



Scada



Call Center
1129



Smart Grid



Mobile
Shop



PEA



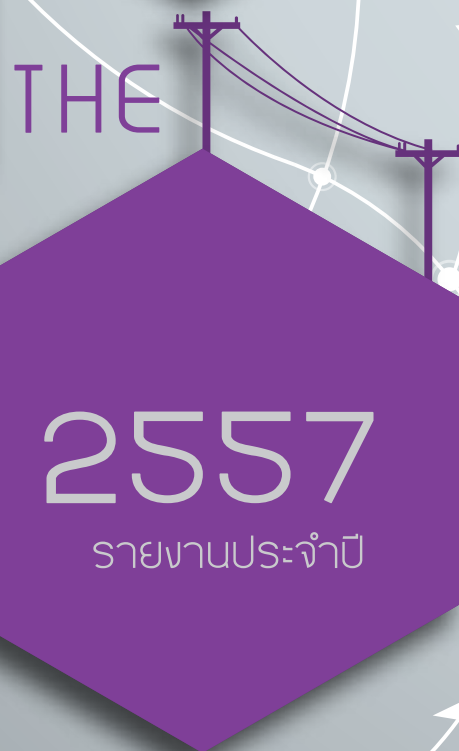
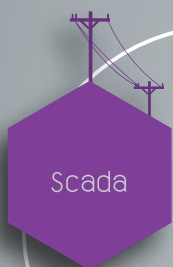
2557

รายงานประจำปี

สร้างสรรค์ชีวิตสดใส...เพื่อโลกแห่งอนาคต

ILLUMINATE
THE
FUTURE

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



ILLUMINATE

THE

FUTURE

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ILLUMINATE THE FUTURE

ความสดใสและความสว่างไสว คือเข็มทิศแห่งการเดินหน้าสู่อนาคต
สำหรับการยืนหยัดอยู่บนเส้นทางที่เชื่อว่าความสำเร็จ ดังเช่นการ
สร้างสรรค์ของ PEA ที่พร้อมก้าวสู่แบรนด์ระดับสากล
อย่างมีพลัง สร้างสรรค์ แข็งแกร่ง และมั่นคง

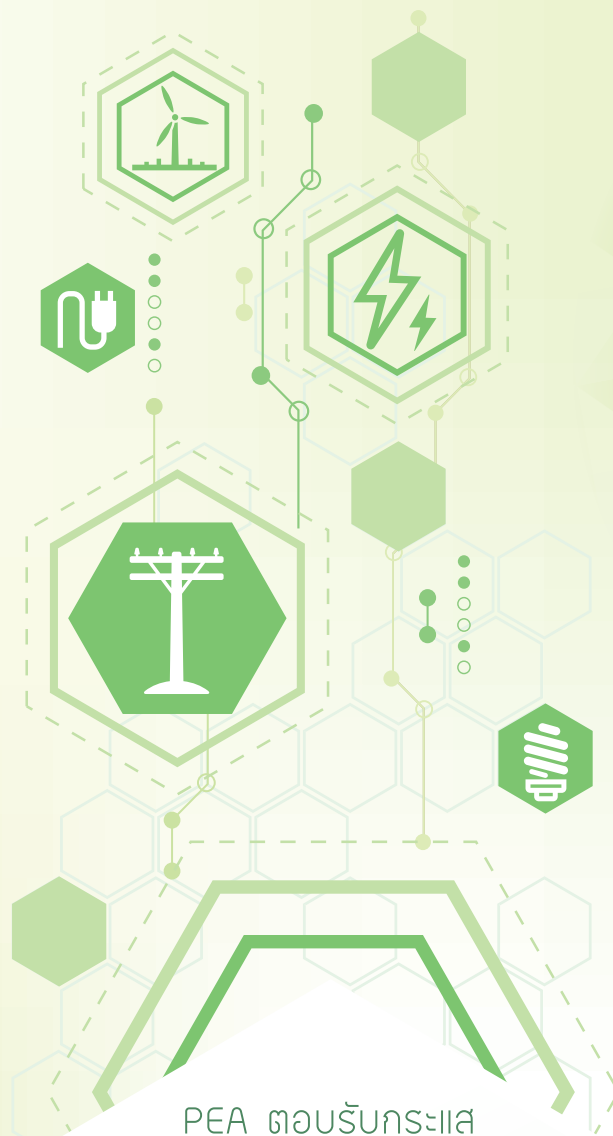
ภายใต้การจัดหาพลังงานไฟฟ้าทางหลักและทางเลือกที่มีคุณภาพ
เครือข่าย Smart Grid นวัตกรรมไฟฟ้าเพื่อชีวิตที่สะดวกสบาย
การบริการครบวงจรมากมาย ตอบสนองลูกค้าด้วยความจริงใจ

PEA พร้อมขับเคลื่อนต่อไปบนความท้าทายกับเศรษฐกิจที่ดี
และไลฟ์สไตล์ที่เหมาะสมกับชีวิตคนไทย ภายใต้การ
“สร้างสรรค์ชีวิตสดใส...เพื่อโลกแห่งอนาคต”
กับความสำเร็จตลอดไป





74 จังหวัดคือ
ความรับผิดชอบที่ภูมิใจและ
ยิ่งใหญ่สำหรับการจัดหาพลังงานไฟฟ้า
ให้คนไทย PEA พร้อมสร้างความมั่นคงนี้ต่อไป
ภายใต้การสรรหาพลังงานหลัก ควบคู่ไปกับ
พลังงานทางเลือก ทั้งลม น้ำ แสงอาทิตย์
ขยะและผลผลิตการเกษตร รวมถึงสิ่งใหม่ๆ
เพื่อพลังงานที่สมดุล
ให้กับโลกใบนี้ได้ยั่งยืนมากขึ้น



PEA ตอบรับกระแส
แห่งนวัตกรรมเพื่อทุกชีวิต
ด้วยโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ Smart Grid
พัฒนาตั้งแต่ต้นทางระบบไฟฟ้า
ให้สามารถส่งต่อไปยังผู้บริโภค
ได้สะดวก รวดเร็ว มีคุณภาพ
ครบวงจร สอดรับยุคดิจิทัล
บนมุมมองแห่งการขับเคลื่อน
อย่างスマートและมีอนาคตต่อไป

ELECTRICITY

AUTHORITY

พื้นที่กว่า 510,000 ตร.กม. และกว่า 16 ล้านราย
PEA จึงมีฐานลูกค้ามากที่สุดในโลก
เซอร์วิสที่ดีที่สุดนับเป็นเป้าหมายสำคัญของ PEA
ที่เชื่อมโยงทุกอย่างให้ทันสมัยด้วย PEA
Front Office หรือ PEA Genius
ตู้ชำระเงินค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ และอีกมากมาย
พร้อมมาตรฐานหน้าที่และบริการภายใต้หัวใจ
อันเป็นหนึ่งเดียว

Call Center

1129

สารบัญ



สารบัญ

69

รายงานข้อมูลสำคัญ



77

การบริหารองค์กร

79

การควบคุมภายใน

82

ข้อมูลด้านธรรมาภิบาล

81

การตรวจสอบภายใน

87

ความรับผิดชอบต่อสังคม
และสิ่งแวดล้อม

91

โครงสร้างและความรับผิดชอบ
ของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

92

การแต่งตั้งคณะกรรมการ/
คณะอนุกรรมการชุดต่างๆ

108

นโยบายป้องกันความขัดแย้ง
ทางผลประโยชน์

110

รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ

113

รายงานคณะกรรมการสรรหา

114

รายงานของผู้สอบบัญชี

112

รายงานคณะกรรมการ
บริหารความเสี่ยง
และการควบคุมภายใน

116

งบการเงิน

127

หมายเหตุประกอบ
งบการเงิน

166

รายละเอียดเงินกู้

190

สรุปข้อมูลในรอบ 10 ปี



ประวัติ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้รับการก่อตั้งขึ้นเป็นองค์การเอกเทศตามพระราชกฤษฎีกา ซึ่งให้ไว้เมื่อวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2497 และประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ. 2497 มีการแต่งตั้งคณะกรรมการขึ้นเป็นผู้ควบคุมการบริหารอยู่ภายใต้การควบคุมของกรมโยธาเทศบาล กระทรวงมหาดไทย และรัฐบาล โดยมีรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย มีอำนาจกำกับ

โดยทั่วไป องค์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีทุนประเดิมตามกฎหมายจำนวน 5 ล้านบาท มีการไฟฟ้าอยู่ในความดูแล จำนวน 117 แห่ง จากนั้นการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับการสถาปนาตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พุทธศักราช 2503 ณ วันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2503 โดยรับช่วงภารกิจต่อจากองค์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มาดำเนินการอย่างต่อเนื่อง



แนวนโยบาย

ผู้ถือหุ้นของรัฐ (SOD)



1. แนวระยะสั้น

- 1.1 การใช้ทรัพยากรให้เกิดประโยชน์/Resource sharing
- 1.2 บริหารต้นทุน/การควบคุมค่าใช้จ่ายที่มีประสิทธิภาพ ภายใต้การกำกับดูแล
- 1.3 ประสานความร่วมมือในการดำเนินงานกับการไฟฟ้า นครหลวง
- 1.4 ปรับปรุงโครงสร้างต้นทุนให้มีความชัดเจน (แยกบัญชี เชิงพาณิชย์กับสังคม/Project Base)

2. แนวระยะยาว

- 2.1 ขยายการลงทุนไปสู่ธุรกิจที่เกี่ยวข้องอื่นๆ
- 2.2 จัดทำแผนการบริหารทรัพย์สินที่มีอยู่
- 2.3 การพัฒนาระบบไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) และมิเตอร์ไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Meter) ในพื้นที่ที่รับผิดชอบ
- 2.4 เตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการเปิดเสรีในอุตสาหกรรมไฟฟ้า
- 2.5 ให้ความสำคัญกับลูกค้า โดยพัฒนาองค์กรให้เป็น Customer Centric Organization



พื้นที่ความรับผิดชอบ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



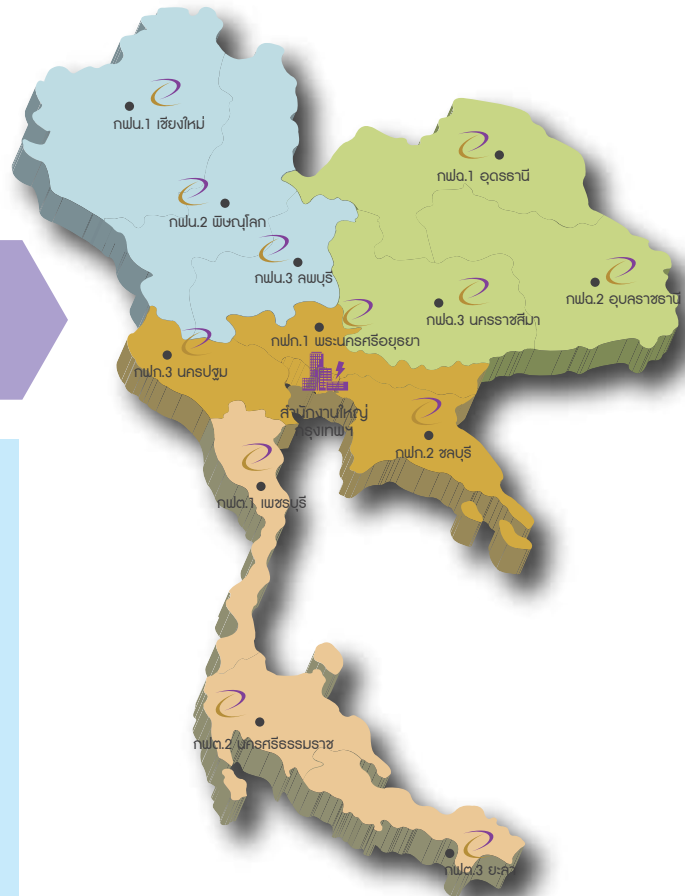
พื้นที่ความรับผิดชอบ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สำนักงานใหญ่

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ที่ กรุงเทพมหานคร มีหน้าที่กำหนดนโยบายและแผนงาน ให้คำแนะนำ ตลอดจนจัดหาวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ ให้หน่วยงาน ในส่วนภูมิภาค แบ่งการบริหารงานออกเป็น ผู้ว่าการ รอง ผู้ว่าการ ผู้ช่วยผู้ว่าการ สำนักผู้ว่าการ สำนักตรวจสอบภายใน สำนักกฎหมาย สายงานบริหารโครงการ สายงานกิจการ สังคมและสิ่งแวดล้อม กลุ่มธุรกิจเครือข่าย กลุ่มธุรกิจ จำหน่ายและบริการ กลุ่มพัฒนาองค์กร กลุ่มธุรกิจลงทุน กลุ่มสนับสนุนและบริการ ซึ่งยังแบ่งออกเป็นสายงานต่างๆ ฝ่ายและกอง

สำนักงานในส่วนภูมิภาค

สำหรับในส่วนภูมิภาค ประกอบด้วย 12 เขต แบ่ง การบริหารงานออกเป็น 4 ภาค คือ ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคกลาง และภาคใต้ แต่ละภาคประกอบด้วย 3 การไฟฟ้าเขต (เทียบเท่าระดับผู้ช่วยผู้ว่าการ) รวมเป็น 12 การไฟฟ้าเขต มีหน้าที่ควบคุมและให้คำแนะนำแก่สำนักงาน การไฟฟ้าต่างๆ ในสังกัด ในความรับผิดชอบ 74 จังหวัด ทั่วประเทศ ซึ่งได้แก่ การไฟฟ้าจังหวัดและอำเภอ (จุด รวมงาน) 186 แห่ง การไฟฟ้าสาขา 288 แห่ง การไฟฟ้า สาขาย่อย 459 แห่ง และสำนักงานใหญ่ 1 แห่ง ทั้งนี้ ครอบคลุมพื้นที่ ประมาณ 510,000 ตารางกิโลเมตร หรือ คิดเป็นร้อยละ 99 ของพื้นที่ทั่วประเทศ



ภาคเหนือ

กฟน. 1

กฟน. 2

กฟน. 3

ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

กฟผ. 1

กฟผ. 2

กฟผ. 3

ภาคกลาง

กฟภ. 1

กฟภ. 2

กฟภ. 3

ภาคใต้

กฟต. 1

กฟต. 2

กฟต. 3

สำนักงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

กรุงเทพมหานคร

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สำนักงานใหญ่

เลขที่ 200 ถ.งามวงศ์วาน แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

โทรศัพท์ 0-2589-0100-1

โทรสาร 0-2589-4850-1

Website : www.pea.co.th

ภาคเหนือ

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคเหนือ) จ.เชียงใหม่

เลขที่ 208 ถ.เชียงใหม่-ลำพูน ต.วัดเกต อ.เมือง จ.เชียงใหม่ 50000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 6 จังหวัด คือ เชียงใหม่ แม่ฮ่องสอน ลำพูน ลำปาง เชียงราย และพะเยา

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคเหนือ) จ.พิษณุโลก

เลขที่ 350/9 หมู่ 7 ถ.มิตรภาพ ต.สมอแข อ.เมือง จ.พิษณุโลก 65000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 8 จังหวัด คือ พิษณุโลก พิจิตร ตาก กำแพงเพชร สุโขทัยแพร่ น่าน และอุตรดิตถ์

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคเหนือ) จ.ลพบุรี

เลขที่ 13 ถ.พหลโยธิน ต.ทะเลชุบศร อ.เมือง จ.ลพบุรี 15000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 6 จังหวัด คือ ลพบุรี สิงห์บุรี เพชรบูรณ์ นครสวรรค์ อุทัยธานี และชัยนาท

ภาค ตะวันออก เฉียงเหนือ

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.อุดรธานี

เลขที่ 123 หมู่ 5 บ้านหนองหัวหมู ต.นาดี อ.เมือง จ.อุดรธานี 41000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 8 จังหวัด คือ อุดรธานี หนองคาย ขอนแก่น เลย สกลนคร นครพนม หนองบัวลำภู และบึงกาฬ

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.อุบลราชธานี

เลขที่ 195 หมู่ 7 ถ.เลี้ยวเมือง ต.แจระแม อ.เมือง จ.อุบลราชธานี 34000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 8 จังหวัด คือ อุบลราชธานี ยโสธร ร้อยเอ็ด กาฬสินธุ์ มหาสารคาม ศรีสะเกษ มุกดาหาร และอำนาจเจริญ

• การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.นครราชสีมา

เลขที่ 3 หมู่ 2 ถ.มิตรภาพ ต.บ้านใหม่ อ.เมือง จ.นครราชสีมา 30000

ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 4 จังหวัด คือ นครราชสีมา ชัยภูมิ บุรีรัมย์ และสุรินทร์

ภาคกลาง

- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคกลาง) จ.พระนครศรีอยุธยา**
 เลขที่ 46 หมู่ 6 ถ.สายเอเชีย ต.หันตรา อ.พระนครศรีอยุธยา จ.พระนครศรีอยุธยา 13000
 ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 7 จังหวัด คือ พระนครศรีอยุธยา อ่างทอง ปทุมธานี สระบุรี นครนายก ปราจีนบุรี และสระแก้ว
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคกลาง) จ.ชลบุรี**
 เลขที่ 47/1 หมู่ 3 ต.เสม็ด อ.เมือง จ.ชลบุรี 20000
 ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 5 จังหวัด คือ ชลบุรี ฉะเชิงเทรา ระยอง จันทบุรี และตราด
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคกลาง) จ.นครปฐม**
 เลขที่ 9/1 หมู่ 1 ต.ไทยवास อ.นครชัยศรี จ.นครปฐม 73120
 ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 4 จังหวัด คือ นครปฐม สมุทรสาคร สุพรรณบุรี และกาญจนบุรี

