



บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร สำหรับผลการดำเนินงานประจำไตรมาสที่ 1 ปี 2569 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569



บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2569 ของกลุ่มเอ็กโก

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้รวม	10,838	9,509	(12%)	8,779	8 %
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,154	1,519	(29%)	1,084	40 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน(*)	1,609	970	(40%)	91	966 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน รวมกำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัท ย่อยและบริษัทร่วม	4,252	970	(140%)	91	966 %
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	3,577	875	(76%)	(351)	349 %
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	6.79	1.66	(76%)	(0.67)	349 %

(*) กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน ไม่รวมผลกระทบจากรายการที่ไม่ได้เกิดประจำ กำไร (ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเครื่องมือทางการเงิน ภาษีเงินได้รายการตัดบัญชี อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า

กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน

ไตรมาสที่ 1 ปี 2569 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงานเท่ากับ 970 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 40 หรือ 639 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2568 สาเหตุหลักจาก เคซอน ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าตามสัญญา PSA ฉบับใหม่ตั้งแต่วันที่ 26 ตุลาคม 2568 ซึ่งมีอัตราค่าขายไฟฟ้าต่อหน่วยต่ำกว่าสัญญาเดิม หยูนเหนิง (ชื่อเดิม หยูนหลิน) มีอัตราค่าขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วยลดลง ประกอบกับ เอเพ็กซ์ มีการรับรู้รายได้จากการขายโครงการลดลง อย่างไรก็ตาม ลินเดน ทอปโก้ มีรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นและสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มจากร้อยละ 28 เป็นร้อยละ 38 เอ็กพีซีแอล มีต้นทุนทางการเงินลดลง บีแอลซีพี มีต้นทุนเชื้อเพลิงลดลง และการเข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ของฟินนาเคิล ทู

อย่างไรก็ตาม หากเปรียบเทียบกำไรจากการดำเนินงานงวด 3 เดือนในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2568 ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 966 หรือ 879 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก พาวู อีเอส และเอสบีพีแอล มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น แนทแก๊ส (ชื่อเดิม คัมแพช) มีรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ลินเดน ทอปโก้ มีรายได้ค่าขายไอน้ำและรายได้จากบริการเสริมระบบไฟฟ้า (Ancillary Revenue) เพิ่มขึ้น และ บีแอลซีพี มีต้นทุนเชื้อเพลิงลดลง ประกอบกับ เอ็นทีวันพีซี มีค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงลดลง อย่างไรก็ตาม หยูนเหนิง มีอัตราค่าขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วยและปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ

ไตรมาสที่ 1 ปี 2569 กลุ่มเอ็กโกมีกำไรสุทธิเท่ากับ 875 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 76 หรือ 2,702 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2568 สาเหตุหลักจากกำไรจากการดำเนินงานลดลงตามที่กล่าวในข้างต้น ประกอบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2568 มีการรับรู้กำไรจากการขายเงินลงทุนในโรเซ็กซ์ และมีอาร์ดับบลิวเอฟ

อย่างไรก็ตาม หากเปรียบเทียบกำไรสุทธิงวด 3 เดือนในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2568 ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 349 หรือ 1,226 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตามที่กล่าวในข้างต้น ประกอบกับมีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง เป็นผลมาจากการอ่อนค่าของค่าเงินบาทต่อเงินดอลลาร์สหรัฐ อย่างไรก็ตาม มีการรับรู้ผลขาดทุนสุทธิที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

รายได้รวม

ไตรมาสที่ 1 ปี 2569 กลุ่มเอ็กโกมีรายได้รวมเท่ากับ 9,509 ล้านบาท โดยปรับตัวลดลงร้อยละ 12 หรือ 1,329 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2568 สาเหตุหลักจาก เคซอน ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าตามสัญญา PSA ฉบับใหม่ตั้งแต่วันที่ 26 ตุลาคม 2568 ซึ่งมีอัตราค่าขายไฟฟ้าต่อหน่วยต่ำกว่าสัญญาเดิม ประกอบกับ บีพียู มีปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง อย่างไรก็ตาม บพข. มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

อย่างไรก็ตาม หากเปรียบเทียบรายได้รวมงวด 3 เดือนในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2568 ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 8 หรือ 730 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก บพข. มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

ภาวะเศรษฐกิจและอุตสาหกรรม

ภาวะเศรษฐกิจ

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 เศรษฐกิจโลกมีแนวโน้มชะลอตัว โดยมีอัตราการเติบโตลดลงจากร้อยละ 3.4 ในปีที่แล้วมาอยู่ที่ประมาณร้อยละ 3.1 สาเหตุหลักมาจากความตึงเครียดทางภูมิรัฐศาสตร์ในตะวันออกกลาง ซึ่งส่งผลให้ราคาพลังงานปรับตัวสูงขึ้น และก่อให้เกิดแรงกดดันด้านเงินเฟ้อ โดยอัตราเงินเฟ้อโลกปรับตัวเพิ่มขึ้นอยู่ที่ร้อยละ 4.4 ส่งผลให้ธนาคารกลางหลักในหลายประเทศยังคงดำเนินนโยบายการเงินในทิศทางตึงตัว ขณะเดียวกัน ที่สหรัฐอเมริกายังคงเผชิญความท้าทายจากภาระหนี้สาธารณะที่อยู่ระดับสูงรวมถึงมาตรการภาษีศุลกากรที่เพิ่มขึ้น ทำให้ทิศทางการค้าโลกเกิดการเปลี่ยนแปลงครั้งสำคัญ โดยภาคการผลิตและการลงทุนบางส่วนย้ายฐานมายังประเทศในแถบเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพาคู่ค้าเดิม ท่ามกลางการแข่งขันด้านทรัพยากร โดยเฉพาะแร่หายากที่มีความสำคัญต่อเทคโนโลยีขั้นสูงที่ทวีความรุนแรงขึ้น

สำหรับเศรษฐกิจไทยในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 ขยายตัวร้อยละ 1.5 สอดคล้องกับการประเมินของธนาคารแห่งประเทศไทย โดยได้รับแรงสนับสนุนจากการส่งออกสินค้าอิเล็กทรอนิกส์ รวมทั้งธุรกิจเกษตร และการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว ขณะที่อัตราเงินเฟ้อทั่วไปยังคงอยู่ในระดับต่ำและติดลบเล็กน้อยใกล้เคียงกับไตรมาสก่อน แต่เงินเฟ้อพื้นฐานยังเป็นบวก ทั้งนี้ธนาคารแห่งประเทศไทยมีแนวโน้มดำเนินนโยบายการเงินแบบผ่อนคลาย เพื่อสนับสนุนการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ อย่างไรก็ตามการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยยังคงเผชิญความเสี่ยงจากความขัดแย้งในตะวันออกกลาง ทำให้ส่งผลกระทบต่ออุปสงค์จากต่างประเทศ ตลอดจนแรงกดดันด้านต้นทุนที่อาจถูกส่งผ่านไปยังผู้บริโภค

ภาวะอุตสาหกรรม

สำหรับภาวะอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศที่กลุ่มเอ็กโกเข้าไปลงทุนในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 ประเทศไทยมีปริมาณความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบ 3 การไฟฟ้า (การไฟฟ้าฝ่ายผลิต (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)) อยู่ที่ระดับ 32,614 เมกะวัตต์ เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2569 เวลา 19.29 น. ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากปี 2568 ร้อยละ 5.40 เป็นผลมาจากการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นของทุกภาคส่วนอันเนื่องมาจากการขยายตัวของเศรษฐกิจ

