



บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2562
สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562

หมายเหตุ: บทรายงานและการวิเคราะห์งบการเงินฉบับนี้ ฝ่ายบริหารได้จัดทำขึ้นเพื่อนำเสนอข้อมูลและแสดงวิสัยทัศน์ของฝ่ายบริหารให้นักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทได้ดีขึ้น อันเป็นการส่งเสริมโครงการการกำกับดูแลกิจการที่ดีของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

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

บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

1. เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 2 ปี 2562

1.1 ความก้าวหน้าของโครงการ

- โครงการไชยะบุรี ของ บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 12.50) เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบฝายน้ำล้น (Run-of-River) ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 1,220 เมกะวัตต์ และ Electricite Du Laos (EDL) จำนวน 60 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 29 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ ประมาณร้อยละ 99.40 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 99.12) คาดว่าจะเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2562
- โครงการเอสบีพีแอล ของ บริษัท ชาน บัณฑิตาเวทูรา พาวเวอร์ จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49) เป็นโรงไฟฟ้าถ่านหินที่ใช้เทคโนโลยี supercritical ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 500 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่เมืองเมามัน จังหวัดเคซอน ประเทศสาธารณรัฐฟิลิปปินส์ มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Manila Electric Company (MERALCO) จำนวน 455 เมกะวัตต์ เป็นระยะเวลา 20 ปี ซึ่งสามารถขยายอายุสัญญาเพิ่มได้อีก 5 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 99.79 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 99.72) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2562
- โครงการน้ำเทิน 1 ของ บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25) เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ตั้งอยู่บนลำน้ำกะดิง แขวงบอลิคำไซ ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 514 เมกะวัตต์ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ Electricite Du Laos (EDL) จำนวน 130 เมกะวัตต์ ซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสองฉบับมีอายุสัญญา 27 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 53.55 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 55.21) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 2 ของปี 2565

1.2 เหตุการณ์สำคัญอื่น

- วันที่ 21 มิถุนายน 2562 คณะกรรมการบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (เอ็กโก) ได้อนุมัติการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้ากังสด (โครงการกังสด) ซึ่งเป็นโครงการโรงไฟฟ้าเซลล์เชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่เขตกังสด กรุงโซล ประเทศเกาหลีใต้ ขนาดกำลังการผลิต 19.80 เมกะวัตต์ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ Korea Electric Power Corporation (KEPCO) ซึ่งเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้ายาวเตี้ยในเกาหลีใต้ โดยซื้อขายผ่านตลาดกลางซื้อขายไฟฟ้าของประเทศเกาหลีใต้ และมีรายได้จากการจำหน่ายพลังงานความร้อน รวมทั้งได้รับค่าเครดิตการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate (REC)) จากพลังงานไฟฟ้าที่โครงการกังสดผลิตได้ โครงการกังสดจะก่อสร้างและดำเนินการโดยบริษัท พาจู เอ็นเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด (พาจู อีเอส) ซึ่งเป็น

บริษัทในกลุ่มเอ็กโกถือหุ้นอยู่ในสัดส่วนร้อยละ 49 ทั้งนี้ พากู อีเอสเป็นเจ้าของและดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพากู ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าประเภทพลังงานความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิง การลงทุนในโครงการกังตงมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการปฏิบัติตามข้อกำหนดการมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของโรงไฟฟ้าพากู และเพื่อเพิ่มรายได้ให้แก่ พากู อีเอส ทั้งนี้ เซลล์เชื้อเพลิง คือ อุปกรณ์ที่ผลิตพลังงานไฟฟ้าผ่านกระบวนการทางเคมีไฟฟ้า โดยการทำปฏิกิริยาเคมีระหว่างไฮโดรเจนที่มาจากก๊าซธรรมชาติและออกซิเจน แล้วเกิดเป็นพลังงานไฟฟ้าและความร้อน โดยไม่มีการเผาไหม้ และนับเป็นอีกหนึ่งทางเลือกของการผลิตไฟฟ้าที่เชื่อถือได้ โดยโครงการกังตงมีกำหนดที่จะเริ่มก่อสร้างในเดือนสิงหาคม 2562 และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ปี 2563

2. ภาพรวมในการดำเนินธุรกิจ

เอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้า (PP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (IPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (SPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็กมาก (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 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 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 โก จำกัด (โซลาร์ โก) 	VSPP
บริษัท เทพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด (ทีดับบลิวเอฟ)	VSPP
บริษัท เอ็กโก พลัส จำกัด (เอ็กโก พลัส)	Holding Co.