ภาคใต้

- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จ.เพชรบุรี**
 เลขที่ 86 หมู่ 5 ถ.เพชรบุรี-หาดเจ้าสำราญ ต.โพไร่หวาน อ.เมือง จ.เพชรบุรี 76000
 ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 6 จังหวัด คือ เพชรบุรี ประจวบคีรีขันธ์ ราชบุรี สมุทรสงคราม ชุมพร และระนอง
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 2 (ภาคใต้) จ.นครศรีธรรมราช**
 เลขที่ 167 ถ.สายเอเชีย ต.นาสาร อ.พระพรหม จ.นครศรีธรรมราช 80000
 ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 6 จังหวัด คือ นครศรีธรรมราช ตรัง กระบี่ สุราษฎร์ธานี ภูเก็ต และพังงา
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคใต้) จ.ยะลา**
 เลขที่ 59/27 ถ.ยะลา-ปัตตานี ต.เขาตูม อ.ยะรัง จ.ปัตตานี 94160
 ควบคุมดูแลการไฟฟ้าในความรับผิดชอบ 6 จังหวัด คือ ยะลา ปัตตานี นราธิวาส สงขลา สตูล และพัทลุง

ลักษณะการประกอบธุรกิจ และบริษัทในเครือ

ประเภทกิจการ

1. ธุรกิจหลัก ได้แก่ การผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งและจัดจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่ประชาชน ธุรกิจ และอุตสาหกรรมต่างๆ ในเขตจำหน่าย 74 จังหวัดทั่วประเทศ ยกเว้น กรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ มีพื้นที่ความรับผิดชอบ 74 จังหวัด หรือ 510,000 ตารางกิโลเมตร คิดเป็น 99.98% ของพื้นที่ทั้งประเทศ และมีผู้ใช้ไฟฟ้า 17.68 ล้านราย
2. ธุรกิจที่เกี่ยวข้องมี 7 ประเภท ได้แก่ งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า งานประเภทเช่า งานซ่อมแซมบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า งานตรวจสอบ ทดสอบ และวิเคราะห์ระบบไฟฟ้า งานฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร งานที่ปรึกษาและออกแบบระบบไฟฟ้า และงานอื่นๆ

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จัดตั้งขึ้นตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน พ.ศ. 2552 เพื่อดำเนินธุรกิจลงทุนด้านพลังงานไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ และการจัดฝึกอบรมด้านระบบไฟฟ้า โดยจดทะเบียนเป็นบริษัทจำกัดเมื่อวันที่ 14 ตุลาคม พ.ศ. 2552 มีทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 100 ล้านบาท และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ถือหุ้น 100% ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 447.375 ล้านบาท (สถานะ ณ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557)

วิสัยทัศน์ (vision)

เป็นผู้นำในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าและการอนุรักษ์พลังงานในภูมิภาคอาเซียน

ภารกิจ (Mission)

1. ลงทุนและพัฒนาในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าและการอนุรักษ์พลังงานในประเทศแบบครบวงจร
2. เป็นกลไกของภาครัฐในการส่งเสริมลงทุนและเป็นแหล่งข้อมูลอ้างอิง (Market Reference) ด้านพลังงานทดแทนและการอนุรักษ์พลังงานของรัฐ

3. ขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องในภูมิภาค

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มีแผนการลงทุนและร่วมลงทุน ตามกรอบแผนการลงทุนตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 10-11 ในโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ชีวมวล ขยะ พลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์ ฯลฯ ประมาณ 420 MW วงเงินลงทุนรวม 37,583 ล้านบาท โดยเป็นเงินลงทุนในส่วนของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จำนวน 5,090 ล้านบาท

โดยในปี 2557 บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้ร่วมลงทุนในแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ 4 โครงการ และมีแผนที่จะลงทุน/ร่วมลงทุนในการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ขยะ และชีวมวล ซึ่งอยู่ระหว่างนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สำหรับงานในต่างประเทศอยู่ระหว่างการเจรจา เพื่อร่วมลงทุนผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานน้ำ และเชื้อเพลิงอื่นๆ รวมทั้งการให้บริการออกแบบก่อสร้าง บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าและงานเกี่ยวเนื่อง นอกจากนี้ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ยังให้บริการด้านการฝึกอบรมและจัดสัมมนาด้านระบบไฟฟ้าให้กับลูกค้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ และธุรกิจลงทุนเพื่อการประหยัดพลังงานและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม โดยมีลูกค้าทั้งหน่วยงานราชการและบริษัทเอกชน

สรุปข้อมูลทางการเงิน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2555
รายได้รวม	465,003.72	434,070.20	388,163.15
ค่าใช้จ่ายรวม	444,604.32	412,992.26	373,187.84
กำไรสุทธิ	20,399.40	21,077.94	14,975.31
สินทรัพย์รวม	348,163.93	327,811.08	309,268.62
หนี้สินรวม	216,035.93	205,690.15	196,861.32
ส่วนกองทุน	132,128.00	122,120.93	112,407.30
อัตราส่วนทางการเงิน			
รายการ	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2555
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (เท่า)	1.50	1.34	1.12
อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (เท่า)	1.45	1.29	1.07
อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนทุน (เท่า)	0.64	0.67	0.69
อัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (%)	6.00	6.37	4.99
อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (เท่า)	2.51	1.97	2.03

ปัจจัยเสี่ยง ที่มีผลกระทบต่อกิจการ

ในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ดำเนินการประเมินสภาพปัจจัยทั้งภายในและภายนอกองค์กร พบว่า มีความเสี่ยงที่อาจส่งผลกระทบต่อวัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดังนี้

1. ความเสี่ยงจากนโยบายภาครัฐส่งผลกระทบต่อ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

จากการที่ภาครัฐมีนโยบายส่งเสริมและสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมากขึ้น ส่งผลให้ปัจจุบันภาคเอกชนเข้ามามีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้า SPP (Small Power Producer) เพิ่มขึ้นซึ่งอาจทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีแนวโน้มที่จะสูญเสียลูกค้ารายสำคัญให้แก่ SPP ทั้งนี้เนื่องจาก SPP ที่เกิดขึ้นส่วนใหญ่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นที่ตั้งของลูกค้ารายสำคัญของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และ SPP แต่ละแห่งสามารถขายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟที่อยู่บริเวณใกล้เคียงได้โดยตรง และเนื่องจากการดำเนินธุรกิจของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีข้อจำกัดในเรื่องกฎหมายและหน่วยงานที่กำกับดูแล จึงทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่สามารถกำหนดราคาขายไฟฟ้าหรือใช้กลยุทธ์ทางการตลาดต่างๆ ในการดึงดูดลูกค้ารายสำคัญได้อย่าง SPP

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้มีมาตรการในการเสริมสร้างความพึงพอใจให้แก่ลูกค้าสูงสุดโดยจัดให้มีระบบบริการลูกค้ารายสำคัญ (Key Account Management) และมุ่งเน้นการเพิ่มความมั่นคงของระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า รวมทั้งศึกษาความต้องการของลูกค้าเพื่อนำมาปรับปรุงและพัฒนาการบริการให้สามารถตอบสนองแก่ลูกค้าได้สูงสุด

2. การพัฒนาเพื่อเพิ่มศักยภาพขององค์กร อาจยังไม่เพียงพอ ส่งผลให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสูญเสียโอกาสในการได้รับประโยชน์จากการก้าวสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (AEC)

ในการก้าวสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (AEC) ส่งผลให้ประเทศไทยซึ่งมีที่ตั้งเป็นจุดศูนย์กลางของภูมิภาค มีความได้เปรียบในการที่ระบบเศรษฐกิจของประเทศจะขยายตัวขึ้นอย่างรวดเร็ว ดังนั้นหากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในฐานะองค์กรที่มีภารกิจหลักในการจำหน่ายและให้บริการด้านพลังงานไฟฟ้า ไม่สามารถพัฒนาศักยภาพองค์กรเพื่อรองรับเศรษฐกิจที่จะขยาย

ตัวได้ทัน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคก็จะสูญเสียโอกาสที่จะได้รับประโยชน์จากการก้าวสู่ AEC ดังนั้นจึงมีความจำเป็นต้องพัฒนาศักยภาพและเตรียมความพร้อมในด้านต่างๆ ดังนี้

- 2.1 การแสวงหาโอกาสในการลงทุนและพัฒนาธุรกิจ รวมทั้งสร้างพันธมิตรในกลุ่มประเทศ AEC โดยการศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุน รวมทั้งการศึกษาในข้อจำกัดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 2.2 ด้านระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยการขยายเขตระบบจำหน่ายและพัฒนาความมั่นคงเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าให้มีคุณภาพและปริมาณที่เพียงพอต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าที่จะเพิ่มขึ้น
- 2.3 ด้านงานบริการลูกค้า โดยพัฒนาการให้บริการแก่ลูกค้าได้อย่างรวดเร็วและมีประสิทธิภาพสูงสุด รวมทั้งเน้นความปลอดภัยในทุกขั้นตอนในการให้บริการ
- 2.4 ด้านบุคลากร โดยการพัฒนาความรู้ ความสามารถ โดยเฉพาะทักษะทางด้านภาษา และคุณภาพของบุคลากรในองค์กร
- 2.5 ด้านกฎ ระเบียบ หลักเกณฑ์ ข้อบังคับของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยปรับปรุงระเบียบ หลักเกณฑ์ต่างๆ ให้สามารถดำเนินงานได้อย่างคล่องตัวมากขึ้น ทั้งนี้เพื่อให้สามารถตอบสนองความต้องการของผู้ใช้ไฟฟ้าได้อย่างรวดเร็ว

3. ความเสี่ยงทางการเงิน

ความเสี่ยงทางการเงิน (Financial Risk) เป็นความไม่แน่นอนของผลลัพธ์ในอนาคตอันเนื่องมาจากการดำเนินกิจกรรมทางการเงินของฝ่ายที่เกี่ยวข้องในองค์กรที่จะส่งผลกระทบทางลบต่อมูลค่าขององค์กรสามารถจัดกลุ่มได้ 3 ประเภท ดังนี้

- 3.1 ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นจากความผันผวนของตลาดเงิน (Financial Market Risk) ได้แก่ อัตราดอกเบี้ย อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ เป็นต้น
- 3.2 ความเสี่ยงที่เกิดจากความไม่แน่นอนที่อีกฝ่ายหนึ่งจะไม่ชำระราคาหรือชำระหนี้ตามที่ตกลงกันได้ (Credit Risk) ซึ่งได้แก่ การเก็บชำระหนี้จากลูกหนี้ค่าไฟฟ้าไม่ได้หรือเก็บได้ล่าช้า เป็นต้น

3.3 ความเสี่ยงที่เกิดจากกระบวนการบริหารจัดการ หรือกระบวนการทำงานจนส่งผลกระทบต่อด้านการเงินขององค์กร (Operation Risk) เช่น การบริหารควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน เป็นต้น เพื่อเป็นการรองรับความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดให้มีคณะทำงานในการติดตามภาวะอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนอย่างใกล้ชิดเพื่อนำมาปรับแผนบริหารการเงิน และบริหารหนี้เงินกู้ให้ได้ประสิทธิภาพสูงสุด รวมทั้งดำเนินการเร่งรัดการเก็บหนี้ วิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขหากไม่สามารถดำเนินการเก็บหนี้ได้ตามเป้าหมายที่กำหนดไว้

4. หน่วยสูญเสียในภาพรวมสูง

หน่วยสูญเสียของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประกอบด้วย Technical Loss และ Non - Technical Loss โดย Technical Loss เป็นหน่วยสูญเสียที่เกิดขึ้นในระบบไฟฟ้าโดยไม่สามารถหลีกเลี่ยงได้จากหลายสาเหตุ เช่น ความสูญเสียในขดลวด หม้อแปลง ความสูญเสียในสายส่ง เป็นต้น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค บริหารจัดการได้ เนื่องจากเป็นหน่วยสูญเสียที่เกิดจากการละเมิดการใช้ไฟฟ้า การละเลยการอ่านหน่วยมิเตอร์ชำรุด ความผิดพลาดของการจัดเก็บข้อมูล ซึ่งหากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ไม่สามารถตรวจสอบให้พบการละเมิดการใช้ไฟฟ้าหรือความผิดพลาดในการจดหน่วยก็จะทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสูญเสียรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้ามากขึ้น

เพื่อเป็นการลดผลกระทบที่เกิดขึ้นจากความเสี่ยงดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้กำหนดมาตรการในการดำเนินการเพื่อลดหน่วยสูญเสียทั้งด้าน Technical Loss และ Non - Technical Loss ให้อยู่ในระดับที่องค์กรยอมรับได้ โดยมีคณะกรรมการลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าและการปรับปรุงตัวประกอบกำลังไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทำหน้าที่ในการเร่งรัดและติดตามอย่างต่อเนื่อง

5. ความเสี่ยงที่เกิดจากการนำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT Risk)

ปัจจุบันระบบสารสนเทศนับเป็นโครงสร้างพื้นฐานของการดำเนินธุรกิจและธุรกรรมต่างๆ ขององค์กร และยิ่งการที่เทคโนโลยีสารสนเทศมีความสำคัญต่อองค์กรมากขึ้นเท่าใดก็ย่อมมีความเสี่ยงที่เกิดจากการนำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้ด้วยเช่นกัน ความเสี่ยงที่เกิดจากการนำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT Risk) มาใช้สามารถจัดได้เป็น 3 กลุ่ม ดังนี้

5.1 IT Service Delivery Risk เป็นความเสี่ยงเนื่องจากการที่ระบบสารสนเทศไม่สามารถตอบสนองการให้บริการได้

5.2 IT Solution Delivery Risk เป็นความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้กับกระบวนการธุรกิจที่เกิดขึ้นใหม่หรือการปรับปรุงกระบวนการทางธุรกิจที่มีอยู่เดิมให้ดีขึ้น โดยการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้

5.3 IT Benefit Realization Risk เป็นความเสี่ยงเนื่องจากการที่ไม่สามารถนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้งานตอบสนองธุรกิจได้อย่างคุ้มค่าเพียงพอในการเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลของกระบวนการทางธุรกิจ

เพื่อเป็นการรองรับความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดให้มีคณะอนุกรรมการกำหนดกลยุทธ์ด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารทำหน้าที่ในการกำหนดนโยบายและกลยุทธ์ด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสาร รวมทั้งกำหนดกระบวนการเพื่อสร้างความมั่นใจถึงความสมดุลระหว่างผลตอบแทนจากการลงทุนด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสาร กับความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น

6. ภัยพิบัติ/เหตุการณ์ฉุกเฉิน

เมื่อเกิดเหตุภัยพิบัติหรือเกิดเหตุฉุกเฉิน หากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีความพร้อมในการจัดการกับเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น ไม่เพียงพอกและไม่ครอบคลุมทุกเหตุการณ์ อาจส่งผลให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสูญเสียโอกาสในการทำรายได้ และเกิดภาพลักษณ์ที่ไม่ดีต่อผู้ใช้ไฟฟ้า อย่างไรก็ตามการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มีการพัฒนาระบบ BCM (Business Continuity Management) อย่างต่อเนื่อง รวมทั้งได้มีการจัดทำแผนงานเพื่อรองรับเหตุภัยพิบัติและเหตุการณ์ไม่ปกติให้ครอบคลุมทุกเหตุการณ์และครอบคลุมทุกพื้นที่ โดยได้มีการสื่อสารและถ่ายทอดแผนงานให้พนักงานในองค์กรทราบและดำเนินการซักซ้อมแผนงานอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมั่นใจว่าระบบ BCM ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีประสิทธิภาพเพียงพอในการรองรับเหตุการณ์ไม่ปกติที่อาจเกิดได้



ทิศทางและบทบาท การดำเนินงานในอนาคต

สาระสำคัญของแผนยุทธศาสตร์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2557-2566 (ทบทวนครั้งที่ 1 พ.ศ. 2558) ประกอบด้วย

จากการพิจารณาสถานะแวดล้อมต่างๆ ที่เกิดขึ้นในปัจจุบันและที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ประกอบกับความสามารถในการดำเนินธุรกิจของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้นำมาสู่การกำหนดทิศทางการดำเนินธุรกิจภายใต้วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective) ดังนี้

1. บริหารและปฏิบัติการที่เป็นเลิศ (Operation Excellence)
2. เป็นรัฐวิสาหกิจต้นแบบ (Role Model of SOE)
3. มุ่งสู่การเติบโตอย่างยั่งยืน (Sustainability)

เพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงได้กำหนดยุทธศาสตร์ ดังนี้

1. เป็นองค์กรที่มีการบริหารจัดการและจัดสรรสินทรัพย์อย่างเต็มประสิทธิภาพ

บริหารจัดการสินทรัพย์แบบบูรณาการเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพ และประโยชน์สูงสุดต่อองค์กร และเหมาะสมกับการลงทุนที่จะเกิดขึ้นในอนาคต โดยมีการสรรหาแนวทางการใช้สินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์

