5)%	1 %	2,525	2,542	1 %
ปริมาณการขายไฟฟ้า - IU (GWh)	124	142	122	(14)%	(2)%	463	530	14 %
ปริมาณการขายไอน้ำ (Ton)	184,374	163,604	160,182	(2)%	(13)%	686,704	667,104	(3)%
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	5,838	6,063	5,702	(6)%	(2)%	22,580	23,134	2 %
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล (Ton)	47,172	58,843	53,472	(9)%	13 %	214,103	216,912	1 %

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	551	376	473	26 %	(14)%	2,236	1,842	(18)%
รายได้อื่น	1	3	4	33 %	300 %	4	9	125 %
รายได้รวม	552	379	477	26 %	(14)%	2,240	1,851	(17)%
ต้นทุนขาย	(151)	(139)	(140)	(1)%	7 %	(591)	(554)	6 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(94)	(83)	(94)	(13)%	-	(403)	(367)	9 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(245)	(222)	(234)	(5)%	4 %	(994)	(921)	7 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	307	157	243	55 %	(21)%	1,246	930	(25)%

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 55 หรือ 86 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ เพิ่มขึ้น 63 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
 - ที่ดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 23 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 และ 12M/65 YoY ลดลง ร้อยละ 21 หรือ 64 ล้านบาท และร้อยละ 25 หรือ 316 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้าเอสพีพี 4, โรงไฟฟ้าเอสพีพี 3, โรงไฟฟ้าจีพีเอส ได้แก่ โรงไฟฟ้าตาสัง, 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

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (VSPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อ รายได้และต้นทุนขาย	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	52	45	52	16 %	-	209	201	(4)%

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ขายและบริการ	889	1,024	1,544	51 %	74 %	3,214	4,867	51 %
รายได้อื่น	4	8	10	25 %	150 %	46	40	(13)%
รายได้รวม	893	1,032	1,554	51 %	74 %	3,260	4,907	51 %
ต้นทุนขายและบริการ	(640)	(710)	(1,022)	(44)%	(60)%	(2,199)	(3,071)	(40)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(78)	(120)	(142)	(18)%	(82)%	(346)	(606)	(75)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(718)	(830)	(1,164)	(40)%	(62)%	(2,545)	(3,677)	(44)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	175	202	390	93 %	123 %	715	1,230	72 %

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

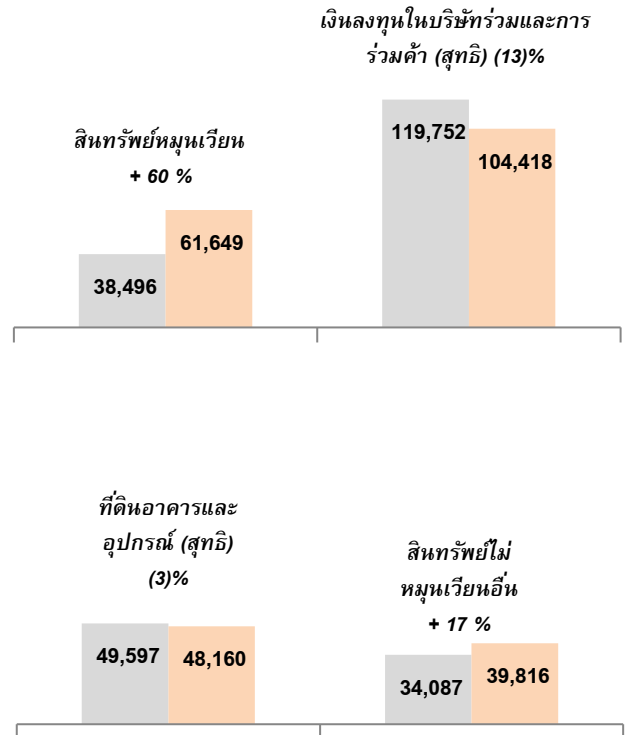
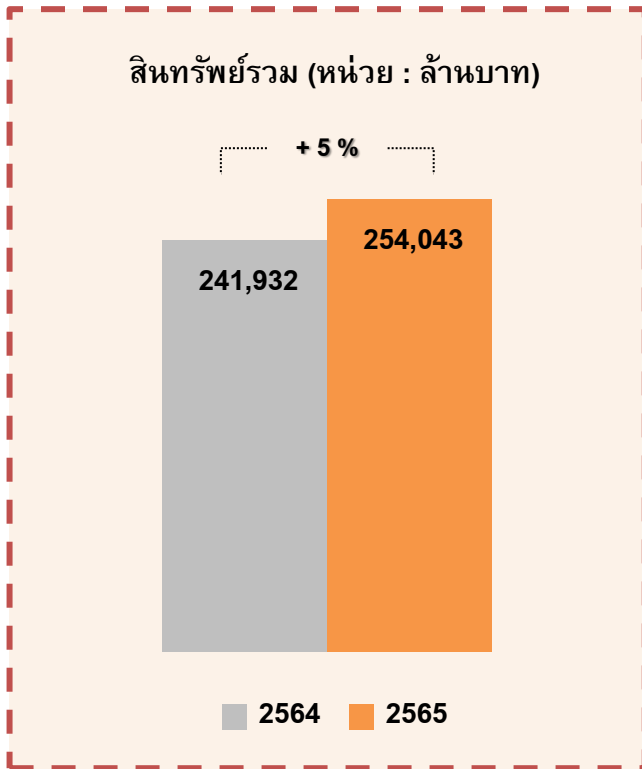
- กำไรจากการดำเนินงาน Q4/65 และ 12M/65 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 123 หรือ 215 ล้านบาท และร้อยละ 72 หรือ 515 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากเอ็มเอ็มอี มียอดการส่งออกถ่านหินและราคาขายถ่านหินเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม เอสโก มีรายได้ค่าบริการงานซ่อมบำรุงลดลง