1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด (เคซอน)	PP
บริษัท โบโค รีด วินด์ฟาร์ม ฟิฟาย จำกัด (บีอาร์ดับบลิวเอฟ)	PP

2. ธุรกิจอื่น

2.1 ธุรกิจอื่นในประเทศ ได้แก่

บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (เอสโก)

O&M

2.2 ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท เฟอร์ล เอนเนอร์ยี ฟิลิปปินส์ ออเปอเรติง อิงค์ จำกัด (พีพอย)

O&M

บริษัท เคซอน เมนเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ จำกัด (คิวเอ็มเอส)

Management
Services

(2) บริษัทร่วมในธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ

บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโธเทอร์มอล จำกัด (เอสอีจี)

PP

บริษัท สตาร์ เอนเนอร์ยี จีโธเทอร์มอล (ซาลัก-ดาราจัท) จำกัด (เอสอีจีเอสดี)

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 ซาน บัวนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด (เอสบีพีแอล)

PP

บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด (เอ็นทีวันพีซี)

PP

บริษัท พาจู เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด (พาจู อีเอส)

PP

2. ธุรกิจอื่น

• ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อีนิม จำกัด (เอ็มเอ็มอี)

Coal Mining

บริษัท อีแอนด์อี เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (อีแอนด์อี)

O&M

(4) เงินลงทุนระยะยาวอื่น

บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (ไชยะบุรี)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562 เอ็กโกมีโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องแล้ว จำนวน 27 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 5,147 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้างจำนวน 3 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 544 เมกะวัตต์

3. รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

เอ็กโกได้แสดงรายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ดังนี้

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2562 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้รวม	11,017	8,929	158	142	11,175	9,071	2,104	23%
ค่าใช้จ่ายรวม	(10,050)	(8,254)	(174)	(148)	(10,224)	(8,402)	1,822	22%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	1,652	1,800	(9)	19	1,643	1,819	(176)	(10%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	2,619	2,475	(25)	13	2,594	2,488	106	4%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	163	(197)	6	-	169	(197)	366	186%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	2,782	2,278	(19)	13	2,763	2,291	472	21%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	1,194	(5,316)	1	-	1,195	(5,316)	6,511	122%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจาก การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	3,976	(3,038)	(18)	13	3,958	(3,025)	6,983	231%
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(10)	661	-	-	(10)	661	(671)	(102%)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	3,966	(2,377)	(18)	13	3,948	(2,364)	6,312	267%

เพื่อให้เห็นถึงภาพรวมที่ชัดเจนของผลการดำเนินงาน ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่าจะไม่ถูกนำมารวมในการวิเคราะห์การดำเนินการของแต่ละบริษัท

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2562 ของเอ็กโก มีกำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จำนวน 2,594 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2561 จำนวน 106 ล้านบาท โดยธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 144 ล้านบาท และธุรกิจอื่นลดลงจำนวน 38 ล้านบาท ตามรายละเอียดในข้อ 3.1 และ 3.2

3.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจผลิตไฟฟ้า

กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2562 ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2561 จำนวน 144 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ผลประกอบการของพาวู อีเอส และผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นของ บพข. เอ็กโก เคซอน เอสอีจี ซีดับบลิวเอฟ เคแอลยู และจีพีจี ในขณะที่ผลประกอบการของ บีแอลซีพี เอ็กโก พลัส และ เอ็นทีพีซี ลดลง ดังนี้