ในขณะที่ประเทศสหรัฐอเมริกามีความต้องการใช้ไฟฟ้าขยายตัวอย่างต่อเนื่องจากการเติบโตของอุตสาหกรรมเทคโนโลยี และ Data Centers ส่งผลด้านบวกกับภาคผลิตไฟฟ้า เช่นเดียวกับเกาหลีใต้และไต้หวันที่มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าอยู่ในระดับสูง โดยมีผลมาจากภาคการผลิตเทคโนโลยี Semi-conductor ขณะที่ในประเทศฟิลิปปินส์ ความต้องการไฟฟ้าปรับตัวสูงขึ้นตามสภาพอากาศที่อุณหภูมิเพิ่มขึ้นเร็วกว่าปกติ ส่งผลให้อัตราความต้องการไฟฟ้าสูงสุดขยายตัวร้อยละ 4.8 เมื่อเทียบกับปี 2568 และประเทศอินโดนีเซียมีความต้องการไฟฟ้าที่ฟื้นตัวจากภาคอุตสาหกรรม โดยเฉพาะกลุ่มเหมืองแร่และห่วงโซ่อุปทานของแบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ไฟฟ้า ซึ่งปัจจัยดังกล่าวสนับสนุนให้โรงไฟฟ้าหลักของกลุ่มเอ็กโกในต่างประเทศสามารถดำเนินงานได้อย่างเต็มประสิทธิภาพและสร้างผลตอบแทนอย่างมั่นคง

ในปี 2569 กลุ่มเอ็กโกมุ่งเน้นการพัฒนาและบริหารพอร์ตโฟลิโอโรงไฟฟ้าและธุรกิจพลังงานที่เกี่ยวข้องเพื่อให้เติบโตอย่าง “มั่นคง สมดุล และยั่งยืน” ภายใต้กลยุทธ์ “POWER4” ควบคู่กับการขับเคลื่อนองค์กรเชิงรุกผ่านแนวคิด “ONE EGCO ONE GOAL” มุ่งสร้างเป้าหมายแห่งการเติบโตร่วมกัน พร้อมนำพาวงศ์กรก้าวสู่เป้าหมายการเป็นองค์กรคาร์บอนต่ำ

ในขณะเดียวกัน กลุ่มเอ็กโกวางแผนการรับมือในสถานการณ์ความขัดแย้งในตะวันออกกลางที่ได้รับผลกระทบที่จำกัดและมีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเป็นระบบ เนื่องจากมีการกระจายการลงทุนที่หลากหลาย ทั้งในด้านประเภทเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้า และธุรกิจพลังงานที่เกี่ยวข้องอื่นๆ ช่วยลดการกระจุกตัวของความเสี่ยง และให้ความสำคัญกับการบริหารพอร์ตโฟลิโอผ่านกลยุทธ์ Asset Recycling เพื่อสร้างโอกาสไปต่อยอดในโครงการที่มีศักยภาพการเติบโตสูงและปล่อยคาร์บอนต่ำ นอกจากนี้ บริษัทยังคงมุ่งเน้นแนวทางสู่เทคโนโลยีพลังงานที่มีโอกาสเติบโตสูงในอนาคตและแสวงหาโอกาสลงทุนในธุรกิจพลังงานที่เกี่ยวข้อง ทั้งการศึกษาเทคโนโลยีนิวเคลียร์ขนาดเล็ก (SMR) การใช้ไฮโดรเจนและแอมโมเนียแบบเผาผลาญ (Co-firing) และระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS) เพื่อมุ่งสู่เป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี 2583 และการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ภายในปี 2593

เหตุการณ์สำคัญ

การจำหน่ายเงินลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 49 ในบริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด และ บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด

วันที่ 23 เมษายน 2569 เอ็กโกได้ลงนามสัญญาเพื่อจำหน่ายเงินลงทุนใน บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด (บีพียู) และ บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด (เคแอลยู) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่เอ็กโกถือหุ้นทั้งหมด ในสัดส่วนร้อยละ 49 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดให้แก่บริษัท เจพาวเวอร์ โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด (ผู้ซื้อ) โดยคาดว่าจะดำเนินการซื้อขายแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2569 ภายหลังจากปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายหุ้นครบถ้วนแล้ว เอ็กโกจึงได้จัดประเภทใหม่สำหรับสินทรัพย์และหนี้สินของบีพียูและเคแอลยูไปเป็นกลุ่มสินทรัพย์และหนี้สินไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย

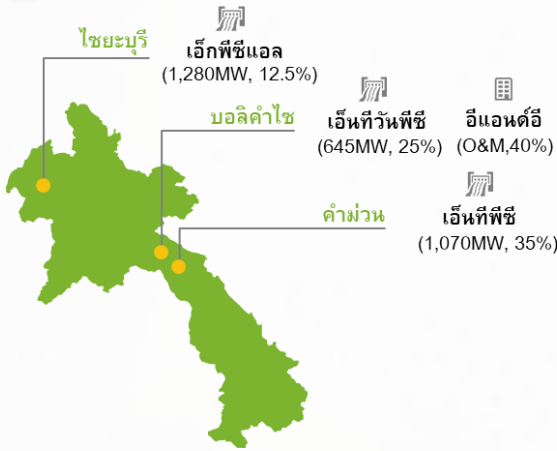
การทำรายการดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อเสริมสร้างความร่วมมือเชิงกลยุทธ์กับผู้ซื้อ ซึ่งปัจจุบันเป็นผู้ร่วมทุนของเอ็กโกใน บริษัท เจเนอเรติง อิลเล็กตริก จำกัด (มหาชน) และบริษัท เอ็กโก โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด โดยจะช่วยส่งเสริมความสอดคล้องเชิงกลยุทธ์ และการดำเนินธุรกิจร่วมกันอย่างยั่งยืน ตลอดจนเปิดโอกาสให้เกิดการร่วมลงทุนในโครงการใหม่ทั้งในประเทศและต่างประเทศ นอกจากนี้ เทคโนโลยีขั้นสูงและการบริหารจัดการเชิงนวัตกรรมที่ทันสมัยของผู้ซื้อ จะช่วยยกระดับการพัฒนาสินทรัพย์และเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน

บีพียู และ เคแอลยู เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม โดย บีพียู ตั้งอยู่ในจังหวัดราชบุรี มีกำลังการผลิตติดตั้ง 256 เมกะวัตต์ ส่วน เคแอลยู ตั้งอยู่ในจังหวัดปทุมธานี มีกำลังการผลิตติดตั้ง 122 เมกะวัตต์ ซึ่งทั้งสองโครงการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และมีลูกค้าอุตสาหกรรมสำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำเพิ่มเติม

ภาพรวมการดำเนินงานธุรกิจ (ต่อ)

