



## บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2561

สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2561

**หมายเหตุ:** บทรายงานและการวิเคราะห์งบการเงินฉบับนี้ ฝ่ายบริหารได้จัดทำขึ้นเพื่อนำเสนอข้อมูลและแสดงวิสัยทัศน์ของฝ่ายบริหารให้นักลงทุนสามารถติดตามและทำความเข้าใจฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทได้ดีขึ้น อันเป็นการส่งเสริมโครงการกำกับดูแลกิจการที่ดีของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (กลต.)

ในกรณีที่บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาอังกฤษ มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหารฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

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

## บทรายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร

### 1. เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 3 ปี 2561

#### • ความก้าวหน้าของโครงการ

- โครงการไชยะบุรี ของ บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (ไชยะบุรี) (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 96.36 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 97.00) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2562
- โครงการเอสพีพีแอล ของ บริษัท ชาน บัวนาเวนทูรา 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 93.69 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 92.41) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2562
- โครงการน้ำเทิน 1 ของ บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด (เอ็กโกถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25) เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ตั้งอยู่บนลำน้ำกะดิ่ง แขวงบอลิคำไซ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. จำนวน 514 เมกะวัตต์ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว จำนวน 130 เมกะวัตต์ ซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสองฉบับมีอายุสัญญา 27 ปี ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณร้อยละ 39.87 (แผนการก่อสร้างแล้วเสร็จกำหนดไว้ที่ร้อยละ 53.47) คาดว่าจะเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 2 ของปี 2565

### 2. ภาพรวมในการดำเนินธุรกิจ

เอ็กโกดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (IPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) บริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) เหมืองถ่านหิน (Coal Mining) บริษัทธุรกิจเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M) และบริษัทธุรกิจบริการด้านการบริหารจัดการโรงไฟฟ้า (Management Services) ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 เอ็กโกลงทุนในกิจการต่างๆ ดังนี้

(1) บริษัทย่อย โดยแบ่งเป็น 2 ธุรกิจ คือ

1. ธุรกิจผลิตไฟฟ้า

1.1 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศ ได้แก่

บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม 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 เทพนา วินด์ฟาร์ม จำกัด (ทีดับบลิวเอฟ)	VSPP
บริษัท เอ็กโก พلاس จำกัด (เอ็กโก พلاس)	Holding Co.

1.2 ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท เคซอน เพาเวอร์ (ฟิลิปปินส์) จำกัด (เคซอน)
บริษัท โบโค ร็อค วินด์ฟาร์ม ฟิทัวาย จำกัด (บีอาร์ดับบลิวเอฟ)

2. ธุรกิจอื่น

2.1 ธุรกิจอื่นในประเทศ ได้แก่

บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด (เอสโก)	O&M
--	-----

2.2 ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท เฟิร์ล เอนเนอจี ฟิลิปปินส์ ออเปอเรติ้ง อิงค์ จำกัด (ฟี่พอย)	O&M
บริษัท เคซอน เมนเนจเม้นท์ เซอร์วิส อิงค์ จำกัด (คิวเอ็มเอส)	Management Services

(2) บริษัทร่วมในธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่างประเทศ

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

### (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)
บริษัท ซาน บัวนาเวนทูรา พาวเวอร์ จำกัด (เอสบีพีแอล)
บริษัท ไฟฟ้า น้ำเทิน 1 จำกัด (เอ็นทีวันพีซี)

#### 2. ธุรกิจอื่น

##### • ธุรกิจอื่นต่างประเทศ ได้แก่

บริษัท พีที มานัมบัง เมารา อินิม จำกัด (เอ็มเอ็มอี)	Coal Mining
---	-------------

#### (4) เงินลงทุนอื่น ๆ

- บริษัท ไชยะบุรี เพาเวอร์ จำกัด (ไชยะบุรี)

ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 เอ็กโกมิโรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องแล้ว จำนวน 26 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 4,260 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง จำนวน 3 แห่ง คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและตามสัดส่วนการถือหุ้น รวม 544 เมกะวัตต์

### 3. รายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

เอ็กโกได้แสดงรายงานและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ดังนี้

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2561 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2561