2. มีการบริการลูกค้าที่เป็นเลิศและครบวงจร

มุ่งเน้นการเป็นองค์กรที่มีลูกค้าเป็นศูนย์กลาง (Customer Centric Organization) โดยตอบสนองความต้องการของลูกค้าทุกกลุ่มเพื่อให้เกิดความพึงพอใจ สร้างความภักดีให้กับผู้ใช้บริการ (Customer Loyalty) รักษาความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างลูกค้าและองค์กรและสร้างภาพลักษณ์ขององค์กร โดยเพิ่มสมรรถนะและปรับปรุงประสิทธิภาพการให้บริการอย่างต่อเนื่อง นำเสนอการให้บริการที่ครบวงจร รวดเร็ว เป็นมาตรฐาน และพัฒนาไปสู่การสร้างธุรกิจบริการเสริม เพื่อสร้างผลกำไรอย่างยั่งยืนให้กับองค์กรในระยะยาว

3. มีการจำหน่ายไฟฟ้าที่ได้คุณภาพ กั้นสมัย เกือบเท่ามาตรฐานสากล

พัฒนาระบบจำหน่ายไฟฟ้าให้ทั่วถึง เพียงพอ เพื่อรองรับการพัฒนาทางเศรษฐกิจและสังคม โดยมุ่งเน้นการบริหารจัดการระบบไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและได้มาตรฐานสากลอย่างต่อเนื่องโดยเฉพาะอย่างยิ่งการพัฒนาคุณภาพ (Quality) และความเชื่อถือได้ (Reliability) เพื่อตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าในแต่ละประเภทอย่างเหมาะสม รวมถึงการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับสถานการณ์ที่ไม่ได้คาดคิด เพื่อรักษาความสามารถในการให้บริการต่อเนื่องได้ตลอดเวลา และความต้องการที่เพิ่มสูงขึ้นจากการเจริญเติบโตของระบบเศรษฐกิจ การเข้าสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (AEC) และการขยายระบบขนส่งมวลชนพื้นฐานที่ใช้พลังงานไฟฟ้าเป็นแหล่งพลังงานหลักในการขับเคลื่อน นอกจากนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยังมุ่งพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเชื่อมโยงทุกกิจกรรมของอุตสาหกรรมไฟฟ้าเข้าด้วยกันและรองรับกับโครงสร้างของระบบสาธารณูปโภคและอุตสาหกรรมที่เปลี่ยนแปลงในอนาคต

4. เป็นองค์กรที่มีขีดสมรรถนะสูง ซึ่งขับเคลื่อนโดยบุคลากรที่มีคุณภาพ

เป็นองค์กรที่มีขีดสมรรถนะสูง (High Performance Organization) โดยให้ความสำคัญกับบุคลากร มุ่งเน้นการพัฒนาทุนมนุษย์และทุนทางปัญญา โดยพัฒนาขีดความสามารถและประสิทธิภาพการปฏิบัติงานของบุคลากร รวมถึงการเพิ่มพูนทักษะความเชี่ยวชาญใหม่ๆ ที่จำเป็นอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มีศักยภาพพร้อมรับการเปลี่ยนแปลง และการเติบโตของธุรกิจในอนาคต มีระบบโครงสร้างและระบบการทำงานที่มีประสิทธิภาพเอื้อต่อการพัฒนาศักยภาพของบุคลากรอย่างต่อเนื่องควบคู่ไปกับการพัฒนาคุณภาพชีวิตของบุคลากร สร้างสมดุลยภาพระหว่างชีวิตกับงาน (Work-Life Balance) และการสร้างทัศนคติที่ดีในการปฏิบัติงานและสำนึกรับผิดชอบต่อส่วนรวม เพื่อมุ่งไปสู่การสร้างความผูกพันของบุคลากรภายในองค์กร (Employee Engagement) ในระยะยาว

5. เป็นองค์กรที่คำนึงถึงความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชนและสิ่งแวดล้อม

ส่งเสริมกิจกรรมการมีส่วนร่วมในการรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชนและสิ่งแวดล้อมให้กับบุคลากร ลูกค้าและคู่ค้า รวมถึงการพัฒนาองค์กรตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม และสร้างมาตรฐานและความปลอดภัยในการปฏิบัติงานภายใน องค์กรและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม มุ่งเน้นให้องค์กรเติบโตอย่าง ยั่งยืน ควบคู่ไปกับการพัฒนาและส่งเสริมโครงการที่ยกระดับ คุณภาพชีวิตของสังคม ชุมชน การสร้างสมดุลของสิ่งแวดล้อม การเพิ่มความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน การยกระดับมาตรฐาน ความปลอดภัยการใช้ไฟฟ้าของประชาชน และส่งเสริมการเผยแพร่ ความรู้ที่เป็นประโยชน์ที่เกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าสู่สาธารณะ รวมทั้งมี แนวทางการบริหารจัดการกรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติและภัยพิบัติ เพื่อให้กลับสู่สถานการณ์ปกติโดยเร็ว

6. มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามหลักธรรมาภิบาล

พัฒนาและส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตามหลักธรรมาภิบาลในการบริหารองค์กร ซึ่งมีการสอดแทรก หลักธรรมาภิบาลเข้าไปในทุกกระบวนการ กิจกรรมการดำเนินงาน และการบริหารจัดการในทุกขั้นตอน โดยคำนึงถึงหลักการที่สำคัญ ของการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามหลักธรรมาภิบาล 7 ประการ ได้แก่ ความรับผิดชอบต่อสังคม (Accountability) หน้าที่ (Responsibility) การปฏิบัติอย่างเป็นธรรม (Equitable Treatment) ความโปร่งใส (Transparency) การสร้างมูลค่าเพิ่ม (Value Creation) จรรยาบรรณ (Ethics) และการมีส่วนร่วมของประชาชน (Participation) เพื่อสร้างความน่าเชื่อถือขององค์กรต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม และสร้าง การยอมรับและภาพลักษณ์ที่ดีขององค์กร

7. เป็นผู้ส่งเสริมและสนับสนุนในด้านพลังงานทดแทน การใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและอนุรักษ์พลังงาน

มีบทบาทเชิงรุกในการพัฒนาพลังงานทดแทนพลังงาน หมุนเวียน (Green Energy) และการส่งเสริมการใช้พลังงานอย่าง มีประสิทธิภาพ รวมถึงการพัฒนาธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและ ต่างประเทศเพื่อพัฒนาความสามารถในการสร้างรายได้ในภาพรวม และสร้างประโยชน์จากการ Synergy ธุรกิจต่างๆ ที่เกี่ยวเนื่อง เข้าด้วยกัน รวมถึงการสร้างโอกาสในเชิงธุรกิจให้แก่การไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค

8. เป็นผู้นำทางด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยีใหม่ๆ ในอุตสาหกรรมไฟฟ้า

ส่งเสริมและสนับสนุนการลงทุน การพัฒนาและ การวิจัยด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยีในอุตสาหกรรมไฟฟ้า เพื่อสนับสนุนระบบจำหน่ายไฟฟ้า ระบบการให้บริการ และการดำเนินงานภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมถึงการต่อยอด ธุรกิจที่เกี่ยวข้องซึ่งครอบคลุมถึงการจัดตั้งกองทุนนวัตกรรม การวางแผนและบริหารงานวิจัยการศึกษาเทคโนโลยีและพัฒนา ผลิตภัณฑ์ใหม่ สิ่งประดิษฐ์ใหม่ การพัฒนากระบวนการและการ บริการใหม่ที่สร้างคุณค่าให้กับลูกค้าเพื่อช่วยปรับปรุงประสิทธิภาพ ลดต้นทุน และสร้างรายได้ส่วนเพิ่มและมูลค่าองค์กรที่เพิ่มขึ้น เพื่อสนับสนุนการเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร

แผนยุทธศาสตร์ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปี 2557 - 2559

วิสัยทัศน์ PEA : มุ่งมั่นให้บริการพลังงานไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ เพื่อคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจ และสังคมที่ยั่งยืน

Financial



Customer

C1 ลูกค้ามีความพึงพอใจ

Internal

"Performance & Utilization"	"Customer-Centric Org."		"Sustainable Growth"	
	การพัฒนาสินค้า บริการ และภาพลักษณ์		การลงทุนและนวัตกรรม	สังคมและสิ่งแวดล้อม
I1 พัฒนาประสิทธิภาพระบบการจัดหาและบริหารพัสดุ	การพัฒนาและจัดการระบบไฟฟ้า I2 พัฒนาโครงข่ายระบบไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) I3 เพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าและให้บริการอย่างทั่วถึง พร้อมรับการเปลี่ยนแปลง	การบริการลูกค้า I4 เพิ่มสมรรถนะและปรับปรุงประสิทธิภาพการให้บริการอย่างต่อเนื่อง I5 พัฒนาการให้บริการที่หลากหลาย และส่งเสริมภาพลักษณ์ที่ดีแก่องค์กร	I6 ส่งเสริมการประหยัดพลังงานและสนับสนุนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานหมุนเวียนอย่างมีประสิทธิภาพ I7 พัฒนางานวิจัย และสร้างนวัตกรรมอย่างต่อเนื่อง	I8 ยกระดับมาตรฐานความปลอดภัยทั้งภายในองค์กรและภาคประชาชน I9 ยึดหลักบรรษัทภิบาลในการบริหารองค์กร และส่งเสริมการมีส่วนร่วมรับผิดชอบต่อสังคม

Learning & Growth

"Internal Process"		
การพัฒนองค์กรและปรับปรุงประสิทธิภาพการทำงาน		
ทรัพยากรมนุษย์	เทคโนโลยีสารสนเทศ	วัฒนธรรมองค์กร
L1 พัฒนาขีดความสามารถ พร้อมรับการเปลี่ยนแปลง และสร้างทัศนคติที่ดีในการปฏิบัติงาน	L2 เพิ่มสมรรถนะและปรับปรุงประสิทธิภาพการนำเทคโนโลยีสารสนเทศมาใช้งานอย่างต่อเนื่อง	L3 ส่งเสริมวัฒนธรรมองค์กรอย่างต่อเนื่อง และพัฒนาการจัดการความรู้ให้มีประสิทธิภาพ



ภาวะอุตสาหกรรม และแนวโน้มในอนาคต

สภาพอุตสาหกรรมในปีที่ผ่านมา

ปัจจุบันโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทยเป็น โครงสร้างกิจการไฟฟ้ารูปแบบ Enhanced Single Buyer Model (ESB) ซึ่งคณะรัฐมนตรีให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 9 ธันวาคม พ.ศ. 2546 โดย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเป็นผู้ผลิตไฟฟ้า ส่งไฟฟ้า และเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าเอกชนและรับซื้อไฟฟ้า จากต่างประเทศเพียงรายเดียว (Single Buyer) และการไฟฟ้า ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะจำหน่ายไฟฟ้าผ่านระบบส่งไฟฟ้า (Transmission) ให้แก่การไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า นอกจากนี้การไฟฟ้า ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยยังจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนโดยตรงให้แก่ ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่บางรายที่ได้รับอนุญาตให้จำหน่ายได้ ภายใต้ กฎหมายที่เกี่ยวข้องและประเทศใกล้เคียง ส่วนการไฟฟ้านครหลวง จะรับผิดชอบการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในกรุงเทพมหานคร

นนทบุรี และสมุทรปราการ ขณะที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำหน่าย ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยและลูกค้าในเขตอุตสาหกรรม ในจังหวัดอื่นๆ ที่ไม่ใช่เขตการให้บริการของการไฟฟ้านครหลวง นอกจากนี้ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนบางรายสามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ ลูกค้าอุตสาหกรรมได้โดยตรง สำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ ไฟฟ้านั้น การไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเป็น เจ้าของสถานีไฟฟ้า ระบบสายส่ง ระบบจำหน่าย หม้อแปลง จำหน่าย ระบบไฟฟ้าแรงต่ำและเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า (มิเตอร์ไฟฟ้า) ซึ่งกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทเดียวกันเป็น อัตราเดียวกันทั่วประเทศ (Uniform Tariff) และมีความแตกต่าง กันตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า ทั้งนี้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จะเป็นผู้กำกับดูแลโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศ ในภาพรวม

ภาพรวมธุรกิจไฟฟ้า



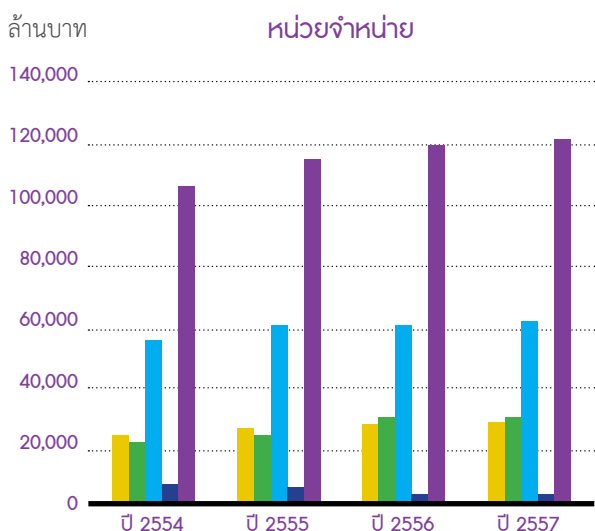
* ตัวอย่างผู้ประกอบการสำคัญในตลาด

ทั้งนี้ ในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้า ดังนี้

● หน่วยซื้อไฟฟ้า

หน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีหน่วยซื้อไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 125,485.04 ล้านหน่วย ขยายตัวร้อยละ 3.88 จากปีก่อน

● หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า



กราฟแสดงหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในปี 2554-2557

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการจำหน่ายไฟฟ้าในปี 2557 รวมทั้งสิ้น 118,639.08 ล้านหน่วย ขยายตัวร้อยละ 3.52 จากปีก่อน ซึ่งเติบโตได้สูงกว่าเป้าหมายที่ 3.30 (ค่าพยากรณ์ชุด 26 พฤษภาคม พ.ศ.2557) ขยายตัวได้ดีตามภาวะเศรษฐกิจภายใน

ประเทศที่ขยายตัว สาเหตุหลักมาจากความต้องการไฟฟ้าในภาคการผลิตของอุตสาหกรรมที่ขยายตัวขึ้นตามปริมาณการส่งออก และการใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของครัวเรือนที่มีการปรับตัวดีขึ้นภายหลังจากสถานการณ์ด้านการเมืองมีความชัดเจน และรายได้ที่อยู่ในเกณฑ์ดีจากนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐ รวมทั้งอัตราเงินเฟ้อและราคาน้ำมันที่ลดลง ส่งผลต่อความเชื่อมั่นการลงทุนของภาคเอกชนที่ปรับตัวดีขึ้น

ปัจจัยดังกล่าวส่งผลให้การใช้ไฟฟ้ากลุ่มบ้านอยู่อาศัย กลุ่มพาณิชย์กลุ่มอุตสาหกรรมและกลุ่มอื่นๆ ขยายตัวร้อยละ 4.05, 3.25, 3.20 และ 6.83 ตามลำดับ

● รายได้ค่าไฟฟ้า

ในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายได้ค่าไฟฟ้า (ค่าไฟฟ้าฐานรวม Ft) รวมทั้งสิ้น 465,167.81 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าจำนวน 30,534.20 ล้านบาท คิดเป็นอัตราการเติบโตร้อยละ 7.03

● จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

ในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งสิ้น 17.68 ล้านราย เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าจำนวน 0.52 ล้านราย หรือร้อยละ 3.05 โดยภาคกลางมีอัตราการขยายตัวมากที่สุดร้อยละ 4.00 รองลงมาได้แก่ ภาคใต้ร้อยละ 3.36 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และภาคเหนือร้อยละ 2.63 และ 2.49 ตามลำดับ

ปัจจัยสภาพแวดล้อมสำคัญที่ส่งผลต่อแนวโน้มของการใช้พลังงานไฟฟ้าในอนาคต

1. ต้นทุนด้านพลังงานในการผลิตไฟฟ้ามีแนวโน้มสูงขึ้น เนื่องจากความจำกัดของพลังงานฟอสซิล โดยเฉพาะอย่างยิ่ง น้ำมันและถ่านหินซึ่งเป็นแหล่งพลังงานหลัก

2. การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของโลกในอดีตถึงปัจจุบัน ซึ่งชี้ให้เห็นถึงภาวะโลกร้อน (Global Warming) ก่อให้เกิดการรณรงค์เรื่องการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในภาคอุตสาหกรรมและธุรกิจต่างๆ

3. การเปลี่ยนแปลงในโครงสร้างประชากรของโลกนำไปสู่การพัฒนาสู่สังคมเมืองมากขึ้น และกลุ่มลูกค้ามีความหลากหลายและซับซ้อนมากขึ้น ทำให้ภาคธุรกิจรวมถึงผู้จำหน่ายไฟฟ้าจำเป็นต้องมีการพัฒนากลยุทธ์ให้สามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้ากลุ่มต่างๆ เพื่อรักษาความสามารถในการแข่งขัน