ธุรกิจ在不同ประเทศ

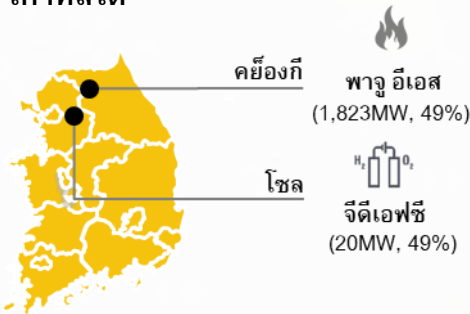
สปป.ลาว



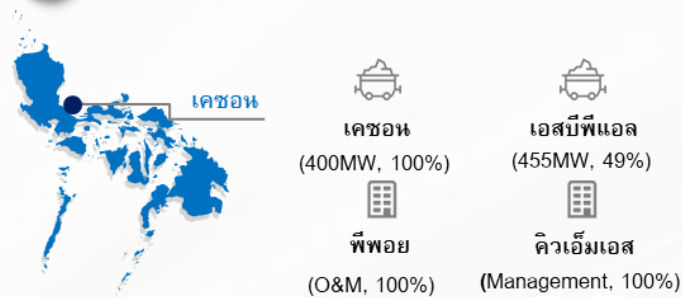
ไต้หวัน



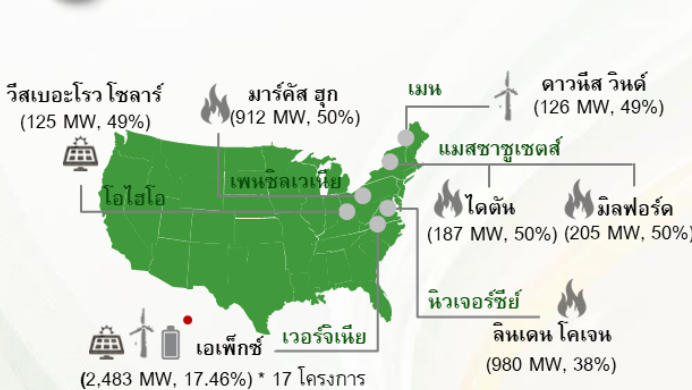
เกาหลีใต้



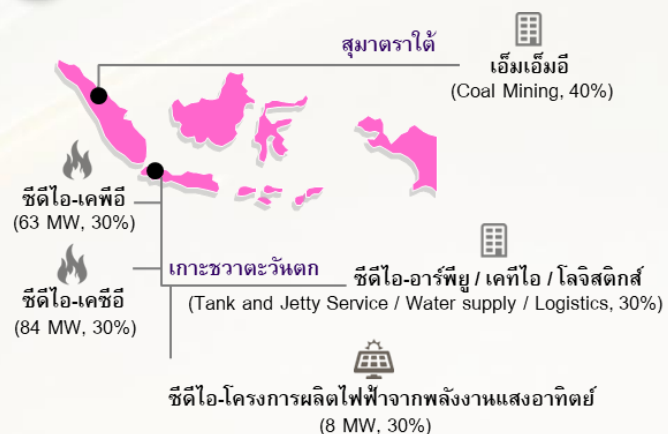
ฟิลิปปินส์



สหรัฐอเมริกา



อินโดนีเซีย



รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ภาพรวมผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2569 สิ้นสุด ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569

ผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้รวม	10,838	9,509	(12%)	8,779	8 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(11,383)	(10,058)	12 %	(9,772)	(3%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,154	1,519	(29%)	1,084	40 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน(*)	1,609	970	(40%)	91	966 %
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม(**)	2,643	-	(100%)	-	-
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานรวมกำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม	4,252	970	(140%)	91	966 %
ผลกระทบจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	(311)	(501)	(61%)	584	(186%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี อัตราแลกเปลี่ยน การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า และการด้อยค่าของสินทรัพย์	3,941	469	(64%)	675	(31%)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	68	4	(94%)	(4)	200 %
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า และการด้อยค่าของสินทรัพย์	4,009	473	(65%)	671	(30%)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน(FX)	(628)	209	133 %	(719)	129 %
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า และการด้อยค่าของสินทรัพย์	3,381	682	(8%)	(48)	1,521 %
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	196	193	(2%)	166	16 %
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	3,577	875	(6%)	118	642 %
การด้อยค่าของสินทรัพย์(**)	-	-	-	(469)	(100%)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	3,577	875	(76%)	(351)	349 %

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

(**) รายการที่ไม่ได้เกิดประจำ

กลุ่มเอ็กโอมิกำไรจากการดำเนินงาน(*) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 เท่ากับ 970 ล้านบาท ปรับตัวลดลงร้อยละ 40 หรือ 639 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2568 อย่างไรก็ตาม หากเปรียบเทียบกำไรจากการดำเนินงานงวด 3 เดือนในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 กับไตรมาสที่ 4 ปี 2568 ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 966 หรือ 879 ล้านบาท โดยผลการดำเนินงานที่สำคัญแสดงได้ ดังนี้

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

บพข.

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า					
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	824	806	(2%)	827	(3%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	2,662	3,062	15 %	2,387	28 %
รายได้อื่น	9	13	44 %	7	86 %
รายได้รวม	3,495	3,881	11 %	3,221	20 %
ต้นทุนขาย	(3,060)	(3,453)	(13%)	(2,798)	(23%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(153)	(158)	(3%)	(208)	24 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,213)	(3,611)	(12%)	(3,006)	(20%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	282	270	(4%)	215	26 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 26 หรือ 55 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าจาก กฟผ. เพิ่มขึ้น

เคพีจี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า					
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	511	518	1 %	335	55 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	131	139	6 %	222	(37%)
รายได้อื่น	1	1	-	1	-
รายได้รวม	643	658	2 %	558	18 %
ต้นทุนขาย	(297)	(300)	(1%)	(394)	24 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(96)	(98)	(2%)	(62)	(58%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(393)	(398)	(1%)	(456)	13 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	250	260	4 %	102	155 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 155 หรือ 158 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าไตรมาสก่อน

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) (ต่อ)

บีแอลซีพี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า					
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	426	397	(7%)	377	5 %
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,354	1,233	(9%)	1,863	(34%)
รายได้อื่น	74	66	(11%)	75	(12%)
รายได้รวม	1,854	1,696	(9%)	2,315	(27%)
ต้นทุนขาย	(1,907)	(1,647)	14 %	(2,380)	31 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(73)	(35)	52 %	(97)	64 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,980)	(1,682)	15 %	(2,477)	32 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(126)	14	111 %	(162)	109 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 YoY และ QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 111 หรือ 140 ล้านบาท และ ร้อยละ 109 หรือ 176 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงลดลง อย่างไรก็ตาม มีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1 ปี 2569

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (IPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ และต้นทุนขาย	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้					
อัตราค่าความพร้อมจ่ายเฉลี่ย (%)	91	92	1 %	93	(1%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	2,386	2,738	15 %	2,704	1 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย					
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	8,173	10,866	33 %	8,617	26 %
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (MT)	420,300	408,219	(3%)	622,560	(34%)

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP)

พาว เอเอส

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	5,075	3,788	(25%)	2,745	38 %
รายได้อื่น	91	25	(73%)	40	(38%)
รายได้รวม	5,166	3,813	(26%)	2,785	37 %
ต้นทุนขาย	(4,469)	(3,475)	22 %	(2,887)	(20%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(241)	(154)	36 %	(95)	(62%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(4,710)	(3,629)	23 %	(2,982)	(22%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	456	184	(60%)	(197)	193 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 YoY ลดลง ร้อยละ 60 หรือ 272 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าและอัตราค่าขายไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 193 หรือ 381 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 4 ปี 2568

เอ็นทีพีซี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	686	857	25 %	1,045	(18%)
รายได้อื่น	7	4	(43%)	4	-
รายได้รวม	693	861	24 %	1,049	(18%)
ต้นทุนขาย	(230)	(317)	(38%)	(357)	11 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(55)	(103)	(87%)	(126)	18 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(285)	(420)	(47%)	(483)	13 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	408	441	8 %	566	(22%)