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (OTH)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อ รายได้และต้นทุนขาย	Q4/64	Q3/65	Q4/65	เปลี่ยนแปลง		2564	2565	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้								
ปริมาณการขายถ่านหิน ('000 Ton)	126	224	302	35 %	140 %	694	894	29 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย								
ปริมาณการขุดถ่านหิน ('000 Ton)	131	287	255	(11)%	95 %	693	955	38 %

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน

ฐานะการเงินของกลุ่มเอ็กโก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 แสดงได้ดังนี้

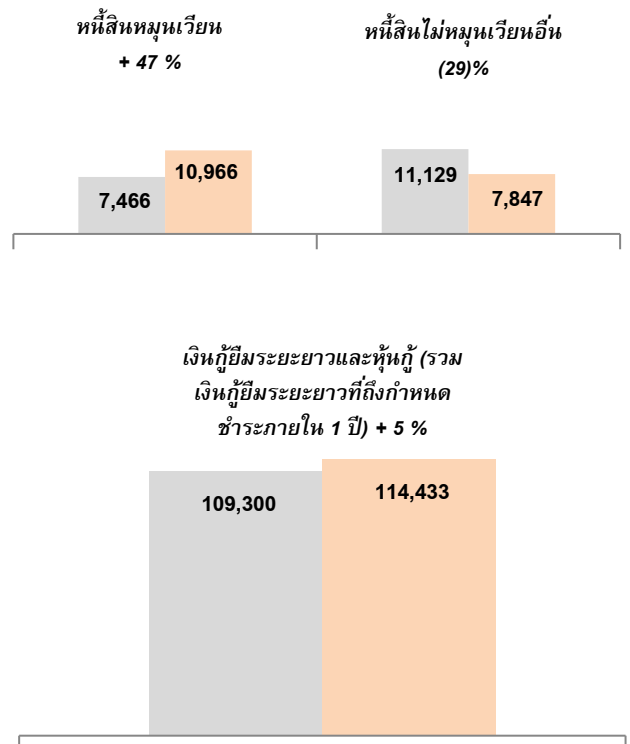
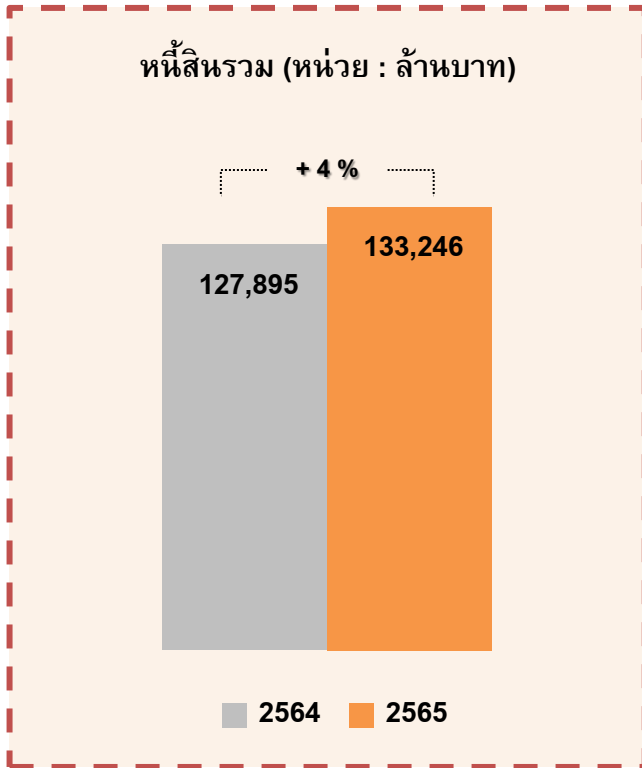


