



บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2560
สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560

หมายเหตุ: บทรายงานและการวิเคราะห์งบการเงินฉบับนี้ ฝ่ายบริหารได้จัดทำขึ้นเพื่อนำเสนอข้อมูลและแสดงวิสัยทัศน์ของฝ่ายบริหารให้นักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทได้ดีขึ้น อันเป็นการส่งเสริมโครงการกำกับดูแลกิจการที่ดีของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (กลต.)

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

อนึ่ง เนื่องจากบทรายงานและการวิเคราะห์ฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอข้อมูลและคำอธิบายถึงสถานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทที่เป็นอยู่ในปัจจุบัน ซึ่งสิ่งที่นำเสนอนี้อาจเปลี่ยนแปลงตามปัจจัยหรือสภาวะแวดล้อมที่อาจเปลี่ยนแปลงไปในอนาคต ฉะนั้นจึงใคร่ขอให้นักลงทุนใช้วิจารณญาณในการพิจารณาใช้ประโยชน์จากเอกสารข้อมูลนี้ และหากมีคำถามหรือข้อสงสัยประการใด กรุณาติดต่อสอบถามได้ที่ ส่วนนักลงทุนสัมพันธ์ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) โทร. 02-998-5145-8 หรือ Email: ir@egco.com

บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

1. เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 2 ปี 2560

• ความก้าวหน้าของโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง

- บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99) เป็นโรงไฟฟ้าแบบพลังความร้อนร่วม จำนวน 1 โครงการ คือโครงการที่เจ โคเจน ซึ่งผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 115 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในตำบลคลองหนึ่ง อำเภอคลองหลวง จังหวัดปทุมธานี มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 12 เมกะวัตต์ และสัญญาซื้อขายไอน้ำจำนวน 13 ตันต่อชั่วโมงกับลูกค้าอุตสาหกรรม เป็นระยะเวลา 7 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 99.84 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 100) ทั้งนี้โครงการได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วเมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2560
- บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.99) เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จำนวน 2 โครงการ คือโครงการเอสเค โคเจน และโครงการที่พี โคเจน ซึ่งผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งในแต่ละโครงการ 125 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในตำบลท่าผา อำเภอบ้านโป่ง จังหวัดราชบุรี แต่ละโครงการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 90 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 25 ปี และทั้งสองโครงการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ารวมจำนวน 40 เมกะวัตต์ และสัญญาซื้อขายไอน้ำรวมจำนวน 100 ตันต่อชั่วโมงกับลูกค้าอุตสาหกรรม เป็นระยะเวลา 20 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 98.53 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 98.31) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนตุลาคม 2560
- โครงการโรงไฟฟ้ามาซินลอคหน่วยที่ 3 ของ บริษัท มาซินลอค พาวเวอร์ พาร์ทเนอร์ (เอ็มพีพีซีแอล) (เอ็กโกถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 49) เป็นโรงไฟฟ้าถ่านหินที่ใช้เทคโนโลยี supercritical ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 335 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในบริเวณเดียวกับโรงไฟฟ้ามาซินลอคหน่วยที่ 1-2 ขนาด 630 (2x315) เมกะวัตต์ ที่จังหวัดแซมบาลีส บนเกาะลูซอน สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ มีการทยอยลงนามในสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าซึ่ง ณ ปัจจุบันมีกำลังไฟฟ้าตามสัญญาารวม 134 เมกะวัตต์ และได้ยื่นต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานของฟิลิปปินส์เพื่อพิจารณาอนุมัติแล้ว โดยมีเป้าหมายการทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าอย่างน้อยร้อยละ 85 ของกำลังการผลิต ก่อนกำหนดวันเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 43.94 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 43.91) คาดว่าจะเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์กลางปี 2562

- โครงการไชยะบุรี ของ บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 12.50) เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบฝายน้ำล้น (Run-of-River) ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 1,220 เมกะวัตต์ และ Electricite De Laos (EDL) จำนวน 60 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 29 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 80.92 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 78.82) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562
- โครงการเอสบีพีแอล ของ บริษัท ชาน บัณฑิตาเวททรา พาวเวอร์ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49) เป็นโรงไฟฟ้าถ่านหินที่ใช้เทคโนโลยี supercritical ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 500 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่เมืองเมามัน จังหวัดเคซอน สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Manila Electric Company (MERALCO) จำนวน 455 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 20 ปี ซึ่งสามารถขยายอายุสัญญาเพิ่มได้อีก 5 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 48.06 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 37.50) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ปี 2562