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 8 หรือ 33 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีระยะเวลาการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 QoQ ลดลง ร้อยละ 22 หรือ 125 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1 ปี 2569

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เคซอน

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,914	1,849	(37%)	1,661	11 %
รายได้อื่น	11	(21)	(291%)	(1)	(2,000%)
รายได้รวม	2,925	1,828	(38%)	1,660	10 %
ต้นทุนขาย	(1,694)	(1,373)	19 %	(1,324)	(4%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(379)	(242)	36 %	(180)	(34%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,073)	(1,615)	22 %	(1,504)	(7%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	852	213	(75%)	156	37 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 YoY ลดลง ร้อยละ 75 หรือ 639 ล้านบาท เนื่องจากเริ่มจ่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับใหม่ (PSA) ตั้งแต่วันที่ 26 ตุลาคม 2568 ซึ่งมีอัตราค่าขายไฟฟ้าต่อหน่วยต่ำกว่าสัญญาเดิม อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1 ปี 2568

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 37 หรือ 57 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

เอสบีพีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,426	1,255	(12%)	706	78 %
รายได้อื่น	5	3	(40%)	6	(50%)
รายได้รวม	1,431	1,258	(12%)	712	77 %
ต้นทุนขาย	(895)	(766)	14 %	(609)	(26%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(194)	(239)	(23%)	(181)	(33%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,089)	(1,005)	8 %	(790)	(27%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	342	253	(26%)	(78)	424 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 YoY ลดลง ร้อยละ 26 หรือ 89 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มขึ้น เนื่องจากสิทธิยกเว้นภาษีเงินได้ (Tax Holiday) สิ้นสุดลงในเดือนกันยายน ปี 2568

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 424 หรือ 331 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 4 ปี 2568

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

ลิเบเดน กอปโก้

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,127	2,231	98 %	931	140 %
รายได้อื่น	10	12	20 %	7	71 %
รายได้รวม	1,137	2,243	97 %	938	139 %
ต้นทุนขาย	(958)	(1,652)	(72%)	(625)	(164%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(245)	(266)	(9%)	(201)	(32%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,203)	(1,918)	(59%)	(826)	(132%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(66)	325	592 %	112	190 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 592 หรือ 391 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาสที่ 1 ปี 2568 มีการซ่อมบำรุงสายส่งไฟฟ้าแรงสูง ส่งผลให้ไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบได้ตามปกติ ประกอบกับรายได้ค่าขายไอหน้าและรายได้จากบริการเสริมระบบไฟฟ้า (Ancillary Revenue) เพิ่มขึ้น และสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มจากร้อยละ 28 เป็นร้อยละ 38
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 190 หรือ 213 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไอหน้าและรายได้จากบริการเสริมระบบไฟฟ้า (Ancillary Revenue) เพิ่มขึ้น ประกอบกับสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มจากร้อยละ 28 เป็นร้อยละ 38

แบงแก๊ส (ช่อเด็ม คัมแพช)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,079	2,882	39 %	1,311	120 %
รายได้อื่น	6	3	(50%)	3	-
รายได้รวม	2,085	2,885	38 %	1,314	120 %
ต้นทุนขาย	(1,451)	(2,252)	(55%)	(994)	(127%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(397)	(328)	17 %	(332)	1 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,848)	(2,580)	(40%)	(1,326)	(95%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	237	305	29 %	(12)	2,642 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 YoY และ QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 29 หรือ 68 ล้านบาท และ ร้อยละ 2,642 หรือ 317 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากได้รับเงินชดเชยส่วนต่างต้นทุน (Make-Whole Payment) เพิ่มขึ้น และอัตราค่าขายไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีการซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ 4 ปี 2568

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เอ็กพีซีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	351	397	13 %	552	(28%)
รายได้อื่น	7	6	(14%)	6	-
รายได้รวม	358	403	13 %	558	(28%)
ต้นทุนขาย	(165)	(168)	(2%)	(164)	(2%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(194)	(70)	64 %	(189)	63 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(359)	(238)	34 %	(353)	33 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(1)	165	16,600 %	205	(20%)

- กำไรจากการดำเนินงาน **Q1/69 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 16,600 หรือ 166 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนทางการเงินลดลงจากการรีไฟแนนซ์เงินกู้ ซึ่งส่งผลให้มีกำไรจากการปรับลดมูลค่าอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และอัตราดอกเบี้ยลดลง ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน **Q1/69 QoQ** ลดลง ร้อยละ 20 หรือ 40 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าลดลงตามฤดูกาล อย่างไรก็ตาม ต้นทุนทางการเงินลดลงจากการรีไฟแนนซ์เงินกู้ ซึ่งส่งผลให้มีกำไรจากการปรับลดมูลค่าอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และอัตราดอกเบี้ยลดลง

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,607	1,377	(14%)	1,933	(29%)
รายได้อื่น	462	1,068	131 %	1,447	(26%)
รายได้รวม	2,069	2,445	18 %	3,380	(28%)
ต้นทุนขาย	(897)	(1,134)	(26%)	(1,593)	29 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,002)	(1,886)	(88%)	(1,530)	(23%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,899)	(3,020)	(59%)	(3,123)	3 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	170	(575)	(438%)	257	(324%)

ผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) ประกอบด้วย เอ็นทีวันพีซี, บิอาร์ดับบลิวเอฟ**, จีดีเอฟซี, หยุนเหิง (ชื่อเดิม หยุนหลิน), เอเพ็กซ์, ไรเช็กซ์ และฟินนาเคิล ทุ

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 YoY ลดลง ร้อยละ 438 หรือ 745 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - หยุนเหิง ลดลง 500 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วยลดลง ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากความเร็วลมเฉลี่ยลดลง
 - เอเพ็กซ์ ลดลง 364 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีการรับรู้รายได้จากการขายโครงการลดลง
 - เอ็นทีวันพีซี ลดลง 158 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ 1 ปี 2569
 - ฟินนาเคิล ทุ เพิ่มขึ้น 265 ล้านบาท จากการเข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49 ในฟินนาเคิล ทุ
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 QoQ ลดลง ร้อยละ 324 หรือ 832 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - หยุนเหิง ลดลง 937 ล้านบาท สาเหตุหลักจากอัตราค่าขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วยลดลง ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากความเร็วลมเฉลี่ยลดลง
 - เอเพ็กซ์ ลดลง 342 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีการรับรู้รายได้จากการขายโครงการลดลง
 - เอ็นทีวันพีซี เพิ่มขึ้น 402 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงลดลง

*เอ็กโกได้มีการขายเงินลงทุนใน บริษัท ไรเช็กซ์ โฮลดิ้งส์ จำกัด เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2568

**เอ็กโกได้มีการขายเงินลงทุนใน โรงไฟฟ้า โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2568

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (PP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และ ต้นทุนขาย	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้					
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)					
- เกาหลีใต้	1,591	1,299	(18%)	951	37 %
- ฟิลิปปินส์	869	1,134	30 %	927	22 %
- สเปน.ลาว	616	708	15 %	942	(25%)
- ออสเตรเลีย	26	-	(100%)	-	-
- สหรัฐอเมริกา	1,451	1,688	16 %	1,314	28 %
- ไต้หวัน	175	172	(2%)	199	(14%)
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย					
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)					
- เกาหลีใต้	10,460	8,832	(16%)	6,589	34 %
- สหรัฐอเมริกา	11,108	11,638	5 %	8,831	32 %
ปริมาณการใช้ถ่านหิน (MT)					
- ฟิลิปปินส์	467,704	612,750	31 %	525,180	17 %