พาวู อีเอส:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	3,705	-	3,705	100%
รายได้อื่น	91	-	91	100%
รายได้รวม	3,796	-	3,796	100%
ต้นทุนขาย	(3,492)	-	3,492	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(152)	-	152	100%
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,644)	-	3,644	100%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	152	-	152	100%

- พาวู อีเอส : ผลประกอบการจำนวน 152 ล้านบาท จากการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมใน พาวู อีเอส ในสัดส่วนร้อยละ 49 เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2562

บฟข.:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
-รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	1,127	875	252	29%
-รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	3,129	2,076	1,053	51%
รายได้อื่น	38	8	30	375%
รายได้รวม	4,294	2,959	1,335	45%
ต้นทุนขาย	(3,534)	(2,517)	1,017	40%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(292)	(283)	9	3%
ค่าใช้จ่ายรวม	(3,826)	(2,800)	1,026	37%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	468	159	309	194%

- บฟข. : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวนรวม 309 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) และกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 มีการบำรุงรักษาตามแผน อีกทั้งรายได้อื่นเพิ่มขึ้นจากค่าชดเชยการไม่ปฏิบัติตามสัญญาของผู้รับเหมาก่อสร้าง (EPC Contractor)

เอ็กโก:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	329	142	187	132%
รายได้รวม	329	142	187	132%
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(963)	(914)	49	5%
ค่าใช้จ่ายรวม	(963)	(914)	49	5%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(634)	(772)	138	18%

- เอ็กโก : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 138 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ดอกเบี้ยรับจากเงินให้กู้ยืมแก่เอ็กโกพลัส ในขณะที่ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานหลังการเลิกจ้างหรือเกษียณอายุเพิ่มขึ้นเนื่องจากผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน

เคชอน (รวมพีพอยและคิวเอ็มเอส):

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	3,009	2,651	358	14%
รายได้อื่น	4	10	(6)	(60%)
รายได้รวม	3,013	2,661	352	13%
ต้นทุนขาย	(1,676)	(1,414)	262	19%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(377)	(391)	(14)	(4%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,053)	(1,805)	248	14%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	960	856	104	12%

- **เคชอน** : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 104 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากใช้เวลาในการบำรุงรักษาน้อยกว่าไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ทำให้ผลิตไฟฟ้าได้มากกว่า

เอสอีจี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	475	512	(37)	(7%)
รายได้อื่น	-	44	(44)	(100%)
รายได้รวม	475	556	(81)	(15%)
ต้นทุนขาย	(108)	(99)	9	9%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(236)	(428)	(192)	(45%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(344)	(527)	(183)	(35%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	131	29	102	352%

- **เอสอีจี** : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 102 ล้านบาท สาเหตุหลักจากต้นทุนทางการเงินลดลง เนื่องจากไตรมาสที่ 2 ปี 2561 มีการทำ Refinancing ในขณะที่รายได้อื่นลดลง เพราะช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนมีการรับรู้กำไรจากการยกเลิกการทำ Interest Rate SWAP ของสัญญาเงินกู้เดิม

ซีดับบลิวเอฟ:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	205	167	38	23%
รายได้อื่น	2	2	-	-
รายได้รวม	207	169	38	22%
ต้นทุนขาย	(81)	(82)	(1)	(1%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(51)	(54)	(3)	(6%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(132)	(136)	(4)	(3%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	75	33	42	127%

- ซีดับบลิวเอฟ : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 42 ล้านบาท เนื่องจากความเร็วลม (wind speed) สูงกว่าไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ทำให้ผลิตไฟฟ้าได้มากกว่า

เคแอลยู:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	635	530	105	20%
รายได้อื่น	2	1	1	100%
รายได้รวม	637	531	106	20%
ต้นทุนขาย	(536)	(466)	70	15%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(62)	(67)	(5)	(7%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(598)	(533)	65	12%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	39	(2)	41	2,050%

- เคแอลยู : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 41 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเนื่องจากใช้เวลาในการบำรุงรักษาน้อยกว่าไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ทำให้ผลิตไฟฟ้าได้มากกว่า

