



บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานประจำไตรมาสที่ 2 ปี 2564

สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564



บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการดำเนินงาน ไตรมาสที่ 2 ปี 2564 ของกลุ่มบริษัท

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/63	Q1/64	Q2/64	เปลี่ยนแปลง		6M/63	6M/64	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้รวม	10,564	8,621	10,258	19 %	(3)%	20,876	18,879	(10)%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	1,553	1,884	1,890	0 %	22 %	3,565	3,774	6 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน(*)	2,445	2,088	2,758	32 %	13 %	4,802	4,846	1 %
กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่	5,075	585	1,510	158 %	(70)%	4,662	2,095	(55)%
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	9.64	1.11	2.87	159 %	(70)%	8.85	3.98	(55)%

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

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 บริษัทมีกำไรจากการดำเนินงานงวด 3 เดือน เท่ากับ 2,758 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 32 หรือ 670 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2564 สาเหตุหลักจากกำไรจากการดำเนินงานของ เอ็กพีซีแอล, บพข., เอสบีพีแอล และ เคซอน เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามกำไรจากการดำเนินงานของเอ็นทีพีซีลดลงเนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสนี้

หากเปรียบเทียบกำไรจากการดำเนินงาน งวด 3 เดือนในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2563 ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 13 หรือ 313 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการดำเนินงานของ เอ็กพีซีแอล, พาจู อีเอส และ เอสบีพีแอล เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามกำไรจากการดำเนินงานของเอ็นทีพีซีลดลงเนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสนี้

และบริษัทมีกำไรจากการดำเนินงาน งวด 6 เดือนปี 2564 เท่ากับ 4,846 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 1 หรือ 44 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2563 สาเหตุหลักจากกำไรจากการดำเนินงานของ เอ็กพีซีแอล และ เคซอน เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กำไรจากการดำเนินงานของเอ็มเอ็มอีเพิ่มขึ้นจากยอดขายการส่งออกถ่านหินเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามกำไรจากการดำเนินงานของ บพข. และ เอ็นทีพีซี ลดลงเนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผน

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 บริษัทมีกำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ งวด 3 เดือน เท่ากับ 1,510 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 158 หรือ 925 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2564 โดยสาเหตุหลักที่ต่างจากกำไรจากการดำเนินงานเกิดจากบริษัทรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากการแปลงมูลค่าหนี้สินระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐเป็นสกุลเงินบาท

หากเปรียบเทียบกำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ งวด 3 เดือนและงวด 6 เดือน ในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 กับไตรมาสที่ 2 ปี 2563 ปรับตัวลดลงร้อยละ 70 หรือ 3,565 ล้านบาท และร้อยละ 55 หรือ 2,567 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากบริษัทรับรู้ผลขาดทุนสุทธิ จากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน อีกทั้งการอ่อนค่าของค่าเงินบาท ส่งผลให้บริษัทรับรู้ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นเพิ่มขึ้น ซึ่งเกิดจากการแปลงมูลค่าหนี้สินระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐเป็นสกุลเงินบาท

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

เหตุการณ์สำคัญ

การขายการลงทุน

คณะกรรมการบริษัทเอ็กโกมีมติอนุมัติให้บริษัท EGCO Linden II, LLC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่เอ็กโกถือหุ้นร้อยละ 100 ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นกับบริษัท AEIF Linden SPV, LLC และบริษัท Highstar Capital GP IV, L.P. เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2564 เพื่อลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 28 ในบริษัท Linden Topco LLC (“Linden Topco”) โดยรายการซื้อขายดังกล่าวได้เสร็จสิ้นสมบูรณ์แล้ว เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2564 โดยถือเป็นการลงทุนครั้งแรกของเอ็กโกในประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งเป็นตลาดไฟฟ้าขนาดใหญ่ที่มีกำลังการผลิตติดตั้งมากกว่า 1,100 เมกะวัตต์ และมีโอกาสอีกมากในการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนและโรงไฟฟ้า ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

Linden Topco ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 972 เมกะวัตต์ (“โรงไฟฟ้า Linden Cogen”) ตั้งอยู่ที่รัฐนิวเจอร์ซีย์ ประเทศสหรัฐอเมริกา โรงไฟฟ้า Linden Cogen ประกอบด้วยโรงไฟฟ้า Linden หน่วยที่ 1 - 5 ขนาดกำลังการผลิตรวม 800 เมกะวัตต์ ซึ่งขายไฟฟ้าและให้บริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า (Ancillary Services) แก่ระบบและโครงข่ายไฟฟ้าในรัฐนิวยอร์ก (“NY-ISO Zone J”) และโรงไฟฟ้า Linden หน่วยที่ 6 ขนาดกำลังการผลิต 172 เมกะวัตต์ ซึ่งขายไฟฟ้าให้แก่ตลาดซื้อขายไฟฟ้า PJM PS North ในรัฐนิวเจอร์ซีย์ ทั้งโครงข่าย NY-ISO Zone J และตลาดซื้อขายไฟฟ้า PJM PS North เป็นตลาดไฟฟ้า 2 แห่งที่มีความต้องการไฟฟ้าและกำลังไฟฟ้าสำรองสูงที่สุดในประเทศสหรัฐอเมริกา

นอกจากนี้ โรงไฟฟ้า Linden Cogen ยังขายไอน้ำและไฟฟ้าภายใต้สัญญาระยะยาวแก่โรงกลั่นน้ำมัน Bayway ซึ่งตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกันกับโรงไฟฟ้า Linden Cogen โดยโรงกลั่นน้ำมัน Bayway เป็นผู้รับซื้อรายใหญ่ที่มีความน่าเชื่อถือ อยู่ในอันดับที่นำลงทุน (Investment Grade) ภายใต้การดำเนินงานโดยบริษัท Philipps 66 ทั้งนี้ โรงไฟฟ้า Linden Cogen มีความได้เปรียบในการจัดหาเชื้อเพลิง เนื่องจากโครงการตั้งอยู่ในเมืองลินเดน รัฐนิวเจอร์ซีย์ ซึ่งเป็นบริเวณที่สามารถเข้าถึงแหล่งก๊าซธรรมชาติได้หลายแห่ง