การวิเคราะห์สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มเอ็กโก มีสินทรัพย์รวม จำนวน 254,043 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5 หรือ 12,111 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- สินทรัพย์หมุนเวียน เพิ่มขึ้นร้อยละ 60 หรือ 23,153 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด 19,561 ล้านบาท และลูกหนี้การค้า 3,063 ล้านบาท อย่างไรก็ตามสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายลดลง 1,014 ล้านบาท
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (สุทธิ) ลดลงร้อยละ 13 หรือ 15,334 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม ในขณะที่เงินลงทุนเพิ่มขึ้นจากการเพิ่มทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า และการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหลังหักเงินปันผลในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ) ลดลง ร้อยละ 3 หรือ 1,437 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ นอกจากนี้ กลุ่มกิจการได้มีการทบทวน และปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสมทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้นร้อยละ 17 หรือ 5,729 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน 3,857 ล้านบาท และส่วนของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทย่อยและการร่วมค้า 4,771 ล้านบาท

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน (ต่อ)



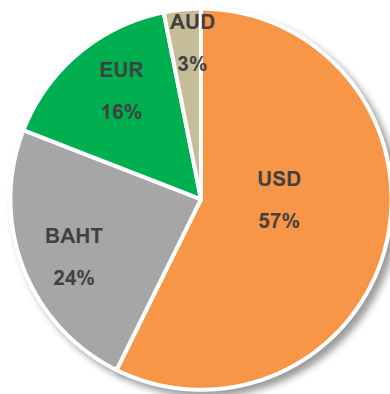
การวิเคราะห์หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มเอ็กโกมีหนี้สินรวม จำนวน 133,246 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4 หรือ 5,351 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- หนี้สินหมุนเวียน เพิ่มขึ้นร้อยละ 47 หรือ 3,500 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพิ่มขึ้น 1,832 ล้านบาท และหนี้สินหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 1,448 ล้านบาท
- เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5 หรือ 5,133 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวเพื่อใช้ในการลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน (ต่อ)

- เงินกู้ยืมระยะยาวคงค้างที่เป็นเงินตราสกุลต่าง ๆ มีดังนี้
 - เงินกู้สกุลเหรียญสหรัฐ จำนวน 1,786 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 61,978 ล้านบาท
 - เงินกู้สกุลบาท จำนวน 25,520 ล้านบาท
 - เงินกู้สกุลยูโร จำนวน 471 ล้านยูโร หรือเทียบเท่า 17,260 ล้านบาท
 - เงินกู้สกุลออสเตรเลีย จำนวน 146 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย หรือเทียบเท่า 3,392 ล้านบาท