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,668	2,347	(12%)	2,459	(5%)
รายได้อื่น	8	8	-	32	(75%)
รายได้รวม	2,676	2,355	(12%)	2,491	(5%)
ต้นทุนขาย	(2,218)	(2,095)	6 %	(2,159)	3 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(212)	(189)	11 %	(213)	11 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,430)	(2,284)	6 %	(2,372)	4 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	246	71	(71%)	119	(40%)

ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยรายเล็ก (SPP) ประกอบด้วย เอ็กโก โคเจน, บีพียู, เคแอลยู, ซีดับบลิวเอฟ, วายจีพี และ เอ็นอีดี

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 YoY ลดลง ร้อยละ 71 หรือ 175 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - บีพียู ลดลง 106 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงในไตรมาสที่ 1 ปี 2569 ประกอบกับค่าเอฟที (Ft) ลดลง
 - เอ็กโก โคเจน ลดลง 46 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ประกอบกับค่าเอฟที (Ft) ลดลง
 - เคแอลยู ลดลง 19 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 QoQ ลดลง ร้อยละ 40 หรือ 48 ล้านบาท สาเหตุหลักดังนี้
 - เอ็กโก โคเจน ลดลง 50 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงมากกว่าไตรมาสก่อน ประกอบกับค่าเอฟที (Ft) ลดลง
 - บีพียู ลดลง 45 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงมากกว่าไตรมาสก่อน ประกอบกับค่าเอฟที (Ft) ลดลง
 - ซีดับบลิวเอฟ ลดลง 24 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยลดลง ประกอบกับค่าเอฟที (Ft) ลดลง
 - เคแอลยู เพิ่มขึ้น 44 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงน้อยกว่าไตรมาสก่อน

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) (ต่อ)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (SPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และ ต้นทุนขาย	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้					
ปริมาณการขายไฟฟ้า - EGAT (GWh)	577	538	(7%)	567	(5%)
ปริมาณการขายไฟฟ้า - IU (GWh)	107	112	5 %	108	4 %
ปริมาณการขายไอน้ำ (Ton)	162,065	176,043	9 %	175,020	1 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย					
ปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ ('000 MMBTU)	5,084	5,036	(1%)	5,165	(2%)
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล (Ton)	33,497	34,799	4 %	32,020	9 %

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	197	189	(4%)	169	12 %
รายได้อื่น	1	-	(100%)	6	(100%)
รายได้รวม	198	189	(5%)	175	8 %
ต้นทุนขาย	(127)	(125)	2 %	(135)	7 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(48)	(45)	6 %	(47)	4 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(175)	(170)	3 %	(182)	7 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	23	19	(17%)	(7)	371 %

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 YoY ลดลง ร้อยละ 17 หรือ 4 ล้านบาท สาเหตุหลักจากที่ดับบลิวเอฟ มีปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากความเร็วลมเฉลี่ยลดลง ประกอบกับค่าเอฟที (Ft) ลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 371 หรือ 26 ล้านบาท สาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้ากลุ่มพลังงานแสงอาทิตย์ มีปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ประกอบกับที่ดับบลิวเอฟ มีค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงลดลง

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้ (VSPP)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้					
ปริมาณการขายไฟฟ้า (GWh)	52	53	2 %	48	10 %

ธุรกิจอื่น (OTH)

ธุรกิจอื่น

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
รายได้ค่าขายและบริการ	1,411	1,087	(23%)	923	18 %
รายได้อื่น	323	78	(76%)	448	(83%)
รายได้รวม	1,734	1,165	(33%)	1,371	(15%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	23	43	87 %	30	43 %
ต้นทุนขายและบริการ	(1,053)	(789)	25 %	(788)	(1%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(234)	(222)	5 %	(273)	19 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,287)	(1,011)	21 %	(1,061)	5 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	470	197	(58%)	340	(42%)

ธุรกิจอื่น (OTH) ประกอบด้วย เอสโก, พีพอย, คิวเอ็มเอส, เอ็มเอ็มอี, อีแอนดีอี, ทีพีเอ็น, อินโนพาวเวอร์, เพียร์ พาวเวอร์, อีอาร์ไออี, ซีดีไอ และอาร์อีเอส

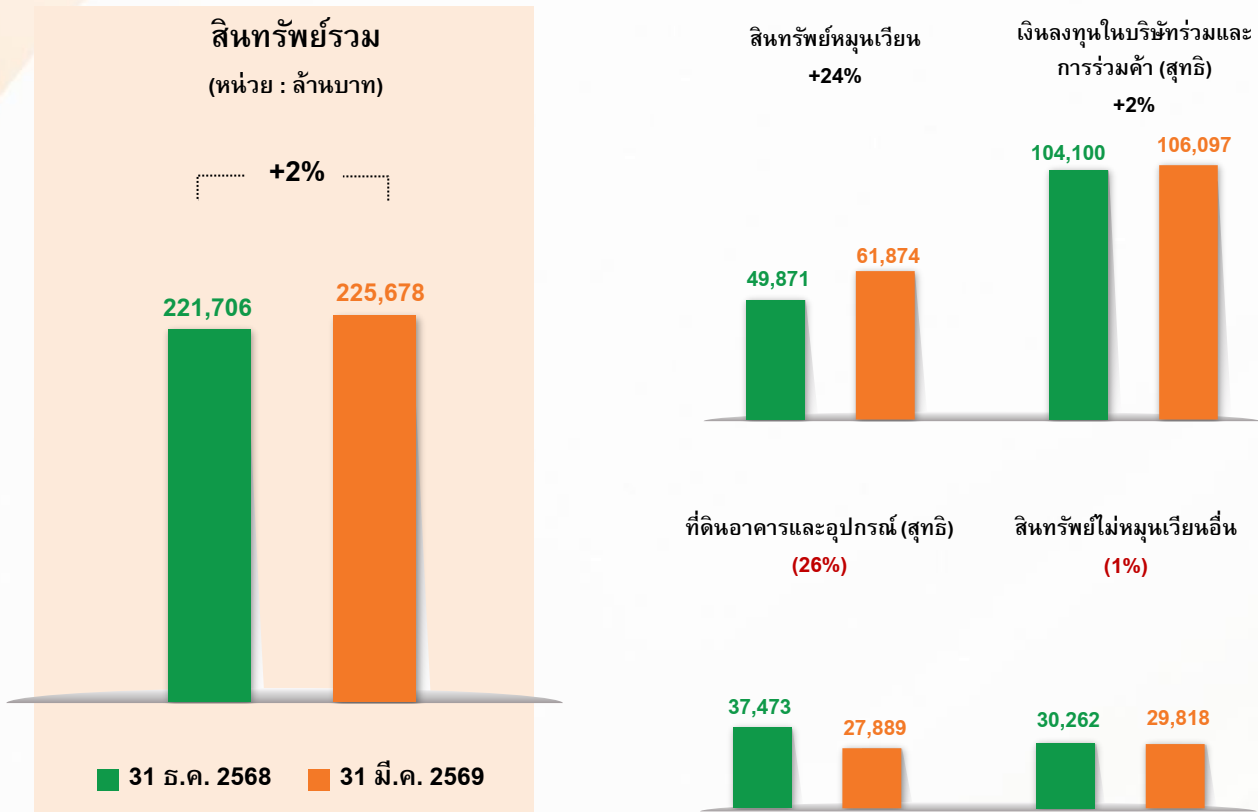
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 YoY ลดลง ร้อยละ 58 หรือ 273 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - ซีดีไอ ลดลง 206 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้อื่น ลดลง
 - เอ็มเอ็มอี ลดลง 146 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายถ่านหินในประเทศและส่งออกถ่านหินลดลง
 - เอสโก เพิ่มขึ้น 75 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าบริการเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน Q1/69 QoQ ลดลง ร้อยละ 42 หรือ 143 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - ซีดีไอ ลดลง 250 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้อื่น ลดลง
 - ทีพีเอ็น เพิ่มขึ้น 50 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนทางการเงินลดลง
 - เอสโก เพิ่มขึ้น 72 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าบริการเพิ่มขึ้น