4. ความก้าวหน้าทางเทคโนโลยีในอุตสาหกรรมไฟฟ้า สนับสนุนการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนการใช้อุปกรณ์ประหยัดพลังงาน อาทิ หลอด LED การใช้รถยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle : EV) อาคารอัจฉริยะ (Smart building) รวมถึงการพัฒนากระบวนการโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในเมืองต่างๆ ขึ้นมา ซึ่งนำไปสู่รูปแบบธุรกิจการผลิตไฟฟ้าแบบ Distributed Energy ซึ่งที่פקอาศัยหรือชุมชน สามารถเป็นแหล่งผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กได้

5. การรวมตัวกันทางเศรษฐกิจที่รวดเร็วระหว่างประเทศได้ผลักดันให้เกิดการเคลื่อนย้ายทุนสู่ประเทศกำลังพัฒนา ทำให้เกิดการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานและพลังงาน โดยเฉพาะอย่างยิ่งการเปิดประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (AEC) สนับสนุนการขยายตัวของประเทศในกลุ่มประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน รวมถึงแนวโน้มการใช้ไฟฟ้าและบริการที่เกี่ยวข้องเพิ่มขึ้น

แนวโน้มภาวะอุตสาหกรรมในอนาคต

จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2555-2573 (PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกร้อยละ 25 ใน 10 ปี (พ.ศ. 2555-2564) (AEDP 2012-2021) รัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้ใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อไปทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลในการผลิตไฟฟ้า พัฒนาพลังงานสะอาดและกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม อีกทั้งยังส่งเสริมให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการผลิตและใช้พลังงานทดแทนอย่างกว้างขวาง

รัฐบาลมีเป้าหมายให้ใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล ร้อยละ 25 ภายใน 10 ปี ซึ่งมีรายละเอียดของประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ดังนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ในช่วงปี 2555-2573 (MW)	
	ช่วงปี 2555-2564	ช่วงปี 2565-2573
พลังงานแสงอาทิตย์	1,806.4	1,995.7
พลังงานลม	1,774.3	199.4
พลังงานน้ำ	3,061.4	2,742.5
พลังงานชีวมวล	2,378.7	223.5
พลังงานแก๊สชีวภาพ	22.1	24.1
พลังงานขยะ	334.5	17.8
รวม	9,377.4	5,203.0

ที่มา : PDP2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3

● การรับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

คณะรัฐมนตรีได้มีมติเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม พ.ศ. 2545 เห็นชอบร่างระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP) ที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าจ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวง) ไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ โดยการซื้อขายไฟฟ้าจะใช้วิธีหักลบหน่วย (Net Metering) ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ. 2545

ต่อมาคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ได้มีมติเมื่อวันที่ 4 กันยายน พ.ศ. 2549 เห็นชอบการขยายระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานเชิงพาณิชย์ระบบ Cogeneration เพื่อส่งเสริมให้มีการใช้พลังงานนอกกรอบพลังงานหมุนเวียน กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรมาผลิตไฟฟ้า และส่งเสริมการใช้ทรัพยากรให้เกิดประโยชน์สูงสุด อีกทั้งช่วยแบ่งเบาภาระด้านการลงทุนของรัฐในระบบการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าด้วย โดยปริมาณพลังไฟฟ้าขายเข้าระบบต้องน้อยกว่า 10 MW ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) แล้ว เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2549

ในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาครับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP มีปริมาณเพิ่มมากขึ้นประมาณ 449.69 MW โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะรับซื้อไฟฟ้าผ่านระบบจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เฉพาะจาก VSPP เท่านั้น ซึ่ง VSPP แต่ละรายมีปริมาณพลังไฟฟ้าขายเข้าระบบน้อยกว่า 10 MW นอกจากนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยังรับเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ด้วย

โครงการที่ซื้อขายไฟฟ้าแล้ว		SPP สัญญา Firm	SPP สัญญา Non-firm	VSPP	รวม
ปี 2556 (สถานะ ธันวาคม 2556)	จำนวน โครงการ	28	21	417	466
	ปริมาณที่รับ ซื้อ (MW)	2,032.30	637.72	1,429.97	4,099.99
ปี 2557 (สถานะ ธันวาคม 2557)	จำนวน โครงการ	32	22	529	583
	ปริมาณที่รับ ซื้อ (MW)	2,294.30	653.72	1,879.66	4,827.68

ที่มา : กองซื้อและบริหารต้นทุนไฟฟ้า

● สถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประเมินว่า สถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าในปี 2558 จะปรับตัวดีขึ้น โดยคาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 4.03 จากปัจจัยต่างๆ ดังนี้

● ปัจจัยด้านบวก

1. เศรษฐกิจในประเทศมีแนวโน้มดีขึ้นตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกและภูมิภาคต่างๆ ซึ่งโครงการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านคมนาคมปี 2558-2565 จะเป็นแรงผลักดันที่สำคัญที่ส่งเสริมให้เศรษฐกิจไทยขยายตัวได้ดี นอกจากนี้มาตรการของภาครัฐยังช่วยเกื้อหนุนอุตสาหกรรมต่างๆ อาทิ ภาคการก่อสร้าง ภาคการท่องเที่ยวภาคธนาคาร และภาคพลังงาน เป็นต้น

2. เศรษฐกิจโลกมีแนวโน้มฟื้นตัวอย่างช้าๆ โดยเฉพาะเศรษฐกิจของประเทศกลุ่มยุโรป ญี่ปุ่น และจีน ที่อาจเติบโตได้ช้ากว่าเป้าหมาย เนื่องจากมีหลายปัจจัยที่ยังเป็นอุปสรรคต่อการพัฒนาเศรษฐกิจอยู่ แต่ประเทศดังกล่าวก็มีความพยายามกระตุ้นเศรษฐกิจจากการใช้มาตรการทางการเงินและการคลังหลายมาตรการ สำหรับเศรษฐกิจของประเทศคู่ค้าหลักอย่างประเทศสหรัฐอเมริกา มีการคาดการณ์ว่าจะเติบโตได้ดีในปี 2558

3. ในด้านกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ คาดว่าจะปรับตัวดีขึ้นกว่าปีที่ผ่านมาจากความต้องการใช้สินค้าภายในประเทศเป็นหลัก ซึ่งในบางกลุ่มอุตสาหกรรมคาดว่าจะมีการขยายตัวได้มากขึ้นตามความต้องการของประเทศคู่ค้าที่สำคัญ อาทิ เหล็ก อิเล็กทรอนิกส์ ปูนซีเมนต์ เป็นต้น

4. นโยบายภาครัฐ เป็นปัจจัยสนับสนุนที่สำคัญ ซึ่งรัฐบาลได้ให้ความสำคัญกับการเพิ่มประสิทธิภาพการเบิกจ่าย ซึ่งจะส่งผลให้มีการเบิกจ่ายงบประมาณเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด โดยเฉพาะงบประมาณรายจ่ายลงทุนที่เป็นส่วนสำคัญให้เกิดการลงทุนต่างๆ ภายในประเทศ รวมถึงโครงการต่อเนื่องต่างๆ เช่น การพัฒนาด้าน การคมนาคม การก่อสร้างรถไฟสายสีม่วง สีเขียว สีแดง และสีน้ำเงิน การพัฒนาถนนและซ่อมแซมทางหลวงสายหลัก เป็นต้น

5. การเปิดประชาคมอาเซียน การรวมกลุ่มเศรษฐกิจ จะส่งผลให้เกิดการหมุนเวียนแลกเปลี่ยนทรัพยากรต่างๆ อาทิ เงินทุนแรงงาน เครื่องจักร เทคโนโลยี และการท่องเที่ยวระหว่าง ประเทศในภูมิภาคอาเซียนเพิ่มขึ้น

- **ปัจจัยด้านลบ**

1. อัตราแลกเปลี่ยน จากการดำเนินมาตรการ ขยายปริมาณเงินในช่วงหลักวิกฤติเศรษฐกิจของประเทศ สหรัฐอเมริกาเมื่อปี 2551 ทำให้ค่าเงินของประเทศคู่ค้าสำคัญ ที่เป็นแหล่งเงินทุนทางตรงของไทย อาทิ เงินดอลลาร์สหรัฐ เงินยูโร และเงินเยน เป็นต้น มีการอ่อนค่าลงอย่างต่อเนื่อง จนอาจส่งผลกระทบต่อให้ราคาสินค้าไทยสูงขึ้นและเกิดปัญหา ต่อการส่งออกสินค้าไทยไปยังประเทศต่างๆ

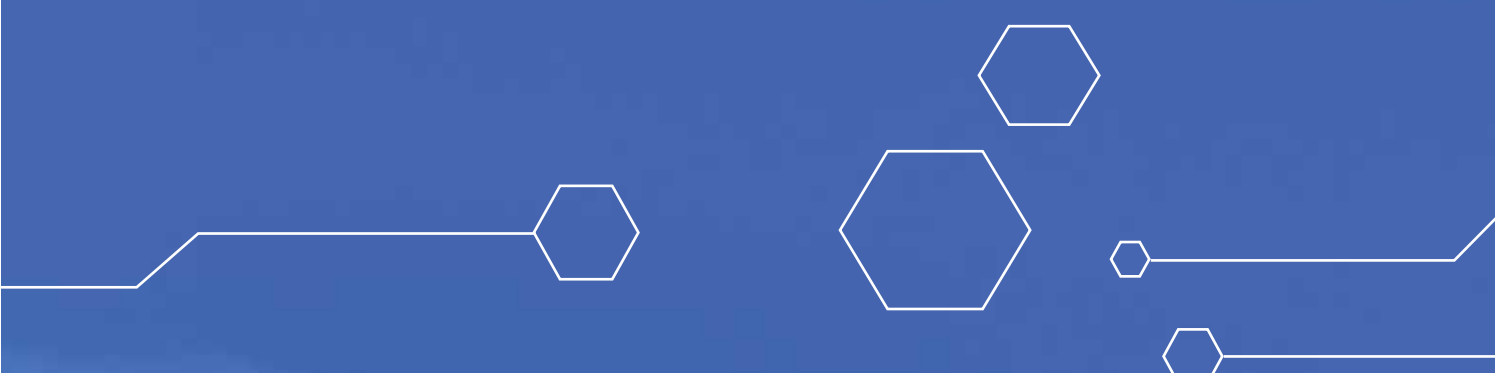
2. การลงทุนของภาคเอกชน แม้ว่าสถานการณ์ การเมืองจะมีแนวโน้มดีขึ้น แต่ยังคงมีความกังวลอยู่ซึ่ง อาจเป็นปัจจัยสำคัญหนึ่งที่ส่งผลให้ภาคเอกชนเพิ่มการลงทุน ได้ไม่มากเท่าที่ควรซึ่งขึ้นอยู่กับความชัดเจนในการดำเนินงาน

ของรัฐบาลที่หากสร้างความเชื่อมั่นในการลงทุนได้ ภาคเอกชน ก็พร้อมที่จะลงทุนเพิ่มภาคครัวเรือน มีภาวะหนี้สินภาคครัวเรือน ในระดับสูงจากการใช้จ่ายไปเพื่อซื้อสินค้าคงทน ส่งผลให้ ประชาชนเหลือเงินที่จะนำมาใช้จ่ายเพื่ออุปโภคบริโภคสินค้า อื่นๆ ได้ไม่มากนัก แม้ว่าราคาน้ำมันจะลดลงจนทำให้ประชาชน มีความสามารถด้านการใช้จ่ายเพิ่มมากขึ้นแต่ก็เป็นเพียงระยะ เวลาสั้นๆ เนื่องจากราคาน้ำมันจะปรับตัวสูงขึ้นในที่สุด

3. การท่องเที่ยว อาจมีปริมาณนักท่องเที่ยว จากประเทศญี่ปุ่น ยุโรป และรัสเซียลดลงเนื่องจากค่าเงินที่ อ่อนลง และภาวะเศรษฐกิจที่เติบโตได้ต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้

4. ปัจจัยทางเศรษฐกิจที่สำคัญราคาน้ำมัน ที่จะสูงขึ้นในอนาคต ความผันผวนของการเคลื่อนย้ายเงินทุน ราคาสินค้าเกษตรที่ยังอยู่ในภาวะซบเซาจนส่งผลให้รายได้ ในภาคการเกษตรอ่อนตัวลง และภัยพิบัติทางธรรมชาติที่อาจ เกิดขึ้นได้ เป็นปัจจัยสาเหตุสำคัญที่อาจทำให้เศรษฐกิจเติบโต ไม่ได้ตามเป้าหมาย

