



บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานประจำไตรมาสที่ 1 ปี 2566

สิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566



บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2566 ของกลุ่มเอ็กโก

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้รวม	13,442	15,125	13 %	18,607	(19)%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	4,365	1,132	(74)%	1,402	(19)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน(*)	4,172	1,531	(63)%	1,452	5 %
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	4,115	2,022	(51)%	(263)	869 %
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	7.82	3.84	(51)%	(0.50)	869 %

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

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน เท่ากับ 1,531 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 5 หรือ 79 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2565 สาเหตุหลักจากพาวเวอร์ อีเอส และเอ็นทีพีซี มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับลินเดน ทอปโก้ มีค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงลดลง และเอ็กโก โคเจน มีต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยลดลง อย่างไรก็ตามเอ็กพีซีแอล และเอ็นทีวันพีซี มีปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำลดลง บีแอลซีพี และเคซอน มีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 อีกทั้ง เอเพ็กซ์ ไม่มีการรับรู้รายได้จากการขายโครงการ ประกอบกับการขายเงินลงทุนในเอสอีจีและเอสอีจีเอสดี เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2565

อย่างไรก็ตามหากเปรียบเทียบกำไรจากการดำเนินงานในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2565 ปรับตัวลดลงร้อยละ 63 หรือ 2,641 ล้านบาท สาเหตุหลักจากพาวเวอร์ อีเอส มีปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าลดลง ประกอบกับการกำหนดเพดานอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วย เอ็กพีซีแอล และเอ็นทีพีซี มีปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำลดลง อีกทั้ง เอเพ็กซ์ ไม่มีการรับรู้รายได้จากการขายโครงการ ประกอบกับการขายเงินลงทุนในเอสอีจีและเอสอีจีเอสดี เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2565 อย่างไรก็ตามเอสบีพีแอล มีรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และลินเดน ทอปโก้ มีค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงลดลง ประกอบกับซีดับบลิวเอฟ มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรสุทธิ เท่ากับ 2,022 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 869 หรือ 2,285 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2565 สาเหตุหลักจากในไตรมาสที่ 4 ปี 2565 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศไทย และโรงไฟฟ้าเคซอน ประกอบกับการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ ได้แก่ กำไรจากการขายเงินลงทุนของเอสอีจีและเอสอีจีเอสดี และการรับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนในโครงการหยุนหลิน อย่างไรก็ตามมีการรับรู้ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากการแข็งค่าของค่าเงินบาทที่ลดลง

อย่างไรก็ตามหากเปรียบเทียบกำไรสุทธิในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2565 ปรับตัวลดลงร้อยละ 51 หรือ 2,093 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการกำไรจากการดำเนินงานลดลงตามที่กล่าวไปข้างต้น ถึงแม้ว่ามีการรับรู้ผลกำไรสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้น

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม

ภาวะเศรษฐกิจ

ในไตรมาสแรกของปี 2566 เศรษฐกิจโลกมีแนวโน้มเติบโตต่ำกว่าปีที่ผ่านมา ถึงแม้ว่าจะได้รับแรงหนุนจากการเปิดประเทศของจีน และการขยายตัวของภาคการบริการในหลายประเทศ อย่างไรก็ตามยังมีการดำเนินนโยบายการเงินที่เข้มงวดซึ่งเป็นผลมาจากอัตราเงินเฟ้อที่สูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ในขณะที่ความตึงเครียดทางการเมืองระหว่างรัสเซียและยูเครนที่คาดว่าจะดำเนินต่อไป รวมไปถึงความตึงเครียดด้านภูมิรัฐศาสตร์และแนวนโยบายการแบ่งขั้วระหว่างกลุ่มประเทศ NATO กับรัสเซีย อีกทั้งความขัดแย้งด้านเทคโนโลยีระหว่างสหรัฐอเมริกาและจีน ส่งผลให้เศรษฐกิจและการค้าโลกโดยรวมมีแนวโน้มชะลอตัวอย่างเห็นได้ชัด

เศรษฐกิจไทยในไตรมาสแรกของปี 2566 มีแนวโน้มที่ดีขึ้น เนื่องจากได้รับแรงหนุนจากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว และการบริโภค โดยกิจกรรมทางเศรษฐกิจในประเทศไทยทยอยกลับเข้าสู่ภาวะปกติหลังสถานการณ์การระบาดของโควิด-19 คลี่คลายลง ด้านอัตราเงินเฟ้อมีแนวโน้มชะลอลง โดยอัตราเงินเฟ้อทั่วไปลดลงอย่างต่อเนื่องเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นในอัตราที่ชะลอลงของราคาน้ำมันเชื้อเพลิงตามสถานการณ์ราคาในตลาดโลก ในขณะที่อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานยังทรงตัวในระดับสูง อย่างไรก็ตามมีปัจจัยลบจากภาคส่งออกที่มีแนวโน้มหดตัว อันเนื่องมาจากภาวะเศรษฐกิจโลกและประเทศคู่ค้าสำคัญที่ชะลอตัว

ทั้งนี้เอ็กโกมีการบริหารความเสี่ยงทางการเงิน โดยมิโรงไฟฟ้าที่ใช้ประเภทเชื้อเพลิงที่หลากหลายและมีฐานการลงทุนในหลายประเทศ รวมถึงมีการวางแผนในการจัดสรรเงินทุนอย่างรอบคอบในสภาวะเศรษฐกิจที่มีอัตราดอกเบี้ยสูงและมีการดำเนินนโยบายทางการเงินที่เข้มงวดในการปล่อยสินเชื่อ อีกทั้งเอ็กโกยังคงติดตามและวิเคราะห์สถานการณ์ทั่วโลกอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้แน่ใจว่ามีการจัดการความเสี่ยงที่ส่งผลต่อผลการดำเนินงานอย่างเหมาะสม