จีพีจี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	554	571	(17)	(3%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	438	266	172	65%
รายได้อื่น	5	6	(1)	(17%)
รายได้รวม	997	843	154	18%
ต้นทุนขาย	(584)	(473)	111	23%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(109)	(107)	2	2%
ค่าใช้จ่ายรวม	(693)	(580)	113	19%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	304	263	41	16%

- **จีพีจี** : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 41 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากผลิตไฟฟ้ามากกว่าไตรมาสที่ 2 ปี 2561 ตามการสั่งการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ในขณะที่รายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

บีแอลซีพี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	769	1,130	(361)	(32%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,444	1,431	13	1%
รายได้อื่น	41	26	15	58%
รายได้รวม	2,254	2,587	(333)	(13%)
ต้นทุนขาย	(1,721)	(1,652)	69	4%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(202)	(176)	26	15%
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,923)	(1,828)	95	5%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	331	759	(428)	(56%)

- **บีแอลซีพี** : ผลประกอบการลดลงจำนวน 428 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เอ็กโก พلاس (รวมเจน พلاس บีวี):

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	109	78	31	40%
รายได้รวม	109	78	31	40%
ต้นทุนขาย	-	(2)	(2)	(100%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(493)	(66)	427	647%
ค่าใช้จ่ายรวม	(493)	(68)	425	625%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(384)	10	(394)	(3,940%)

- **เอ็กโก พلاس :** ผลประกอบการลดลงจำนวน 394 ล้านบาท สาเหตุหลักจากดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมจากเอ็กโก และดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้ยืมสำหรับใช้ลงทุนในพาวู อีเอส อีกทั้งมีค่าใช้จ่ายภาษีหัก หนี้ ที่จ่ายจากเงินปันผลของพาวู อีเอส ในขณะที่ดอกเบี้ยรับเพิ่มขึ้น

เอ็นทีพีซี:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	734	754	(20)	(3%)
รายได้อื่น	4	2	2	100%
รายได้รวม	738	756	(18)	(2%)
ต้นทุนขาย	(222)	(215)	7	3%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(134)	(138)	(4)	(3%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(356)	(353)	3	1%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	382	403	(21)	(5%)

- **เอ็นทีพีซี :** ผลประกอบการลดลงจำนวน 21 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าขายไฟฟ้าลดลงเนื่องจากปริมาณน้ำที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าน้อยกว่าไตรมาสที่ 2 ปี 2561

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	ย่นฮี เอ็กโก		อาร์จี		เอสพีที ทุ		เอสพีที ตรี		เอสพีที โฟร์		เอสพีที ไฟว์	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	343	319	56	43	48	46	47	45	34	32	48	46
รายได้อื่น	3	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รายได้รวม	346	322	56	43	48	46	47	45	34	32	48	46
ต้นทุนขาย	(77)	(85)	(43)	(37)	(13)	(13)	(13)	(13)	(10)	(10)	(12)	(12)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(74)	(83)	(4)	(4)	(9)	(10)	(8)	(9)	(6)	(7)	(9)	(10)
ค่าใช้จ่ายรวม	(151)	(168)	(47)	(41)	(22)	(23)	(21)	(22)	(16)	(17)	(21)	(22)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน ผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอ การตัดบัญชี และการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	195	154	9	2	26	23	26	23	18	15	27	24

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า (ต่อ):

หน่วย : ล้านบาท

	ทีดับ บลิวเอฟ		เอ็กโก โคเจน		บีอาร์ดับ บลิวเอฟ		บีพียู		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561	จำนวน เงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	14	12	387	437	225	238	1,216	1,162	2,418	2,380	38	2%
รายได้อื่น	-	-	1	1	4	4	2	1	10	9	1	11%
รายได้รวม	14	12	388	438	229	242	1,218	1,163	2,428	2,389	39	2%
ต้นทุนขาย	(7)	(8)	(352)	(379)	(108)	(110)	(1,039)	(965)	(1,674)	(1,632)	42	3%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(4)	(5)	(14)	(19)	(79)	(107)	(104)	(112)	(311)	(366)	(55)	(15%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(11)	(13)	(366)	(398)	(187)	(217)	(1,143)	(1,077)	(1,985)	(1,998)	(13)	(1%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อน ผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอ การตัดบัญชี และการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	3	(1)	22	40	42	25	75	86	443	391	52	13%

