



บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ประจำปี 2563
สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563

หมายเหตุ: บทรายงานและการวิเคราะห์งบการเงินฉบับนี้ ฝ่ายบริหารได้จัดทำขึ้นเพื่อนำเสนอข้อมูลและแสดงวิสัยทัศน์ของฝ่ายบริหารให้นักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทได้ดีขึ้น อันเป็นการส่งเสริมโครงการกำกับดูแลกิจการที่ดีของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (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

บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

1. เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 2 ปี 2563

• ความก้าวหน้าของโครงการ

- โครงการโรงไฟฟ้าเซลล์เชื้อเพลิงกังดง ของ บริษัท พากู เอ็นเนอร์ยี่ เซอร์วิส จำกัด (พากู อีเอส) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49) เป็นโรงไฟฟ้าเซลล์เชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่เขตกังดง กรุงโซล ประเทศเกาหลีใต้ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 19.80 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ Korea Electric Power Corporation (KEPCO) ซึ่งเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าย่อยในประเทศเกาหลีใต้ โดยซื้อขายผ่านตลาดกลางซื้อขายไฟฟ้าของประเทศเกาหลีใต้ (Korea Power Exchange, KPX) นอกจากนี้ ยังมีรายได้จากการจำหน่ายพลังงานความร้อน และได้รับค่าเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificates, REC) จากพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 97.99 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 97.46) คาดว่าจะเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ปี 2563
- โครงการหุนหลิน ของ บริษัท หุนหลิน โฮลดิ้ง จีเอ็มบีแอนด์ซี จำกัด (หุนหลิน) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25) เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานลมนอกชายฝั่งทะเล ตั้งอยู่บริเวณช่องแคบไต้หวัน ห่างจากชายฝั่งทะเลตะวันตกของมณฑลหุนหลิน สาธารณรัฐจีน (ไต้หวัน) ประมาณ 8 กิโลเมตร ขนาดกำลังผลิต 640 เมกะวัตต์ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff ซึ่งมีอัตราซื้อไฟฟ้าคงที่ ระยะเวลา 20 ปีกับบริษัท ไต้หวัน พาวเวอร์ จำกัด (Taipower) ทั้งนี้ กำหนดการเดินเครื่องแบ่งเป็น 2 ระยะ โดยระยะที่ 1 ขนาดกำลังการผลิต 352 เมกะวัตต์ และระยะที่ 2 ขนาดกำลังการผลิต 288 เมกะวัตต์ นับตั้งแต่วันเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 48.20 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 58.08) คาดว่าจะเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ปี 2563 และไตรมาสที่ 3 ปี 2564 ตามลำดับ
- โครงการขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ของ บริษัท ไทยไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด (ทีพีเอ็น) (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 44.60) เป็นโครงการขยายระบบขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังภาคตะวันออกเฉียงเหนือ โดยเชื่อมต่อกับคลังน้ำมันของบริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (Thappline) ในจังหวัดสระบุรี ไปยังคลังน้ำมันขนาด 142 ล้านลิตร ของทีพีเอ็นในจังหวัดขอนแก่น ผ่านท่อขนส่งใต้ดินเส้นใหม่ มีระยะทางรวม 342.80 กิโลเมตร กำลังการขนส่ง 5,443 ล้านลิตรต่อปี และสามารถขยายเพิ่มเป็น 7,338 ล้านลิตรในอนาคต ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 43.42 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 48.38) คาดว่าจะดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 4 ปี 2564

- โครงการน้ำเทิน 1 ของ บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25) เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ตั้งอยู่บนลำน้ำกะดิง แขวงบอลิคำไซ ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 514 เมกะวัตต์ และกับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (Electricite Du Laos, EDL) จำนวน 130 เมกะวัตต์ ซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสองฉบับมีอายุสัญญา 27 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 73.92 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 82.73) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 2 ปี 2565

2. ภาพรวมในการดำเนินธุรกิจ

เอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้า (PP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (IPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (SPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก (VSPP) เหมืองถ่านหิน (Coal Mining) บริการขนส่งน้ำมันทางท่อและบริการคลังน้ำมัน (Oil Transportation Service) บริษัทธุรกิจเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M) และบริษัทธุรกิจบริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า (Management Services) ทั้งนี้เอ็กโกลงทุนในกิจการต่างๆ ดังนี้