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

เหตุการณ์สำคัญ

การลงทุนใน 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 โดยสัญญาซื้อขายหุ้นเสร็จสิ้นสมบูรณ์แล้วเมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2566

Cogentrix RISEC Holdings, LLC ถือหุ้นใน Rhode Island State Energy Center, LP ("RISEC") ซึ่งเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงขนาด 609 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่เมืองจอห์นสตัน รัฐโรดไอแลนด์ ประเทศสหรัฐอเมริกา RISEC ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าในตลาดกลางซื้อขายไฟฟ้านิวอิงแลนด์ (ISO-NE) และเป็นหนึ่งในโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงที่มีประสิทธิภาพสูงในระบบ ISO-NE ได้ทำสัญญาขายกำลังการผลิตพร้อมจ่ายทั้งหมดและให้บริการเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า blackstart กับ ISO-NE อีกทั้งได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดพร้อมทั้งให้บริการเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าอื่นๆ กับ บริษัท Shell Energy North America ซึ่งเป็นผู้รับซื้อไฟที่มีความน่าเชื่อถือด้านการลงทุนระดับ A/A2 ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบรับจ้างแปลงพลังงาน (Energy Tolling Agreement)

การลงทุนใน RISEC สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ของเอ็กโกที่มุ่งเน้นการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติคุณภาพสูงควบคู่กับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และเป็นการขยายการลงทุนต่อยอดความสำเร็จของเอ็กโกในตลาดไฟฟ้าประเทศสหรัฐอเมริกา นอกจากนี้ RISEC ยังมีข้อได้เปรียบในด้านความสามารถทางเทคนิค และที่ตั้งโครงการที่จะช่วยสนับสนุนเป้าหมายขนาดใหญ่ของ ISO-NE ในการเปลี่ยนผ่านไปสู่พลังงานสะอาดในอนาคตอีกด้วย

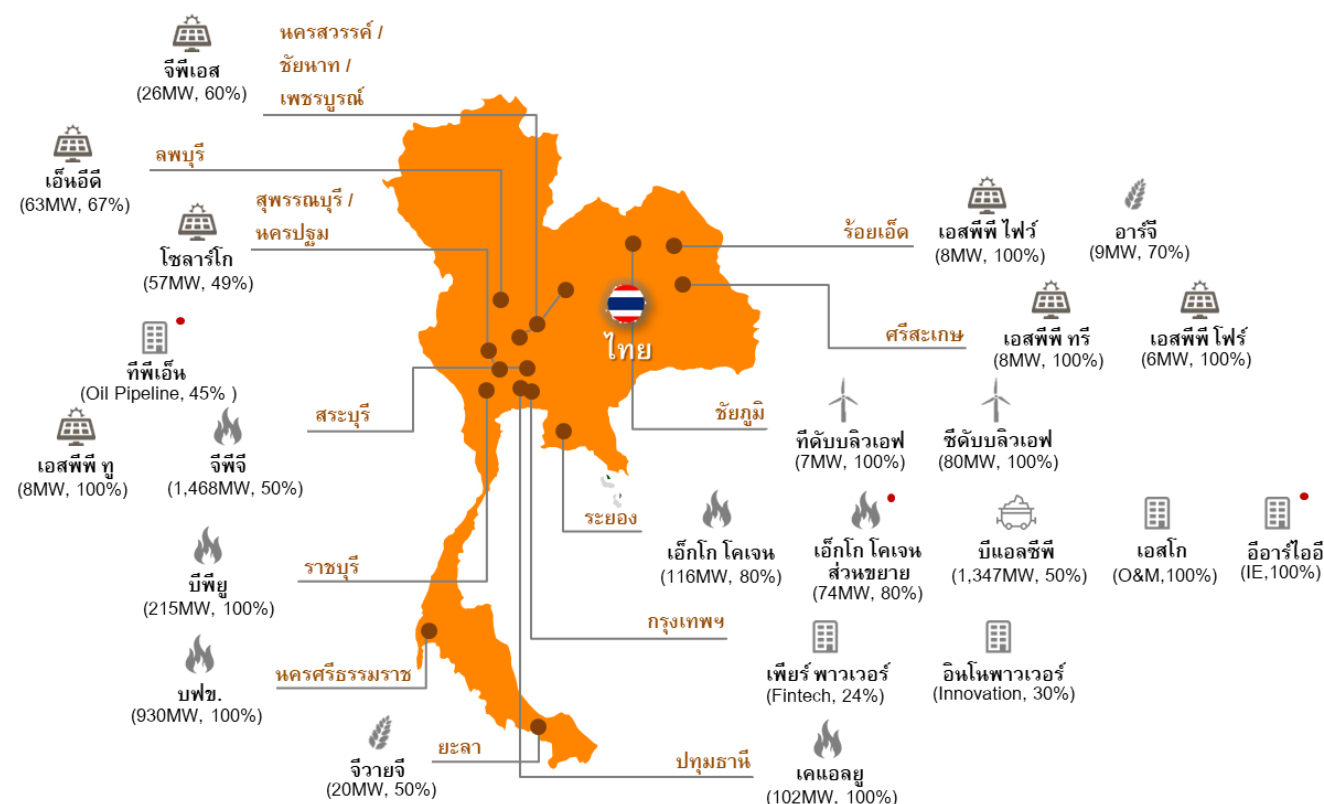
ภาพรวมการดำเนินธุรกิจ











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 31 มีนาคม 2566 เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าทั้งในและต่างประเทศ จำนวน 31 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 6,202 เมกะวัตต์ โดยโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องเชิงพาณิชย์แล้วมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 6,015 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 187 เมกะวัตต์ และยังมีธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานในรูปแบบต่างๆ อีก 9 แห่ง