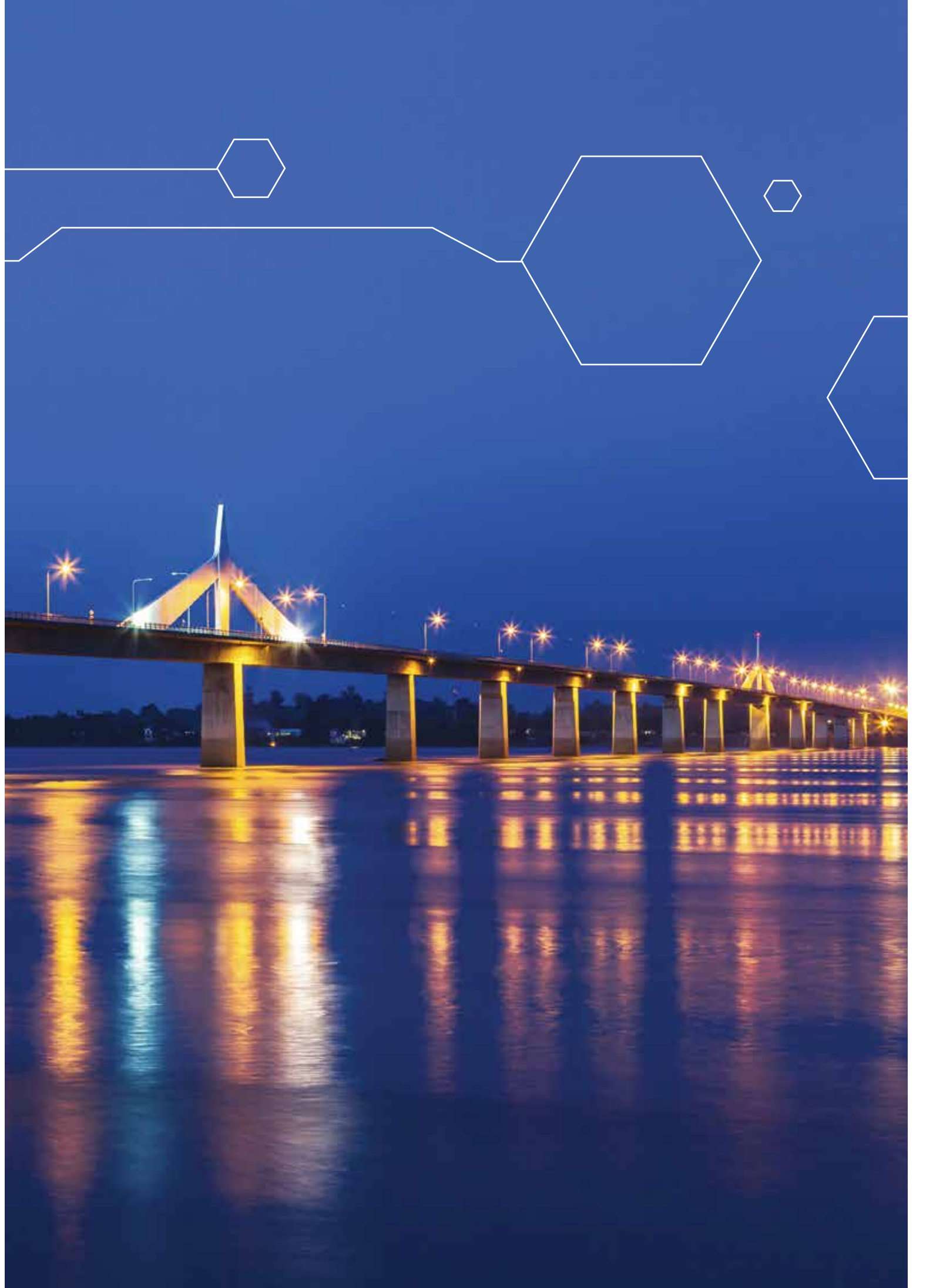




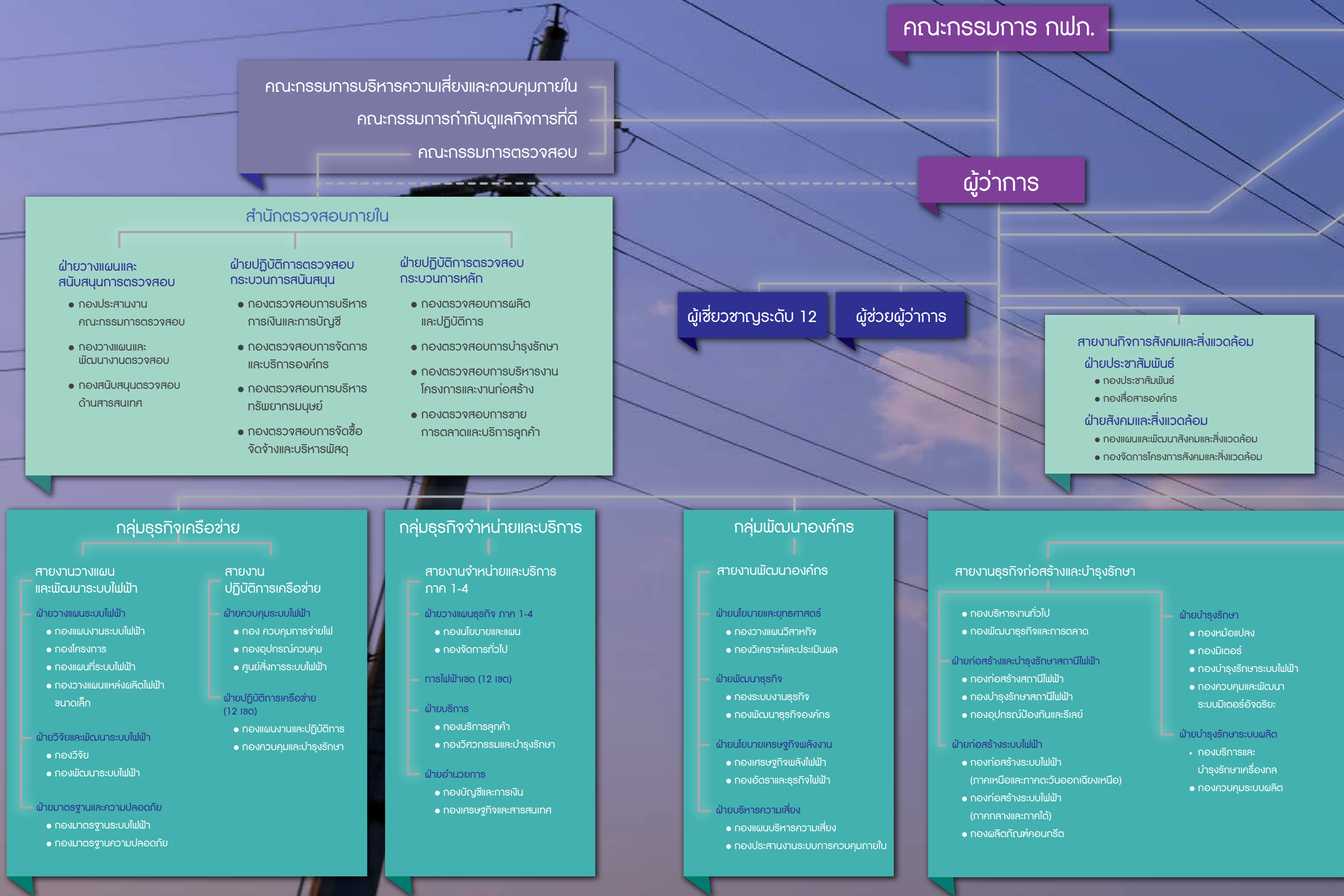
ผังบริหาร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ปี 2557





ผังบริหารการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปี 2557



สำนักผู้ว่าการ

- กองประสานนโยบายและพิธีการ
- กองกิจการคณะกรรมการ
- กองประมวลผลงานและกิจการสัมพันธ์

สำนักกฎหมาย

- กองนิติการ
- กองคดี
- กองสอบสวนและพัฒนาระเบียบ

คณะกรรมการ PEA Encom

PEA Encom

สายงานบริหารโครงการ

ฝ่ายบริหารโครงการ

- กองจัดการงานระบบไฟฟ้า
- กองจัดการงานสถานีไฟฟ้า

ฝ่ายจัดการโครงการสถานีไฟฟ้า และสายส่ง (ภาคกลาง)

- สำนักงานโครงการสถานีไฟฟ้า
และสายส่ง 1 (ภาคกลาง)
- สำนักงานโครงการสถานีไฟฟ้า
และสายส่ง 2 (ภาคกลาง)

ฝ่ายจัดการโครงการสถานีไฟฟ้าและสายส่ง (ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคใต้)

- สำนักงานโครงการสถานีไฟฟ้าและสายส่ง 1
(ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคใต้)
- สำนักงานโครงการสถานีไฟฟ้าและสายส่ง 2
(ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคใต้)

ฝ่ายจัดการโครงการระบบจำหน่าย

- สำนักงานโครงการระบบจำหน่าย 1
- สำนักงานโครงการระบบจำหน่าย 2

ฝ่ายจัดการโครงการพิเศษ

- สำนักงานโครงการพิเศษ 1
- สำนักงานโครงการพิเศษ 2

กลุ่มธุรกิจลงทุน

สายงานธุรกิจวิศวกรรม

- กองบริหารงานทั่วไป
- ฝ่ายออกแบบสถานีและสายส่ง
 - กองออกแบบสถานีไฟฟ้า
 - กองออกแบบสายส่ง (ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคใต้)
 - กองออกแบบสายส่ง (ภาคกลาง)
- ฝ่ายออกแบบงานโยธา
 - กองสถาปัตยกรรม
 - กองวิศวกรรมโยธา
- ฝ่ายบริการวิศวกรรมและทดสอบ
 - กองบริการวิศวกรรม
 - กองวิศวกรรมไฟฟ้าและทดสอบ

สายงานธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร

ฝ่ายพัฒนาธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร

- กองวางแผนธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร
- กองบริการลูกค้าสารสนเทศและสื่อสาร

ฝ่ายสารสนเทศ

- กองวางแผนระบบสารสนเทศ
- กองพัฒนาระบบงานคอมพิวเตอร์
- กองคอมพิวเตอร์และเครือข่าย
- กองสนับสนุนและบริการระบบสารสนเทศ

ฝ่ายสื่อสารและโศรณาคม

- กองออกแบบและบริการ
- กองบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสารและโศรณาคม
- กองบริหารเครือข่ายสื่อสาร

กลุ่มสนับสนุนและบริการ

สายงานอำนวยการ

ฝ่ายจัดหา

- กองจัดหาในประเทศ
- กองจัดหาต่างประเทศ

ฝ่ายพัสดุ

- กองบริหารพัสดุ
- กองคลังพัสดุ

ฝ่ายธุรการ

- กองอำนวยการ
- กองบริการ
- กองการพิมพ์

สายงานบัญชีและการเงิน

ฝ่ายงบประมาณ

- กองงบประมาณ
- กองประเมินผลงบประมาณ
- กองวิเคราะห์การเงิน
และจัดการเงินทุน

ฝ่ายบัญชี

- กองบัญชี
- กองทรัพย์สิน
- กองบัญชีบริหาร

ฝ่ายการเงิน

- กองการเงิน
- กองตรวจจ่าย
- กองภาษี
- กองรายได้

สายงานบริหารทรัพยากรมนุษย์

ฝ่ายทรัพยากรบุคคล

- กองระบบงานบุคคล
- กองการพนักงาน

ฝ่ายพัฒนาบุคลากร

- กองฝึกอบรม
- โรงเรียนช่าง กฟผ.
- ศูนย์ฝึกปฏิบัติการไฟฟ้าแรงสูง

ฝ่ายสวัสดิการ

- กองบริหารผลตอบแทน
และสวัสดิการ
- กองสถานพยาบาล
- กองจัดการกองทุน
สำรองเลี้ยงชีพ



โครงสร้าง อัตรากำลัง

รายงานจำนวนพนักงานและลูกจ้างแยกตามสายงาน

หน่วย : ราย

สายงาน		พนักงาน	ลูกจ้าง	ผลรวมทั้งหมด
ผู้ว่าการ	ผวก.	344	10	354
รองผู้ว่าการวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า	รผก.(ว)	365	5	370
รองผู้ว่าการควบคุมระบบไฟฟ้า	รผก.(คฟ)	112	5	117
รองผู้ว่าการพัฒนาองค์กร	รผก.(พ)	241	4	245
รองผู้ว่าการจำหน่ายและบริการภาค 1	รผก.(จ1)	5,843	946	6,789
รองผู้ว่าการจำหน่ายและบริการภาค 2	รผก.(จ2)	6,491	1,004	7,495
รองผู้ว่าการจำหน่ายและบริการภาค 3	รผก.(จ3)	6,763	1,409	8,172
รองผู้ว่าการจำหน่ายและบริการภาค 4	รผก.(จ4)	5,250	1,103	6,353
รองผู้ว่าการธุรกิจก่อสร้างและบำรุงรักษา	รผก.(ธก)	756	92	848
รองผู้ว่าการธุรกิจวิศวกรรม	รผก.(ธว)	281	4	285
รองผู้ว่าการธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร	รผก.(ธส)	283	4	287
รองผู้ว่าการอำนวยการ	รผก.(อ)	344	17	361
รองผู้ว่าการบัญชีและการเงิน	รผก.(บ)	341	2	343
รองผู้ว่าการบริหารทรัพยากรมนุษย์	รผก.(ม)	336	5	341
รองผู้ว่าการบริหารโครงการ	รผก.(บก)	237	15	252
รองผู้ว่าการกิจการสังคมและสิ่งแวดล้อม	รผก.(ส)	125	5	130
ผลรวมทั้งหมด		28,112	4,630	32,742

หมายเหตุ : ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2557

ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร ตั้งแต่ปี 2555 - 2557

หน่วย : บาท

	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2555
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	23,664,360,407.43	23,372,795,411.45	22,568,126,897.69
ค่าใช้จ่ายลูกจ้าง	563,312,117.12	91,285,507.71	84,933,382.40
รวมค่าใช้จ่ายพนักงานและลูกจ้าง	24,227,672,524.55	23,464,080,919.16	22,653,060,280.09

คณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



ประธานกรรมการ

นายวิบูลย์ สงวนพงศ์
ปลัดกระทรวงมหาดไทย

วัน/เดือน/ปีเกิด

13 พฤศจิกายน 2497

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- รองปลัดกระทรวงมหาดไทย
- อธิบดีกรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย
- ผู้ว่าราชการจังหวัดเชียงใหม่
- ผู้ว่าราชการจังหวัดอ่างทอง

ประวัติการศึกษา

- พัฒนบริหารศาสตรมหาบัณฑิต สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- รัฐศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น

- กรรมการการไฟฟ้านครหลวง
- กรรมการโรงงานยาสูบ

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจ
พลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้า
ส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท :
ไม่มี*

(รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้นอกจากจะได้สอบถามข้อมูล
จากกรรมการแล้ว ยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูล
การจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท



นายสมชาย คุวจิตรสุวรรณ

- อธิบดีอัยการ สำนักงานคดีเศรษฐกิจและทรัพยากร

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 25 กุมภาพันธ์ 2494

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- อธิบดีอัยการ สำนักงานคณะกรรมการอัยการ
- อธิบดีอัยการ สำนักงานนโยบายยุทธศาสตร์ และงบประมาณ
- รองอธิบดีอัยการ สำนักงานคดีอาญากรุงเทพใต้

ประวัติการศึกษา

- รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น

- กรรมการอิสระ/ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี
รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท

นายไกรสร บารมียวยชัย

ผู้ช่วยผู้จัดการใหญ่ ผู้จัดการฝ่ายกฎหมาย ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

วัน/เดือน/ปีเกิด

18 สิงหาคม 2494

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- รองปลัดกระทรวงยุติธรรม
- อธิบดีกรมบังคับคดี
- ผู้พิพากษาหัวหน้าคณะในศาลล้มละลายกลาง

ประวัติการศึกษา

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- นิติศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- นิติศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น

- กรรมการ บมจ. กสท. โทรคมนาคม

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี
รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท



นายวิศิษฐ์ วิศิษฐ์สรอรรถ

- อธิบดีกรมบังคับคดี

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 1 กุมภาพันธ์ 2508

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- รองปลัดกระทรวงยุติธรรม
- ผู้อำนวยการสำนักงานกิจการยุติธรรม (นักบริหาร 10) กระทรวงยุติธรรม

ประวัติการศึกษา

- LL.B (Second Class Honours, Upper Division) University of Wales, United Kingdom
- Barrister - at - Law of Gray's Inn (เนติบัณฑิตอังกฤษ)
- เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา
- นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับสอง) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น

- กรรมการธนาคารออมสิน
- กรรมการบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน เอ็มเอฟซี จำกัด (มหาชน)

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้ว ยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท

นางจุฑิรา กองแก้ว

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 5 กุมภาพันธ์ 2493

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- อธิบดีกรมบังคับคดี กระทรวงยุติธรรม
- รองปลัดกระทรวงยุติธรรม หัวหน้ากลุ่มภารกิจด้านความยุติธรรม

ประวัติการศึกษา

- การจัดการภาครัฐและภาคเอกชนมหาบัณฑิต สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง
- รัฐศาสตรบัณฑิต สาขาบริหารรัฐกิจ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น

- ประธานกรรมการ ธนาคารออมสิน
- กรรมการการประปาส่วนภูมิภาค

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้ว ยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท



พลตำรวจเอก รัชต์ เขินทรง

- รองผู้บัญชาการตำรวจแห่งชาติ สำนักงานตำรวจแห่งชาติ

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 24 กรกฎาคม 2497

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- ที่ปรึกษา (สบ10)
- ผู้ช่วยผู้บัญชาการตำรวจแห่งชาติ
- ผู้บัญชาการตำรวจภูธร ภาค 6

ประวัติการศึกษา

- วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร พ.ศ.2546
- รัฐประศาสนศาสตรบัณฑิต โรงเรียนนายร้อยตำรวจรุ่นที่ 30

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น : ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้ว ยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท

นายสมชาย พูลสวัสดิ์

- อธิบดีกรมสรรพสามิต

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 1 พฤศจิกายน 2499

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- อธิบดีกรมศุลกากร
- รองปลัดกระทรวงการคลัง
- ผู้ตรวจราชการกระทรวงการคลัง

ประวัติการศึกษา

- หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร
- นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- รัฐศาสตรมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น

- กรรมการธนาคาร กรรมการบริหาร และกรรมการบริษัทภิบาลและความรับผิดชอบต่อสังคม บมจ. ธนาคารกรุงไทย
- กรรมการการประปาส่วนภูมิภาค

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้ว ยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท



นายอิศรินทร์ ภักธมัย

- กรรมการบริหารบริษัทในเครือ บริษัท ทีเอ็มกรุ๊ป ออฟ คอมพานีส์ จำกัด

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 2 กรกฎาคม 2517

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- ผู้อำนวยการ ฝ่ายพาณิชย์กิจ และที่ปรึกษาทางการเงิน บริษัท หลักทรัพย์ กิมเอ็ง (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท ด้านการเงิน การลงทุน การธนาคาร และธุรกิจระหว่างประเทศ University of Wisconsin – Madison, USA
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมเคมี (เกียรตินิยมอันดับหนึ่ง พร้อมเหรียญรางวัล) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น : ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท

รองศาสตราจารย์ประภาส ไพรสุวรรณา

- รองอธิการบดี ส่วนประสานงานเพื่อการบริหารจัดการกลาง สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 24 พฤษภาคม 2499

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- กรรมการสภาสถาบัน สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
- รองศาสตราจารย์ ภาควิชาวิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยี พระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

ประวัติการศึกษา

- หลักสูตร Director Certification Program (DCP) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น

- กรรมการ บมจ. กสท. โทรคมนาคม
- กรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท



นายฉัตรชัย พรหมเลิศ

- อธิบดีกรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 19 กุมภาพันธ์ 2504

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- รองอธิบดีกรมป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย
- ที่ปรึกษาด้านการบริหารงานจังหวัดแบบบูรณาการ (รักษาการ) สำนักงานปลัดกระทรวงมหาดไทย
- ผู้ว่าราชการจังหวัดลพบุรี

ประวัติการศึกษา

- รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- รัฐศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น

- กรรมการองค์การสวนยาง
- ประธานกรรมการการประปาส่วนภูมิภาค

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้ว ยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท

ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร. จักรกฤษณ์ สุทธากรณ์

- หัวหน้าภาควิชาวิศวกรรมศาสตร์ชีวการแพทย์ มหาวิทยาลัยมหิดล
- หัวหน้าศูนย์เครือข่ายวิจัยประยุกต์ทางเทคโนโลยีหุ่นยนต์และชีวการแพทย์ มหาวิทยาลัยมหิดล
- กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ - คณะกรรมการความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์แห่งชาติ

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 24 พฤษภาคม 2516

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- นายกสมาคมวิชาการหุ่นยนต์แห่งประเทศไทย

ประวัติการศึกษา

- Ph.D. In Robotic - Johns Hopkins University, USA
- M.S. In Control - Michigan Technological University, USA
- B.E. In Mechanical Engineering, Mahidol University

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น

กรรมการ บมจ. ทีโอที

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้ว ยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท



นายวัลลภ พริ้งพวงษ์

- อธิบดีกรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่น

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 10 ตุลาคม 2497

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- รองปลัดกระทรวงมหาดไทย
- ผู้ว่าราชการจังหวัดสมุทรสาคร
- ผู้ว่าราชการจังหวัดแพร่

ประวัติการศึกษา

- Master Degree in Political Science Bowling Green State University, Ohio, USA
- Bachelor Degree in Political Science University of Delhi, India

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น

กรรมการการประปาส่วนภูมิภาค

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท

นายพีเชฐ ดุรงคเวโรจน์

- เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการนโยบายวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และนวัตกรรมแห่งชาติ

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 7 กันยายน 2498

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- ผู้อำนวยการสถาบันคลังสมองของชาติ
- ผู้อำนวยการศูนย์นวัตกรรมนโยบาย มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี
- ผู้อำนวยการศูนย์พัฒนาพาณิชย์อิเล็กทรอนิกส์