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และต้นทุนขาย (OTH)

ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้และ ต้นทุนขาย	Q1/68	Q1/69	เปลี่ยนแปลง	Q4/68	เปลี่ยนแปลง
			YoY		QoQ
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อรายได้					
ปริมาณการขายถ่านหิน ('000 Ton)	241	25	(90%)	16	56 %
ปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุนขาย					
ปริมาณการขุดถ่านหิน ('000 Ton)	196	-	(100%)	-	-

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน

ฐานะการเงินของกลุ่มเอ็กโก ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 แสดงได้ดังนี้

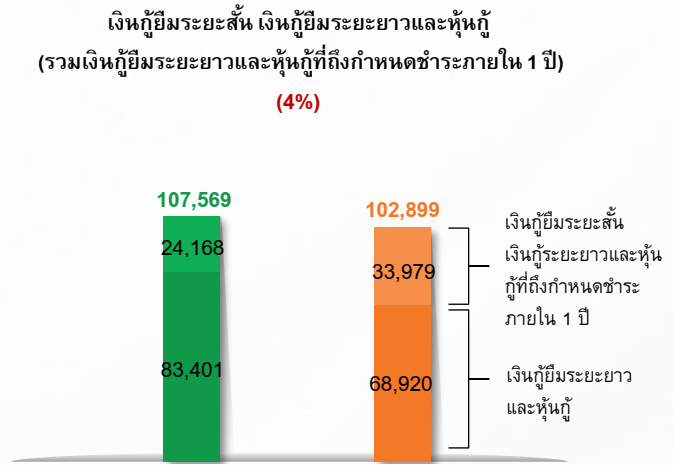
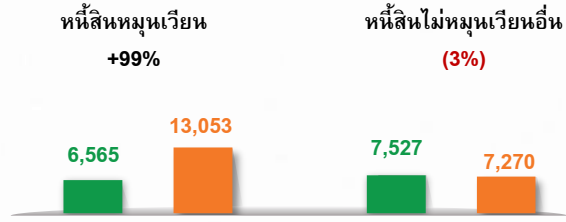
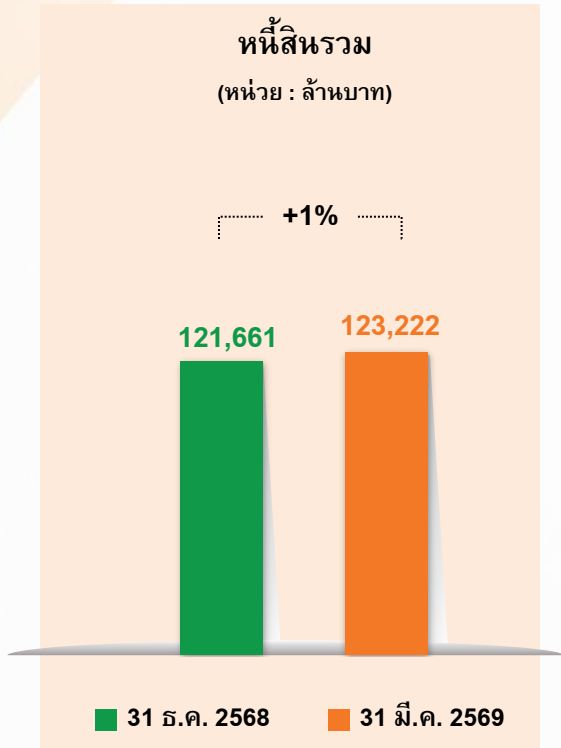


การวิเคราะห์สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 กลุ่มเอ็กโกมีสินทรัพย์รวม จำนวน 225,678 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2 หรือ 3,972 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- สินทรัพย์หมุนเวียน เพิ่มขึ้นร้อยละ 24 หรือ 12,003 ล้านบาท สาเหตุหลักจากสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายเพิ่มขึ้น 12,978 ล้านบาท
- เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า (สุทธิ) เพิ่มขึ้นร้อยละ 2 หรือ 1,997 ล้านบาท สาเหตุหลักจากมีการเพิ่มทุนของเงินลงทุนในการร่วมค้า
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ) ลดลงร้อยละ 26 หรือ 9,584 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการจัดประเภทใหม่ของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ) ของบริษัทย่อยไปเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย และรายการค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ลดลงร้อยละ 1 หรือ 444 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง 230 ล้านบาท ลูกหนี้สัญญาเช่าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าลดลง 109 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลง 104 ล้านบาท

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน (ต่อ)

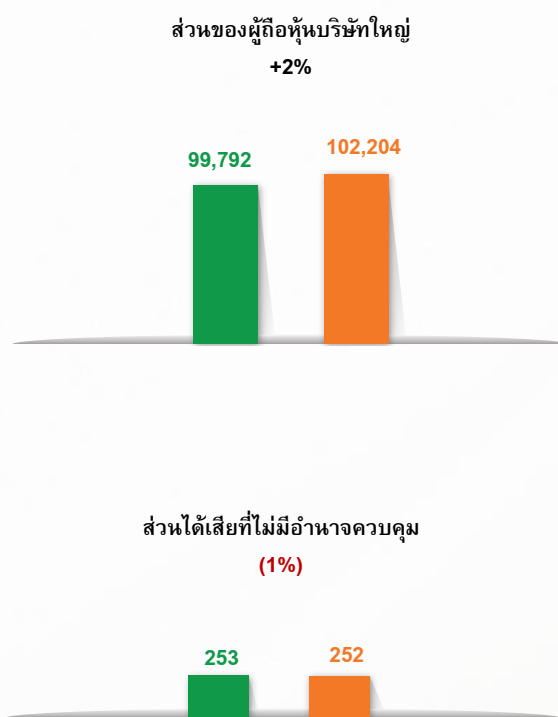
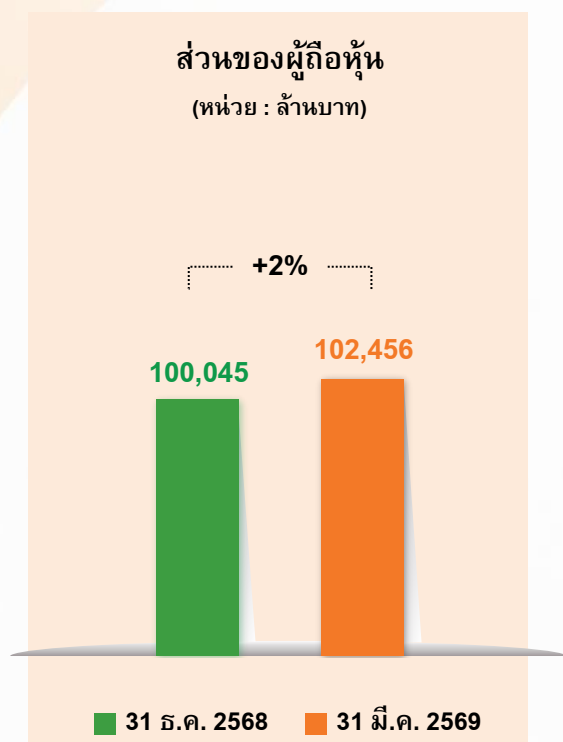