การได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (LNG Shipper License)

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบการออกใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (LNG Shipper License) ให้แก่เอ็กโก ในปริมาณการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติเหลว (แอลเอ็นจี) สูงสุด 200,380 ตันต่อปี เป็นระยะเวลา 10 ปี เพื่อนำเข้ามาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าเอสพีพีจำนวน 3 แห่ง ได้แก่ โรงไฟฟ้าบ้านโป่ง จังหวัดราชบุรี ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม 256 เมกะวัตต์ ใช้ปริมาณ 54,000 ตันต่อปี โรงไฟฟ้าคลองหลวง จังหวัดปทุมธานี ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้า พลังความร้อนร่วมขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม 122 เมกะวัตต์ ใช้ปริมาณ 27,000 ตันต่อปี และโรงไฟฟ้าเอ็กโกโคเจน จังหวัดระยองที่จะทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม (SPP Replacement) ซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะสิ้นสุดในปี 2567 ขนาดกำลังผลิตติดตั้งระหว่าง 100-120 เมกะวัตต์ ใช้ปริมาณ 119,000 ตันต่อปี

ทั้งนี้เอ็กโกได้แจ้งความประสงค์ต่อ กกพ. ขอปรับแผนนำเข้าแอลเอ็นจี รอบแรกปลายปี 2564 ซึ่งการดำเนินการจริงจะขึ้นอยู่กับพิจารณาของ กกพ. โดยวางแผนจะนำเข้าแอลเอ็นจีอย่างเต็มรูปแบบตั้งแต่ไตรมาสที่ 3 ของปี 2565 เป็นต้นไป โดยแหล่งก๊าซที่จะนำเข้ามาใช้งานอยู่ระหว่างการเจรจาเบื้องต้น คาดว่าจะนำเข้าจากแหล่งก๊าซในทวีปเอเชียและทวีปแอฟริกา อีกทั้ง การนำเข้าแอลเอ็นจีดังกล่าวจะมีส่วนช่วยบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าให้ลดต่ำลงและเปิดโอกาสการลงทุนในธุรกิจเชื้อเพลิงของเอ็กโกในอนาคต

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

ผลกระทบจากโรคโควิด-19

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2564 เศรษฐกิจโลกในภาพรวมมีการฟื้นตัวมากขึ้นเป็นผลมาจากความคืบหน้าในการฉีดวัคซีนที่มีประสิทธิภาพโดยเฉพาะอย่างยิ่งในประเทศที่พัฒนาแล้ว

อย่างไรก็ตาม หลายประเทศในเอเชียกำลังแตะระดับสูงสุดของการระบาดใหญ่ครั้งใหม่เนื่องด้วยความสำเร็จในการฉีดวัคซีน การแพร่กระจายของไวรัสโควิด-19 ส่งผลให้มีมาตรการเว้นระยะห่างทางสังคมและการล็อกดาวน์ในหลายๆ ประเทศ ซึ่งส่งผลต่อความเชื่อมั่นของผู้บริโภคและภาคการค้า จึงทำให้เศรษฐกิจในภาพรวมฟื้นตัวได้ไม่ดีเท่าที่ควร

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 เศรษฐกิจไทยได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดระลอกสามของไวรัสโควิด-19 ส่งผลให้การบริโภคภาคเอกชนปรับลดลงจากไตรมาสก่อน แม้มาตรการภาครัฐจะช่วยพยุงกำลังซื้อได้บางส่วน ขณะที่ภาคการท่องเที่ยวยังอ่อนแอ เนื่องจากมาตรการจำกัดการเดินทางระหว่างประเทศ อย่างไรก็ตาม การส่งออกสินค้าปรับตัวดีขึ้นต่อเนื่องซึ่งช่วยพยุงการผลิตภาคอุตสาหกรรมและการลงทุนภาคเอกชน

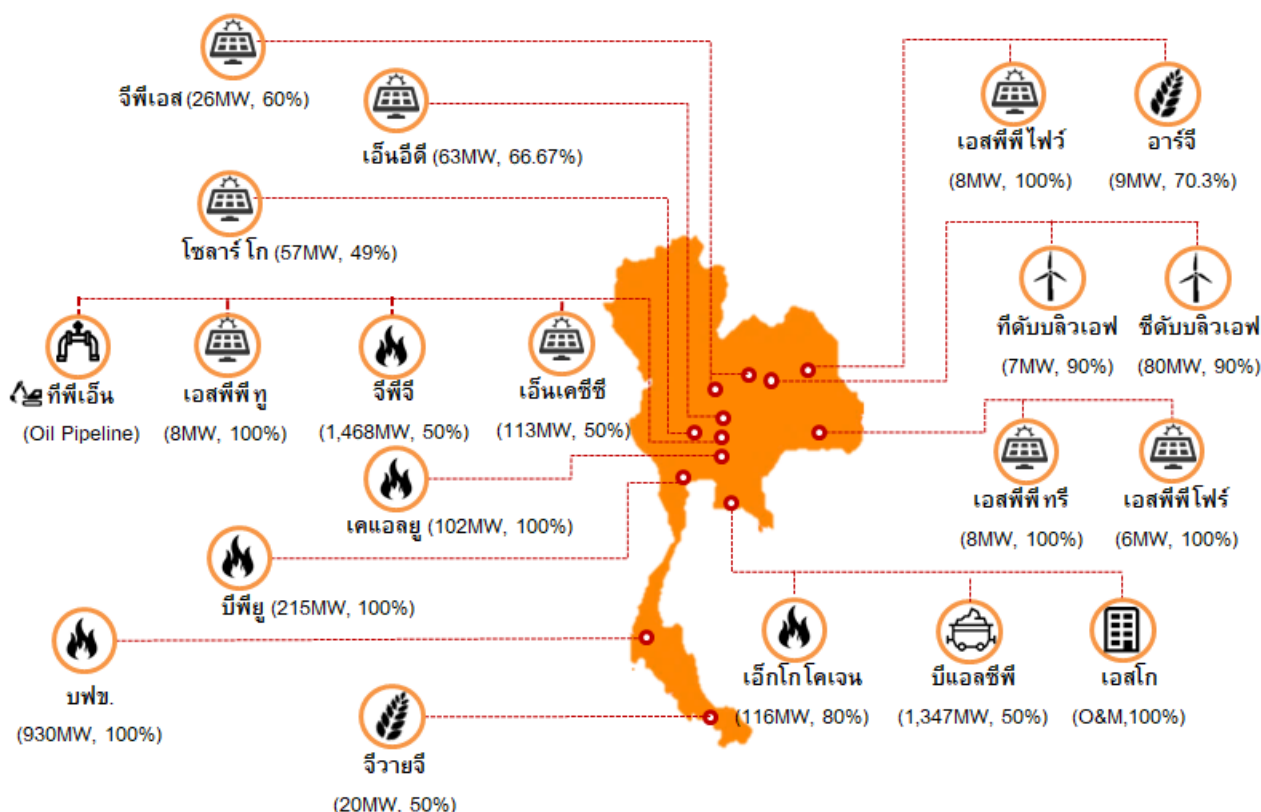
นอกจากนี้เอ็กโกมีการกระจายการลงทุนในหลายประเทศ ทำให้ผลการดำเนินงานในภาพรวมอยู่ในเกณฑ์น่าพึงพอใจ ซึ่งเป็นผลมาจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกและการได้รับวัคซีน ซึ่งส่งผลกระทบเชิงบวกต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าในหลายประเทศ อย่างไรก็ตาม การแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนาสายพันธุ์เดลต้า รวมทั้งความล่าช้าในการฉีดวัคซีนยังเป็นปัจจัยสำคัญที่ส่งผลกระทบต่อแนวโน้มการใช้ไฟฟ้า