ทั้งนี้ เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างเพิ่มเติมเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าปัจจุบัน โดยมีกำลังการผลิตตามสัดส่วนการถือหุ้น 59 เมกะวัตต์ และภาพรวมการลงทุนของเอ็กโกในกิจการต่างๆ ดังนี้

ธุรกิจภายในประเทศ



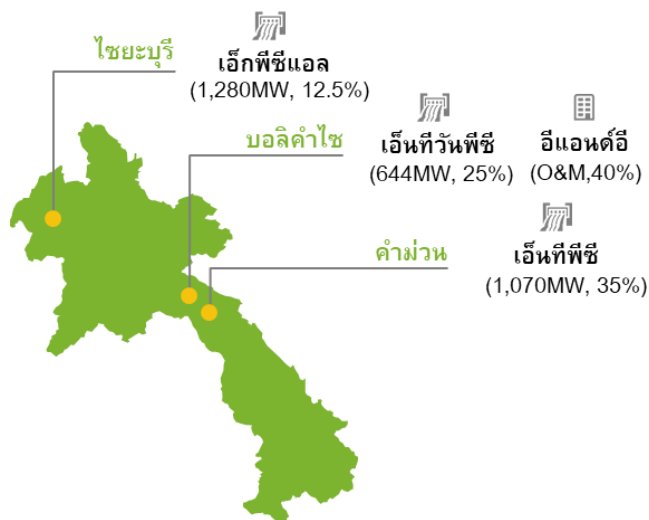
	ก๊าซธรรมชาติ		เซลล์เชื้อเพลิง
	ถ่านหิน		พลังงานน้ำ
	พลังงานแสงอาทิตย์		ชีวมวล
	พลังงานลม		ธุรกิจอื่น
	พลังงานลมนอกชายฝั่ง		โครงการระหว่างก่อสร้าง

ภาพรวมการดำเนินธุรกิจ (ต่อ)

ธุรกิจ在不同ประเทศ



สปป.ลาว



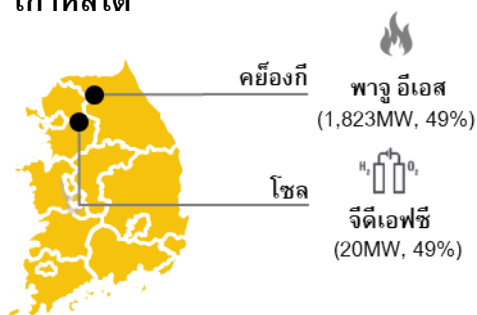
ไต้หวัน



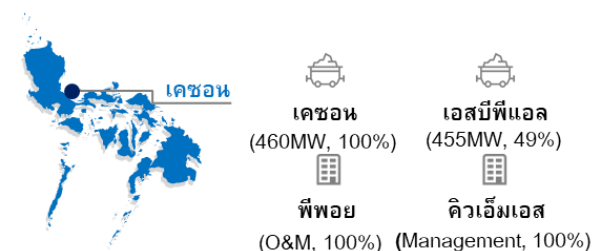
อินโดนีเซีย



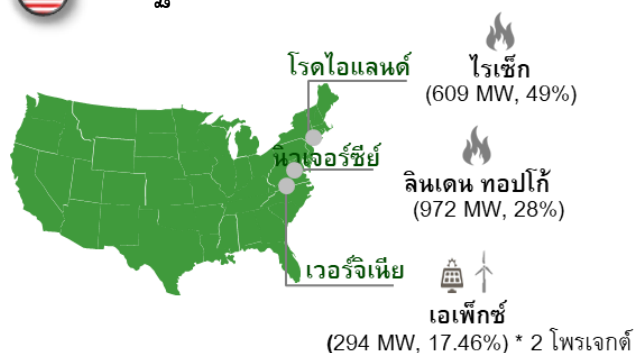
เกาหลีใต้



ฟิลิปปินส์



สหรัฐอเมริกา



ออสเตรเลีย



รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ภาพรวมผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2566 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 แสดงได้ดังนี้

ผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้รวม	13,442	15,125	13 %	18,607	(19)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(13,635)	(14,726)	(8)%	(18,557)	21 %
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	4,365	1,132	(74)%	1,402	(19)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน(*)	4,172	1,531	(63)%	1,452	5 %
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม(**)	-	-	-	2,963	(100)%
ส่วนแบ่งขาดทุนจากโครงการระหว่างก่อสร้าง(**)	-	-	-	(7,330)	(100)%
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	-	(2,363)	(100)%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	4,172	1,531	(63)%	(5,278)	129 %
ผลกระทบจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	(433)	301	170 %	682	(56)%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	3,739	1,832	(51)%	(4,596)	140 %
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	194	6	(97)%	262	(98)%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	3,933	1,838	(53)%	(4,334)	142 %
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน(FX)	26	46	77 %	4,766	(99)%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	3,959	1,884	(52)%	432	336 %
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	156	138	(12)%	(695)	120 %
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	4,115	2,022	(51)%	(263)	869 %

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

(**)รายการที่ไม่ได้เกิดประจำ

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงานเท่ากับ 1,531 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 5 หรือ 79 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2565 อย่างไรก็ตามหากเปรียบเทียบกำไรจากการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2566 กับไตรมาสที่ 1 ปี 2565 ปรับตัวลดลงร้อยละ 63 หรือ 2,641 ล้านบาท โดยผลการดำเนินงานที่สำคัญแสดงได้ดังนี้

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

บฟข.