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้รวม	10,140	8,600	203	183	10,343	8,783	1,560	18%
ค่าใช้จ่ายรวม	(9,082)	(7,760)	(180)	(158)	(9,262)	(7,918)	1,344	17%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	1,446	2,127	22	25	1,468	2,152	(684)	(32%)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	2,504	2,967	45	50	2,549	3,017	(468)	(16%)
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	22	(13)	-	-	22	(13)	35	100%
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า	2,526	2,954	45	50	2,571	3,004	(433)	(14%)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	2,004	656	-	-	2,004	656	1,348	100%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจาก การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	4,530	3,610	45	50	4,575	3,660	915	25%
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	(628)	(143)	-	-	(628)	(143)	(485)	(100%)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	3,902	3,467	45	50	3,947	3,517	430	12%

เพื่อให้เห็นถึงภาพรวมที่ชัดเจนของผลการดำเนินงาน ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จะไม่ถูกนำมารวมในการวิเคราะห์การดำเนินการของแต่ละบริษัท

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ของเอ็กโก มีกำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า จำนวน 2,549 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 468 ล้านบาท โดยธุรกิจผลิตไฟฟ้าลดลงจำนวน 463 ล้านบาท และธุรกิจ อื่นลดลงจำนวน 5 ล้านบาท ตามรายละเอียดในข้อ 3.1 และ 3.2 ดังนี้

### 3.1 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจผลิตไฟฟ้า

กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ในธุรกิจผลิตไฟฟ้าลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2560 จำนวน 463 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลประกอบการที่ลดลงของ บพข. เอ็นทีพีซี จีพีจี เคซอน เอสอีจี และบีแอลซีพี ในขณะที่ผลประกอบการของ เอ็กโกพลัส เอ็กโก บีพียู ซีดับบลิวเอฟ เอสอีจีเอสดี และเคแอลยู เพิ่มขึ้น ดังนี้

บพข. :

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	964	1,112	(148)	(13%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	2,738	2,520	218	9%
รายได้อื่น	6	8	(2)	(25%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>3,708</b>	<b>3,640</b>	<b>68</b>	<b>2%</b>
ต้นทุนขาย	(3,183)	(2,931)	252	9%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(308)	(300)	8	3%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(3,491)</b>	<b>(3,231)</b>	<b>260</b>	<b>8%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	217	409	(192)	(47%)

- บพข.: ผลประกอบการลดลงจำนวน 192 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลง ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

**เอ็นทีพีซี:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	691	842	(151)	(18%)
รายได้อื่น	2	1	1	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>693</b>	<b>843</b>	<b>(150)</b>	<b>(18%)</b>
ต้นทุนขาย	(219)	(222)	(3)	(1%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(143)	(173)	(30)	(17%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(362)</b>	<b>(395)</b>	<b>(33)</b>	<b>(8%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>331</b>	<b>448</b>	<b>(117)</b>	<b>(26%)</b>

- **เอ็นทีพีซี :** ผลประกอบการลดลงจำนวน 117 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการผลิตไฟฟ้าที่น้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากสถานการณ์น้ำท่วมในช่วงเดือนกรกฎาคมถึงสิงหาคม ในขณะที่ดอกเบี้ยจ่ายและภาษีเงินได้นิติบุคคลลดลง

**จีพีจี:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	516	619	(103)	(17%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	237	457	(220)	(48%)
รายได้อื่น	3	6	(3)	(50%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>756</b>	<b>1,082</b>	<b>(326)</b>	<b>(30%)</b>
ต้นทุนขาย	(454)	(645)	(191)	(30%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(93)	(134)	(41)	(31%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(547)</b>	<b>(779)</b>	<b>(232)</b>	<b>(30%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>209</b>	<b>303</b>	<b>(94)</b>	<b>(31%)</b>

- **จีพีจี :** ผลประกอบการลดลงจำนวน 94 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และกำไรจากการขายไฟฟ้าลดลง เนื่องจากผลิตไฟฟ้าน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ตามการสั่งการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ในขณะที่ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลและดอกเบี้ยจ่ายลดลง

**เคซอน (รวมพีพอยและคิวเอ็มเอส):**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	2,739	2,827	(88)	(3%)
รายได้อื่น	4	-	4	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>2,743</b>	<b>2,827</b>	<b>(84)</b>	<b>(3%)</b>
ต้นทุนขาย	(1,486)	(1,466)	20	1%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(372)	(399)	(27)	(7%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,858)</b>	<b>(1,865)</b>	<b>(7)</b>	<b>(1%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>885</b>	<b>962</b>	<b>(77)</b>	<b>(8%)</b>