ภาพรวมการดำเนินธุรกิจ

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

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

ธุรกิจภายในประเทศ

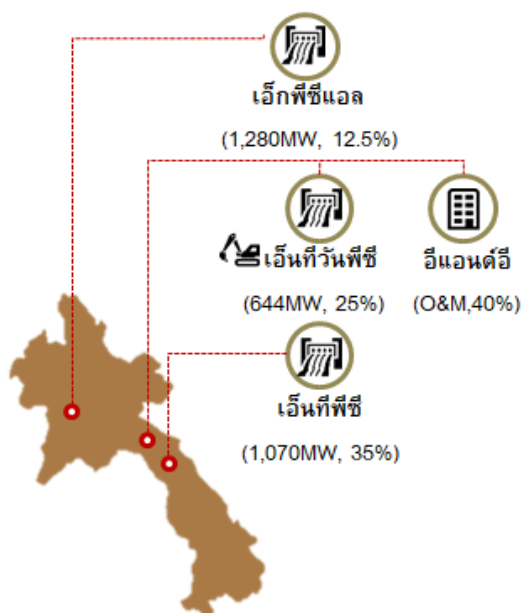


	ก๊าซธรรมชาติ		พลังงานน้ำ
	ถ่านหิน		ชีวมวล
	พลังงานแสงอาทิตย์		พลังงานความร้อนใต้พิภพ
	พลังงานลม		ท่อส่งน้ำมัน
	พลังงานลมนอกชายฝั่ง		ธุรกิจอื่น
	เซลล์เชื้อเพลิง		โครงการระหว่างก่อสร้าง

ภาพรวมการดำเนินงานธุรกิจ (ต่อ)

ธุรกิจ在不同ประเทศ

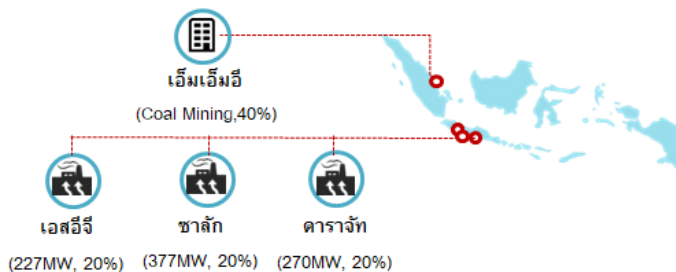
ลาว



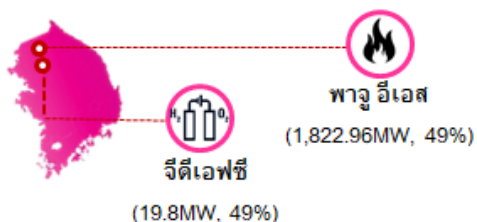
ไต้หวัน



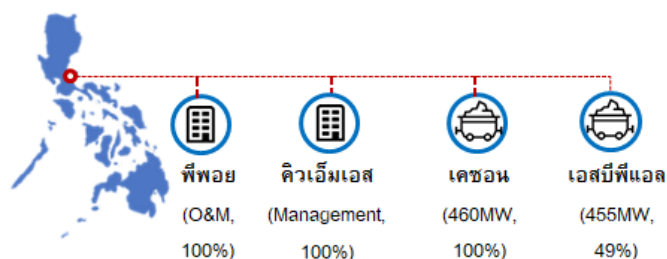
อินโดนีเซีย



เกาหลีใต้



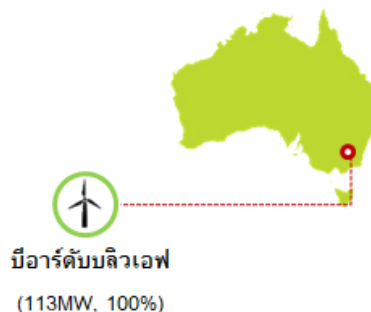
ฟิลิปปินส์



สหรัฐอเมริกา



ออสเตรเลีย



รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

ภาพรวมผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2564 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 แสดงได้ดังนี้