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า					
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	980	866	(12)%	927	(7)%
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	4,857	4,941	2 %	5,423	(9)%
รายได้อื่น	64	14	(78)%	5	180 %
รายได้รวม	5,901	5,821	(1)%	6,355	(8)%
ต้นทุนขาย	(5,240)	(5,331)	(2)%	(5,882)	9 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(185)	(173)	6 %	(197)	12 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(5,425)	(5,504)	(1)%	(6,079)	9 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	476	317	(33)%	276	15 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 YoY ลดลง ร้อยละ 33 หรือ 159 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง ประกอบกับรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 15 หรือ 41 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยลดลง อีกทั้งค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงลดลง

จีพีจี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า					
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	478	543	14 %	384	41 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	909	64	(93)%	945	(93)%
รายได้อื่น	-	1	100 %	2	(50)%
รายได้รวม	1,387	608	(56)%	1,331	(54)%
ต้นทุนขาย	(980)	(296)	70 %	(1,061)	72 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(108)	(87)	19 %	(76)	(14)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,088)	(383)	65 %	(1,137)	66 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	299	225	(25)%	194	16 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 YoY ลดลง ร้อยละ 25 หรือ 74 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากไม่มีการส่งจ่ายไฟฟ้าจาก กฟผ. ในไตรมาสที่ 1 ปี 2566
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 16 หรือ 31 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสก่อน

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) (ต่อ)

บีแอลซีพี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า					
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	393	448	14 %	404	11 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,205	1,428	19 %	1,754	(19)%
รายได้อื่น	58	67	16 %	79	(15)%
รายได้รวม	1,656	1,943	17 %	2,237	(13)%
ต้นทุนขาย	(1,765)	(1,909)	(8)%	(2,005)	5 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(96)	(92)	4 %	(112)	18 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,861)	(2,001)	(8)%	(2,117)	5 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(205)	(58)	72 %	120	(148)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 72 หรือ 147 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 QoQ ลดลง ร้อยละ 148 หรือ 178 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1 ปี 2566 ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้					
อัตราค่าความพร้อมจ่ายเฉลี่ย (%)	91	95	4 %	91	4 %
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	2,901	2,790	(4)%	2,710	3 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย					
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	11,217	10,492	(6)%	9,989	5 %
ปริมาณการใช้ น้ำมันดีเซล ('000 MMBTU)	715	-	(100)%	819	(100)%
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (MT)	406,469	436,222	7 %	400,296	9 %

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP)

พาวู อีเอส

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	7,907	6,186	(22)%	3,395	82 %
รายได้อื่น	778	268	(66)%	99	171 %
รายได้รวม	8,685	6,454	(26)%	3,494	85 %
ต้นทุนขาย	(4,825)	(6,080)	(26)%	(3,312)	(84)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,045)	(248)	76 %	(326)	24 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(5,870)	(6,328)	(8)%	(3,638)	(74)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	2,815	126	(96)%	(144)	188 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 YoY ลดลง ร้อยละ 96 หรือ 2,689 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการส่งขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยสูงขึ้น ประกอบกับการกำหนดเพดานอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยโดย KEPCO ในเดือน ม.ค. - ก.พ. 2566 อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายอื่นลดลงโดยมีรายการหลักจากค่าใช้จ่ายทางภาษี
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 188 หรือ 270 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยลดลง แม้ว่าจะมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1 ปี 2566

เอ็กพีซีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	338	311	(8)%	435	(29)%
รายได้อื่น	4	5	25 %	5	-
รายได้รวม	342	316	(8)%	440	(28)%
ต้นทุนขาย	(154)	(156)	(1)%	(159)	2 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(183)	(195)	(7)%	(191)	(2)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(337)	(351)	(4)%	(350)	-
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	5	(35)	(800)%	90	(139)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 YoY และ QoQ ลดลง ร้อยละ 800 หรือ 40 ล้านบาท และ ร้อยละ 139 หรือ 125 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าลดลง ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เคซอน

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,519	3,111	24 %	5,949	(48)%
รายได้อื่น	1	1	-	-	100 %
รายได้รวม	2,520	3,112	23 %	5,949	(48)%
ต้นทุนขาย	(1,718)	(2,274)	(32)%	(4,423)	49 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(236)	(239)	(1)%	(428)	44 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,954)	(2,513)	(29)%	(4,851)	48 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	566	599	6 %	1,098	(45)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 6 หรือ 33 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น ส่งผลให้รายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีระยะเวลาซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 QoQ ลดลง ร้อยละ 45 หรือ 499 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าลดลง ประกอบกับมีระยะเวลาซ่อมบำรุงมากกว่าไตรมาสก่อน