กิจการร่วมค้าและบริษัทร่วมอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	จีพีเอส (กิจการร่วมค้า)		จีอีซี (กิจการร่วมค้า)		เอ็นอีดี (กิจการร่วมค้า)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	70	69	1,011	985	249	239
รายได้อื่น	-	-	13	8	3	4
รายได้รวม	70	69	1,024	993	252	243
ต้นทุนขาย	(23)	(23)	(891)	(846)	(59)	(59)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(8)	(10)	(55)	(60)	(25)	(29)
ค่าใช้จ่ายรวม	(31)	(33)	(946)	(906)	(84)	(88)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบ จากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี และการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	39	36	78	87	168	155

กิจการร่วมค้าและบริษัทร่วมอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า (ต่อ):

หน่วย : ล้านบาท

	เอสอีจีเอสดี (บริษัทร่วม)		อื่น ๆ*		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	298	325	122	-	1,750	1,618	132	8%
รายได้อื่น	-	-	-	-	16	12	4	33%
รายได้รวม	298	325	122	-	1,766	1,630	136	8%
ต้นทุนขาย	(68)	(66)	(121)	-	(1,162)	(994)	168	17%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(152)	(168)	(12)	(23)	(252)	(290)	(38)	(13%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(220)	(234)	(133)	(23)	(1,414)	(1,284)	130	10%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบ จากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี และการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	78	91	(11)	(23)	352	346	6	2%

* เอสบีพีแอล และเอ็นทีวันพีซีอยู่ระหว่างก่อสร้าง

3.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจอื่น

กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่าในธุรกิจอื่น สำหรับไตรมาสที่ 2 ปี 2562 ในธุรกิจอื่นลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2561 จำนวน 38 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าในธุรกิจอื่น:

หน่วย : ล้านบาท

	เอสโก (บริษัทย่อย)		เอ็มเอ็มอี (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2		ไตรมาส 2	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขาย	-	-	84	153	84	153	(69)	(45%)
รายได้ค่าบริการ	155	140	-	-	155	140	15	11%
รายได้อื่น	3	2	1	1	4	3	1	33%
รายได้รวม	158	142	85	154	243	296	(53)	(18%)
ต้นทุนขาย	(153)	(130)	(81)	(116)	(234)	(246)	(12)	(5%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(21)	(18)	(13)	(19)	(34)	(37)	(3)	(8%)
ค่าใช้จ่ายรวม	(174)	(148)	(94)	(135)	(268)	(283)	(15)	(5%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัด บัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(16)	(6)	(9)	19	(25)	13	(38)	(292%)

ผลการดำเนินงานประจำงวด 6 เดือน ปี 2562 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	จำนวนเงิน	%
รายได้รวม	21,276	17,698	333	589	21,609	18,287	3,322	18%
ค่าใช้จ่ายรวม	(19,555)	(16,918)	(347)	(526)	(19,902)	(17,444)	2,458	14%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	3,807	3,576	(5)	45	3,802	3,621	181	5%
กำไรจากการขายเงินลงทุน	-	14,162	-	-	-	14,162	(14,162)	(100%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	5,528	18,518	(19)	108	5,509	18,626	(13,117)	(70%)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	209	(132)	6	-	215	(132)	347	263%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	5,737	18,386	(13)	108	5,724	18,494	(12,770)	(69%)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	1,907	(1,430)	-	-	1,907	(1,430)	3,337	233%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจาก การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	7,644	16,956	(13)	108	7,631	17,064	(9,433)	(55%)
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	66	743	-	-	66	743	(677)	(91%)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	7,710	17,699	(13)	108	7,697	17,807	(10,110)	(57%)