ผลการดำเนินงาน (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/63	Q1/64	Q2/64	เปลี่ยนแปลง		6M/63	6M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้รวม	10,564	8,621	10,258	19 %	(3)%	20,876	18,879	(10)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(9,672)	(8,417)	(9,390)	12 %	(3)%	(19,639)	(17,807)	(9)%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	1,553	1,884	1,890	0 %	22 %	3,565	3,774	6 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน^(*)	2,445	2,088	2,758	32 %	13 %	4,802	4,846	1 %
ผลกระทบจากการวัดมูลค่า เครื่องมือทางการเงิน	433	(510)	(591)	16 %	(236)%	790	(1,101)	(239)%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการ ตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	2,878	1,578	2,167	37 %	(25)%	5,592	3,745	(33)%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	89	-	75	-	(16)%	(218)	75	134 %
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	2,967	1,578	2,242	42 %	(24)%	5,374	3,820	(29)%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน(FX)	2,016	(1,211)	(944)	(22)%	(147)%	(1,082)	(2,155)	99 %
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบ จากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	4,983	367	1,298	254 %	(74)%	4,292	1,665	(61)%
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	92	218	212	(3)%	130 %	370	430	16 %
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	5,075	585	1,510	158 %	(70)%	4,662	2,095	(55)%

^(*)กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงาน ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการต่อจ่าย ค่าการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า

กำไรจากการดำเนินงาน^(*)งวด 3 เดือนในไตรมาสที่ 2 ปี 2564 ของกลุ่มบริษัท เท่ากับ 2,758 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 32 หรือ 670 ล้านบาท เมื่อเทียบกับผลการดำเนินงาน ไตรมาสที่ 1 ปี 2564 อีกทั้งผลการดำเนินงานงวด 3 เดือน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13 หรือ 313 ล้านบาท เมื่อเทียบกับผลการดำเนินงาน ไตรมาสที่ 2 ปี 2563

หากเปรียบเทียบผลการดำเนินงานงวด 6 เดือน ไตรมาสที่ 2 ปี 2564 เท่ากับ 4,846 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1 หรือ 44 ล้านบาท เมื่อเทียบกับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2563 โดยผลการดำเนินงานที่สำคัญแสดงได้ดังนี้

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

บพข.

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/63	Q1/64	Q2/64	เปลี่ยนแปลง		6M/63	6M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	1,077	785	1,098	40 %	2 %	2,074	1,883	(9)%
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	2,683	1,654	2,345	42 %	(13)%	5,751	3,999	(30)%
รายได้อื่น	8	5	3	(40)%	(63)%	19	8	(58)%
รายได้รวม	3,768	2,444	3,446	41 %	(9)%	7,844	5,890	(25)%
ต้นทุนขาย	(3,085)	(2,203)	(2,770)	26 %	(10)%	(6,537)	(4,973)	(24)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(224)	(207)	(200)	(3)%	(11)%	(472)	(407)	(14)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,309)	(2,410)	(2,970)	23 %	(10)%	(7,009)	(5,380)	(23)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	459	34	476	1,300 %	4 %	835	510	(39)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/64 QoQ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1,300 หรือ 442 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้า และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1

- กำไรจากการดำเนินงาน 6M/64 YoY ลดลง ร้อยละ 39 หรือ 325 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้า และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผน รวมถึงค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น

จีพีจี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/63	Q1/64	Q2/64	เปลี่ยนแปลง		6M/63	6M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	569	526	521	(1)%	(8)%	1,137	1,047	(8)%
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	235	255	314	23 %	34 %	528	569	8 %
รายได้อื่น	1	-	1	-	0 %	4	1	(75)%
รายได้รวม	805	781	836	7 %	4 %	1,669	1,617	(3)%
ต้นทุนขาย	(391)	(413)	(467)	13 %	19 %	(840)	(880)	5 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(99)	(88)	(97)	10 %	(2)%	(210)	(185)	(12)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(490)	(501)	(564)	13 %	15 %	(1,050)	(1,065)	1 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	315	280	272	(3)%	(14)%	619	552	(11)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/64 และ 6M/64 YoY ลดลง ร้อยละ 14 หรือ 43 ล้านบาท และ ร้อยละ 11 หรือ 67 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในขณะที่ปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าจาก กฟผ. เพิ่มขึ้น

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) (ต่อ)

บีแอลซีพี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/63	Q1/64	Q2/64	เปลี่ยนแปลง		6M/63	6M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า								
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	533	420	461	10 %	(14)%	1,003	881	(12)%
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,410	1,118	1,243	11 %	(12)%	2,805	2,361	(16)%
รายได้อื่น	70	62	58	(6)%	(17)%	147	120	(18)%
รายได้รวม	2,013	1,600	1,762	10 %	(12)%	3,955	3,362	(15)%
ต้นทุนขาย	(1,680)	(1,362)	(1,559)	14 %	(7)%	(3,322)	(2,921)	(12)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(113)	(98)	(104)	6 %	(8)%	(226)	(202)	(11)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,793)	(1,460)	(1,663)	14 %	(7)%	(3,548)	(3,123)	(12)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	220	140	99	(29)%	(55)%	407	239	(41)%

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/64 และ 6M/64 YoY ลดลง ร้อยละ 55 หรือ 121 ล้านบาท และ ร้อยละ 41 หรือ 168 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้า และรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงเนื่องจากการซ่อมบำรุง และส่งผลให้ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP)

พาวู อีเอส

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/63	Q1/64	Q2/64	เปลี่ยนแปลง		6M/63	6M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,239	3,557	3,749	5 %	67 %	6,426	7,306	14 %
รายได้อื่น	95	159	182	14 %	92 %	225	341	52 %
รายได้รวม	2,334	3,716	3,931	6 %	68 %	6,651	7,647	15 %
ต้นทุนขาย	(2,305)	(2,989)	(3,431)	15 %	49 %	(5,554)	(6,420)	16 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(94)	(298)	(219)	(27)%	133 %	(448)	(517)	15 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,399)	(3,287)	(3,650)	11 %	52 %	(6,002)	(6,937)	16 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(65)	429	281	(34)%	532 %	649	710	9 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/64 QoQ ลดลง ร้อยละ 34 หรือ 148 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้น ในขณะที่ อัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วย และปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/64 และ 6M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 532 หรือ 346 ล้านบาท และ ร้อยละ 9 หรือ 61 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วย และปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