เอ็นทีพีซี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	830	399	(52)%	280	43 %
รายได้อื่น	1	4	300 %	7	(43)%
รายได้รวม	831	403	(52)%	287	40 %
ต้นทุนขาย	(232)	(294)	(27)%	(373)	21 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(78)	(31)	60 %	(19)	(63)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(310)	(325)	(5)%	(392)	17 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	521	78	(85)%	(105)	174 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 YoY ลดลง ร้อยละ 85 หรือ 443 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 174 หรือ 183 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าไตรมาสก่อน

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เอสพีพีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,433	2,458	72 %	2,423	1 %
รายได้อื่น	-	1	100 %	131	(99)%
รายได้รวม	1,433	2,459	72 %	2,554	(4)%
ต้นทุนขาย	(1,111)	(1,949)	(75)%	(2,048)	5 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(206)	(238)	(16)%	(223)	(7)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,317)	(2,187)	(66)%	(2,271)	4 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	116	272	134 %	283	(4)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 134 หรือ 156 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น ส่งผลให้รายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1 ปี 2565
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 QoQ ลดลง ร้อยละ 4 หรือ 11 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจาปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าลดลง อย่างไรก็ตามอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) (ต่อ)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,610	1,852	(29)%	2,573	(28)%
รายได้อื่น	108	202	87 %	91	122 %
รายได้รวม	2,718	2,054	(24)%	2,664	(23)%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	-	-	-	238	(100)%
ต้นทุนขาย	(1,448)	(1,147)	21 %	(1,519)	24 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(794)	(708)	11 %	(811)	13 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,242)	(1,855)	17 %	(2,330)	20 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	476	199	(58)%	572	(65)%

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 YoY ลดลง ร้อยละ 58 หรือ 277 ล้าน สาเหตุหลักดังนี้
 - เอเพ็กซ์ ลดลง 258 ล้านบาท สาเหตุหลักจากไม่มีการรับรู้รายได้จากการขายโครงการ
 - เอสอีจีและเอสอีจีเอสดี ลดลง 257 ล้านบาท เนื่องจากการขายเงินลงทุน เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2565
 - จีดีเอฟซี ลดลง 93 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - ลินเดน ทอปโก้ เพิ่มขึ้น 312 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเปลี่ยนวิธีการรับรู้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงหลักโดยบันทึกเป็นสินทรัพย์ ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงลดลง ประกอบกับต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 QoQ ลดลง ร้อยละ 65 หรือ 373 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - เอสอีจีและเอสอีจีเอสดี ลดลง 340 ล้านบาท เนื่องจากการขายเงินลงทุน เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2565
 - เอเพ็กซ์ ลดลง 292 ล้านบาท สาเหตุหลักจากไม่มีการรับรู้รายได้จากการขายโครงการ
 - เอ็นทีวันพีซี ลดลง 87 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำลดลง
 - ลินเดน ทอปโก้ เพิ่มขึ้น 374 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเปลี่ยนวิธีการรับรู้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงหลักโดยบันทึกเป็นสินทรัพย์ ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงลดลง ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (PP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้					
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)					
- เกาหลีใต้	1,485	989	(33)%	345	187 %
- ฟิลิปปินส์	720	539	(25)%	1,125	(52)%
- สปป.ลาว	632	469	(26)%	500	(6)%
- ออสเตรเลีย	49	65	33 %	86	(24)%
- อินโดนีเซีย	189	-	(100)%	189	(100)%
- สหรัฐอเมริกา	440	281	(36)%	279	1 %
ปริมาณการขายไอน้ำ					
- อินโดนีเซีย (GWh)	45	-	(100)%	58	(100)%
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย					
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)					
- เกาหลีใต้	9,404	6,452	(31)%	2,500	158 %
- สหรัฐอเมริกา	4,281	2,690	(37)%	1,729	56 %
ปริมาณการใช้ถ่านหิน					
- ฟิลิปปินส์(MT)	355,475	287,633	(19)%	556,761	(48)%

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	3,335	3,836	15 %	4,209	(9)%
รายได้อื่น	4	7	75 %	80	(91)%
รายได้รวม	3,339	3,843	15 %	4,289	(10)%
ต้นทุนขาย	(3,073)	(3,344)	(9)%	(3,908)	14 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(198)	(220)	(11)%	(203)	(8)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,271)	(3,564)	(9)%	(4,111)	13 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	68	279	310 %	178	57 %

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 310 หรือ 211 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - ซีดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 171 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - เอ็นอีดี เพิ่มขึ้น 25 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - เคแอลยู เพิ่มขึ้น 24 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
 - บีพียู ลดลง 21 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง ประกอบกับมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1 ปี 2566
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 57 หรือ 101 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - เอ็กโก โคเจน เพิ่มขึ้น 92 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยลดลง
 - ซีดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 46 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
 - เคแอลยู เพิ่มขึ้น 24 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงต่อหน่วยลดลง
 - จีวายจี ลดลง 39 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้					
ปริมาณการขายไฟฟ้า - EGAT (GWh)	617	611	(1)%	630	(3)%
ปริมาณการขายไฟฟ้า - IU (GWh)	120	121	1 %	122	(1)%
ปริมาณการขายไอน้ำ (Ton)	178,879	161,581	(10)%	160,182	1 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย					
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	5,604	5,472	(2)%	5,702	(4)%
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล (Ton)	52,495	54,965	5 %	53,472	3 %

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	529	510	(4)%	473	8 %
รายได้อื่น	1	39	3,800 %	4	875 %
รายได้รวม	530	549	4 %	477	15 %
ต้นทุนขาย	(135)	(134)	1 %	(140)	4 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(95)	(95)	-	(94)	(1)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(230)	(229)	-	(234)	2 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	300	320	7 %	243	32 %