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาเอก นโยบายและการจัดการสาธารณะ (Public Policy and Management), Wharton School, University of Pennsylvania, ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท นโยบายและการจัดการสาธารณะ (Public Policy and Management), Wharton School, University of Pennsylvania, ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาโท วิทยาการพลังงานแสงอาทิตย์ (Applied Solar Energy), Trinity University, Texas, ประเทศสหรัฐอเมริกา
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตรสาขาไฟฟ้า (Electrical Engineering), University of New South Wales, ประเทศออสเตรเลีย

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น : ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท



นายภูมิ อดตะบันกั

- ที่ปรึกษารัฐมนตรีช่วยว่าการกระทรวงคมนาคม

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 2 มิถุนายน 2510

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- ที่ปรึกษาด้านนโยบายและแผนงาน (นักวิเคราะห์นโยบายและแผนทรงคุณวุฒิ ระดับ 10)
- ผู้อำนวยการสำนักวิเคราะห์โครงการลงทุนภาครัฐ

ประวัติการศึกษา

- พัฒนบริหารศาสตรมหาบัณฑิต (รัฐประศาสนศาสตร์) นโยบายสาธารณะ การวางแผนและการบริหารโครงการ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ศิลปศาสตรบัณฑิต (รัฐศาสตร์) เอกบริหารรัฐกิจ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น : ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท

พลเอก วิโรจน์ บัวเจริญ

- ประธานที่ปรึกษาคณะกรรมการบริหารกิจการโทรทัศน์กองทัพบก
- ที่ปรึกษาด้านกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ บริษัท เหมืองแร่โปรแตสตาเซียน จำกัด (มหาชน)

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 19 กรกฎาคม 2493

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- ประธานที่ปรึกษากองทัพบก
- ผู้ช่วยผู้บัญชาการกองทัพบก
- แม่ทัพภาค 4 และผู้อำนวยการรักษาความมั่นคงภายในภาค 4

ประวัติการศึกษา

- วิทยาศาสตรบัณฑิต โรงเรียนนายร้อยพระจุลจอมเกล้า

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น : ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท



นายกวีล เปลิยนศรี

- เลขาธิการสภาความมั่นคงแห่งชาติ
- ที่ปรึกษารองนายกรัฐมนตรีฝ่ายความมั่นคงแห่งชาติ (รัฐบาล พลเอกประยุทธ์ จันทร์โอชา)

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 5 ธันวาคม 2496

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- รองเลขาธิการสภาความมั่นคงแห่งชาติ
- ที่ปรึกษาด้านประสานกิจการความมั่นคง

ประวัติการศึกษา

- รัฐศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- เศรษฐศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น : ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้ว ยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท

พลโท ชาทอดม ตัตตะสิริ

- รองเสนาธิการทหารบก
- สมาชิกสภานิติบัญญัติแห่งชาติ

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 31 ตุลาคม 2499

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- ปลัดบัญชาทหารบก
- รองปลัดบัญชาทหารบก

ประวัติการศึกษา

- ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต (ความมั่นคงทางการศึกษา) โรงเรียนเสนาธิการทหารบก
- วิทยาศาสตร์บัณฑิต โรงเรียนนายร้อยพระจุลจอมเกล้า

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น : ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้ว ยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท



นายประสิทธิ์ สืบชนะ

- รองปลัดกระทรวงการคลัง

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 6 เมษายน 2500

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

ผู้ตรวจราชการกระทรวงการคลัง

ประวัติการศึกษา

- พัฒนบริหารศาสตรมหาบัณฑิต (รัฐประศาสนศาสตร์) สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยรามคำแหง

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น

- กรรมการธนาคารอาคารสงเคราะห์
- กรรมการบริษัท ธารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้ว ยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท

นายเรangkit มหาวิจิตรชัยมนตรี

- คณะทำงานรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย (พลเอก อนุพงษ์ เผ่าจินดา)

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 14 เมษายน 2496

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- ผู้ว่าราชการจังหวัดฉะเชิงเทรา
- ผู้ว่าราชการจังหวัดนครพนม

ประวัติการศึกษา

- พัฒนบริหารศาสตรมหาบัณฑิต (รัฐประศาสนศาสตร์) สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- รัฐศาสตรบัณฑิต (การปกครอง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น : ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้ว ยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท



นายสมพร ใบบางยาง

- นายกสมาคมกีฬาอีสปอร์ตแห่งประเทศไทย

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 7 กันยายน 2493

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- รองปลัดกระทรวงมหาดไทย
- อธิบดีกรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่น

ประวัติการศึกษา

- รัฐศาสตรมหาบัณฑิต (การปกครอง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- รัฐศาสตรบัณฑิต (การปกครอง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น : ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้ว ยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท

นายอนุชา พิชยนันท์

- ที่ปรึกษาด้านนโยบายและแผนงาน สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 5 สิงหาคม 2513

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- ผู้อำนวยการสำนักวิเคราะห์โครงการลงทุนภาครัฐ
- เจ้าหน้าที่วิเคราะห์นโยบาย และแผนชำนาญการพิเศษ

ประวัติการศึกษา

- M.S Engineering Management George Washington University, USA
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น : ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้ว ยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท



พันเอก ปรัชญา เจริญวัฒน์

- รองผู้อำนวยการศูนย์รักษาความปลอดภัยคอมพิวเตอร์กรมเทคโนโลยีสารสนเทศและอวกาศกลาโหม

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 17 ตุลาคม 2504

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- ผู้อำนวยการกองพิธีการ สำนักงานวิเทศสัมพันธ์ สำนักงานนโยบายและแผนกลาโหม
- รองผู้อำนวยการกองวิชาคณิตศาสตร์และคอมพิวเตอร์
- อาจารย์กองวิชาวิศวกรรมไฟฟ้า โรงเรียนนายร้อยพระจุลจอมเกล้า

ประวัติการศึกษา

- B.S. (E.E.) โรงเรียนนายร้อยพระจุลจอมเกล้า (Dean's List)
- M.S. Computer Science, GMU, USA (Stipend Award)
- Ph.D. Computational Science, GMU, USA (NASA Research Funded)

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น : ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท

ผู้ช่วยศาสตราจารย์ บุญชัย ไสวรรณเวชกุล

- รองอธิการบดี งานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ
- หัวหน้าภาควิชาวิศวกรรมคอมพิวเตอร์ คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 28 พฤษภาคม 2501

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- รองคณบดี ด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ประวัติการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (คอมพิวเตอร์) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น

- กรรมการ บริษัท กรุงไทยคอมพิวเตอร์เซอร์วิส จำกัด (มหาชน)
- กรรมการ บริษัท ฟอर्थ สมาร์ท เซอร์วิส จำกัด

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท



นายสุรงค์ บูลกุล

- ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 15 กันยายน 2498

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ Cornell University, USA
- ปริญญาโท วิศวกรรมศาสตร์ Cornell University, USA
- ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ Syracuse University, USA

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น

- ประธานกรรมการของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC)
- กรรมการ และกรรมการสรรหากำหนดค่าตอบแทน บริษัท ไออาร์ พีซี จำกัด (มหาชน)
- ประธานกรรมการบริษัท Sakari Resources limited

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท

นายยอดพนธ์ วงศ์รักมิตร

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานด้านบริหารและเทคโนโลยีสารสนเทศ บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 7 ธันวาคม 2502

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานด้านธุรกิจการตลาด บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานด้านธุรกิจการตลาด บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาโท บริหารธุรกิจ (MBA) MTSU, USA
- เศรษฐศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย (เกียรตินิยมอันดับ 2)

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น

กรรมการ บริษัทบางจาก กรีนเนท จำกัด

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท



นายไพบุลย์ ศิริภาณุเสถียร

- กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ สำนักงานพัฒนาเทคโนโลยีอวกาศและภูมิสารสนเทศ (องค์การมหาชน)
- กรรมการและกรรมการตรวจสอบ บริษัท หลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน)

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 5 กุมภาพันธ์ 2506

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ สำนักงานพัฒนาเทคโนโลยีอวกาศและภูมิสารสนเทศ (องค์การมหาชน)
- กรรมการและกรรมการตรวจสอบ บริษัท หลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน)

ประวัติการศึกษา

- รัฐศาสตรมหาบัณฑิต (การเมืองการปกครอง) มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น

- กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ สำนักงานพัฒนาเทคโนโลยีอวกาศและภูมิสารสนเทศ (องค์การมหาชน)
- กรรมการและกรรมการตรวจสอบบริษัท หลักทรัพย์ ฟินันเซีย ไซรัส จำกัด (มหาชน)

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท

รองศาสตราจารย์ ดร.วิสุทธิ์ สุนทรนภพวงศ์

- รองคณบดีกำกับดูแลด้านวิชาการ และบัณฑิตศึกษาสถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 8 สิงหาคม 2509

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- กรรมการสภาวิชาการ สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
- กรรมการสภาสถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

ประวัติการศึกษา

- ปรัชญาดุษฎีบัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรมการเรียนรู้ทางเทคโนโลยี มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี
- วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
- ครุศาสตรอุตสาหกรรมบัณฑิต สาขาวิชาวิศวกรรมโทรคมนาคม สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น : ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท



ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ปรีชาพร สุวัฒน์นอม

- วิศวกรโยธาชำนาญการ สำนักแผนงานกรมทางหลวง กระทรวงคมนาคม

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 8 กุมภาพันธ์ 2520

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- ที่ปรึกษาปลัดกระทรวงคมนาคม
- กรรมการ โครงการจัดตั้งนิคมอุตสาหกรรมอากาศยานและศูนย์ซ่อมอากาศยาน
- ผู้ช่วยผู้แทนการค้าไทย สำนักงานผู้แทนการค้าไทย
- กรรมการผู้จัดการบริษัท ณ ฟ้า จำกัด
- ตัวแทนการเจรจาระหว่างนักศึกษาในประเทศไทยกับสถาบันการศึกษาในประเทศสหรัฐอเมริกา ในการเข้าศึกษาต่อ

ประวัติการศึกษา

- ปริญญาเอก Doctor of Philosophy in Civil Management ; University of California, Los Angeles, USA
- ปริญญาโท (เกียรตินิยม) Master of Engineering ; University of California, Los Angeles, USA
- ปริญญาโท (เกียรตินิยม) Master of Science ; University of California, Los Angeles, USA
- ปริญญาตรี (เกียรตินิยม) Bachelors of Science in Civil Engineering, Specialization : Structure Engineering; University of California, Irvine, USA
- ปริญญาตรี (เกียรตินิยม) Bachelors of Science in Civil Engineering, Specialization : Transportation Engineering ; University of California, Irvine, USA

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น : ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท

นายนำชัย หล่อวัฒนตระกูล

- ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

วัน/เดือน/ปีเกิด

- 2 มกราคม 2499

ประวัติการทำงานที่สำคัญ

- รองผู้ว่าการวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า
- รองผู้ว่าการประจำสำนักผู้ว่าการ และรักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่บริษัท ทีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

ประวัติการศึกษา

- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาไฟฟ้ากำลัง จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

การดำรงตำแหน่งกรรมการในหน่วยงานอื่น : ไม่มี

การถือหุ้นในบริษัทที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจพลังงานเกิน 10% : ไม่มี

รายการการจัดซื้อ/จัดจ้างกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค วงเงินตั้งแต่ 100 ล้านบาท : ไม่มี* (รวมถึงในนามบริษัทที่เป็นผู้บริหารหรือผู้ถือหุ้น)

หมายเหตุ * ทั้งนี้ นอกจากจะได้สอบถามข้อมูลจากกรรมการแล้วยังได้ตรวจสอบจากฐานข้อมูลการจัดซื้อ/จัดจ้างของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีวงเงินเกิน 100 ล้านบาท

คณะผู้บริหาร การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



นายนำชัย หล่อวัฒนตระกูล
ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

อายุ 58 ปี

ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่สำคัญ

- 8 ธ.ค. 2555 ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 1 ต.ค. 2554 รองผู้ว่าการวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า
- 1 เม.ย. 2553 รองผู้ว่าการประจำสำนักผู้ว่าการ

ประวัติการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์



นายปัญญา เล่าซู่

รองผู้อำนวยการประจำสำนักผู้อำนวยการ
รักษาการแทนรองผู้อำนวยการบริหารทรัพยากร
มนุษย์

อายุ 58 ปี

**ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ที่สำคัญ**

- 1 ต.ค. 2557 รองผู้อำนวยการประจำสำนัก
ผู้อำนวยการ รักษาการแทน
รองผู้อำนวยการบริหาร
ทรัพยากรมนุษย์
- 29 พ.ค. 2556 รองผู้อำนวยการประจำสำนัก
ผู้อำนวยการ
- 19 ธ.ค. 2555 ผู้ช่วยผู้อำนวยการบริหาร
โครงการ

ประวัติการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมไฟฟ้า
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- นิติศาสตรบัณฑิต
มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมมาธิราช
- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต
มหาวิทยาลัยรามคำแหง

นายสาธิต รุ่งจิรอนันท์

รองผู้อำนวยการกิจการสังคมและสิ่งแวดล้อม
รักษาการแทนรองผู้อำนวยการจำหน่าย
และบริการ (ภาค 3)

อายุ 58 ปี

**ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ที่สำคัญ**

- 1 ต.ค. 2557 รองผู้อำนวยการกิจการสังคม
และสิ่งแวดล้อม รักษาการ
แทนรองผู้อำนวยการจำหน่าย
และบริการ (ภาค 3)
- 1 ต.ค. 2556 รองผู้อำนวยการกิจการสังคม
และสิ่งแวดล้อม
- 1 ต.ค. 2554 ผู้อำนวยการไฟฟ้าเขต 2
(ชลบุรี) ภาค 3

ประวัติการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมไฟฟ้า
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต
สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์

นายสุวัฒน์ เชี่ยวชาญชัย

รองผู้อำนวยการวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า
รักษาการแทนรองผู้อำนวยการธุรกิจวิศวกรรม

อายุ 55 ปี

**ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ที่สำคัญ**

- 1 ต.ค. 2557 รองผู้อำนวยการวางแผนและ
พัฒนาระบบไฟฟ้า รักษา
การแทนรองผู้อำนวยการธุรกิจ
วิศวกรรม
- 1 ต.ค. 2556 รองผู้อำนวยการวางแผนและ
พัฒนาระบบไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 2554 ผู้ช่วยผู้อำนวยการวางแผนและ
พัฒนาระบบไฟฟ้า

ประวัติการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมไฟฟ้า
มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต
มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์



นายอุทัย พัฒนวิระกิจ

รองผู้อำนวยการธุรกิจก่อสร้างและบำรุงรักษา
รักษาการแทนรองผู้อำนวยการจำหน่ายและบริการ
(ภาค 1)

อายุ 59 ปี

ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ที่สำคัญ

- 1 ต.ค. 2557 รองผู้อำนวยการธุรกิจก่อสร้างและบำรุงรักษา รักษาการแทนรองผู้อำนวยการจำหน่ายและบริการ (ภาค 1)
- 1 ต.ค. 2556 รองผู้อำนวยการธุรกิจก่อสร้างและบำรุงรักษา
- 19 ธ.ค. 2555 รองผู้อำนวยการจำหน่ายและบริการ (ภาค 2)

ประวัติการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยแม่โจ้

นายฐิติกุล บุณยะกาญจน์

รองผู้อำนวยการธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร
รักษาการแทนรองผู้อำนวยการจำหน่ายและบริการ
(ภาค 4)

อายุ 59 ปี

ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ที่สำคัญ

- 1 ต.ค. 2557 รองผู้อำนวยการธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร รักษาการแทนรองผู้อำนวยการจำหน่ายและบริการ (ภาค 4)
- 1 ต.ค. 2554 รองผู้อำนวยการธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร
- 1 ต.ค. 2551 ผู้ช่วยผู้อำนวยการธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร

ประวัติการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมไฟฟ้า สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง
- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

นางพรทิพย์ เดชกัญญา

รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน
รักษาการแทนรองผู้อำนวยการพัฒนาองค์กร
อายุ 58 ปี

ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ที่สำคัญ

- 1 ต.ค. 2557 รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน รักษาการแทนรองผู้อำนวยการพัฒนาองค์กร
- 1 ต.ค. 2556 รองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน
- 19 ธ.ค. 2555 ผู้ช่วยรองผู้อำนวยการบัญชีและการเงิน

ประวัติการศึกษา

- พาณิชยศาสตรบัณฑิต การเงินและการธนาคาร มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์



นายพลลภ ภิฤกษ์วิวัฒน์

ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำสำนักผู้ว่าการ

อายุ 57 ปี

ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่สำคัญ

- 7 พ.ค. 2556 ผู้ช่วยผู้ว่าการประจำสำนักผู้ว่าการ
- 20 ต.ค. 2551 ผู้อำนวยการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ
- 15 ก.พ. 2549 รองผู้อำนวยการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ

ประวัติการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

นางปิณิตา รอดบุญ

ผู้ช่วยผู้ว่าการกิจการสังคมและสิ่งแวดล้อม

อายุ 59 ปี

ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่สำคัญ

- 19 ธ.ค. 2555 ผู้ช่วยผู้ว่าการกิจการสังคมและสิ่งแวดล้อม
- 1 ต.ค. 2552 ผู้เชี่ยวชาญระดับ 12 (ด้านนโยบายและแผน) ผู้ว่าการ
- 18 ต.ค. 2550 ผู้อำนวยการสำนักผู้ว่าการ

ประวัติการศึกษา

- ศิลปศาสตรบัณฑิต ภาษาศาสตร์ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

นายอภิศักดิ์ ปัทมะกลางกุล

ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารโครงการ

รักษาการแทนรองผู้ว่าการบริหารโครงการ

อายุ 59 ปี

ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่สำคัญ

- 1 ต.ค. 2557 ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารโครงการ รักษาการแทนรองผู้ว่าการบริหารโครงการ
- 1 ต.ค. 2556 ผู้ช่วยผู้ว่าการบริหารโครงการ
- 23 ม.ค. 2556 ผู้เชี่ยวชาญระดับ 13 ประจำสำนักรองผู้ว่าการบริหารโครงการ

ประวัติการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย



นายวิลาศ งามแสงรุ่งสรโรจน์

ผู้ช่วยผู้ว่าการวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า

อายุ 57 ปี

ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่สำคัญ

- 1 ต.ค. 2556 ผู้ช่วยผู้ว่าการวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 2554 ผู้อำนวยการฝ่ายมาตรฐานและความปลอดภัย
- 1 ต.ค. 2553 ผู้เชี่ยวชาญระดับ 11 (ด้านวางแผนและพัฒนา ระบบไฟฟ้า) ประจำสำนักงานผู้ว่าการวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า

ประวัติการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

นายสาคร พยัคฆเรือง

ผู้ช่วยผู้ว่าการควบคุมระบบไฟฟ้า

รักษาการแทนรองผู้ว่าการควบคุมระบบไฟฟ้า

อายุ 58 ปี

ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่สำคัญ

- 1 ต.ค. 2557 ผู้ช่วยผู้ว่าการควบคุมระบบไฟฟ้า รักษาการแทนรองผู้ว่าการควบคุมระบบไฟฟ้า
- 1 ต.ค. 2556 ผู้ช่วยผู้ว่าการควบคุมระบบไฟฟ้า
- 23 ม.ค. 2556 ผู้อำนวยการฝ่ายควบคุมระบบไฟฟ้า

ประวัติการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี
- วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์

นายสุรศักดิ์ พงษ์สวัสดิ์

ผู้ช่วยผู้ว่าการจำหน่ายและบริการ (ภาค 2)

รักษาการแทนรองผู้ว่าการจำหน่ายและบริการ (ภาค 2)

อายุ 59 ปี

ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่สำคัญ

- 1 ต.ค. 2557 ผู้ช่วยผู้ว่าการจำหน่ายและบริการ (ภาค 2) รักษาการแทนรองผู้ว่าการจำหน่ายและบริการ (ภาค 2)
- 23 ม.ค. 2556 ผู้ช่วยผู้ว่าการจำหน่ายและบริการ (ภาค 2)
- 19 ธ.ค. 2555 ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการเครือข่าย (ภาค 2)

ประวัติการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์



นายชวลิต กลิ่นมาลัย

ผู้ช่วยผู้ว่าการธุรกิจก่อสร้างและบำรุงรักษา

อายุ 59 ปี

ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่สำคัญ

- 1 ต.ค. 2556 ผู้ช่วยผู้ว่าการธุรกิจก่อสร้างและบำรุงรักษา
- 23 ม.ค. 2556 ผู้เชี่ยวชาญระดับ 13 ประจำสำนักรองผู้ว่าการธุรกิจก่อสร้างและบำรุงรักษา
- 19 ธ.ค. 2555 ผู้เชี่ยวชาญระดับ 12 ประจำสำนักรองผู้ว่าการธุรกิจก่อสร้างและบำรุงรักษา

ประวัติการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

นายพลสิทธิ์ ธรรมสรุข

ผู้ช่วยผู้ว่าการธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร

อายุ 55 ปี

ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่สำคัญ

- 1 ต.ค. 2556 ผู้ช่วยผู้ว่าการธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร
- 23 ม.ค. 2556 ผู้เชี่ยวชาญระดับ 13 ประจำสำนักรองผู้ว่าการธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร
- 19 ธ.ค. 2555 ผู้เชี่ยวชาญระดับ 12 ประจำสำนักรองผู้ว่าการธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร

ประวัติการศึกษา

- วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

นางกัญญา ศุภตระกูล

ผู้ช่วยผู้ว่าการบัญชีและการเงิน

อายุ 58 ปี

ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่สำคัญ

- 1 ต.ค. 2556 ผู้ช่วยผู้ว่าการบัญชีและการเงิน
- 23 ม.ค. 2556 ผู้เชี่ยวชาญระดับ 13 (ด้านบัญชีและการเงิน) ประจำสำนักรองผู้ว่าการบัญชีและการเงิน
- 19 ธ.ค. 2555 ผู้เชี่ยวชาญระดับ 12 (ด้านบัญชีและการเงิน) ประจำสำนักรองผู้ว่าการบัญชีและการเงิน

ประวัติการศึกษา

- สถิติศาสตรบัณฑิต สถิติประยุกต์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์



นายอานวยชัย สุวรรณสุนทร

ผู้ช่วยผู้ว่าการอำนวยการ
รักษาการแทนรองผู้ว่าการอำนวยการ

อายุ 56 ปี

ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่สำคัญ

- 1 ต.ค. 2557 ผู้ช่วยผู้ว่าการอำนวยการ
รักษาการแทนรองผู้ว่าการ
อำนวยการ
- 1 ต.ค. 2556 ผู้ช่วยผู้ว่าการอำนวยการ
- 1 ต.ค. 2554 ผู้อำนวยการฝ่ายพัสดุ

ประวัติการศึกษา

- พานิชยศาสตร์บัณฑิต การตลาดทั่วไป
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ศิลปศาสตรมหาบัณฑิต รัฐศาสตร์
มหาวิทยาลัยรามคำแหง

นายนิพนธ์ เอกเอี่ยม

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบภายใน

อายุ 58 ปี

ประวัติการทำงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่สำคัญ

- 1 ต.ค. 2556 ผู้อำนวยการ
สำนักตรวจสอบภายใน
- 19 ต.ค. 2552 ผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการ
ตรวจสอบกระบวนการ
สนับสนุน
- 15 ก.พ. 2549 รองผู้อำนวยการ
ฝ่ายปฏิบัติการตรวจสอบ
กระบวนการสนับสนุน

ประวัติการศึกษา

- บริหารธุรกิจบัณฑิต การบัญชี
มหาวิทยาลัยรามคำแหง



โครงสร้าง เงินทุน

ทุนและโครงสร้างผู้ถือหุ้น

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้น 100%

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2555
ทุนประเดิม	87.00	87.00	87.00
ทุนรับจากงบประมาณ	4,802.50	4,802.50	4,802.50

หนี้เงินกู้

หน่วย : ล้านบาท

ประเภทเงินกู้	ระยะเวลา การจ่ายชำระ	สกุลเงิน	ลักษณะ การค้ำประกัน ของรัฐบาล	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2555
เงินกู้ยืมภายในประเทศ						
- สถาบันการเงิน	2546 - 2557	บาท	ไม่ค้ำประกัน	-	282.72	719.24
- กระทรวงการคลัง	2531 - 2574	แคนาดาดอลลาร์	ไม่ค้ำประกัน	286.83	333.33	354.09
	2555 - 2666	บาท	ไม่ค้ำประกัน	2,975.00	3,325.00	-
- พันธบัตร	2546 - 2570	บาท	ไม่ค้ำประกัน	78,099.00	74,291.00	67,773.00
รวมเงินกู้ยืมในประเทศ				81,360.83	78,232.05	68,846.33
เงินกู้ยืมต่างประเทศ						
- สถาบันการเงิน	2546 - 2556	เยน	ค้ำประกัน	-	-	4,486.09
	2536 - 2563	ยูโร	ค้ำประกัน	538.06	710.23	743.13
	2550 - 2566	ยูโร	ค้ำประกัน	355.05	442.99	439.26
รวมเงินกู้ยืมต่างประเทศ				893.11	1,153.22	5,668.48
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว				82,253.94	79,385.27	74,514.81

เงินงบประมาณที่ได้รับและการจ่ายเงินนำส่งรัฐ

เงินงบประมาณที่ได้รับ

ปี 2555 - 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้รับงบประมาณประจำปี ซึ่งประกอบด้วยงบประมาณทำการ และงบประมาณลงทุน ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบประมาณที่ได้รับอนุมัติ	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2555
งบประมาณทำการ	444,734.88	426,288.04	336,790.20
งบประมาณลงทุน	40,018.34	36,847.70	37,586.97
รวมทั้งสิ้น	484,753.22	463,135.74	374,377.17

การจ่ายเงินนำส่งรัฐ

ปี 2555 - 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้จ่ายเงินนำส่งรัฐให้กระทรวงการคลัง โดยจัดสรรจากกำไรสุทธิตามอัตราที่กระทรวงการคลังกำหนด ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2555
การจ่ายเงินนำส่งรัฐ	10,250.00	10,583.00	7,511.00

การลงทุนที่สำคัญ ในปัจจุบันและอนาคต

แผนงานและโครงการต่างๆ

● แผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11

แผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2555 - 2559) มีเป้าหมายหลักเพื่อพัฒนาระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 ให้มีความเพียงพอทั่วถึงมั่นคง ตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ตลอดจนสอดคล้องกับนโยบายและยุทธศาสตร์การพัฒนาประเทศของรัฐบาลและหน่วยงานต่างๆ ในประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาระบบไฟฟ้า

การจัดทำแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 นี้ ได้จัดทำแผนงานให้สอดคล้องกับคำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า ที่คณะอนุกรรมการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าเห็นชอบเมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2555 ตามที่คณะทำงานจัดทำคำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าเสนอ โดยให้ใช้ผลพยากรณ์ฐานที่ใช้ในการจัดทำแผนการลงทุน และเนื่องจากวิกฤติพลังงานและสิ่งแวดล้อมจะทวีความรุนแรงมากยิ่งขึ้น ขณะที่การพัฒนาประเทศจำเป็นต้องใช้พลังงานเป็นปัจจัยพื้นฐานที่สำคัญ ดังนั้นนอกจากการให้บริการด้านพลังงานไฟฟ้าที่มีคุณภาพและมีประสิทธิภาพแล้วการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยังมุ่งมั่นที่จะพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้มีความมั่นคง (Strong) สมาร์ท (Smart) และปลอดภัย (Safe) จึงเป็นแรงขับเคลื่อน (Drivers) ที่สำคัญในการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ซึ่งนอกจากจะมีความพร้อมในเรื่องความเพียงพอทั่วถึง มั่นคงแล้ว ยังจำเป็นต้องพัฒนาให้มีคุณภาพในเรื่องของคุณภาพระบบไฟฟ้า พลังงานทดแทน การบริหารทรัพยากรให้มีประสิทธิภาพในการใช้ไฟฟ้า สนับสนุนการใช้พลังงานที่สะอาดลดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์ ปรับปรุงความต้องการไฟฟ้า ให้เกิดการประหยัด สามารถเข้าถึงงานบริการและได้รับความพึงพอใจจากผู้ใช้ไฟฟ้า

● การพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้า

การใช้ไฟฟ้าในช่วงปลายแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2559) คาดว่าจะมีการใช้พลังงานไฟฟ้าตามพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าฉบับเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2555 กรณีสถานประมาณ 134,007 ล้านหน่วย ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดประมาณ 20,844 เมกะวัตต์ และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประมาณ 18.13 ล้านราย โดยมีอัตราเพิ่มเฉลี่ยต่อปีประมาณร้อยละ 5.40, 5.13 และ 2.50 ตามลำดับ

แผนงานและนโยบายของรัฐบาลที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการด้านพลังงานไฟฟ้า

แผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้คำนึงถึงนโยบายพลังงานของรัฐบาล ดังนี้

1. ส่งเสริมและผลักดันให้อุตสาหกรรมพลังงานสามารถสร้างรายได้ให้ประเทศ ซึ่งถือเป็นอุตสาหกรรมเชิงยุทธศาสตร์ เพิ่มการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานและพัฒนาศูนย์กลางธุรกิจพลังงานของภูมิภาคโดยใช้ความได้เปรียบเชิงภูมิยุทธศาสตร์
2. สร้างความมั่นคงทางพลังงาน โดยแสวงหาและพัฒนาแหล่งพลังงานและระบบไฟฟ้าจากทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมทั้งให้มีการกระจายแหล่งประเภทพลังงานให้มีความหลากหลาย เหมาะสม ยั่งยืน
3. ส่งเสริมการผลิต การใช้ ตลอดจนการวิจัยและพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก โดยตั้งเป้าหมายให้สามารถทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิลได้อย่างน้อยร้อยละ 25 ภายใน 10 ปี ทั้งนี้ ให้มีการพัฒนาอุตสาหกรรมอย่างครบวงจร
4. ส่งเสริมและผลักดันการอนุรักษ์พลังงานอย่างเต็มรูปแบบ โดยลดระดับการใช้พลังงานต่อผลผลิตร้อยละ 25 ภายใน 10 ปี และมีการพัฒนาอย่างครบวงจร ส่งเสริมการใช้อุปกรณ์และอาคารสถานที่ที่มีประสิทธิภาพสูง ส่งเสริมการพัฒนาพลังงานที่สะอาดเพื่อลดก๊าซเรือนกระจกและแก้ปัญหาภาวะโลกร้อน สร้างจิตสำนึกของผู้บริโภคในการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพให้เป็นระบบจริงจังและต่อเนื่องทั้งภาคการผลิต การขนส่ง และภาคครัวเรือน

● **วัตถุประสงค์ในการจัดทำแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11**

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีวัตถุประสงค์ในการดำเนินงาน แผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 ดังนี้

1. เพื่อให้ระบบไฟฟ้ามีคุณภาพ มั่นคง เชื่อถือได้ และปลอดภัยสอดคล้องกับความต้องการของพื้นที่
2. เพื่อจัดหาพลังงานไฟฟ้าที่มีคุณภาพ และเพียงพอต่อความต้องการ
3. เพื่อขยายการบริการกระแสไฟฟ้าให้ทั่วถึง
4. เพื่อให้องค์กรมีประสิทธิภาพในการดำเนินการเชิงธุรกิจเป็นที่ยอมรับในระดับภูมิภาค และสามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างยั่งยืน
5. เพื่อพัฒนาคุณภาพสินค้าและบริการ โดยใช้เทคโนโลยีที่เหมาะสม

6. เพื่อให้การใช้ทรัพยากรสินระบบไฟฟ้าเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพได้มาตรฐานสากล
7. เพื่อพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ
8. เพื่อพัฒนาสังคมและสิ่งแวดล้อม
9. เพื่อพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อนำไปสู่การใช้พลังงานไฟฟ้าอย่างเต็มประสิทธิภาพ

● **สรุปแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11**

เพื่อให้สอดคล้องกับแนวทางยุทธศาสตร์การพัฒนาประเทศในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 และคำนึงถึงความต้องการไฟฟ้าในอนาคต รวมทั้งสถานะทางการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงได้กำหนดแผนการลงทุนในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 ประกอบด้วย 11 โครงการ และ 3 แผนงาน เงินลงทุนทั้งสิ้นจำนวน 103,130 ล้านบาท ดังนี้

รายละเอียด	จำนวน	เงินลงทุน (ล้านบาท)
1. แผนรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าและเพิ่มความมั่นคงระบบไฟฟ้า	2	78,850
2. แผนเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้า	4	13,575
3. แผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	3	3,255
4. แผนขยายเขตระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ชนบท	3	6,090
5. แผนพัฒนาพลังงานทดแทน	2	1,360
รวม	14	103,130

● **แหล่งเงินลงทุน**

แหล่งเงินลงทุนประกอบด้วย สถาบันเงินกู้จากในประเทศหรือการระดมทุน และเงินลงทุนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีสัดส่วนเงินลงทุน ดังนี้

แหล่งเงินทุน	วงเงิน (ล้านบาท)	อัตราส่วน (%)
1. เงินกู้ในประเทศ/ระดมทุน	77,325	75.00
2. เงินรายได้ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	25,805	25.00
รวม	103,130	100.00