เอ็กพีซีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/63	Q1/64	Q2/64	เปลี่ยนแปลง		6M/63	6M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	316	284	491	73 %	55 %	557	775	39 %
รายได้อื่น	-	-	-	-	-	1	-	(100)%
รายได้รวม	316	284	491	73 %	55 %	558	775	39 %
ต้นทุนขาย	(157)	(128)	(177)	38 %	13 %	(316)	(305)	(3)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(185)	(154)	(180)	17 %	(3)%	(390)	(334)	(14)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(342)	(282)	(357)	27 %	4 %	(706)	(639)	(9)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(26)	2	134	6,600 %	615%	(148)	136	192 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/64 และ 6M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 615 หรือ 160 ล้านบาท และ ร้อยละ 192 หรือ 284 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณน้ำไหลผ่านโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อีกทั้งค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจ่ายลดลง

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เคซอน

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/63	Q1/64	Q2/64	เปลี่ยนแปลง		6M/63	6M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,600	2,235	2,697	21 %	4 %	4,612	4,932	7 %
รายได้อื่น	-	2	-	-	-	1	2	100 %
รายได้รวม	2,600	2,237	2,697	21 %	4 %	4,613	4,934	7 %
ต้นทุนขาย	(1,327)	(1,237)	(1,375)	11 %	4 %	(2,537)	(2,612)	3 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(336)	(185)	(292)	58 %	(13)%	(606)	(477)	(21)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,663)	(1,422)	(1,667)	17 %	0 %	(3,143)	(3,089)	(2)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	937	815	1,030	26 %	10 %	1,470	1,845	26 %

- กำไรจากการดำเนินงาน **Q2/64 QoQ** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 26 หรือ 215 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
- กำไรจากการดำเนินงาน **Q2/64 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 10 หรือ 93 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับการปรับลดของอัตราภาษีเงินได้ตามมาตรการการกระตุ้นเศรษฐกิจของฟิลิปปินส์

- กำไรจากการดำเนินงาน **6M/64 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 26 หรือ 375 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และมีการซ่อมบำรุงตามแผนน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ประกอบกับการปรับลดของอัตราภาษีเงินได้ตามมาตรการการกระตุ้นเศรษฐกิจของฟิลิปปินส์

เอ็นทีพีซี

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/63	Q1/64	Q2/64	เปลี่ยนแปลง		6M/63	6M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	799	654	517	(21)%	(35)%	1,406	1,171	(17)%
รายได้อื่น	2	2	3	50 %	50 %	5	5	0 %
รายได้รวม	801	656	520	(21)%	(35)%	1,411	1,176	(17)%
ต้นทุนขาย	(228)	(196)	(230)	17 %	1 %	(447)	(426)	(5)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(96)	(50)	(89)	78 %	(7)%	(176)	(139)	(21)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(324)	(246)	(319)	30 %	(2)%	(623)	(565)	(9)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	477	410	201	(51)%	(58)%	788	611	(22)%

- กำไรจากการดำเนินงาน **Q2/64** และ **6M/64 YoY** ลดลง ร้อยละ 58 หรือ 276 ล้านบาท และ ร้อยละ 22 หรือ 177 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผน

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ (PP) (ต่อ)

เอสพีพีแอล

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/63	Q1/64	Q2/64	เปลี่ยนแปลง		6M/63	6M/64	เปลี่ยนแปลง
				QoQ	YoY			YoY
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	983	953	1,321	39 %	34 %	1,850	2,274	23 %
รายได้อื่น	-	-	-	-	-	1	-	(100)%
รายได้รวม	983	953	1,321	39 %	34 %	1,851	2,274	23 %
ต้นทุนขาย	(570)	(626)	(800)	28 %	40 %	(1,096)	(1,426)	30 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(218)	(205)	(216)	5 %	(1)%	(426)	(421)	(1)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(788)	(831)	(1,016)	22 %	29 %	(1,522)	(1,847)	21 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	195	122	305	150 %	56 %	329	427	30 %

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/64 และ 6M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 56 หรือ 110 ล้านบาท และ ร้อยละ 30 หรือ 98 ล้านบาท ตามลำดับ สาเหตุหลักจากปริมาณการส่งจ่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP) (ต่อ)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/63	Q1/64	Q2/64	เปลี่ยนแปลง		6M/63	6M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,075	951	1,352	42 %	26 %	2,071	2,303	11 %
รายได้อื่น	1	6	31	417 %	3,000 %	2	37	1,750 %
รายได้รวม	1,076	957	1,383	45 %	29 %	2,073	2,340	13 %
ต้นทุนขาย	(277)	(303)	(493)	63 %	78 %	(541)	(796)	47 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(531)	(491)	(557)	13 %	5 %	(1,029)	(1,048)	2 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(808)	(794)	(1,050)	32 %	30 %	(1,570)	(1,844)	17 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	268	163	333	104 %	24 %	503	496	(1)%