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 7 หรือ 20 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - โซลาร์โก เพิ่มขึ้น 50 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
 - ทิตับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 22 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
 - โรงไฟฟ้าเอสพีพี 4, โรงไฟฟ้าเอสพีพี 3 และ โรงไฟฟ้าจีพีเอส ได้แก่ โรงไฟฟ้าตาซิด, โรงไฟฟ้าตาสังและโรงไฟฟ้าดงคอน ลดลง 52 ล้านบาท เนื่องจากสิ้นสุดเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2565, 20 กุมภาพันธ์ 2565, 28 กุมภาพันธ์ 2565, 1 มีนาคม 2565 และ 4 มีนาคม 2565 ตามลำดับ
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 32 หรือ 77 ล้านบาท สาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยเพิ่มขึ้น

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (VSPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้					
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	53	54	2 %	52	4 %

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ขายและบริการ	997	1,366	37 %	1,544	(12)%
รายได้อื่น	6	15	150 %	10	50 %
รายได้รวม	1,003	1,381	38 %	1,554	(11)%
ต้นทุนขายและบริการ	(658)	(995)	(51)%	(1,022)	3 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(131)	(122)	7 %	(142)	14 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(789)	(1,117)	(42)%	(1,164)	4 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	214	264	23 %	390	(32)%

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 23 หรือ 50 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเอสโก มีรายได้ค่าบริการงานซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/66 QoQ ลดลง ร้อยละ 32 หรือ 126 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเอ็มเอ็มอี มีปริมาณการผลิตถ่านหินและยอดขายถ่านหินในประเทศลดลง ประกอบกับราคาขายถ่านหินที่ปรับตัวลดลง

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (OTH)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อ รายได้และต้นทุนขาย	Q1/65	Q1/66	เปลี่ยนแปลง	Q4/65	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้					
ปริมาณการขายถ่านหิน ('000 Ton)	145	237	63 %	302	(22)%
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย					
ปริมาณการขุดถ่านหิน ('000 Ton)	169	202	20 %	255	(21)%

การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

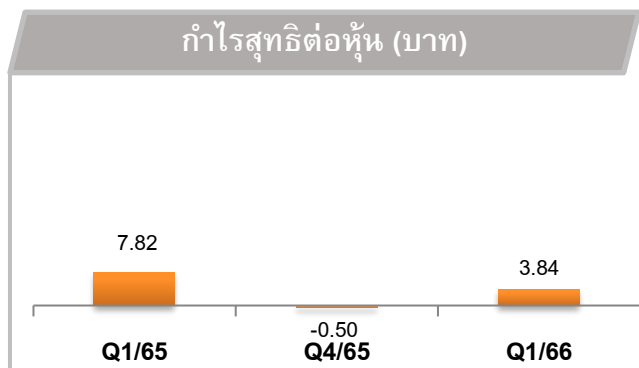
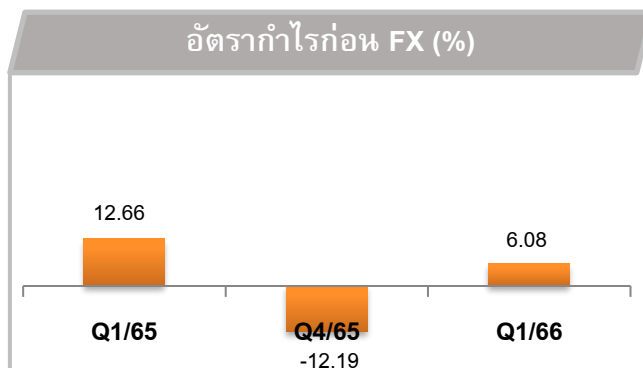
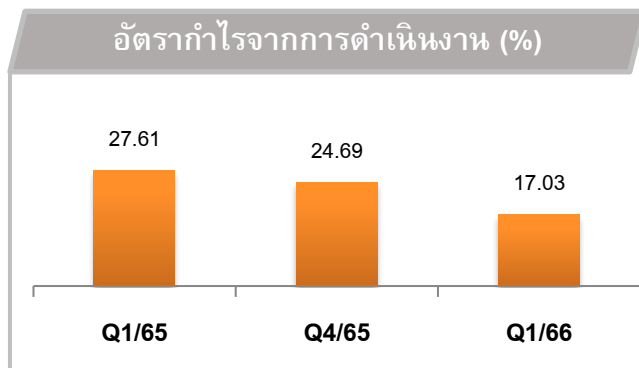
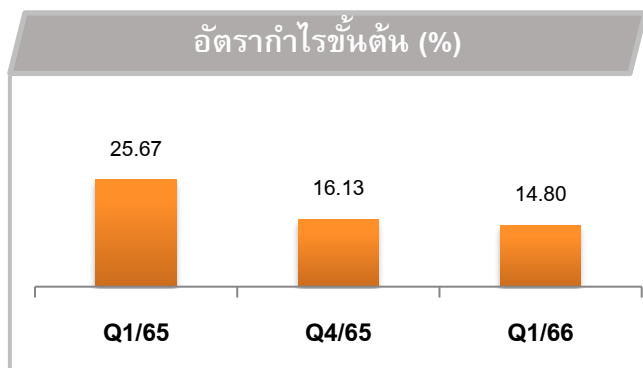
ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 37,495 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2565 จำนวน 37 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 1/2566
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,507
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปจากกิจกรรมลงทุน	(6,016)
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาในกิจกรรมจัดหาเงิน	1,941
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ (ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน)	432
ขาดทุนจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(395)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ	37
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด (ณ วันที่ 1 มกราคม 2566)	37,458
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด (ณ วันที่ 31 มีนาคม 2566)	37,495