2. ภาพรวมในการดำเนินธุรกิจ

เอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (IPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) เหมืองถ่านหิน (Coal Mining) 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 โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็กโก โคอเจน)	SPP
บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด (ร้อยเอ็ด กรีน)	SPP
บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด (บ้านโป่ง)	SPP
บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด (คลองหลวง)	SPP
บริษัท ชัยภูมิ วินด์ฟาร์ม จำกัด (ชัยภูมิ)	SPP
บริษัท เอสพีพี ทุ จำกัด (เอสพีพี ทุ)	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.

<ul style="list-style-type: none"> • บริษัท โซลาร์ โกล จำกัด (โซลาร์ โกล) 	VSPP
บริษัท เทพพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด (เทพพนา)	VSPP
1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่	
บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด (เคซอน)	
บริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม ฟิทัวาย จำกัด (โบโค ร็อค)	
2. ธุรกิจอื่น	
2.1 ธุรกิจอื่นในประเทศ ได้แก่	
บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (เอสโก)	O&M
2.2 ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่	
บริษัท เฟิร์ล เอนเนอจี ฟิลิปปินส์ ออเปอเรติง อิงค์ จำกัด (ฟี่พอย)	O&M
บริษัท เคซอน เมนเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ จำกัด (คิวเอ็มเอส)	Management Services
(2) บริษัทร่วมในธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ	
บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล จำกัด (เอสอีจี)	
บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโอเทอร์มอล (ซาลัก-ดาราจัท) จำกัด (เอสอีจีเอสดี)	
(3) กิจการร่วมค้า โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ	
1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า	
1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่	
บริษัท กัลฟ์อิเล็กทริก จำกัด (มหาชน) (จีอีซี)	Holding Co.
<ul style="list-style-type: none"> • บริษัท กัลฟ์ โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (จีซีซี) • บริษัท หนองแค โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็นเคซีซี) • บริษัท สมุทรปราการ โคอเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอสซีซี) • บริษัท กัลฟ์ ยะลา กรีน จำกัด (จีวายจี) • บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด (จีพีจี) 	SPP
บริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด (บีแอลซีพี)	SPP
บริษัท พัฒนาพลังงานธรรมชาติ จำกัด (เอ็นอีดี)	SPP
บริษัท จี-พาวเวอร์ ซอร์ซ จำกัด (จีพีเอส)	SPP&VSPP
บริษัท จีเดค จำกัด (จีเดค)	VSPP
	VSPP

1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท น้ำเทิน 2 เพาเวอร์ จำกัด (เอ็นทีพีซี)

บริษัท ซาน บัวนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด (เอสบีพีแอล)

บริษัท มาซิน เออีเอส จำกัด (มาซิน เออีเอส)

- บริษัท มาซินลอค พาวเวอร์ พาร์ทเนอร์ จำกัด (เอ็มพีพีซีแอล)

2. ธุรกิจอื่น

- ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อินิม จำกัด (เอ็มเอ็มอี)

Coal Mining

(4) เงินลงทุนอื่น ๆ

เงินลงทุนอื่นซึ่งถือเป็นเงินลงทุนระยะยาวในหลักทรัพย์ ได้แก่

- บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (อีสท์วอเตอร์) ในสัดส่วนร้อยละ 18.72
- บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (ไชยะบุรี) ในสัดส่วนร้อยละ 12.50

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 เอ็กโกมิโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องแล้ว จำนวน 26 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 4,250 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง จำนวน 6 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 852 เมกะวัตต์

3. รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

เอ็กโกได้แสดงรายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ดังนี้

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2560 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้รวม	7,850	5,227	166	110	8,016	5,337	2,679	50%
ค่าใช้จ่ายรวม	(7,221)	(4,956)	(156)	(126)	(7,377)	(5,082)	2,295	45%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,417	2,037	12	4	2,429	2,041	388	19%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการ ด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	3,046	2,308	22	(12)	3,068	2,296	772	34%
ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	-	-	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และ ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	3,046	2,308	22	(12)	3,068	2,296	772	34%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	25	(166)	1	2	26	(164)	190	116%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	3,071	2,142	23	(10)	3,094	2,132	962	45%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	522	(90)	-	-	522	(90)	612	680%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบ จากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	3,593	2,052	23	(10)	3,616	2,042	1,574	77%
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	(86)	6	-	-	(86)	6	(92)	(1,533%)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	3,507	2,058	23	(10)	3,530	2,048	1,482	72%

เพื่อให้เห็นถึงภาพรวมที่ชัดเจนของผลการดำเนินงาน ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า
จะไม่ถูกนำมารวมในการวิเคราะห์การดำเนินการของแต่ละบริษัท

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ของเอ็กโก มีกำไรก่อนผลกระทบบจากอัตราแลกเปลี่ยน (FX) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จำนวน 3,068 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 772 ล้านบาท โดยธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 738 ล้านบาท ในขณะที่ธุรกิจอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 34 ล้านบาท ตามรายละเอียดในข้อ 3.1 และ 3.2 ดังนี้

3.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจผลิตไฟฟ้า

กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2560 ในธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2559 จำนวน 738 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก ผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นของ เอ็นทีพีซี บฟพ. เคซอน มาชินเออีเอส เอสอีจีเอสดี บีแอลซีพี และ จีพีจี ในขณะที่ผลประกอบการของ โบโคร็อค เอ็กโก และ เอสอีจี ลดลง ดังนี้

เอ็นทีพีซี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	794	617	177	29%
รายได้อื่น	1	1	-	-
รายได้รวม	795	618	177	29%
ต้นทุนขาย	(223)	(225)	(2)	(1%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(178)	(193)	(15)	(8%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(401)	(418)	(17)	(4%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	394	200	194	97%

- **เอ็นทีพีซี :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 194 ล้านบาท สาเหตุจากปริมาณน้ำมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนทำให้ผลิตไฟฟ้าได้มากกว่า และดอกเบี้ยจ่ายลดลง

บพข.:

• **โรงไฟฟ้าขนอมหน่วยที่ 4:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
-รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	1,094	167	927	555%
-รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	2,466	373	2,093	561%
รายได้อื่น	5	14	(9)	(64%)
รายได้รวม	3,565	554	3,011	544%
ต้นทุนขาย	(2,877)	(422)	2,455	582%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(278)	(71)	207	292%
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,155)	(493)	2,662	540%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	410	61	349	572%

• **โรงไฟฟ้าขนอมหน่วยที่ 2 และ 3:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
-รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	-	388	(388)	(100%)
-รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	-	11	(11)	(100%)
รายได้อื่น	4	2	2	100%
รายได้รวม	4	401	(397)	(99%)
ต้นทุนขาย	-	(233)	(233)	(100%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(22)	(81)	(59)	(73%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(22)	(314)	(292)	(93%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	(18)	87	(105)	(121%)

- **บพข. :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวนรวม 244 ล้านบาท จากที่โครงการโรงไฟฟ้าขนอมหน่วยที่ 4 เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 19 มิถุนายน 2559 ในขณะที่โรงไฟฟ้าขนอมหน่วยที่ 2 และ 3 สิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในวันเดียวกัน

เคชอน (รวมพีพอยและคิวเอ็มเอส):

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,816	2,700	116	4%
รายได้อื่น	-	-	-	-
รายได้รวม	2,816	2,700	116	4%
ต้นทุนขาย	(1,439)	(1,378)	61	4%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(394)	(508)	(114)	(22%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,833)	(1,886)	(53)	(3%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	983	814	169	21%

- **เคชอน** : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 169 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จากการผลิตไฟฟ้ามากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งมี Unplanned Outage นอกจากนี้ต้นทุนทางการเงินลดลง จากการทำ Repricing ลดดอกเบี้ยเงินกู้