การวิเคราะห์หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 กลุ่มเอ็กโกมีหนี้สินรวม จำนวน 123,222 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1 หรือ 1,561 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

- หนี้สินหมุนเวียน เพิ่มขึ้นร้อยละ 99 หรือ 6,488 ล้านบาท สาเหตุหลักจากหนี้สินไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายเพิ่มขึ้น 8,655 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลง 1,380 ล้านบาท หนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลง 776 ล้านบาท และดอกเบี้ยค้างจ่ายลดลง 87 ล้านบาท
- เงินกู้ยืมระยะสั้น เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ ลดลงร้อยละ 4 หรือ 4,670 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการจัดประเภทใหม่ของเงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อยไปเป็นหนี้สินไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย อย่างไรก็ตาม มีการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพื่อใช้ในการลงทุนในการร่วมค้า
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ลดลงร้อยละ 3 หรือ 257 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการลดลงของหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน 626 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม รายการหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 324 ล้านบาท และประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนเพิ่มขึ้น 45 ล้านบาท

รายงานและวิเคราะห์ฐานะการเงิน (ต่อ)



การวิเคราะห์ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 กลุ่มเอ็กโกมีส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 102,456 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2 หรือ 2,411 ล้านบาท จาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นขององค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น 1,537 ล้านบาท และกำไรสะสมส่วนที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้น 875 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง 1 ล้านบาท

การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 28,943 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568 จำนวน 1,539 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

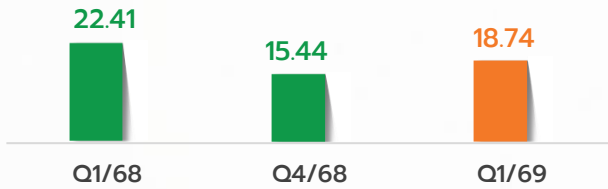
กระแสเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 1 ปี 2569
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	82
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมลงทุน	(933)
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,152)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ (ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน)	(2,003)
กำไร (ขาดทุน) จากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	464
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิ	(1,539)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด (ณ วันที่ 1 มกราคม 2569)	30,482
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด (ณ วันที่ 31 มีนาคม 2569)	28,943

- **เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน** จำนวน 82 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย
- **เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน** จำนวน 933 ล้านบาท โดยมีรายการหลัก ได้แก่ รายการจ่ายสุทธิจากสินทรัพย์ทางการเงินและสินทรัพย์ทางการเงินที่ใช้เป็นหลักประกัน 2,223 ล้านบาท และรายการจ่ายสุทธิจากการเพิ่มทุนในการร่วมค้า 1,427 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม มีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วมและการร่วมค้า 1,872 ล้านบาท รายการรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสุทธิ 644 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับ 259 ล้านบาท
- **เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน** จำนวน 1,152 ล้านบาท โดยมีรายการหลัก ได้แก่ รายการจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 4,803 ล้านบาท และการจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงิน 1,086 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม มีรายการรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว 4,747 ล้านบาท

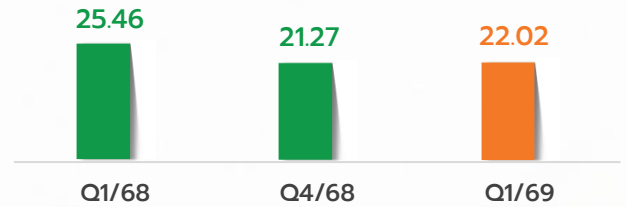
อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร

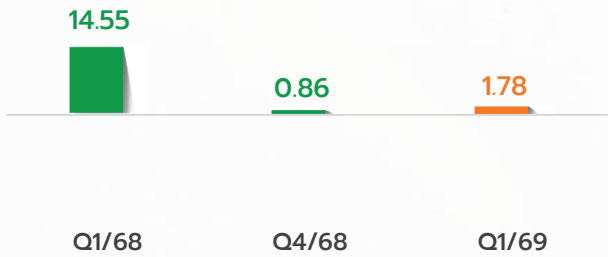
อัตรากำไรขั้นต้น (%)



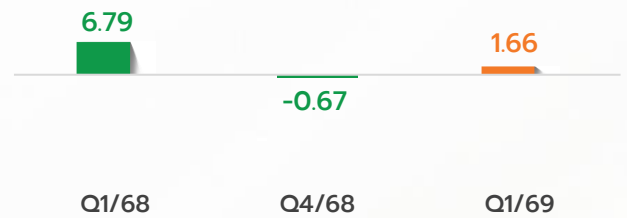
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน (%)



อัตรากำไรก่อน FX (%)



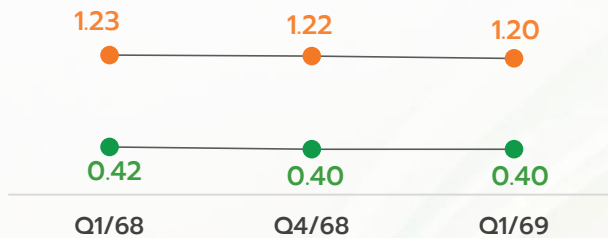
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท)



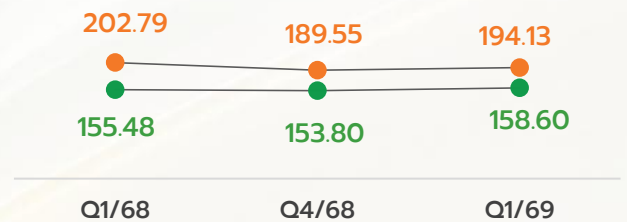
อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น

- งบการเงินรวม
- งบการเงินเฉพาะกิจการ

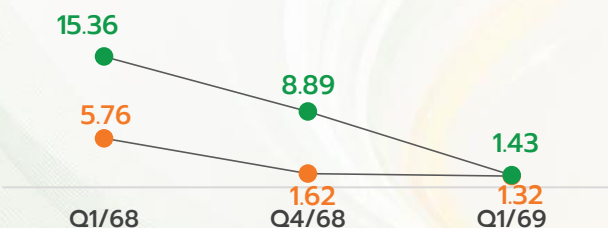
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)



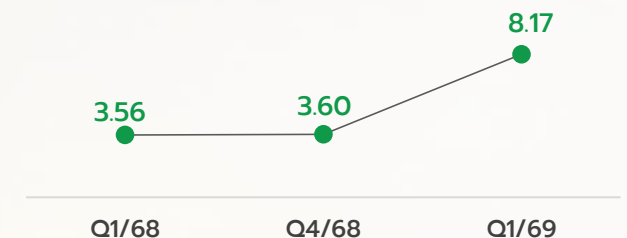
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิต่อหุ้น (บาท)



อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)



อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)



ความก้าวหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

โครงการระหว่างก่อสร้างเอเพ็กซ์

โครงการระหว่างก่อสร้าง 4 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 698 เมกะวัตต์