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

- **กำไรจากการดำเนินงาน Q2/64 QoQ** เพิ่มขึ้นร้อยละ 104 หรือ 170 ล้านบาท สาเหตุหลัก ดังนี้
 - บิอาร์ดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 122 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
 - เอสอีจี และ เอสอีจีเอสดี เพิ่มขึ้น 43 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงตามแผนในไตรมาสที่ 1
- **กำไรจากการดำเนินงาน Q2/64 YoY** เพิ่มขึ้น ร้อยละ 24 หรือ 65 ล้านบาท
 - เอสอีจี และ เอสอีจีเอสดี เพิ่มขึ้น 49 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าและอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
 - ลินเดน ทอปโก้ เพิ่มขึ้น 14 ล้านบาท จากการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมใน ลินเดน ทอปโก้ ในสัดส่วนร้อยละ 28 เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2564
- **กำไรจากการดำเนินงาน 6M/64 YoY** ลดลง ร้อยละ 1 หรือ 7 ล้านบาท สาเหตุหลัก ดังนี้
 - บิอาร์ดับบลิวเอฟ ลดลง 63 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีความเร็วลมเฉลี่ยลดลงและมีการซ่อมบำรุง
 - เอสอีจี และ เอสอีจีเอสดี เพิ่มขึ้น 19 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยลดลง
 - จีดีเอฟซี เพิ่มขึ้น 22 ล้านบาท โดยเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2563
 - ลินเดน ทอปโก้ เพิ่มขึ้น 14 ล้านบาท จากการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมใน ลินเดน ทอปโก้ ในสัดส่วนร้อยละ 28 เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2564

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/63	Q1/64	Q2/64	เปลี่ยนแปลง		6M/63	6M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	3,317	2,614	2,743	5 %	(17)%	6,604	5,357	(19)%
รายได้อื่น	15	4	24	500 %	60 %	29	28	(3)%
รายได้รวม	3,332	2,618	2,767	6 %	(17)%	6,633	5,385	(19)%
ต้นทุนขาย	(2,666)	(2,027)	(2,216)	9 %	(17)%	(5,333)	(4,243)	(20)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(303)	(267)	(264)	(1)%	(13)%	(612)	(531)	(13)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,969)	(2,294)	(2,480)	8 %	(16)%	(5,945)	(4,774)	(20)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	363	324	287	(11)%	(21)%	688	611	(11)%

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

- **กำไรจากการดำเนินงาน Q2/64 QoQ** ลดลง ร้อยละ 11 หรือ 37 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - เอ็กโก โคเจน ลดลง 64 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้านลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผน
 - จีวายจีและเอ็นเคซีซี เพิ่มขึ้น 20 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายอาคารและอุปกรณ์บางส่วนของเอสซีซี
 - ซีดับบลิวเอฟ เพิ่มขึ้น 16 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการเร็วลมเฉลี่ยเพิ่มขึ้น
- **กำไรจากการดำเนินงาน Q2/64 YoY** ลดลง ร้อยละ 21 หรือ 76 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - เอ็กโก โคเจน ลดลง 40 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้านลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผน
 - อาร์จี ลดลง 17 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้านลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผน ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง
 - เอสซีซี ยุติการเดินเครื่องและจำหน่ายไฟฟ้าตามสัญญา กับ กฟผ. เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2563
- **กำไรจากการดำเนินงาน 6M/64 YoY** ลดลง ร้อยละ 11 หรือ 77 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก
 - จีวายจี เอ็นเคซีซี และเอสซีซี ลดลง 43 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้านลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุง และเอสซีซี ยุติการเดินเครื่องและจำหน่ายไฟฟ้าตามสัญญา กับ กฟผ. เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2563
 - อาร์จี ลดลง 29 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปริมาณการขายไฟฟ้านลดลง เนื่องจากการซ่อมบำรุงตามแผน ประกอบกับอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลง

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/63	Q1/64	Q2/64	เปลี่ยนแปลง		6M/63	6M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	586	604	565	(6)%	(4)%	1,179	1,169	(1)%
รายได้อื่น	3	2	-	(100)%	(100)%	5	2	(60)%
รายได้รวม	589	606	565	(7)%	(4)%	1,184	1,171	(1)%
ต้นทุนขาย	(162)	(146)	(145)	(1)%	(10)%	(316)	(291)	(8)%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(116)	(103)	(104)	1 %	(10)%	(231)	(207)	(10)%
ค่าใช้จ่ายรวม	(278)	(249)	(249)	0 %	(10)%	(547)	(498)	(9)%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	311	357	316	(11)%	2 %	637	673	6 %

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/64 QoQ ลดลง ร้อยละ 11 หรือ 41 ล้านบาท สาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีค่าความเข้มแสงเฉลี่ยลดลง และโรงไฟฟ้าพลังงานลม มีความเร็วลมเฉลี่ยลดลง
- กำไรจากการดำเนินงาน 6M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 6 หรือ 36 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกลุ่มโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยลดลง

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ (หน่วย : ล้านบาท)	Q2/63	Q1/64	Q2/64	เปลี่ยนแปลง		6M/63	6M/64	เปลี่ยนแปลง YoY
				QoQ	YoY			
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	473	791	727	(8)%	54 %	1,085	1,518	40 %
รายได้อื่น	4	4	6	50 %	50 %	9	10	11 %
รายได้รวม	477	795	733	(8)%	54 %	1,094	1,528	40 %
ต้นทุนขาย	(407)	(605)	(484)	(20)%	19 %	(920)	(1,089)	18 %
ค่าใช้จ่ายอื่น	(56)	(79)	(82)	4 %	46 %	(117)	(161)	38 %
ค่าใช้จ่ายรวม	(463)	(684)	(566)	(17)%	22 %	(1,037)	(1,250)	21 %
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	14	111	167	50 %	1,093 %	57	278	388 %

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

- กำไรจากการดำเนินงาน Q2/64 และ 6M/64 YoY เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1,093 หรือ 153 ล้านบาท และ ร้อยละ 388 หรือ 221 ล้านบาท ตามลำดับ เนื่องจาก เอ็มเอ็มอี มีปริมาณการผลิตถ่านหินและยอดขายการส่งออกถ่านหินไปยังต่างประเทศเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น อีกทั้ง เอสโก มีรายได้ค่าบริการงานซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น