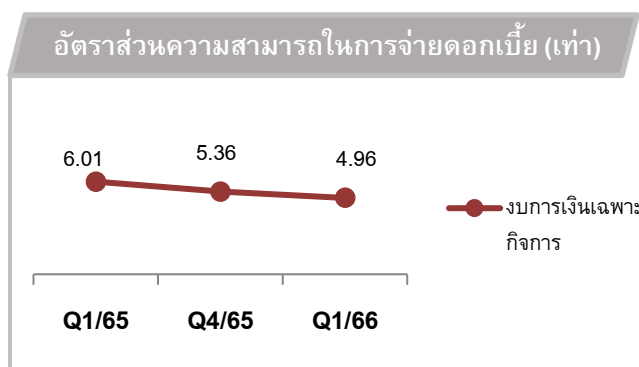
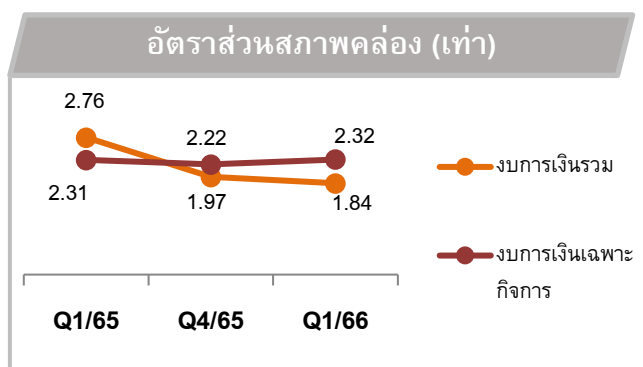
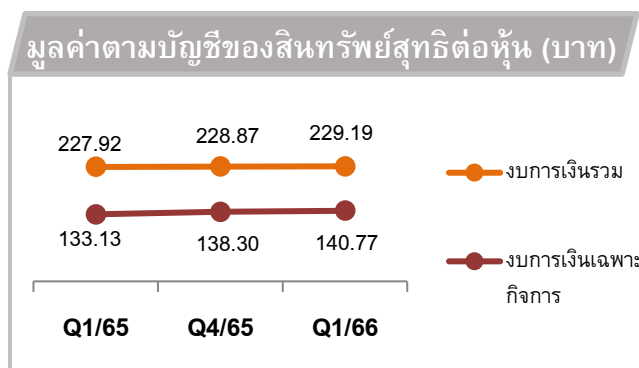
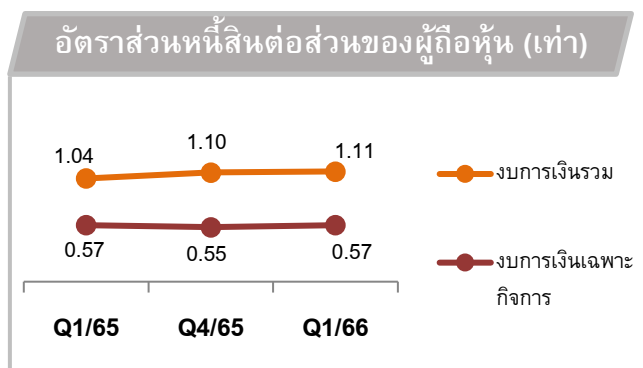
- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 4,507 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย
- เงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน จำนวน 6,016 ล้านบาท โดยมีรายการหลัก ได้แก่ รายการจ่ายสุทธิจากสินทรัพย์ทางการเงินและสินทรัพย์ทางการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน 3,255 ล้านบาท การเพิ่มทุนและการซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าสุทธิ 2,391 ล้านบาท และการให้เงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ 1,662 ล้านบาท อย่างไรก็ตามมีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า 1,398 ล้านบาท
- เงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 1,941 ล้านบาท โดยมีรายการหลัก ได้แก่ รายการรับจากการกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 5,601 ล้านบาท อย่างไรก็ตามมีรายการจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 2,627 ล้านบาท และการจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงิน 1,011 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร



อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น



ความก้าวหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



ลักษณะโครงการ	โครงการขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ
ที่ตั้ง	สระบุรี - ขอนแก่น ไทย
กำลังการขนส่ง	5,443 ล้านลิตร / ปี (สามารถขยายเพิ่มเป็น 7,338 ล้านลิตรในอนาคต)
SCOD	ไตรมาส 2 ปี 2566
% ความคืบหน้า	99.97% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 100%)



ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังงานหมุนเวียน
ที่ตั้ง	ช่องแคบไต้หวัน ห่างจากชายฝั่งทะเลทางตะวันตกของมณฑลหยุนหนัน 8 กิโลเมตร ไต้หวัน
กำลังการผลิตติดตั้ง	640 เมกะวัตต์
SCOD	ไตรมาสที่ 4 ปี 2564 - ไตรมาสที่ 4 ปี 2567 (ณ ไตรมาสที่ 1 ปี 2566 สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบได้แล้วจำนวน 16 ตัน)
% ความคืบหน้า	73.14% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 83.62%)



ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังความร้อนร่วม
ที่ตั้ง	สวนอุตสาหกรรมระยองอินดัสเทรียล จ.ระยอง ไทย
ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขาย	74 เมกะวัตต์
SCOD	ไตรมาสที่ 1 ปี 2567
% ความคืบหน้า	60.14% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 56.06%)