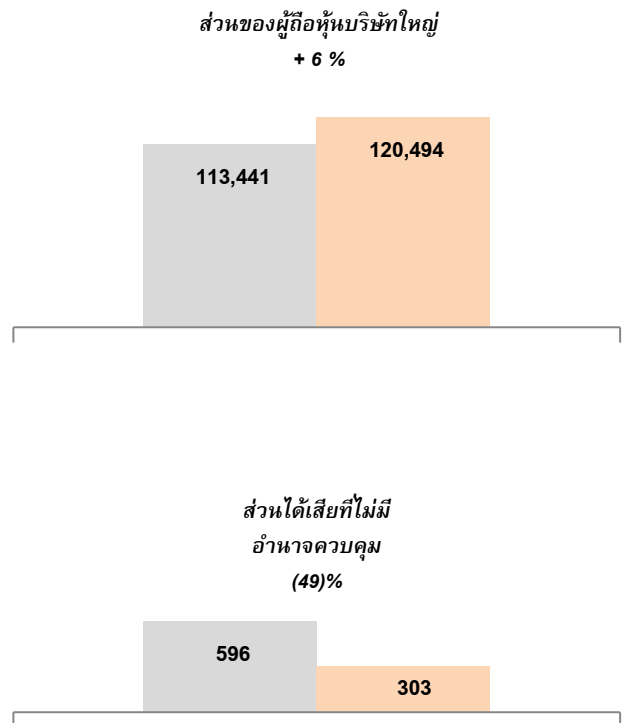
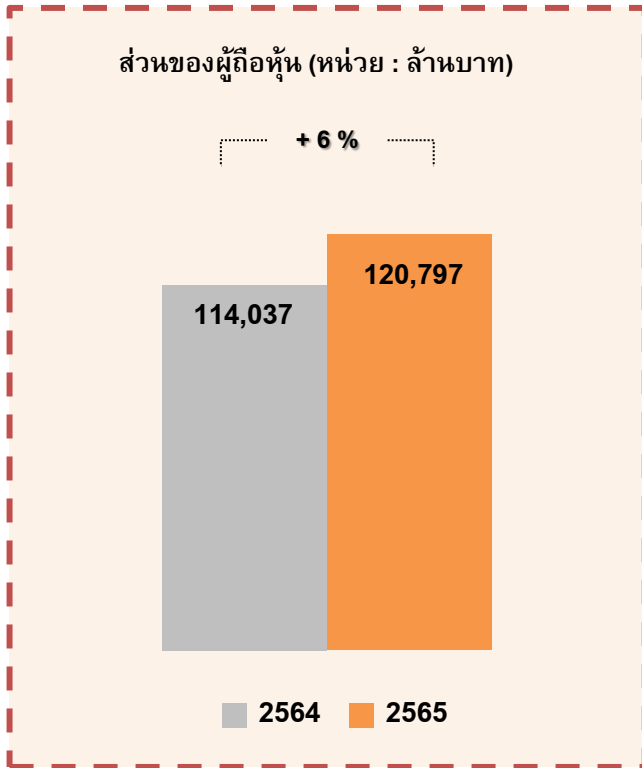
กำหนดชำระคืนเงินกู้ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน	เอ็กโก	เอ็กโกพลัส	บพข.	บีพียู	บิอาร์ดับบลิวเอฟ	ซีดับบลิวเอฟ	เคแอลยู	ยันฮีเอ็กโก	เอสพีที 2-5	ทีดับบลิวเอฟ	เอ็กโกโคเจน	รวม
ภายใน 1 ปี	5,014	6,906	1,197	444	3,392	2,906	147	374	60	27	-	20,467
2 - 5 ปี	30,470	40,486	3,154	1,698	-	-	872	601	51	46	1,456	78,834
เกินกว่า 5 ปี	4,000	-	5,275	3,884	-	-	2,236	152	-	30	-	15,577
รวม	39,484	47,392	9,626	6,026	3,392	2,906	3,255	1,127	111	103	1,456	114,878

- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ลดลงร้อยละ 29 หรือ 3,282 ล้านบาท สาเหตุหลักจากหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินลดลง 2,225 ล้านบาท และประมาณการหนี้สินค้ำเรือถยนต์ลดลง 509 ล้านบาท
- ภาวะผูกพันและภาวะผูกพันนอกงบแสดงฐานะการเงิน ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน เรื่อง ภาวะผูกพันและสัญญาที่สำคัญแล้ว

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน (ต่อ)



การวิเคราะห์ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 กลุ่มเอ็กโกมีส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 120,797 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 6 หรือ 6,760 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 สาเหตุหลักจากองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น 7,739 ล้านบาท อย่างไรก็ตามกำไรสะสมส่วนที่ยังไม่ได้จัดสรรลดลง 686 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง 293 ล้านบาท