- **เคซอน** : ผลประกอบการลดลงจำนวน 77 ล้านบาท สาเหตุหลักจากกำไรจากการขายไฟฟ้าลดลงจากการผลิตไฟฟ้าน้อยกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ตามการสั่งการผลิตของ Manila Electric Company (Meralco) ในขณะที่ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลและดอกเบี้ยจ่ายลดลง

**เอสอีจี:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	531	521	10	2%
รายได้อื่น	2	47	(45)	(96%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>533</b>	<b>568</b>	<b>(35)</b>	<b>(6%)</b>
ต้นทุนขาย	(100)	(93)	7	8%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(306)	(280)	26	9%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(406)</b>	<b>(373)</b>	<b>33</b>	<b>9%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>127</b>	<b>195</b>	<b>(68)</b>	<b>(35%)</b>

- **เอสอีจี** : ผลประกอบการลดลงจำนวน 68 ล้านบาท สาเหตุหลักจากในไตรมาสที่ 3 ปี 2560 มีรายได้จากการเคลมประกันจากเหตุการณ์ดินถล่ม อีกทั้งดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปเพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลลดลง



**บีแอลซีพี:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า				
- รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP)	921	972	(51)	(5%)
- รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)	1,330	1,307	23	2%
รายได้อื่น	20	8	12	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>2,271</b>	<b>2,287</b>	<b>(16)</b>	<b>(1%)</b>
ต้นทุนขาย	(1,675)	(1,608)	67	4%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(129)	(157)	(28)	(18%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,804)</b>	<b>(1,765)</b>	<b>39</b>	<b>2%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	467	522	(55)	(11%)

- บีแอลซีพี : ผลประกอบการลดลงจำนวน 55 ล้านบาท สาเหตุหลักจากรายได้ค่าไฟฟ้าจากความพร้อมจ่าย (AP) ลดลงตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และกำไรจากการขายไฟฟ้าลดลงจากการผลิตไฟฟ้าน้อยลง เนื่องจากระยะเวลาในการบำรุงรักษาตามแผนมากกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไปลดลง อีกทั้งรายได้อื่นเพิ่มขึ้น

**เอ็กโก พلاس (รวมเจน พلاس บีวี และนอร์ธโพล):**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	155	1	154	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>155</b>	<b>1</b>	<b>154</b>	<b>100%</b>
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(90)	(94)	(4)	(4%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(90)</b>	<b>(94)</b>	<b>(4)</b>	<b>(4%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	65	(93)	158	100%

- เอ็กโก พلاس : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 158 ล้านบาท สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยรับจากเงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในเอ็มพีพีซีแอล

**เอ็กโก:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	-	-
รายได้อื่น	168	189	(21)	(11%)
<b>รายได้รวม</b>	<b>168</b>	<b>189</b>	<b>(21)</b>	<b>(11%)</b>
ต้นทุนขาย	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	(891)	(1,045)	(154)	(15%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(891)</b>	<b>(1,045)</b>	<b>(154)</b>	<b>(15%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>(723)</b>	<b>(856)</b>	<b>133</b>	<b>16%</b>

- **เอ็กโก :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 133 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายลดลงจากการหยุดตัดจำหน่ายสิทธิในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของเอ็มพีพีซีแอล อีกทั้งรายได้ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่นเพิ่มขึ้น ในขณะที่รายได้เงินปันผลลดลง เนื่องจากการขายเงินลงทุนในอีสท์วอเตอร์

**บีพียู:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	1,207	-	1,207	100%
รายได้อื่น	2	-	2	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>1,209</b>	<b>-</b>	<b>1,209</b>	<b>100%</b>
ต้นทุนขาย	(1,009)	-	1,009	100%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(106)	(30)	76	100%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(1,115)</b>	<b>(30)</b>	<b>1,085</b>	<b>100%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>94</b>	<b>(30)</b>	<b>124</b>	<b>100%</b>

- **บีพียู :** ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 124 ล้านบาท จากการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในวันที่ 1 ตุลาคม 2560

**ซีดับบลิวเอฟ:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	261	168	93	55%
รายได้อื่น	4	1	3	100%
<b>รายได้รวม</b>	<b>265</b>	<b>169</b>	<b>96</b>	<b>57%</b>
ต้นทุนขาย	(82)	(88)	(6)	(7%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(55)	(56)	(1)	(2%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(137)</b>	<b>(144)</b>	<b>(7)</b>	<b>(5%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>128</b>	<b>25</b>	<b>103</b>	<b>100%</b>