มาชิน เออีเอส:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,966	1,616	350	22%
รายได้อื่น	-	-	-	-
รายได้รวม	1,966	1,616	350	22%
ต้นทุนขาย	(1,169)	(835)	334	40%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(378)	(431)	(53)	(12%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,547)	(1,266)	281	22%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	419	350	69	20%

- **มาชิน เออีเอส** : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 69 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นในมาชิน เออีเอส จากร้อยละ 44.54 เป็นร้อยละ 49 เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2559 อีกทั้งค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปและดอกเบี้ยจ่ายลดลง

เอสอีจีเอสดี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	329	-	329	100%
รายได้อื่น	-	-	-	-
รายได้รวม	329	-	329	100%
ต้นทุนขาย	(91)	-	91	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(170)	-	170	100%
ค่าใช้จ่ายรวม	(261)	-	261	100%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	68	-	68	100%

- เอสอีจีเอสดี : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 68 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมในเอสอีจีเอสดี ในสัดส่วนร้อยละ 11.89 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2560

บีแอลซีพี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
-รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	1,225	1,221	4	1%
-รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,447	1,416	31	2%
รายได้อื่น	40	24	16	67%
รายได้รวม	2,712	2,661	51	2%
ต้นทุนขาย	(1,671)	(1,673)	(2)	(1%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(199)	(204)	(5)	(2%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,870)	(1,877)	(7)	(1%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	842	784	58	7%

- บีแอลซีพี : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 58 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากการผลิตไฟฟ้ามากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ซึ่งโรงไฟฟ้าหน่วยที่ 2 มีการบำรุงรักษาตามแผน (minor maintenance)

จีพีจี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
-รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	651	612	39	6%
-รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	641	990	(349)	(35%)
รายได้อื่น	7	9	(2)	(22%)
รายได้รวม	1,299	1,611	(312)	(19%)
ต้นทุนขาย	(830)	(1,162)	(332)	(29%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(148)	(148)	-	-
ค่าใช้จ่ายรวม	(978)	(1,310)	(332)	(25%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	321	301	20	7%

- **จีพีจี** : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 20 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) เพิ่มขึ้น เนื่องจากการที่ กฟผ. ประกาศปรับเพิ่ม Seasoning Weight ซึ่งใช้ในการคำนวณค่าไฟฟ้า ในขณะที่กำไรจากการขายไฟฟ้านลดลง เนื่องจากการผลิตไฟฟ้าน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ตามการสั่งการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ.

โบโค รีด:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	153	259	(106)	(41%)
รายได้อื่น	5	2	3	150%
รายได้รวม	158	261	(103)	(39%)
ต้นทุนขาย	(100)	(105)	(5)	(5%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(121)	(105)	16	15%
ค่าใช้จ่ายรวม	(221)	(210)	11	5%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(63)	51	(114)	(224%)

- **โบโค รีด** : ผลประกอบการลดลงจำนวน 114 ล้านบาท เนื่องจากความเร็วลม (wind speed) ต่ำกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ทำให้ผลิตไฟฟ้าได้น้อยกว่า

เอ็กโก:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	193	277	(84)	(30%)
รายได้รวม	193	277	(84)	(30%)
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(1,008)	(993)	15	2%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,008)	(993)	15	2%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	(815)	(716)	(99)	(14%)

- **เอ็กโก :** ผลประกอบการลดลงจำนวน 99 ล้านบาท เนื่องจากรายได้อื่นซึ่งเกิดจากค่าบริการพัฒนาโครงการให้บริษัทย่อยลดลง

เอสอีจี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	537	313	224	72%
รายได้อื่น	28	1	27	100%
รายได้รวม	565	314	251	80%
ต้นทุนขาย	(132)	(74)	58	78%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(302)	(53)	249	470%
ค่าใช้จ่ายรวม	(434)	(127)	307	242%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจาก การด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	131	187	(56)	(30%)