การวิเคราะห์ห้งบกระแสเงินสด

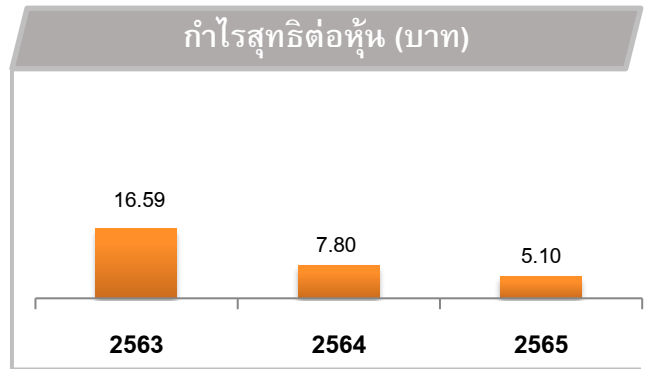
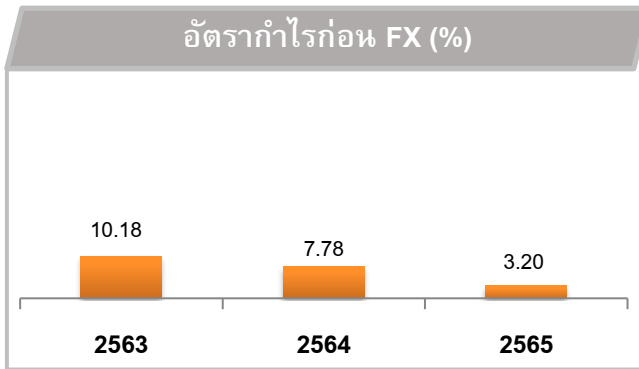
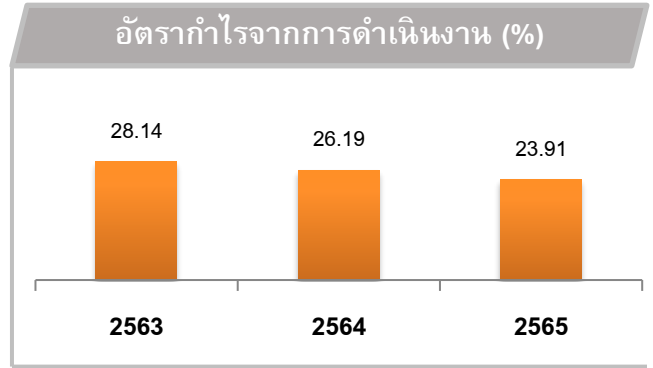
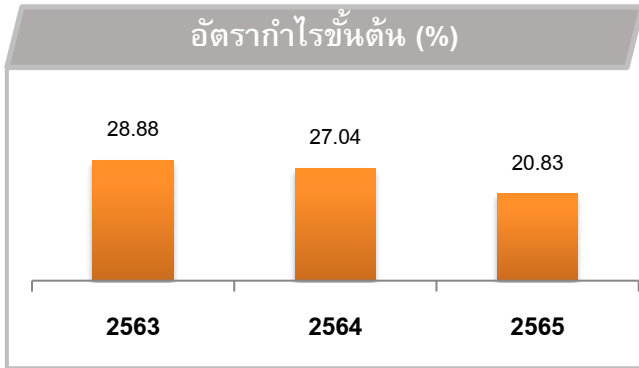
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 37,458 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 19,560 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	ปี 2565
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	7,857
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมลงทุน	15,214
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(3,143)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ (ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน)	19,928
ขาดทุนจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(368)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ	19,560
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด (ณ วันที่ 1 มกราคม 2565)	17,898
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565)	37,458