(1) บริษัทย่อย โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ

1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่

บริษัท ผลิตไฟฟ้าขอนแก่น จำกัด (บพข.)	IPP
บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็กโก โคเจน)	SPP
บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด (อาร์จี)	SPP
บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด (บีพียู)	SPP
บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด (เคแอลยู)	SPP
บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด (ซีดับบลิวเอฟ)	SPP
บริษัท เอสพีพี ทู จำกัด (เอสพีพี ทู)	VSPP
บริษัท เอสพีพี ทรี จำกัด (เอสพีพี ทรี)	VSPP
บริษัท เอสพีพี โฟร์ จำกัด (เอสพีพี โฟร์)	VSPP
บริษัท เอสพีพี ไฟว์ จำกัด (เอสพีพี ไฟว์)	VSPP
บริษัท ยันฮี เอ็กโก โฮลดิ้ง จำกัด (ยันฮี เอ็กโก)	Holding Co.
• บริษัท โซลาร์ โก จำกัด (โซลาร์ โก)	VSPP
บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด (ทีดับบลิวเอฟ)	VSPP
บริษัท เอ็กโก พลัง จำกัด (เอ็กโก พลัง)	Holding Co.

1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด (เคซอน)	PP
บริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม ฟิที่วาย จำกัด (บีอาร์ดับบลิวเอฟ)	PP

2. ธุรกิจอื่น

2.1 ธุรกิจอื่นในประเทศ ได้แก่

บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (เอสโก) O&M

2.2 ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท เฟิร์ล เอนเนอจี ฟิลิปปีนส์ ออเปอเรติง อิงค์ จำกัด (พีพอย) O&M

บริษัท เคซอน เมนเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ จำกัด (คิวเอ็มเอส) Management Services

(2) บริษัทร่วมในธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ

บริษัท สตาร์ เอนเนอจี จีโอเทอร์มอล จำกัด (เอสอีจี) PP

บริษัท สตาร์ เอนเนอจี จีโอเทอร์มอล (ซาลัก-ดาราจัท) จำกัด (เอสอีจีเอสดี) PP

บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (เอ็กพีซีแอล) PP

(3) กิจการร่วมค้า โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ

1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่

บริษัท กัลฟ์อิเล็กทริก จำกัด (มหาชน) (จีอีซี) Holding Co.

● บริษัท กัลฟ์ โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (จีซีซี) SPP

● บริษัท หนองแค โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็นเคซีซี) SPP

● บริษัท สมุทรปราการ โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอสซีซี) SPP

● บริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด (จีวายจี) SPP

● บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (จีพีจี) IPP

บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (บีแอลซีพี) IPP

บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด (เอ็นอีดี) SPP & VSPP

บริษัท จี-พาวเวอร์ ซอร์ซ จำกัด (จีพีเอส) VSPP

1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 2 จำกัด (เอ็นทีพีซี) PP

บริษัท ชาน บัวนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด (เอสบีพีแอล) PP

บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด (เอ็นทีวันพีซี) PP

บริษัท พาจู เอ็นเนอจี เซอร์วิส จำกัด (พาจู อีเอส) PP

บริษัท หยุนหลิน โฮลดิ้ง จีเอ็มบีเอช จำกัด (หยุนหลิน) PP

2. ธุรกิจอื่น

2.1 ธุรกิจอื่นในประเทศไทย ได้แก่

บริษัท ไทย ไปป์ไลน์ เน็ตเวิร์ค จำกัด (ทีพีเอ็น)

Oil Transportation
Service

2.2 ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อินิม จำกัด (เอ็มเอ็มอี)

Coal Mining

บริษัท อีแอนด์อี เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (อีแอนด์อี)

O&M

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องแล้ว จำนวน 28 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 5,475 เมกะวัตต์ และมีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างก่อสร้างจำนวน 3 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 331 เมกะวัตต์

3. รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

เอ็กโกได้แสดงรายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ดังนี้

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2563 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2563	2562	2563	2562	2563	2562	จำนวนเงิน	%
รายได้รวม	10,446	11,017	118	158	10,564	11,175	(611)	(5%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(9,529)	(10,050)	(143)	(174)	(9,672)	(10,224)	(552)	(5%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	1,549	1,652	4	(9)	1,553	1,643	(90)	(5%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน *	2,466	2,619	(21)	(25)	2,445	2,594	(149)	(6%)
ผลกระทบจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	433	-	-	-	433	-	433	100%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	2,899	2,619	(21)	(25)	2,878	2,594	284	11%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	88	163	1	6	89	169	(80)	(47%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	2,987	2,782	(20)	(19)	2,967	2,763	204	7%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	2,017	1,194	(1)	1	2,016	1,195	821	69%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	5,004	3,976	(21)	(18)	4,983	3,958	1,025	26%
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	92	(10)	-	-	92	(10)	102	1,020%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	5,096	3,966	(21)	(18)	5,075	3,948	1,127	29%