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		บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ	
บพข.	บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด	หยุนหลิน	บริษัท หยุนหลิน โฮลดิ้ง จีเอ็มบีเอช จำกัด
บีแอลซีพี	บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด	เอ็กพีซีแอล	บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด
จีพีจี	บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด	เอ็นทีวันพีซี	บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด
บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ		เอ็นทีพีซี	บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 2 จำกัด
เคซอน	บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด	เอสบีพีแอล	บริษัท ซาน บัวนาเวนตูรา พาวเวอร์ จำกัด
จีดีเอฟซี	โรงไฟฟ้าเซลล์เชื้อเพลิงกังดง	เอสอีจี	บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล จำกัด
บิอาร์ดับบลิว เอฟ	บริษัท โบโค รีด วินด์ฟาร์ม ฟิฟวาย จำกัด	เอสอีจีเอสดี	บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล (ซาลัก-ดาราจัท) จำกัด
พางู อีเอส	บริษัท พางู เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด	เอเพ็กซ์	บริษัท เอเพ็กซ์ คลีน เอนเนอร์ยี โฮลดิ้ง แอลแอลซี
ลินเดน ทอปโก้	บริษัท ลินเดน ทอปโก้ 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
เอ็นอีดี	บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด
บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก	
จีพีเอส	บริษัท จี พาวเวอร์ โซลาร์ จำกัด
โซลาร์ โก	บริษัท โซลาร์ โก จำกัด
ทีดับบลิวเอฟ	บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด
เอสพีพี ฑู	บริษัท เอสพีพี ฑู 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 เอนเนอจี ฟิสิกส์ ออเพอเรตติ้ง อิงค์ จำกัด
เพียร์ พาวเวอร์	บริษัท เพียร์ พาวเวอร์ จำกัด
อินโนพาวเวอร์	บริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด
อีอาร์ไออี	บริษัท เอ็กโกระยอง อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด
อีแอนด์อี	บริษัท อีแอนด์อี เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
เอ็มเอ็มอี	บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อินิม จำกัด
เอสโก	บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริงแอนด์เซอร์วิส จำกัด

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP)

ผลประกอบการ Q1/66 (หน่วย : ล้านบาท)	จีดีเอฟซี	ลินเดน ทอปโก้	บีอาร์ดับ บลิวเอฟ	หยุนหลิน	เอเพ็กซ์	เอ็นทีวันพีซี
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	163	984	176	251	50	229
รายได้อื่น	-	9	21	54	117	-
รายได้รวม	163	993	197	305	167	229
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	-	-	-	-	-	-
ต้นทุนขาย	(197)	(524)	(129)	(72)	(71)	(154)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(8)	(155)	(65)	(133)	(193)	(154)
ค่าใช้จ่ายรวม	(205)	(679)	(194)	(205)	(264)	(308)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(42)	314	3	100	(97)	(79)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ Q1/66 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็นอีดี	บีพียู	ซีดับบลิว เอฟ	เคแอลยู	จีอีซี กรุป	เอ็กโก โคเจน	อาร์จี
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	115	1,827	271	912	98	560	53
รายได้อื่น	1	1	1	1	2	1	-
รายได้รวม	116	1,828	272	913	100	561	53
ต้นทุนขาย	(42)	(1,710)	(87)	(816)	(53)	(587)	(49)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(17)	(89)	(36)	(54)	(6)	(16)	(2)
ค่าใช้จ่ายรวม	(59)	(1,799)	(123)	(870)	(59)	(603)	(51)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	57	29	149	43	41	(42)	2

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ Q1/66 (หน่วย : ล้านบาท)	โซลาร์โก	จีพีเอส	เอสพีพี 2	เอสพีพี 3	เอสพีพี 4	เอสพีพี 5	ที่ดับบลิว เอฟ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	366	40	17	18	13	18	38
รายได้อื่น	4	35	-	-	-	-	-
รายได้รวม	370	75	17	18	13	18	38
ต้นทุนขาย	(82)	(15)	(8)	(8)	(6)	(8)	(7)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(66)	(15)	(3)	(3)	(2)	(2)	(4)
ค่าใช้จ่ายรวม	(148)	(30)	(11)	(11)	(8)	(10)	(11)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	222	45	6	7	5	8	27

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ Q1/66 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็มเอ็มอี	พีพอย	เอสโก	คิวเอ็มเอส	อื่น ๆ*
รายได้ค่าบริการ	733	192	353	55	33
รายได้อื่น	10	-	3	-	2
รายได้รวม	743	192	356	55	35
ต้นทุนค่าบริการ	(507)	(134)	(285)	(46)	(23)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(50)	(23)	(32)	(4)	(13)
ค่าใช้จ่ายรวม	(557)	(157)	(317)	(50)	(36)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	186	35	39	5	(1)

*ทีพีเอ็น, อีแอนด์อี, อินโนพาวเวอร์, เพียร์ พาวเวอร์ และอีอาร์ไออี



Energy for life

หมายเหตุ: บทรายงานและการวิเคราะห์ทางการเงินฉบับนี้ ฝ่ายบริหารได้จัดทำขึ้นเพื่อนำเสนอข้อมูลให้นักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทได้ดียิ่งขึ้น อันเป็นการส่งเสริมโครงการกำกับดูแลกิจการที่ดีของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (กลต.)

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

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