การวิเคราะห์หีบกระแสดเงินสด

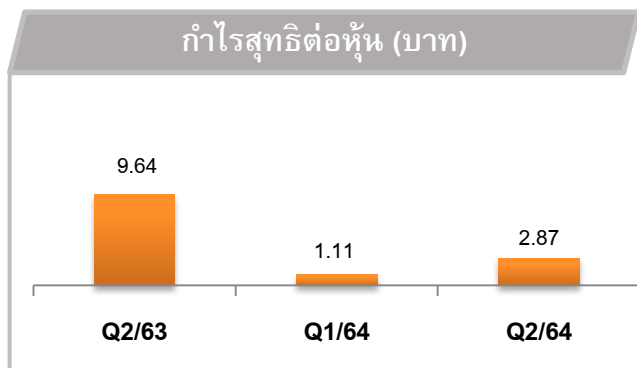
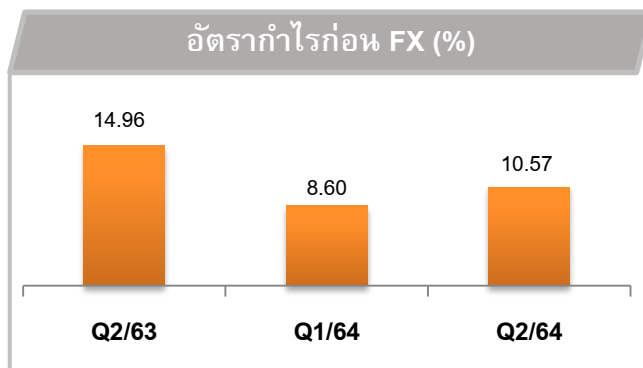
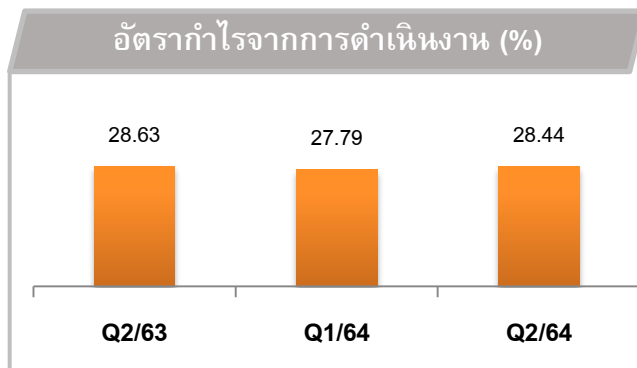
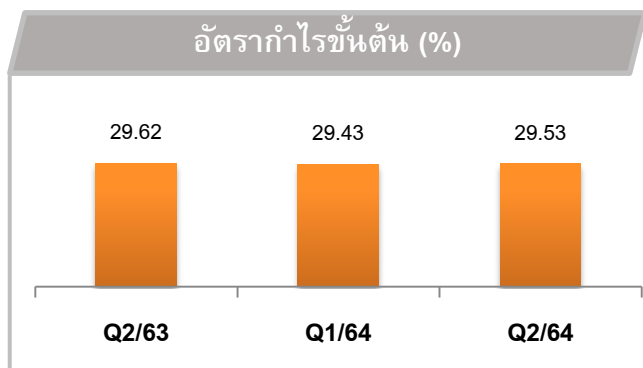
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 16,483 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2563 จำนวน 754 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

กระแสดเงินสด (หน่วย : ล้านบาท)	ไตรมาส 2/2564
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,825
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมลงทุน	(5,736)
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(853)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ (ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน)	(1,764)
กำไรจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	1,010
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(754)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด (ณ วันที่ 1 มกราคม 2564)	17,237
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2564)	16,483

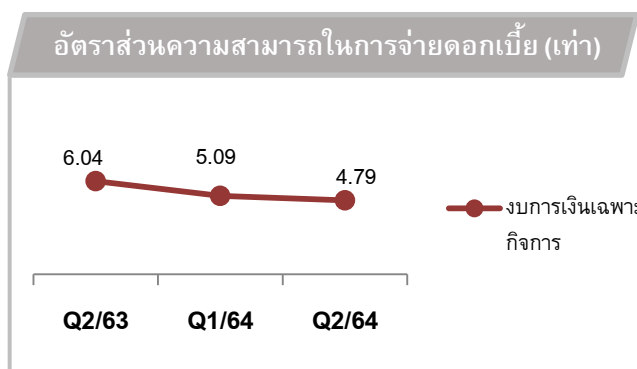
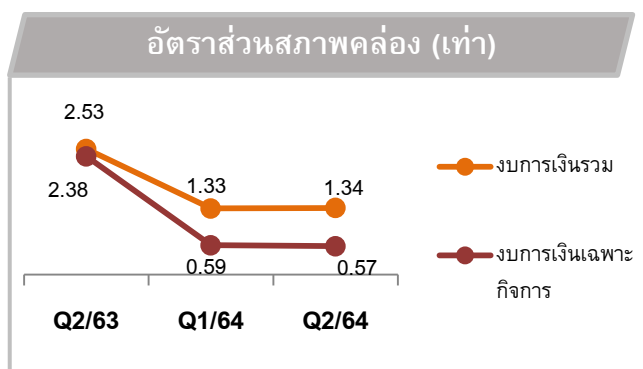
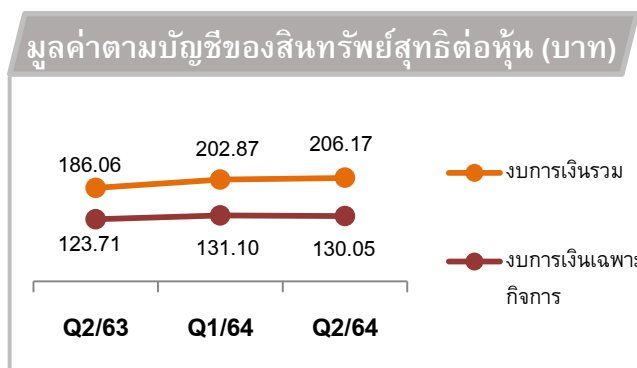
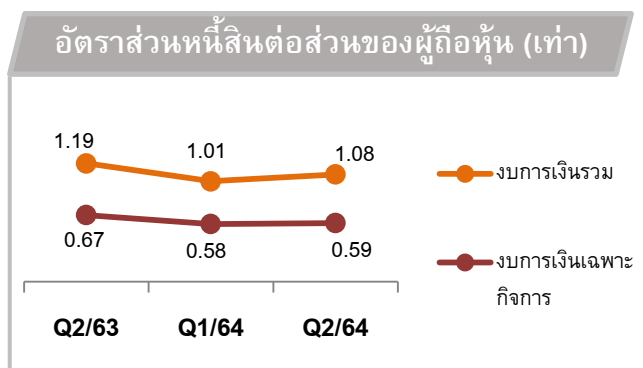
- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 4,825 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 5,736 ล้านบาท จากการลงทุนในกิจการร่วมค้าจำนวน 8,118 ล้านบาท การลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินและสินทรัพย์ทางการเงินที่ใช้เป็นหลักประกันที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายจำนวน 656 ล้านบาท และการให้เงินกู้ยืมระยะยาวแก่กิจการร่วมค้าจำนวน 647 ล้านบาท อย่างไรก็ตามเงินปันผลรับจำนวน 3,440 ล้านบาท และเงินสดรับจากการจำหน่ายอาคารและอุปกรณ์จำนวน 278 ล้านบาท
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 853 ล้านบาท จากการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 1,849 ล้านบาท และจากการจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงินจำนวน 1,810 ล้านบาท ในขณะที่ เงินสดรับสุทธิจากการกู้ยืมและการจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 2,950 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร



อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น



ความก้าวหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง



โครงการขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (ทีพีเอ็น)

ลักษณะโครงการ	โครงการขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ
ที่ตั้ง	สระบุรี - ขอนแก่น
กำลังการขนส่ง	5,443 ล้านลิตร / ปี (สามารถขยายเพิ่มเป็น 7,330 ล้านลิตรในอนาคต)
SCOD	ไตรมาส 4 ปี 2564
% ความคืบหน้า	84.98% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 89.97%)



โครงการโรงไฟฟ้าหมุนเวียน (หมุนเวียน)

ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังงานหมุนเวียน
ที่ตั้ง	ช่องแคบไต้หวัน ห่างจากชายฝั่งทะเลทางตะวันตกของมณฑลหยุนหนัน 8 กิโลเมตร
กำลังการผลิตติดตั้ง	640 เมกะวัตต์
SCOD	ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 – ไตรมาสที่ 2 ปี 2565
% ความคืบหน้า	68.57% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 70.41%)



โครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 1 (น้ำเทิน 1)

ประเภทโรงไฟฟ้า	พลังงานหมุนเวียน
ที่ตั้ง	แขวงบอลิคำไซ สปป.ลาว
ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขาย	644.3 เมกะวัตต์ (514.3 เมกะวัตต์ กับ กฟผ. และ 130 เมกะวัตต์ กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว)
SCOD	ไตรมาสที่ 2 ปี 2565
% ความคืบหน้า	89.04% (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ 89.24%)

ภาคผนวก

คำนิยาม

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

ธุรกิจและโครงการ

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

ภาคผนวก (ต่อ)

ธุรกิจและโครงการ

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

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

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าต่างประเทศอื่น (PP)

ผลประกอบการ 6M/64 (หน่วย : ล้านบาท)	เอสอีจี	เอสอีจีเอสดี	จีดีเอฟซี	ลินเดน ทอปโก้	บีอาร์ดับ บลิวเอฟ	อื่น ๆ*
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	993	622	103	198	387	-
รายได้อื่น	-	-	-	2	-	35
รายได้รวม	993	622	103	200	387	35
ต้นทุนขาย	(210)	(127)	(66)	(148)	(245)	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(489)	(304)	(15)	(38)	(148)	(54)
ค่าใช้จ่ายรวม	(699)	(431)	(81)	(186)	(393)	(54)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	294	191	22	14	(6)	(19)

*เอ็นทีวันพีซีและทูนทลิน

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP)

ผลประกอบการ 6M/64 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็นอีดี	บีพียู	ซีดับบลิว เอฟ	เคแอลยู	จีอีซี กรุป	เอ็กโก โคเจน	อาร์จี
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	471	2,102	309	1,052	649	695	79
รายได้อื่น	-	2	1	1	22	1	1
รายได้รวม	471	2,104	310	1,053	671	696	80
ต้นทุนขาย	(118)	(1,746)	(162)	(878)	(571)	(677)	(91)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(45)	(185)	(81)	(122)	(63)	(29)	(6)
ค่าใช้จ่ายรวม	(163)	(1,931)	(243)	(1,000)	(634)	(706)	(97)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	308	173	67	53	37	(10)	(17)

ภาคผนวก (ต่อ)

ผลประกอบการของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP)

ผลประกอบการ 6M/64 (หน่วย : ล้านบาท)	โซลาร์โก	จีพีเอส	เอสพีที 3	เอสพีที 5	เอสพีที 2	เอสพีที 4	ที่ดับบลิว เอฟ
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	646	164	89	90	85	63	32
รายได้อื่น	2	-	-	-	-	-	-
รายได้รวม	648	164	89	90	85	63	32
ต้นทุนขาย	(159)	(43)	(20)	(22)	(20)	(14)	(13)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(124)	(19)	(14)	(16)	(16)	(12)	(6)
ค่าใช้จ่ายรวม	(283)	(62)	(34)	(38)	(36)	(26)	(19)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	365	102	55	52	49	37	13

ผลประกอบการของธุรกิจอื่น (OTH)

ผลประกอบการ 6M/64 (หน่วย : ล้านบาท)	เอ็มเอ็มอี	พีพอย	เอสโก	คิวเอ็มเอส	อื่น ๆ*
รายได้ค่าบริการ	571	315	553	78	1
รายได้อื่น	5	-	5	-	-
รายได้รวม	576	315	558	78	1
ต้นทุนค่าบริการ	(356)	(220)	(450)	(63)	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(66)	(33)	(53)	(7)	(2)
ค่าใช้จ่ายรวม	(422)	(253)	(503)	(70)	(2)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	154	62	55	8	(1)

*ที่พีเอ็นและอีแอนดีอี

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

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

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