* ผลกำไรจากการดำเนินงาน (ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การต่อของสินทรัพย์ การวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า)

เพื่อให้เห็นถึงภาพรวมที่ชัดเจนของผลการดำเนินงาน ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า และผลกระทบจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน จะไม่ถูกนำมารวมในการวิเคราะห์การดำเนินการของแต่ละบริษัท

ผลการดำเนินงานในไตรมาสที่ 2 ปี 2563 ของเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงานจำนวน 2,445 ล้านบาท ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2562 จำนวน 149 ล้านบาท โดยธุรกิจผลิตไฟฟ้าลดลง จำนวน 153 ล้านบาท และธุรกิจอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 4 ล้านบาท ตามรายละเอียดในข้อ 3.1 และ 3.2

3.1. การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจผลิตไฟฟ้า

กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2563 ในธุรกิจผลิตไฟฟ้าลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2562 จำนวน 153 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลประกอบการที่ลดลงของเอ็กโกพลัส พาวู อีเอส บีแอลซีพี เอ็กพีซีแอล และบพข. ในขณะที่ผลประกอบการของเอ็กโก เอสบีพีแอล เอ็นทีพีซี เคซอน และจีพีจี เพิ่มขึ้น ดังนี้

เอ็กโก พลัส (รวมนอร์ธโพล):

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2563	2562	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	38	109	(71)	(65%)
รายได้รวม	38	109	(71)	(65%)
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(694)	(493)	201	41%
ค่าใช้จ่ายรวม	(694)	(493)	201	41%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(656)	(384)	(272)	(71%)

- **เอ็กโก พลัส** : ผลประกอบการลดลงจำนวน 272 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ด็อกเบียร์รับลดลง และด็อกเบียร์จ่ายเงินกู้ยืมจากเอ็กโกเพิ่มขึ้น ในขณะที่ไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีค่าใช้จ่ายภาษีหัก ณ ที่จ่ายจากเงินปันผลของพาวู อีเอส

พาวู อีเอส:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2563	2562	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,239	3,705	(1,466)	(40%)
รายได้อื่น	95	91	4	4%
รายได้รวม	2,334	3,796	(1,462)	(39%)
ต้นทุนขาย	(2,305)	(3,492)	(1,187)	(34%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(94)	(152)	(58)	(38%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,399)	(3,644)	(1,245)	(34%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(65)	152	(217)	(143%)

- **พาวู อีเอส** : ผลประกอบการลดลงจำนวน 217 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีการบำรุงรักษาตามแผน อีกทั้งความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลง มีผลให้อัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยลดลงกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

บีแอลซีพี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2563	2562	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	533	769	(236)	(31%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,410	1,444	(34)	(2%)
รายได้อื่น	70	41	29	71%
รายได้รวม	2,013	2,254	(241)	(11%)
ต้นทุนขาย	(1,680)	(1,721)	(41)	(2%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(113)	(202)	(89)	(44%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,793)	(1,923)	(130)	(7%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	220	331	(111)	(34%)

- บีแอลซีพี : ผลประกอบการลดลงจำนวน 111 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้น ในขณะที่ภาษีเงินได้นิติบุคคลลดลง

เอ็กพีซีแอล:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2563	2562	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	316	-	316	100%
รายได้อื่น	-	-	-	-
รายได้รวม	316	-	316	100%
ต้นทุนขาย	(157)	-	157	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(185)	-	185	100%
ค่าใช้จ่ายรวม	(342)	-	342	100%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(26)	-	(26)	(100%)

- เอ็กพีซีแอล : เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2562 มีผลประกอบการขาดทุนจำนวน 26 ล้านบาท เนื่องจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าต่ำ เพราะปริมาณน้ำที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าน้อย

บฟข.:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2563	2562	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
-รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	1,077	1,127	(50)	(4%)
-รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	2,683	3,129	(446)	(14%)
รายได้อื่น	8	38	(30)	(79%)
รายได้รวม	3,768	4,294	(526)	(12%)
ต้นทุนขาย	(3,085)	(3,534)	(449)	(13%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(224)	(292)	(68)	(23%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,309)	(3,826)	(517)	(14%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	459	468	(9)	(2%)