*Note: เอเพ็กซ์มีสัดส่วนกำลังการผลิตรวมทั้งหมดคิดเป็น 40%

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
- COD** วันเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ธุรกิจและโครงการ

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่

- เคพีจี** บริษัท แก่งคอย เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
- บพข.** บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด
- บีแอลซีพี** บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ

- แนทแก๊ส** (ชื่อเดิม คัมแพซ) บริษัท แนทแก๊ส โฮลดิ้งส์ ทู จำกัด
- เคซอน** บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด
- จีดีเอฟซี** โรงไฟฟ้าเซลส์เซียเพลิงกังตง
- ไดตัน** บริษัท ไดตัน พาวเวอร์ จำกัด
- บีอาร์ดับบลิวเอฟ** บริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม จำกัด
- พาจู อีเอส** บริษัท พาจู เอ็นเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด
- มาร์คัส ฮุก** บริษัท มาร์คัส ฮุก เอ็นเนอร์ยี จำกัด

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ

- มิลฟอร์ด** บริษัท มิลฟอร์ด พาวเวอร์ จำกัด
- ไรเช็ก** บริษัท โรด ไอแลนด์ สเตท เอนเนอร์ยี เซ็นเตอร์ จำกัด
- ลินเดน ทอปโก้** บริษัท ลินเดน ท็อปโค จำกัด
- หยุนหนิง** (ชื่อเดิม หยุนหลิน) บริษัท หยุนหนิง วินด์ พาวเวอร์ จำกัด
- เอ็กพีซีแอล** บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด
- เอ็นทีวันพีซี** บริษัท ไฟฟ้า น้ำเหิน 1 จำกัด
- เอ็นทีพีซี** บริษัท ไฟฟ้า น้ำเหิน 2 จำกัด
- เอสบีพีแอล** บริษัท ซาน บัวนาเวนตูรา พาวเวอร์ จำกัด
- เอเพ็กซ์** บริษัท เอเพ็กซ์ คลีน เอนเนอร์ยี โฮลดิ้ง จำกัด
- พินนาเคิล ทู** บริษัท โปรเจกต์ พินนาเคิล ทู แอลแอลซี
- เวียนใต้** บริษัท เวียนใต้พาวเวอร์ จำกัด

ภาคผนวก (ต่อ)

ธุรกิจและโครงการ

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก

เคแอลยู	บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด
ซีดับบลิวเอฟ	บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด
บีพียู	บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด
วายจีพี	บริษัท ยะลา กรีน เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
อาร์จี	บริษัท ร้อยเอ็ดกรีน จำกัด
เอ็กโก โคเจน	บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
เอ็นอีดี	บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด

บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก

จีพีเอส	บริษัท จี-พาวเวอร์ ซอร์ซ จำกัด
โซลาร์ โก	บริษัท โซลาร์ โก จำกัด
ทีดับบลิวเอฟ	บริษัท เทพนา 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
ซีดีไอ	บริษัท พีที จันทรา ดายา อินเวสตาตี จำกัด
ทีพีเอ็น	บริษัท ไทย ไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด
พีพอย	บริษัท เฟิร์ล เอนเนอจี ฟิลิปินส์ ออเปอเรตติ้ง อิงค์ จำกัด
เพียร์ พาวเวอร์	บริษัท เพียร์ พาวเวอร์ จำกัด
อาร์อีเอส	บริษัท อาร์อีเอส รีนิวเอเบิล เอนเนอร์ยี โซลูชั่น จำกัด
อินโนพาวเวอร์	บริษัท อินโนพาวเวอร์ จำกัด
อีอาร์ไออี	บริษัท เอ็กโกระยอง อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด
อีแอนด์อี	บริษัท อีแอนด์อี เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด
เอ็มเอ็มอี	บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อีนิม จำกัด
เอสโก	บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริงแอนด์เซอร์วิส จำกัด

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP)

ผลประกอบการ Q1/69 (หน่วย : ล้านบาท)	จีดีเอฟซี	หยุนเหิง (ชื่อเดิม หยุนหลิน)	เอเพ็กซ์	เอ็นทีวันพีซี	พินนาเคิล ฑู
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	64	615	362	-	336
รายได้อื่น	-	364	293	198	213
รายได้รวม	64	979	655	198	549
ต้นทุนขาย	(70)	(281)	(294)	(323)	(166)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(3)	(872)	(724)	(169)	(118)
ค่าใช้จ่ายรวม	(73)	(1,153)	(1,018)	(492)	(284)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(9)	(174)	(363)	(294)	265

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ Q1/69 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็นอีดี	บีพียู	ซีดับบลิว เอฟ	เคแอลยู	วายจีพี	เอ็กโก โคเจน
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	70	1,151	177	618	67	264
รายได้อื่น	1	1	4	1	-	1
รายได้รวม	71	1,152	181	619	67	265
ต้นทุนขาย	(42)	(1,099)	(81)	(533)	(56)	(284)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(9)	(80)	(29)	(48)	3	(26)
ค่าใช้จ่ายรวม	(51)	(1,179)	(110)	(581)	(53)	(310)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	20	(27)	71	38	14	(45)

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ Q1/69 (หน่วย : ล้านบาท)	โซลาร์โก	จีพีเอส	เอสพีพี 2	เอสพีพี 3	เอสพีพี 4	เอสพีพี 5	ที่ดับบลิวเอฟ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	104	27	12	11	12	13	10
รายได้อื่น	-	-	-	-	-	-	-
รายได้รวม	104	27	12	11	12	13	10
ต้นทุนขาย	(75)	(14)	(7)	(8)	(7)	(8)	(6)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(32)	(2)	(3)	(2)	(2)	(2)	(2)
ค่าใช้จ่ายรวม	(107)	(16)	(10)	(10)	(9)	(10)	(8)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(3)	11	2	1	3	3	2

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ Q1/69 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็มเอ็มอี	พีพอย	เอสโก	คิวเอ็มเอส	ซีดีไอ	อื่น ๆ*
รายได้ค่าขายและบริการ	32	173	320	61	409	92
รายได้อื่น	6	-	3	-	67	2
รายได้รวม	38	173	323	61	476	94
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	-	-	-	-	43	-
ต้นทุนขายและบริการ	(41)	(128)	(241)	(51)	(255)	(73)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(9)	(20)	(3)	(3)	(174)	(13)
ค่าใช้จ่ายรวม	(50)	(148)	(244)	(54)	(429)	(86)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(12)	25	79	7	90	8

*ทีพีเอ็น, อีแอนด์ซี, อินโนพาวเวอร์, เพียร์ พาวเวอร์, อีอาร์ไออี และอาร์อีเอส



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

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

อนึ่ง เนื่องจากบทรายงานและการวิเคราะห์ฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อเสนอข้อมูลและคำอธิบายถึงสถานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทที่เป็นอยู่ในปัจจุบัน ซึ่งสิ่งที่นำเสนอนี้อาจเปลี่ยนแปลงตามปัจจัยหรือสภาวะแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไปในอนาคต ฉะนั้นจึงใคร่ขอให้นักลงทุนใช้วิจารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์จากเอกสารข้อมูลนี้ และหากมีคำถามหรือข้อสงสัยประการใด

**กรุณาติดต่อสอบถามได้ที่ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO)
โทร. 02-998-5150-3 หรือ Email: ir@egco.com**