- ซีดับบลิวเอฟ : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 103 ล้านบาท เนื่องจากความเร็วลม (wind speed) สูงกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ทำให้ผลิตไฟฟ้าได้มากกว่า

**เอสอีจีเอสดี:**

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	332	306	26	9%
รายได้อื่น	-	-	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>332</b>	<b>306</b>	<b>26</b>	<b>9%</b>
ต้นทุนขาย	(66)	(41)	25	61%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(182)	(217)	(35)	(16%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(248)</b>	<b>(258)</b>	<b>(10)</b>	<b>(4%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	<b>84</b>	<b>48</b>	<b>36</b>	<b>75%</b>

- เอสอีจีเอสดี : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 36 ล้านบาท เนื่องจากค่าใช้จ่ายบริหารทั่วไปและภาษีเงินได้นิติบุคคลลดลง ในขณะที่ดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้น

เคแอลยู:

หน่วย : ล้านบาท

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	601	416	185	45%
รายได้อื่น	-	-	-	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>601</b>	<b>416</b>	<b>185</b>	<b>45%</b>
ต้นทุนขาย	(501)	(335)	166	50%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(64)	(54)	10	19%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(565)</b>	<b>(389)</b>	<b>176</b>	<b>45%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	36	27	9	33%

- เคแอลยู : ผลประกอบการเพิ่มขึ้นจำนวน 9 ล้านบาท จากการรับรู้รายได้จากการผลิตไฟฟ้าเต็มไตรมาสเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2560 ซึ่งรับรู้รายได้ตั้งแต่วันที่เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในวันที่ 20 กรกฎาคม 2560

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	โรงไฟฟ้าระยอง		ยันฮี เอ็กโก		อาร์จี		เอสพีที ทู		เอสพีที ทรี		เอสพีที โฟร์		เอสพีที ไฟว์	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	-	-	295	318	41	40	40	42	39	42	28	31	40	44
รายได้อื่น	-	3	2	2	-	-	2	12	2	-	2	-	3	-
<b>รายได้รวม</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>297</b>	<b>320</b>	<b>41</b>	<b>40</b>	<b>42</b>	<b>54</b>	<b>41</b>	<b>42</b>	<b>30</b>	<b>31</b>	<b>43</b>	<b>44</b>
ต้นทุนขาย	-	-	(84)	(84)	(46)	(45)	(13)	(13)	(12)	(13)	(10)	(10)	(13)	(13)
ค่าใช้จ่ายอื่น	-	(17)	(83)	(88)	(3)	(3)	(11)	(12)	(10)	(11)	(8)	(9)	(10)	(11)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>-</b>	<b>(17)</b>	<b>(167)</b>	<b>(172)</b>	<b>(49)</b>	<b>(48)</b>	<b>(24)</b>	<b>(25)</b>	<b>(22)</b>	<b>(24)</b>	<b>(18)</b>	<b>(19)</b>	<b>(23)</b>	<b>(24)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน ผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี การด้อยค่า ของสินทรัพย์ และการรับรู้ รายได้แบบสัญญาเช่า	-	(14)	130	148	(8)	(8)	18	29	19	18	12	12	20	20

บริษัทย่อยอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า (ต่อ):

หน่วย : ล้านบาท

	ที่ดับบลิวเอฟ		เอ็กโก โคเจน		บีอาร์ดับบลิวเอฟ		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	18	11	451	431	325	380	1,277	1,339	(62)	(5)
รายได้อื่น	-	-	1	-	2	2	14	19	(5)	(26)
<b>รายได้รวม</b>	<b>18</b>	<b>11</b>	<b>452</b>	<b>431</b>	<b>327</b>	<b>382</b>	<b>1,291</b>	<b>1,358</b>	<b>(67)</b>	<b>(5)</b>
ต้นทุนขาย	(7)	(7)	(400)	(368)	(114)	(112)	(699)	(665)	34	5
ค่าใช้จ่ายอื่น	(5)	(6)	(17)	(18)	(89)	(122)	(236)	(297)	(61)	(21)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(12)</b>	<b>(13)</b>	<b>(417)</b>	<b>(386)</b>	<b>(203)</b>	<b>(234)</b>	<b>(935)</b>	<b>(962)</b>	<b>(27)</b>	<b>(3)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการ ตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	6	(2)	35	45	124	148	356	396	(40)	(10)

กิจการร่วมค้าอื่น ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้า:

หน่วย : ล้านบาท

	จีพีเอส (กิจการร่วมค้า)		จีอีซี (กิจการร่วมค้า)		เอ็นอีดี (กิจการร่วมค้า)		จีเคค* (กิจการร่วมค้า)		มาชิน เออีเอส** (กิจการร่วมค้า)		อื่น ๆ*** (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขายไฟฟ้า	61	68	1,050	955	216	228	-	24	-	1,915	-	-	1,327	3,190	(1,863)	(58%)
รายได้อื่น	1	-	11	5	2	2	-	-	-	-	-	4	14	11	3	27%
<b>รายได้รวม</b>	<b>62</b>	<b>68</b>	<b>1,061</b>	<b>960</b>	<b>218</b>	<b>230</b>	<b>-</b>	<b>24</b>	<b>-</b>	<b>1,915</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>1,341</b>	<b>3,201</b>	<b>(1,860)</b>	<b>(58%)</b>
ต้นทุนขาย	(23)	(24)	(919)	(813)	(60)	(60)	-	(19)	-	(1,162)	-	-	(1,002)	(2,078)	(1,076)	(52%)
ค่าใช้จ่ายอื่น	(10)	(13)	(54)	(55)	(29)	(33)	-	(11)	-	(392)	(18)	(8)	(111)	(512)	(401)	(78%)
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(33)</b>	<b>(37)</b>	<b>(973)</b>	<b>(868)</b>	<b>(89)</b>	<b>(93)</b>	<b>-</b>	<b>(30)</b>	<b>-</b>	<b>(1,554)</b>	<b>(18)</b>	<b>(8)</b>	<b>(1,113)</b>	<b>(2,590)</b>	<b>(1,477)</b>	<b>(57%)</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อน ผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน ภาษี เงินได้ รอการตัด บัญชีการด้อยค่า ของสินทรัพย์ และ การรับรู้รายได้แบบ สัญญาเช่า	29	31	88	92	129	137	-	(6)	-	361	(18)	(4)	228	611	(383)	(63%)

\* ขยายเงินลงทุนทั้งหมดในจีเคค เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2561

\*\* ขยายเงินลงทุนทั้งหมดในเอ็มพีพีซีแอล เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2561

\*\*\* เอสบีพีแอล และเอ็นทีวันพีซีอยู่ระหว่างก่อสร้าง

### 3.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานในธุรกิจอื่น

กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่าในธุรกิจอื่น สำหรับไตรมาสที่ 3 ปี 2561 ในธุรกิจอื่นลดลงจากปีก่อนจำนวน 5 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

#### บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้าในธุรกิจอื่น:

หน่วย : ล้านบาท

	เอสโก (บริษัทย่อย)		เอ็มเอ็มอี (กิจการร่วมค้า)		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
	ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3		ไตรมาส 3	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้ค่าขาย	-	-	167	187	167	187	(20)	(11%)
รายได้ค่าบริการ	200	181	-	-	200	181	19	10%
รายได้อื่น	3	2	2	1	5	3	2	67%
<b>รายได้รวม</b>	<b>203</b>	<b>183</b>	<b>169</b>	<b>188</b>	<b>372</b>	<b>371</b>	<b>1</b>	<b>1%</b>
ต้นทุนขาย	(157)	(134)	(131)	(149)	(288)	(283)	5	2%
ค่าใช้จ่ายอื่น	(23)	(24)	(16)	(14)	(39)	(38)	1	3%
<b>ค่าใช้จ่ายรวม</b>	<b>(180)</b>	<b>(158)</b>	<b>(147)</b>	<b>(163)</b>	<b>(327)</b>	<b>(321)</b>	<b>6</b>	<b>2%</b>
กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	23	25	22	25	45	50	(5)	(10%)

ผลการดำเนินงานประจำงวด 9 เดือน ปี 2561 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 กันยายน 2561