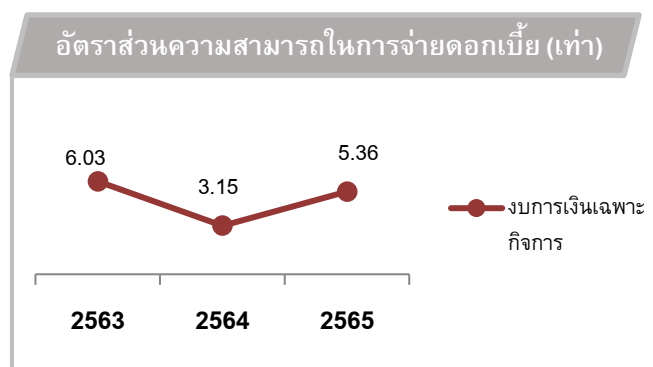
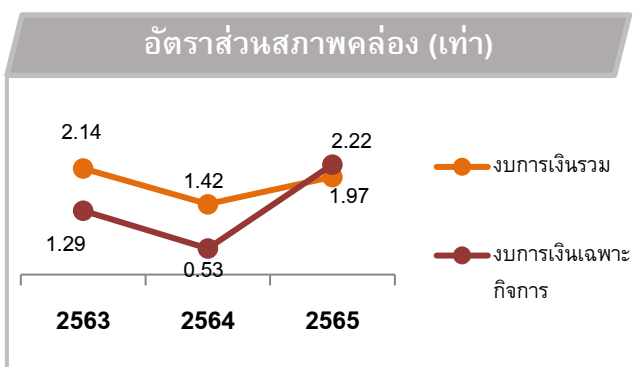
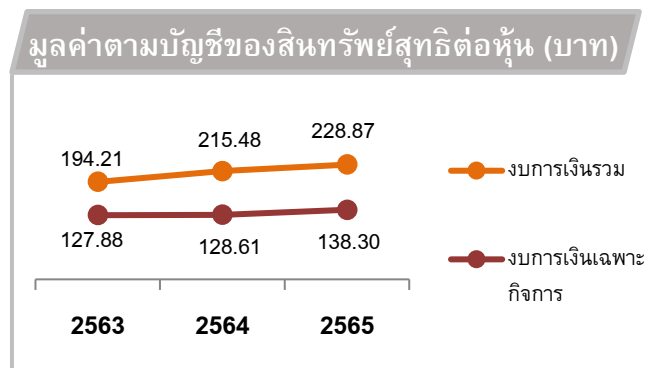
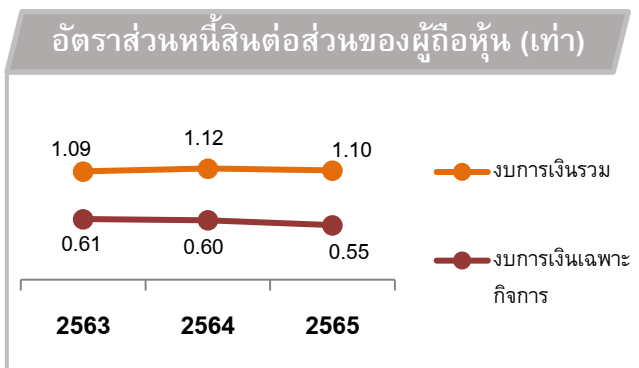
- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 7,857 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย
- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน จำนวน 15,214 ล้านบาท โดยมีรายการหลักได้แก่รายการรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม 16,780 ล้านบาท และเงินปันผลรับจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า 5,216 ล้านบาท อย่างไรก็ตามมีการให้เงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ 4,877 ล้านบาท และการเพิ่มเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า 2,222 ล้านบาท
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 3,143 ล้านบาท โดยมีรายการหลักได้แก่รายการจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 20,155 ล้านบาท การไถ่ถอนหุ้นกู้ 4,768 ล้านบาท การจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น 3,422 ล้านบาท การจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงิน 2,997 ล้านบาท และการจ่ายสำหรับการซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม 220 ล้านบาท อย่างไรก็ตามมีรายการรับจากการกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 28,449 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร



อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น



อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ (ต่อ)

การวิเคราะห์อายุหนี้

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	2564	2565	เปลี่ยนแปลง	
			จำนวนเงิน	%
ไม่เกินกำหนด	7,060	10,123	3,063	43 %
เกินกำหนดต่ำกว่า 3 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนด 3 – 6 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนด 6 – 12 เดือน	-	-	-	-
เกินกำหนดเกินกว่า 12 เดือน	2	2	-	-
	7,062	10,125	3,063	43 %
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้น	(2)	(2)	-	-
ลูกหนี้การค้า สุทธิ	7,060	10,123	3,063	43 %

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	99.97% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 100%)



โครงการโรงไฟฟ้าหมุนเวียน
(หมุนเวียน)

ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังงานหมุนเวียน
ที่ตั้ง	ช่องแคบไต้หวัน ห่างจากชายฝั่งทะเลทางตะวันตกของมณฑลหยุนหนัน 8 กิโลเมตร ไต้หวัน
กำลังการผลิตติดตั้ง	640 เมกะวัตต์
SCOD	ไตรมาสที่ 4 ปี 2564 - ไตรมาสที่ 4 ปี 2567 (ณ ไตรมาสที่ 4 ปี 2565 สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบได้แล้วจำนวน 14 ต้น)
% ความคืบหน้า	73.14% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 83.16%)



โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจนเนอร์เรชั่น
(ส่วนขยาย)
(เอ็กโก โคเจน)

ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังความร้อนร่วม
ที่ตั้ง	สวนอุตสาหกรรมระยองอินดัสเทรียล จ.ระยอง ไทย
ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขาย	74 เมกะวัตต์
SCOD	ไตรมาสที่ 1 ปี 2567
% ความคืบหน้า	43.41% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 36.50%)