- บฟข. : ผลประกอบการลดลงจำนวน 9 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้จากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และรายได้อื่นลดลง เนื่องจากไตรมาสที่ 2 ปี 2562 มีการรับรู้ค่าชดเชยการไม่ปฏิบัติตามสัญญาของผู้รับเหมาก่อสร้าง (EPC Contractor) ในขณะที่ดอกเบี้ยจ่ายลดลง

เอ็กโก:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2563	2562	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	693	329	364	111%
รายได้รวม	693	329	364	111%
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,061)	(963)	98	10%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,061)	(963)	98	10%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(368)	(634)	266	42%

- เอ็กโก : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 266 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินให้กู้ยืมแก่เอ็กโกพลัส ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปเพิ่มขึ้นจากค่าที่ปรึกษาการลงทุน

เอสบีพีแอล:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2563	2562	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	983	122	861	706%
รายได้อื่น	-	-	-	-
รายได้รวม	983	122	861	706%
ต้นทุนขาย	(570)	(121)	449	371%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(218)	(8)	210	2,625%
ค่าใช้จ่ายรวม	(788)	(129)	659	511%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	195	(7)	202	2,886%

- เอสบีพีแอล : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 202 ล้านบาท จากการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 26 กันยายน 2562

เอ็นทีพีซี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2563	2562	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	799	734	65	9%
รายได้อื่น	2	4	(2)	(50%)
รายได้รวม	801	738	63	9%
ต้นทุนขาย	(228)	(222)	6	3%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(96)	(134)	(38)	(28%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(324)	(356)	(32)	(9%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	477	382	95	25%

- เอ็นทีพีซี : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 95 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเนื่องจากปริมาณน้ำที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้ามากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ทำให้ผลิตไฟฟ้าได้มากกว่า และดอกเบี้ยจ่ายลดลง

เคชอน (รวมพีพอยและคิวเอ็มเอส):

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2563	2562	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,783	3,009	(226)	(8%)
รายได้อื่น	1	4	(3)	(75%)
รายได้รวม	2,784	3,013	(229)	(8%)
ต้นทุนขาย	(1,452)	(1,676)	(224)	(13%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(358)	(377)	(19)	(5%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,810)	(2,053)	(243)	(12%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	974	960	14	1%

- เคชอน : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 14 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลและดอกเบี้ยจ่ายลดลง

จีพีจี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2563	2562	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	569	554	15	3%
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	235	438	(203)	(46%)
รายได้อื่น	1	5	(4)	(80%)
รายได้รวม	805	997	(192)	(19%)
ต้นทุนขาย	(391)	(584)	(193)	(33%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(99)	(109)	(10)	(9%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(490)	(693)	(203)	(29%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	315	304	11	4%

- จีพีจี : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 11 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากปี 2563 มีอัตราค่าไฟฟ้าตามสัญญาสูงกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า

หน่วย : ล้านบาท

	บิฟิยู		เคแอลยู		เอ็กโก โคเจน		อาร์จี	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,176	1,216	602	635	397	387	53	56
รายได้อื่น	2	2	1	2	1	1	-	-
รายได้รวม	1,178	1,218	603	637	398	388	53	56
ต้นทุนขาย	(1,001)	(1,039)	(507)	(536)	(377)	(352)	(45)	(43)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(97)	(104)	(62)	(62)	(18)	(14)	(4)	(4)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,098)	(1,143)	(569)	(598)	(395)	(366)	(49)	(47)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	80	75	34	39	3	22	4	9

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า: (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	เอสพีที ทู		เอสพีที ทรี		เอสพีที โฟร์		เอสพีที ไฟว์	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	46	48	44	47	30	34	46	48
รายได้อื่น	-	-	-	-	-	-	-	-
รายได้รวม	46	48	44	47	30	34	46	48
ต้นทุนขาย	(13)	(13)	(13)	(13)	(10)	(10)	(12)	(12)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(9)	(9)	(8)	(8)	(6)	(6)	(8)	(9)
ค่าใช้จ่ายรวม	(22)	(22)	(21)	(21)	(16)	(16)	(20)	(21)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	24	26	23	26	14	18	26	27

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า (ต่อ):