ผลการดำเนินงานงวด 6 เดือน ปี 2562 ของเอ็กโก มีกำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จำนวน 5,509 ล้านบาท ลดลงเมื่อเทียบกับงวด 6 เดือน ปี 2561 จำนวน 13,117 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากงวด 6 เดือน ปี 2561 มีการรับรู้กำไรจากการขายเงินลงทุนในเอ็มพีพีซีแอล อีสท์วอเตอร์ และจีเดค

อย่างไรก็ตามหากไม่รวมกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 14,162 ล้านบาท เอ็กโกมีกำไรจากการดำเนินงานปกติก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จำนวน 5,509 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนจำนวน 1,045 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้กำไรจากการเข้าซื้อหุ้นทางอ้อมใน พาวู อีเอส ในสัดส่วนร้อยละ 49 เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2562

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 และไตรมาสที่ 2 ปี 2562 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม	
	2562		2562		2562	
	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2
รายได้รวม	10,259	11,017	175	158	10,434	11,175
ค่าใช้จ่ายรวม	(9,505)	(10,050)	(173)	(174)	(9,678)	(10,224)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	2,155	1,652	4	(9)	2,159	1,643
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	2,909	2,619	6	(25)	2,915	2,594
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	46	163	-	6	46	169
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	2,955	2,782	6	(19)	2,961	2,763
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	713	1,194	(1)	1	712	1,195
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจาก การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	3,668	3,976	5	(18)	3,673	3,958
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	76	(10)	-	-	76	(10)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	3,744	3,966	5	(18)	3,749	3,948

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2562 ของเอ็กโก มีกำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จำนวน 2,594 ล้านบาท ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2562 จำนวน 321 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากการรับรู้ผลประกอบการที่ลดลงของ พาวู อีเอส เนื่องจากลักษณะการใช้ไฟฟ้าตามฤดูกาล (Seasonal)

4. การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2562 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 22,978 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2561 จำนวน 11,898 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	5,553
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(17,031)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	908
ขาดทุนจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	(1,328)
เงินสดลดลงสุทธิ	<u>(11,898)</u>

- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 5,553 ล้านบาท จากเงินสดรับจากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย

- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน จำนวน 17,031 ล้านบาท จากเงินสดจ่ายเพื่อลงทุนในพายุอีเอสและเอสบีพีแอลจำนวน 23,022 ล้านบาท และ 1,932 ล้านบาท ตามลำดับ เงินสดจ่ายเพื่อเงินลงทุนและเงินลงทุนที่ใช้เป็นหลักประกันระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 2,579 ล้านบาท เงินเพิ่มทุนในไชยะบุรีจำนวน 175 ล้านบาท เงินสดจ่ายเพื่ออุปกรณ์และงานระหว่างก่อสร้างจำนวน 148 ล้านบาท และเงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดินบริเวณโรงไฟฟ้าระยองจำนวน 50 ล้านบาท ในขณะที่เงินสดรับจากเงินปันผลรับจากกิจการร่วมค้าและบริษัทอื่นจำนวน 10,649 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจำนวน 234 ล้านบาท

- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน จำนวน 908 ล้านบาท จากการเบิกเงินกู้ระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 13,799 ล้านบาท ในขณะที่เงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 9,139 ล้านบาท เงินสดจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงินจำนวน 1,881 ล้านบาท และจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 1,871 ล้านบาท

5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

	ไตรมาส 2		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2562	2561	
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	27.24	35.88	(8.64)
อัตรากำไรจากการดำเนินงานก่อน FX (%)	24.74	31.68	(6.94)
อัตรากำไรก่อน FX (%)	12.99	14.69	(1.70)
กำไรก่อน FX ต่อหุ้น (บาท)	5.25	4.35	0.90

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น

	ไตรมาส 2	ไตรมาส 1	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2562	2562	
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)			
- งบการเงินรวม	1.03	1.11	(0.08)
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	0.65	0.75	(0.10)
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิต่อหุ้น (บาท)			
- งบการเงินรวม	194.75	194.64	0.11
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	123.02	120.51	2.51
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)			
- งบการเงินรวม	2.10	2.05	0.05
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	1.72	0.54	1.18
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)			
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	7.51	6.90	0.61