แผนการดำเนินงานในอนาคต

ท่ามกลางการเปลี่ยนผ่านของอุตสาหกรรมพลังงานและการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ เอ็กโกมุ่งขับเคลื่อนองค์กรสู่สังคมคาร์บอนต่ำอย่างยั่งยืนภายใต้แนวคิด “Cleaner, Smarter and Stronger to Drive Sustainable Growth” เพื่อสร้างการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนควบคู่กับการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน ด้วยการตั้งเป้าหมายระยะยาว “มุ่งบรรลุความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutral) ภายในปี 2593” และเป้าหมายระยะกลาง “มุ่งเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็น 30% และลดการปล่อยปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ (Carbon Emission Intensity) ลง 10% ภายในปี 2573”

เพื่อบรรลุเป้าหมายดังกล่าว เอ็กโกเร่งสร้างการเติบโตให้องค์กรด้วยกลยุทธ์ “EGCO” ตามหลัก Balanced Scorecard ซึ่งครอบคลุมมุมมอง 4 ด้านประกอบด้วย ด้านการเงิน ด้านลูกค้า ด้านกระบวนการจัดการภายใน และด้านการเรียนรู้และเติบโต โดยกลยุทธ์ “EGCO” ได้แก่ Enhance existing business สร้างความแข็งแกร่งในธุรกิจไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงดั้งเดิม เพื่อเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและตอบสนองความต้องการของตลาด อีกทั้งเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน Grow and seek for energy-related business สร้างความเติบโตและแสวงหาโอกาสการลงทุนในธุรกิจพลังงานที่เกี่ยวข้องเนื่องตลอดห่วงโซ่อุปทาน ร่วมมือกับพันธมิตรในการศึกษาและพัฒนาเชื้อเพลิงใหม่และเทคโนโลยีพลังงานสะอาด ขยายการลงทุนในธุรกิจใหม่ เช่น สตาร์ทอัพด้านเทคโนโลยีบล็อกเชนและแพลตฟอร์มซื้อขายไฟฟ้า ตลอดจนศึกษากระบวนการดิจิทัลและเทคโนโลยีทางการเงินที่เกี่ยวข้องเพื่อเตรียมพร้อมสำหรับการการลงทุนในอนาคต Corporate governance consistency ดำเนินงานภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างต่อเนื่อง เพิ่มเครดิตเรตติ้งให้อยู่ในอันดับที่นำลงทุน และรักษาอันดับดัชนีความยั่งยืน DJSI ต่อเนื่อง Operational excellence การบริหารจัดการองค์กรและบุคลากรให้มีประสิทธิภาพ มีความพร้อมทั้งด้านดิจิทัลและเทคโนโลยี พัฒนาระบบปฏิบัติการให้ดีกว่ามาตรฐานอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งสร้างความเติบโตให้ธุรกิจด้วยการคำนึงถึงหลัก ESG ในทุกพื้นที่ที่เข้าไปดำเนินงาน

สำหรับทิศทางการดำเนินธุรกิจในอนาคตเพื่อมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน เอ็กโกยังคงมุ่งขยายธุรกิจไฟฟ้า ซึ่งเป็นธุรกิจหลักที่มีความเชี่ยวชาญ ทั้งที่ผลิตจากเชื้อเพลิงดั้งเดิมและพลังงานหมุนเวียนในพื้นที่ที่มีฐานธุรกิจอยู่แล้ว ผ่านรูปแบบของการควบรวมกิจการ (M&A) การร่วมทุน และการพัฒนาโครงการใหม่ ในขณะที่เดียวกันมุ่งเน้นบริหารสินทรัพย์และโรงไฟฟ้าที่มีอยู่ให้มีประสิทธิภาพสูงสุดและปลดปล่อยคาร์บอนให้น้อยที่สุด (HELE) ด้วยการพัฒนาเทคโนโลยีที่ช่วยลดการปล่อยคาร์บอนและนำมาใช้กับโรงไฟฟ้า เช่น เทคโนโลยีการดักจับ การใช้ประโยชน์ และการกักเก็บคาร์บอน (CCUS) และการศึกษาเพื่อนำไฮโดรเจนและแอมโมเนียมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผสมเพื่อลดการปลดปล่อยคาร์บอน เป็นต้น นอกจากนี้ เอ็กโก กรุ๊ป ยังขยายการลงทุนไปสู่ธุรกิจพลังงานที่เกี่ยวข้องเนื่องทั้งต้นน้ำและปลายน้ำแบบครบวงจร ได้แก่ ธุรกิจเชื้อเพลิงและสาธารณูปโภค ซึ่งมีธุรกิจ LNG ระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ และนิคมอุตสาหกรรมเอ็กโกระยอง ที่อยู่ในพอร์ตโฟลิโอ รวมทั้งธุรกิจ Customer Solution และ Startup ซึ่งเป็นการต่อยอดธุรกิจหลักด้วยนวัตกรรมและเทคโนโลยีพลังงาน ผ่านการลงทุนในบริษัทให้บริการด้านพลังงานและวิศวกรรม บริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด และบริษัทเทคโนโลยีด้านการเงิน “เพียร์ พาวเวอร์”