หน่วย : ล้านบาท

	ธุรกิจผลิตไฟฟ้า		ธุรกิจอื่น		รวม		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	
	2561	2560	2561	2560	2561	2560	จำนวนเงิน	%
รายได้รวม	27,838	23,204	791	672	28,629	23,876	4,753	20%
ค่าใช้จ่ายรวม	(26,000)	(21,695)	(705)	(606)	(26,705)	(22,301)	4,404	20%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)	5,022	6,231	67	56	5,089	6,287	(1,198)	(19%)
กำไรจากการการขายเงินลงทุน	14,162	-	-	-	14,162	-	14,162	100%
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี การด้อยค่าของสินทรัพย์ และการรับรู้รายได้ แบบสัญญาเช่า</b>	<b>21,022</b>	<b>7,740</b>	<b>153</b>	<b>122</b>	<b>21,175</b>	<b>7,862</b>	<b>13,313</b>	<b>100%</b>
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	(21)	-	-	-	(21)	21	100%
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจาก อัตราแลกเปลี่ยน ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า</b>	<b>21,022</b>	<b>7,719</b>	<b>153</b>	<b>122</b>	<b>21,175</b>	<b>7,841</b>	<b>13,334</b>	<b>100%</b>
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(110)	142	-	-	(110)	142	(252)	(100%)
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนผลกระทบจากอัตรา แลกเปลี่ยน และการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า</b>	<b>20,912</b>	<b>7,861</b>	<b>153</b>	<b>122</b>	<b>21,065</b>	<b>7,983</b>	<b>13,082</b>	<b>100%</b>
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน (FX)	574	2,577	-	-	574	2,577	(2,003)	(78%)
<b>กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ก่อนผลกระทบจาก การรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า</b>	<b>21,486</b>	<b>10,438</b>	<b>153</b>	<b>122</b>	<b>21,639</b>	<b>10,560</b>	<b>11,079</b>	<b>100%</b>
ผลกระทบจากการรับรู้รายได้แบบสัญญาเช่า	115	(550)	-	-	115	(550)	665	100%
<b>กำไร (ขาดทุน) สุทธิ</b>	<b>21,601</b>	<b>9,888</b>	<b>153</b>	<b>122</b>	<b>21,754</b>	<b>10,010</b>	<b>11,744</b>	<b>100%</b>

#### 4. การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 37,093 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2560 จำนวน 30,306 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วย

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	8,127
เงินสดสุทธิ <u>ได้</u> มาจากกิจกรรมลงทุน	35,025
เงินสดสุทธิ <u>ใช้</u> ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(13,780)
กำไรจากผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยน	934
เงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	<u>30,306</u>

- **เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน** จำนวน 8,127 ล้านบาท จากเงินสดรับจากผลการดำเนินงานของเอ็กโกและบริษัทย่อย

- **เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมลงทุน** จำนวน 35,025 ล้านบาท จากเงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในเอ็มพีพีซีแอล อีสท์วอเตอร์ และจีเดค จำนวน 31,622 ล้านบาท เงินปันผลรับจากกิจการร่วมค้าและบริษัทอื่นจำนวน 3,639 ล้านบาท เงินสดรับเพื่อเงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวที่ใช้เป็นหลักประกันจำนวน 411 ล้านบาท เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 409 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจำนวน 379 ล้านบาท ในขณะที่เงินสดจ่ายเพื่อการก่อสร้างและพัฒนาโครงการของบีพียู และเคแอลยู จำนวน 1,036 ล้านบาท และ เงินเพิ่มทุนในไซยะบุรีจำนวน 333 ล้านบาท และเงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในเอ็นทีวันพีซีจำนวน 66 ล้านบาท

- **เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน** จำนวน 13,780 ล้านบาท จากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 20,416 ล้านบาท จ่ายดอกเบี้ยเงินกู้และค่าธรรมเนียมทางการเงินจำนวน 3,218 ล้านบาท และจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นจำนวน 5,022 ล้านบาท ในขณะที่เบิกเงินกู้จำนวน 14,876 ล้านบาท



## 5. อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

### อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร

	ไตรมาส 3		เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2561	2560	
อัตรากำไรขั้นต้น (%)	32.94	38.39	(5.45)
อัตรากำไรจากการดำเนินงานก่อน FX (%)	29.28	32.19	(2.91)
อัตรากำไรก่อน FX (%)	15.64	17.41	(1.77)
กำไรก่อน FX ต่อหุ้น (บาท)	4.88	5.71	(0.83)

### อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญอื่น

	ไตรมาส 3	ไตรมาส 2	เปลี่ยนแปลง เพิ่มขึ้น/(ลดลง)
	2561	2561	
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)			
- งบการเงินรวม	1.05	1.05	-
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	0.78	0.78	-
มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์สุทธิต่อหุ้น (บาท)			
- งบการเงินรวม	191.52	195.52	(4.00)
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	119.76	121.81	(2.05)
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)			
- งบการเงินรวม	4.53	5.15	(0.62)
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	3.41	6.35	(2.94)
อัตราส่วนความสามารถในการจ่ายดอกเบี้ย (เท่า)			
- งบการเงินเฉพาะบริษัท	5.98	6.24	(0.26)