หน่วย : ล้านบาท

	ยันฮี เอ็กโก		บิอาร์ ดับบลิวเอฟ		ซีดับบลิวเอฟ		ทีดับบลิวเอฟ		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 1	
	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	334	343	243	225	170	205	12	14	3,153	3,258	(105)	(3%)
รายได้อื่น	2	3	2	4	2	2	-	-	10	14	(4)	(29%)
รายได้รวม	336	346	245	229	172	207	12	14	3,163	3,272	(109)	(3%)
ต้นทุนขาย	(79)	(77)	(110)	(108)	(81)	(81)	(7)	(7)	(2,255)	(2,291)	(36)	(2%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(71)	(74)	(68)	(79)	(46)	(51)	(3)	(4)	(400)	(424)	(24)	(6%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(150)	(151)	(178)	(187)	(127)	(132)	(10)	(11)	(2,655)	(2,715)	(60)	(2%)
กำไร (ขาดทุน) จาก การดำเนินงาน	186	195	67	42	45	75	2	3	508	557	(49)	(9%)

กิจการร่วมค้าและบริษัทร่วมอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	เอสอีจี (บริษัทร่วม)		เอสอีจีเอสดี (บริษัทร่วม)		เอ็นอีดี (กิจการร่วมค้า)		จีอีซี* (กิจการร่วมค้า)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2563	2562	2563	2562	2563	2562	2563	2562
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	508	475	324	298	246	249	672	1,011
รายได้อื่น	-	-	-	-	1	3	8	13
รายได้รวม	508	475	324	298	247	252	680	1,024
ต้นทุนขาย	(104)	(108)	(63)	(68)	(58)	(59)	(597)	(891)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(281)	(236)	(169)	(152)	(34)	(25)	(43)	(55)
ค่าใช้จ่ายรวม	(385)	(344)	(232)	(220)	(92)	(84)	(640)	(946)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	123	131	92	78	155	168	40	78

* จีอีซี ในกลุ่มจีอีซี ยุติการเดินเครื่องและจำหน่ายไฟฟ้าตามสัญญาฉบับ กฟผ. แล้ว เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2562

กิจการร่วมค้าและบริษัทร่วมอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า (ต่อ):

หน่วย : ล้านบาท

	จีพีเอส (กิจการร่วมค้า)		อื่น ๆ* (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2563	2562	2563	2562	2563	2562	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	74	70	-	-	1,824	2,103	(279)	(13%)
รายได้อื่น	-	-	-	-	9	16	(7)	(44%)
รายได้รวม	74	70	-	-	1,833	2,119	(286)	(13%)
ต้นทุนขาย	(28)	(23)	-	-	(850)	(1,149)	(299)	(26%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(9)	(8)	(14)	(4)	(550)	(480)	70	15%
ค่าใช้จ่ายรวม	(37)	(31)	(14)	(4)	(1,400)	(1,629)	(229)	(14%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	37	39	(14)	(4)	433	490	(57)	(12%)

* เอ็นทีวันพีซี และ ทยูนหลินอยู่ระหว่างก่อสร้าง

3.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจอื่น

กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงานในธุรกิจอื่น สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2563 ในธุรกิจอื่นเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2562 จำนวน 4 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าในธุรกิจอื่น:

หน่วย : ล้านบาท

	เอสโก (บริษัทย่อย)		เอ็มเอ็มอี (กิจการร่วมค้า)		รวม*		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2563	2562	2563	2562	2563	2562	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขาย	-	-	175	84	175	84	91	108%
รายได้ค่าบริการ	115	155	-	-	115	155	(40)	(26%)
รายได้อื่น	3	3	1	1	4	4	-	-
รายได้รวม	118	158	176	85	294	243	51	21%
ต้นทุนขาย	(121)	(153)	(160)	(81)	(281)	(234)	47	20%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(22)	(21)	(12)	(13)	(34)	(34)	-	-
ค่าใช้จ่ายรวม	(143)	(174)	(172)	(94)	(315)	(268)	47	18%
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	(25)	(16)	4	(9)	(21)	(25)	4	16%

* รวมผลประกอบการของ ทีพีเอ็น และ อีแอลดี

ผลการดำเนินงานประจำงวด 6 เดือน ปี 2563 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	
	2563	2562	2563	2562	2563	2562	จำนวนเงิน	%
รายได้รวม	20,588	21,276	288	333	20,876	21,609	(733)	(3%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(19,327)	(19,555)	(312)	(347)	(19,639)	(19,902)	(263)	(1%)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	3,552	3,807	13	(5)	3,565	3,802	(237)	(6%)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน *	4,813	5,528	(11)	(19)	4,802	5,509	(707)	(13%)
ผลกระทบจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	790	-	-	-	790	-	790	100%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	5,603	5,528	(11)	(19)	5,592	5,509	83	2%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(218)	209	-	6	(218)	215	(433)	(201%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	5,385	5,737	(11)	(13)	5,374	5,724	(350)	(6%)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	(1,087)	1,907	5	-	(1,082)	1,907	(2,989)	(157%)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจาก การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	4,298	7,644	(6)	(13)	4,292	7,631	(3,339)	(44%)
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	370	66	-	-	370	66	304	461%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	4,668	7,710	(6)	(13)	4,662	7,697	(3,035)	(39%)