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 โก	บริษัท โซลาร์ โก 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 เมเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ จำกัด
ทีพีเอ็น	บริษัท ไทย ไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด
พีพอย	บริษัท เพิร์ล เอนเนจี้ ฟิสิกส์ ออเปอเรตติ้ง อิงค์ จำกัด
เพียร์ พาวเวอร์	บริษัท เพียร์ พาวเวอร์ จำกัด
อินโนพาวเวอร์	บริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด
อีอาร์ไออี	บริษัท เอ็กโกระยอง อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด
อีแอนด์อี	บริษัท อีแอนด์อี เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
เอ็มเอ็มอี	บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อีนิม จำกัด
เอสโก	บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริ่งแอนด์เซอร์วิส จำกัด

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP)

ผลประกอบการ 2565 (หน่วย : ล้านบาท)	เอสอีจี	เอสอีจี เอสดี	จีดีเอฟซี	ลินเดน ทอปโก้	บีอาร์ดับ บลิวเอฟ	หยุนหลิน	เอเพ็กซ์	เอ็นทีวัน พีซี
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,452	1,548	718	3,107	783	526	649	651
รายได้อื่น	11	8	-	18	13	161	126	-
รายได้รวม	2,463	1,556	718	3,125	796	687	775	651
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	-	-	-	-	-	-	330	-
ต้นทุนขาย	(510)	(324)	(674)	(2,941)	(518)	(196)	(205)	(263)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,130)	(749)	(35)	(116)	(260)	(327)	(641)	(264)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,640)	(1,073)	(709)	(3,057)	(778)	(523)	(846)	(527)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	823	483	9	68	18	164	259	124

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ 2565 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็นอีดี	บีพียู	ซีดับบลิว เอฟ	เคแอลยู	จีอีซี กรุ๊ป	เอ็กโก โคเจน	อาร์จี
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	371	7,729	660	3,598	392	2,420	216
รายได้อื่น	-	3	3	8	78	1	3
รายได้รวม	371	7,732	663	3,606	470	2,421	219
ต้นทุนขาย	(225)	(7,081)	(337)	(3,362)	(229)	(2,644)	(193)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(2)	(367)	(146)	(230)	(49)	(70)	(9)
ค่าใช้จ่ายรวม	(227)	(7,448)	(483)	(3,592)	(278)	(2,714)	(202)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	144	284	180	14	192	(293)	17

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ 2565 (หน่วย : ล้านบาท)	โซลาร์โก	จีพีเอส	เอสพีพี 2	เอสพีพี 3	เอสพีพี 4	เอสพีพี 5	ที่ดับบลิว เอฟ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,272	185	88	67	43	109	78
รายได้อื่น	5	1	1	1	-	-	1
รายได้รวม	1,277	186	89	68	43	109	79
ต้นทุนขาย	(336)	(61)	(35)	(33)	(23)	(39)	(27)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(280)	(20)	(16)	(12)	(9)	(15)	(15)
ค่าใช้จ่ายรวม	(616)	(81)	(51)	(45)	(32)	(54)	(42)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	661	105	38	23	11	55	37

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ 2565 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็มเอ็มอี	พีพอย	เอสโก	คิวเอ็มเอส	อื่น ๆ*
รายได้ค่าบริการ	3,047	671	922	159	68
รายได้อื่น	21	9	9	-	1
รายได้รวม	3,068	680	931	159	69
ต้นทุนค่าบริการ	(1,614)	(438)	(851)	(122)	(46)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(363)	(82)	(71)	(8)	(82)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,977)	(520)	(922)	(130)	(128)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	1,091	160	9	29	(59)

*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