- **เอสอีจี :** ผลประกอบการลดลงจำนวน 56 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นเนื่องจากการกู้เงินเพื่อใช้ในการลงทุนซื้อหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40.90 ในเอสอีจีเอสดี (คิดเป็นสัดส่วนทางอ้อมของกลุ่มเอ็กโกร้อยละ 8.18) และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลเพิ่มขึ้น เนื่องจากในไตรมาสที่ 2 ปี 2559 สามารถประหยัดภาษีเงินได้นิติบุคคลจากการใช้ประโยชน์จากผลขาดทุนสะสมยกมา ในขณะที่กำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จากการรับรู้ผลประกอบการจากเอสอีจีเอสดี

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	โรงไฟฟ้าระยอง		ย่นฮี เอ็กโก		ร้อยเอ็ด กรีน		เอสพีที ฑู		เอสพีที ทรี		เอสพีที โฟร์		เอสพีที ไฟว์	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	324	338	41	58	46	46	44	44	33	33	48	48
รายได้อื่น	3	16	3	3	-	-	-	1	-	1	-	1	-	-
รายได้รวม	3	16	327	341	41	58	46	47	44	45	33	34	48	48
ต้นทุนขาย	-	-	(82)	(78)	(38)	(33)	(13)	(13)	(12)	(12)	(10)	(10)	(12)	(12)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(30)	(36)	(90)	(87)	(3)	(3)	(12)	(13)	(11)	(13)	(9)	(10)	(11)	(12)
ค่าใช้จ่ายรวม	(30)	(36)	(172)	(165)	(41)	(36)	(25)	(26)	(23)	(25)	(19)	(20)	(23)	(24)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	(27)	(20)	155	176	-	22	21	21	21	20	14	14	25	24

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า (ต่อ):

หน่วย : ล้านบาท

	เทพพนมา		เอ็กโก โดเจน		ชัยภูมิ*		นอร์ธโพล		อื่น ๆ**		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	11	15	416	426	141	-	-	-	-	-	1,104	1,008	96	10%
รายได้อื่น	-	-	1	1	2	-	1	2	-	1	10	26	(16)	(62%)
รายได้รวม	11	15	417	427	143	-	1	2	-	1	1,114	1,034	80	8%
ต้นทุนขาย	(7)	(6)	(369)	(354)	(81)	-	-	-	-	-	(624)	(518)	106	20%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(6)	(7)	(16)	(20)	(62)	(5)	(92)	(319)	(16)	(17)	(358)	(542)	(184)	(34%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(13)	(13)	(385)	(374)	(143)	(5)	(92)	(319)	(16)	(17)	(982)	(1,060)	(78)	(7%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	(2)	2	32	53	-	(5)	(91)	(317)	(16)	(16)	132	(26)	158	608%

* ชัยภูมิ เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2559

** บ้านโป่งและคลองหลวง อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

กิจการร่วมค้าอื่นๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	จีพีเอส (กิจการร่วมค้า)		จีอีซี (กิจการร่วมค้า)		เอ็นอีดี (กิจการร่วมค้า)		จีเดค (กิจการร่วมค้า)		เอสบีพีแอล* (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	73	75	942	866	245	244	20	28	-	-	1,280	1,213	67	6%
รายได้อื่น	3	-	6	6	4	4	-	-	-	-	13	10	3	30%
รายได้รวม	76	75	948	872	249	248	20	28	-	-	1,293	1,223	70	6%
ต้นทุนขาย	(24)	(26)	(797)	(769)	(60)	(64)	(19)	(10)	-	-	(900)	(869)	31	4%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(11)	(16)	(71)	(45)	(36)	(39)	(18)	(27)	(15)	(12)	(151)	(139)	12	9%
ค่าใช้จ่ายรวม	(35)	(42)	(868)	(814)	(96)	(103)	(37)	(37)	(15)	(12)	(1,051)	(1,008)	43	4%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	41	33	80	58	153	145	(17)	(9)	(15)	(12)	242	215	27	13%

* เอสบีพีแอล อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

3.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจอื่น

กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่าในธุรกิจอื่น สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2560 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนจำนวน 34 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าในธุรกิจอื่น:

หน่วย : ล้านบาท

	เอสโก (บริษัทย่อย)		เอ็มเอ็มอี (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขาย	-	-	102	137	102	137	(35)	(26%)
รายได้ค่าบริการ	164	107	-	-	164	107	57	53%
รายได้อื่น	2	3	1	-	3	3	-	-
รายได้รวม	166	110	103	137	269	247	22	9%
ต้นทุนขาย	(134)	(112)	(76)	(116)	(210)	(228)	(18)	(8%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(22)	(14)	(15)	(17)	(37)	(31)	6	19%
ค่าใช้จ่ายรวม	(156)	(126)	(91)	(133)	(247)	(259)	(12)	(5%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการด้อยค่า และ ผลกระทบจากการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	10	(16)	12	4	22	(12)	34	283%

ผลการดำเนินงานประจำงวด 6 เดือน ปี 2560 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	
	2560	2559	2560	2559	2560	2559	จำนวนเงิน	%
รายได้รวม	14,605	9,862	488	584	15,093	10,446	4,647	44%
ค่าใช้จ่ายรวม	(13,936)	(9,560)	(447)	(518)	(14,383)	(10,078)	4,305	43%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	4,105	3,926	30	5	4,135	3,931	204	5%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX								
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ขาดทุนจากการ ตัดย่อค่า และผลกระทบจากการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	4,774	4,228	71	71	4,845	4,299	546	13%
ขาดทุนจากการตัดย่อค่า	(21)	(196)	-	-	(21)	(196)	175	89%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX								
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และ ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	4,753	4,032	71	71	4,824	4,103	721	18%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	154	21	1	4	155	25	130	520%
กำไร (ขาดทุน) ก่อน FX และ								
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	4,907	4,053	72	75	4,979	4,128	851	21%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	1,922	578	-	-	1,922	578	1,344	233%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบ								
จากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	6,829	4,631	72	75	6,901	4,706	2,195	47%
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	(407)	(69)	-	-	(407)	(69)	(338)	(490%)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	6,422	4,562	72	75	6,494	4,637	1,857	40%

4. การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 7,547 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2559 จำนวน 3,060 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดสุทธิ <u>ได้มา</u> จากกิจกรรมดำเนินงาน	4,989
เงินสดสุทธิ <u>ใช้ไป</u> ในกิจกรรมลงทุน	(3,312)
เงินสดสุทธิ <u>ได้มา</u> จากกิจกรรมจัดหาเงิน	1,522
ขาดทุนจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(139)
เงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	<u>3,060</u>

- เงินสดได้มาสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 4,989 ล้านบาท จากเงินสดรับจากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย

- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 3,312 ล้านบาท จากเงินสดจ่ายเพื่อเงินลงทุนใน เอสอีจีเอสดี จำนวน 2,668 ล้านบาท เงินสดจ่ายเพื่อการก่อสร้างและพัฒนาโครงการของบ้านโป่ง ชัยภูมิ และคลองหลวง จำนวน 2,348 ล้านบาท เงินสดจ่ายเพื่อเงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 479 ล้านบาท และเงินเพิ่มทุนในไชยะบุรีจำนวน 451 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินปันผลรับจากกิจการร่วมค้าและบริษัทอื่นจำนวน 2,083 ล้านบาท เงินสดรับเพื่อเงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวที่ใช้เป็นหลักประกันจำนวน 516 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจำนวน 35 ล้านบาท

- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 1,522 ล้านบาท จากการเบิกเงินกู้จำนวน 11,123 ล้านบาท ในขณะที่จ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 5,711 ล้านบาท จ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงินจำนวน 2,149 ล้านบาท และจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 1,741 ล้านบาท

5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2560	2559	
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	38.80	40.25	(1.45)
อัตรากำไรจากการดำเนินงานก่อน FX (%)	32.89	32.49	0.40
อัตรากำไรก่อน FX (%)	18.12	15.77	2.35
กำไรก่อน FX ต่อหุ้น (บาท)	5.88	4.05	1.83

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น

	ไตรมาส 2	ไตรมาส 1	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2560	2560	
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)			
- งบการเงินรวม	1.36	1.37	(0.01)
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	0.87	0.82	0.05
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิต่อหุ้น (บาท)			
- งบการเงินรวม	161.63	158.61	3.02
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	115.31	115.70	(0.39)
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)			
- งบการเงินรวม	1.98	1.55	0.43
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	1.98	0.92	1.06
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)			
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	4.67	5.47	(0.80)