* ผลกำไรจากการดำเนินงาน (ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การต่อจ่ายของสินทรัพย์ การวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า)

ผลการดำเนินงานงวด 6 เดือน ปี 2563 ของเอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงาน จำนวน 4,802 ล้านบาท ลดลงเมื่อเทียบกับงวด 6 เดือน ปี 2562 จำนวน 707 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากบีแอลซีพีมีรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง และพาวู อีเอสมีการบำรุงรักษาตามแผน อีกทั้งเอ็กพีซีแอลมีปริมาณน้ำที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าน้อย และเคชอนมีระยะเวลาในการบำรุงรักษาตามแผนมากกว่าปีก่อน ในขณะที่บีเอสพีแอลเริ่มรับรู้ผลประโยชน์จากการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2562 และเอ็นทีพีซีมีรายได้ค่าขายไฟฟ้าให้แก่ EDL มากกว่าปีก่อน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 และไตรมาสที่ 2 ปี 2563 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	2563		2562		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	
	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2
รายได้รวม	10,312	10,564	10,434	11,175	(122)	(611)
ค่าใช้จ่ายรวม	(9,967)	(9,672)	(9,678)	(10,224)	289	(552)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,012	1,553	2,159	1,643	(147)	(90)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน *	2,357	2,445	2,915	2,594	(558)	(149)
ผลกระทบจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	357	433	-	-	357	433
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก						
อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	2,714	2,878	2,915	2,594	(201)	284
และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า						
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(307)	89	46	169	(353)	(80)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตรา						
แลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	2,407	2,967	2,961	2,763	(554)	204
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	(3,098)	2,016	712	1,195	(3,810)	821
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจาก						
การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(691)	4,983	3,673	3,958	(4,364)	1,025
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	278	92	76	(10)	202	102
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(413)	5,075	3,749	3,948	(4,162)	1,127

* ผลกำไรจากการดำเนินงาน (ไม่รวมผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ การวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า)

4. การวิเคราะห์ห้วงกระแสเงินสด

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2563 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 17,220 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2562 จำนวน 3,268 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	5,453
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมลงทุน	(10,294)
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	1,078
กำไรจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	495
เงินสดลดลงสุทธิ	<u>(3,268)</u>

- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 5,453 ล้านบาท จากเงินสดรับจากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย

- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 10,294 ล้านบาท จากเงินสดจ่ายเพื่อเงินลงทุนระยะสั้นและเงินลงทุนที่ใช้เป็นหลักประกันระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 2,366 ล้านบาท เงินสดจ่ายเพื่ออุปกรณ์และงานระหว่างก่อสร้างจำนวน 50 ล้านบาท และเงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุน ในขณะที่เงินสดรับจากเงินปันผลรับจากกิจการร่วมค้าและบริษัทอื่นจำนวน 4,214 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจำนวน 130 ล้านบาท

- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 1,078 ล้านบาท จากเงินสดรับจากการเบิกเงินกู้ระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 12,185 ล้านบาท ในขณะที่เงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 7,414 ล้านบาท เงินสดจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงินจำนวน 1,963 ล้านบาท จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 1,730 บาท

5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2563	2562	
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	29.62	27.24	2.38
อัตรากำไรจากการดำเนินงานก่อน FX (%)	28.63	24.74	3.89
อัตรากำไรก่อน FX (%)	14.96	12.99	1.97
กำไรก่อน FX ต่อหุ้น (บาท)	5.64	5.25	0.39

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น

	ไตรมาส 2	ไตรมาส 1	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2563	2563	
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)			
- งบการเงินรวม	1.19	1.16	0.03
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	0.67	0.71	(0.04)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิต่อหุ้น (บาท)			
- งบการเงินรวม	186.06	185.09	0.97
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	123.71	121.56	2.15
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)			
- งบการเงินรวม	2.53	3.08	(0.55)
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	2.38	4.22	(1.84)
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)			
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	6.04	3.43	2.61