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 และ 11

ที่	โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)			สถานะการดำเนินงาน (ถึง 31 ธันวาคม 2557)
		เงินกู้ ในประเทศ	เงินรายได้ การไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค	รวมวงเงิน ทั้งสิ้น	
1	โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	38,955	12,995	51,950	1) อยู่ระหว่างนำเสนอคณะกรรมการการ ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อพิจารณาให้ ความเห็นชอบรายงานการศึกษาความ เหมาะสมโครงการ
2	โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 (ส่วนที่ 3)	11,314	3,771	15,085	2) ดำเนินการแล้วทั้งสิ้น 13.23%
3	โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า ในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	7,035	2,345	9,380	3) อยู่ระหว่างนำเสนอคณะกรรมการการ ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อพิจารณาให้ ความเห็นชอบรายงานการศึกษาความ เหมาะสมโครงการที่ปรับปรุงแก้ไข ตามความเห็นของสำนักงานคณะ กรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและ สังคมแห่งชาติ
4	โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานี ไฟฟ้า ระยะที่ 9 (ส่วนที่ 1)	5,295	1,765	7,060	4) ดำเนินการแล้วทั้งสิ้น 13.41%
5	โครงการเปลี่ยนแรงดันไฟฟ้าในพื้นที่ ภาคใต้ จาก 33 เควี เป็น 22 เควี ระยะที่ 1	4,430	1,480	5,910	5) อยู่ระหว่างที่ปรึกษาจัดทำรายงานการ ศึกษาความเหมาะสมโครงการ คาดว่า จะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 2 ปี 2558
6	โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานี ไฟฟ้า ระยะที่ 9 (ส่วนที่ 2)	3,405	1,135	4,540	6) ดำเนินการแล้วทั้งสิ้น 20.21%
7	โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบ ศูนย์สั่งการจ่ายไฟ	3,395	1,135	4,530	7) คณะรัฐมนตรีอนุมัติโครงการแล้วเมื่อ วันที่ 3 ธันวาคม พ.ศ. 2556
8	โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 (ส่วนที่ 4)	3,360	1,125	4,485	8) ดำเนินการแล้วทั้งสิ้น 17.05%
9	โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือน ราษฎรรายใหม่	2,761	926	3,687	9) คณะรัฐมนตรีอนุมัติโครงการแล้วเมื่อ วันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556
10	แผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้ารองรับ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากพลังงาน หมุนเวียน	2,025	675	2,700	10) อยู่ระหว่างจัดทำรายงานการศึกษา ความเหมาะสมโครงการ คาดว่าจะ แล้วเสร็จภายใน ไตรมาส 2 ปี 2558

ที่	โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)			สถานะการดำเนินงาน (ถึง 31 ธันวาคม 2557)
		เงินกู้ ในประเทศ	เงินรายได้ การไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค	รวมวงเงิน ทั้งสิ้น	
11	แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	1,560	530	2,090	11) อยู่ระหว่างจัดทำ TOR จัดซื้อเครื่องคอมพิวเตอร์แม่ข่ายพร้อมอุปกรณ์ประกอบสำหรับสำนักงานใหญ่ และ 12) การไฟฟ้าเขต และจัดซื้อซอฟต์แวร์ระบบภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 4 ปี 2558
12	โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2	1,520	510	2,030	12) สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ให้ความเห็นชอบโครงการแล้ว เมื่อวันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2557 13) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ให้ความเห็นชอบโครงการแล้ว เมื่อวันที่ 6 มีนาคม พ.ศ. 2558 14) อยู่ระหว่างนำเสนอคณะรัฐมนตรี
13	โครงการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยกังหันลมในพื้นที่ภาคใต้	900	300	1,200	15) อยู่ระหว่างที่ปรึกษาจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 2 ปี 2558
14	แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง	780	265	1,045	16) อยู่ระหว่างจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสม โครงการ คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 2 ปี 2558
รวมทั้งสิ้น (ล้านบาท)		86,735	28,957	115,692	-

ผลที่คาดว่าจะได้รับ

เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 ตามแผนข้างต้น และคาดการณ์ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 คาดว่าจะก่อให้เกิดผลประโยชน์ ดังนี้

1. ด้านขยายบริการไฟฟ้า

สามารถขยายบริการพลังงานไฟฟ้าให้เพียงพอกับความต้องการใช้ไฟฟ้าตามศักยภาพของแต่ละพื้นที่ ซึ่งคาดว่าจะมีความต้องการไฟฟ้าสูงสุดเพิ่มจาก 16,229 MW ในปี 2554 เป็น 20,844 MW ในปี 2559 คิดเป็นอัตราเพิ่มเฉลี่ยปีละ 5.13% และจำนวนผู้ใช้ไฟเพิ่มจาก 16.02 ล้านราย ในปี 2554 เป็น 18.13 ล้านราย

ในปี 2559 คิดเป็นอัตราเพิ่มเฉลี่ยปีละ 2.5% ซึ่งสามารถสรุปผลที่คาดว่าจะได้รับในด้านการขยายบริการไฟฟ้า ดังนี้

รายละเอียด	2554	2559	2564	อัตราการเพิ่มเฉลี่ย (ช่วงแผนเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11)
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	16,229	20,844	25,094	5.13%
- หน่วยจำหน่าย (GWh)	103,001	134,007	161,744	5.42%
- จำนวนผู้ใช้ไฟ (ล้านราย)	16.02	18.13	20.18	2.50%

2. ด้านการปรับปรุงคุณภาพความมั่นคงในการจ่ายไฟ

สามารถปรับปรุงคุณภาพและความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้าให้สม่ำเสมอ ลดปัญหาแรงดันไฟฟ้าตก รวมทั้งลดปัญหาไฟฟ้าดับบ่อย และเป็นเวลานาน โดยมีเป้าหมายค่าดัชนีความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2555-2559) คาดว่าสามารถกำหนดค่าดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าดับ (System Average Interruption Frequency Index : SAIFI) 5.20 ครั้ง/ราย/ปี และค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับ (System Average Interruption Duration Index : SAIDI) 161 นาที/ราย/ปี

ทั้งนี้ได้กำหนดเป้าหมายหน่วยสูญเสียไม่สูงกว่า 5.0% ทั้งในปี 2554 และปี 2559

3. ด้านเศรษฐกิจและสังคม

- 3.1 เกิดการจัดการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
- 3.2 เพิ่มสมรรถนะของระบบไฟฟ้าและคุณภาพการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟ
- 3.3 เพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนพลังงานสะอาด ลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์
- 3.4 เชลลการสร้างโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ ลดค่าใช้จ่ายเงินตราต่างประเทศในการนำเข้าพลังงาน
- 3.5 ระบบไฟฟ้าที่มั่นคงโดยลดจำนวนครั้งที่ไฟดับและระยะเวลาที่ไฟดับสั้นลง

- 3.6 ผู้ใช้ไฟฟ้าจะสามารถเลือกที่จะบริหารจัดการใช้ไฟฟ้าภายในบ้านเรือน สำนักงานหรืออาคารต่างๆ ได้อย่างคุ้มค่าตามรูปแบบที่ต้องการสามารถประหยัดเงินที่ต้องชำระค่าไฟ
- 3.7 สามารถมีรายได้เพิ่มขึ้นจากการขายไฟฟ้าและสามารถเลือกใช้บริการและติดตามงานบริการของตนเองได้อย่างสะดวกทุกที่ทุกเวลา ผ่านทางระบบอินเทอร์เน็ต
- 3.8 สนับสนุนการพัฒนาสมรรถนะทางเศรษฐกิจและยกระดับคุณภาพชีวิตโดยการกระจายการบริการโครงสร้างพื้นฐานไปยังประชาชนในส่วนภูมิภาคและชนบทอย่างทั่วถึง
- 3.9 สนับสนุนการพัฒนาเมืองในส่วนภูมิภาคให้เป็นเมืองน่าอยู่โดยการจัดการด้านระบบไฟฟ้าทำให้เกิดทัศนียภาพที่ดีขึ้น
- 3.10 สนับสนุนการสร้างงานในชนบท จากการพัฒนาอุตสาหกรรมระดับครัวเรือน อุตสาหกรรมชนบท และอุตสาหกรรมชุมชน ช่วยให้ประชาชนมีงานทำในท้องถิ่นมากขึ้น มีรายได้เพิ่มขึ้น และลดการอพยพเข้ามาในเมือง
- 3.11 การพัฒนาพลังงานโดยคำนึงถึงผลกระทบต่อทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ช่วยให้ประชาชนมีความเป็นอยู่ที่ดีมีคุณภาพชีวิตและมีสุขภาพที่ดี

โครงการที่ดำเนินการต่อเนื่องจากแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 10

โครงการ	เป้าหมาย	เงินลงทุน
โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	ทั่วประเทศ	51,950
โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2	ทั่วประเทศ	2,030
โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่	ทั่วประเทศ	3,687
โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่างๆ	จังหวัดชลบุรี จังหวัดสุราษฎร์ธานี จังหวัดภูเก็ต และจังหวัดกระบี่	360

รายละเอียดโครงการที่ดำเนินการต่อเนื่องจากแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 10

1. โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (พ.ศ. 2558-2563)

ก่อสร้างสถานีไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าลานไค 69 แห่ง ปรับปรุงสถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 16 แห่ง ก่อสร้างระบบสายส่ง 115 เควี ก่อสร้างระบบจำหน่าย 22/33 เควี และก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำทั่วประเทศ เงินลงทุนทั้งสิ้น ประมาณ 51,950 ล้านบาท ระยะเวลาดำเนินการ 6 ปี

2. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2 (พ.ศ. 2558-2562)

ก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงสูง ก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำ ติดตั้งหม้อแปลง และติดตั้งมอเตอร์ เงินลงทุนทั้งสิ้น 2,030 ล้านบาท ระยะเวลาดำเนินการ 5 ปี

3. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (พ.ศ. 2556-2560)

ก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงสูง ก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำ ติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้า และติดตั้งมิเตอร์ เงินลงทุนทั้งสิ้น 3,687 ล้านบาท ระยะเวลาดำเนินการ 5 ปี

4. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่างๆ (พ.ศ. 2559-2561)

ก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำแรงดัน 22/33 เควี ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง และติดตั้งหม้อแปลงระบบจำหน่าย เงินลงทุนทั้งสิ้น 360 ล้านบาท ระยะเวลาดำเนินการ 3 ปี

ผลการดำเนินงาน ขององค์กร

รายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

● **บรรยายงานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร (Management Discussion and Analysis : MD&A)**

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมุ่งเน้นสู่การเป็นองค์กรที่มีลูกค้าเป็นศูนย์กลาง (Customer Centric Organization) โดยเน้นให้ความสำคัญในการสร้างและบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า เพื่อตอบสนองความต้องการและสร้างความพึงพอใจ รวมถึงการเพิ่มพูนสมรรถนะในการส่งมอบบริการผ่านการสร้างสรรค์นวัตกรรม และการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยอย่างเหมาะสม โดยมีการบริหารจัดการและพัฒนาการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้

1. ระบบไฟฟ้า

ตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2555 - 2559) ได้จัดทำแผนงานให้สอดคล้องกับคำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า และเนื่องจากวิกฤติด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อมจะทวีความรุนแรงมากขึ้น ขณะที่การพัฒนาประเทศจำเป็นต้องใช้พลังงานเป็นปัจจัยพื้นฐานที่สำคัญ ดังนั้นนอกจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะให้บริการด้านพลังงานไฟฟ้าที่มีคุณภาพและมีประสิทธิภาพแล้ว ยังมุ่งมั่นที่จะพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้มีความมั่นคง (Strong), สมาร์ท (Smart) และปลอดภัย (Safe) เพื่อเป็นแรงขับเคลื่อน (Drivers) ที่สำคัญในการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยสนับสนุนการใช้พลังงานที่สะอาด ลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ปรับปรุงความต้องการไฟฟ้าให้เกิดการประหยัด สามารถเข้าถึงงานบริการและได้รับความพึงพอใจจากผู้ใช้ไฟ อย่างไรก็ตาม ในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ดำเนินโครงการที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาระบบไฟฟ้าตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2550 - 2554) ที่สำคัญ ดังนี้

1.1 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า

ระยะที่ 9 มีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาระบบไฟฟ้า และเพิ่มสถานีจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอ มีความมั่นคงเชื่อถือได้ สามารถรองรับความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

1.2 โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร (คชก.) มีวัตถุประสงค์เพื่อขยายการบริการกระแสไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ไร่นา-ผสมผสาน และสวนเกษตร เป็นการสนับสนุนการประกอบอาชีพของเกษตรกร และพัฒนาความเข้มแข็งของเศรษฐกิจระดับฐานราก

1.3 โครงการเร่งรัดขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ มีวัตถุประสงค์เพื่อเร่งรัดให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ในปัจจุบัน ได้มีไฟฟ้าใช้ครบทุกหลังคาเรือนตามนโยบายของรัฐบาล

1.4 โครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (AMR) ระยะที่ 2 มีวัตถุประสงค์เพื่อให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นลูกค้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีความมั่นใจในการอ่านหน่วยอย่างถูกต้องและรวดเร็วเกิดความพึงพอใจและมีภาพลักษณ์ด้านการบริการที่ดีต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

2 การบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร (ICT)

2.1 ด้านโครงสร้างพื้นฐาน ICT

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ปรับปรุงระบบสื่อสารให้สามารถรองรับความต้องการใช้งาน มีความเสถียรภาพ และมีประสิทธิภาพมากขึ้นรองรับการขับเคลื่อนยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในปัจจุบันและอนาคต โดยการออกแบบจัดหา พร้อมติดตั้ง IP Core Network ระยะที่ 1 ซึ่งได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ในพื้นที่ภาคเหนือและภาคกลางแล้วเสร็จ และจะติดตั้งอุปกรณ์ในภาคที่เหลือในปี 2558

2.2 ด้านพัฒนาสมรรถนะขององค์กร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ติดตั้งมิเตอร์อ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (Automatic Meter Reading : AMR) ให้กับลูกค้ารายใหญ่ที่มีการใช้ไฟฟ้าตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ หรือติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย 100 kVA. รวมถึงลูกค้าที่อยู่ในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ เพื่อให้ลูกค้าที่เป็นลูกค้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีความมั่นใจในการอ่านหน่วยอย่างถูกต้องและรวดเร็ว รวมถึงลูกค้าสามารถนำข้อมูลการใช้ไฟฟ้าของตนเองมาใช้ในการจัดการการใช้ไฟฟ้าให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ส่งผลให้เกิดความพึงพอใจและภาพลักษณ์ด้านการบริการที่ดีต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และยังสามารถลดค่าใช้จ่ายในการอ่านหน่วยการใช้ไฟฟ้า และลดหน่วยสูญเสียได้อีกด้วย โดยการติดตั้งแบ่งออกเป็น 2 ระยะ (80,000 เครื่อง) ซึ่งในปี 2557 สามารถติดตั้งได้ครบ 50,000 เครื่องตามแผนที่กำหนด

สำหรับลูกค้ารายย่อย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้นำระบบจดหน่วยด้วยเครื่องคอมพิวเตอร์มือถือร่วมกับระบบ กำหนดตำแหน่งบนพื้นโลกผ่านดาวเทียม (Global Positioning System : GPS) และระบบรับส่งข้อมูลแบบไร้สาย (General Packet Radio Service : GPRS) ออกใช้งานเดือน กันยายน 2557 และทดลองใช้ระบบจดหน่วยพร้อมแจ้งค่าไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยี ดังกล่าว โดยจะนำออกใช้งานได้ทั่วประเทศในปีถัดไป ทำให้ลด ค่าใช้จ่ายในการประมวลผลค่าไฟฟ้า เกิดความแม่นยำในการจด หน่วยและลดข้อร้องเรียนจากลูกค้า

2.3 ด้านสนับสนุนการส่งมอบสินค้าและบริการ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้พัฒนาระบบติดตาม งานสายด่วน 1129 PEA Call Center (Project Tracking System) ซึ่งทำให้ผู้เกี่ยวข้องสามารถตรวจสอบและติดตามสถานะการดำเนินการในเรื่องที่ลูกค้าร้องขอ เพื่อพัฒนาคุณภาพงานบริการด้านไฟฟ้า ตอบสนองความต้องการของลูกค้าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้อย่าง รวดเร็ว ซึ่งระบบนี้ได้รับรางวัลแห่งความเป็นเลิศทางด้านการ บริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร และการ ประยุกต์ใช้ซอฟต์แวร์ไทยในการพัฒนาองค์กรอย่างมีประสิทธิภาพ ประจำปี 2013 (Thailand ICT Excellence Awards) ประเภท โครงการพัฒนากระบวนการหลักภายใน (Core Process Improvement Projects) และรางวัลบริการภาครัฐแห่งชาติ ประจำปี 2557 (Thailand Public Services Awards) ประเภทนวัตกรรม การบริการที่เป็นเลิศ รวมถึงยังได้เพิ่มช่องทางการรับทราบข้อมูล ข่าวสารผ่านทาง SMS ซึ่งสามารถให้บริการเรื่องการแจ้งค่าไฟฟ้า การแจ้งเตือนกรณีไฟฟ้าดับ การแจ้งค่าใช้จ่ายในการขอใช้บริการ รวมถึงการแจ้งข่าวสารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ส่วนงานบริการรับคำร้องขอใช้ไฟ ได้ปรับปรุง โดยบูรณาการข้อมูล ระบบสารสนเทศเชิงภูมิศาสตร์ (Geographic Information System : GIS) ระบบซอฟต์แวร์สำเร็จรูปสำหรับ ธุรกิจหลักของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (System Applications and Product : SAP) และ ระบบบริหารจัดการกระแสไฟฟ้าขัดข้อง (Outage Management System : OMS) รวมถึง เชื่อมต่อข้อมูล บัตรประชาชนกับฐานข้อมูลทะเบียนราษฎร จากกรมการปกครอง กระทรวงมหาดไทย ทำให้ข้อมูลมีความถูกต้อง และลดเอกสาร ที่ประชาชนต้องใช้ในการติดต่อ สามารถให้บริการแบบจุดเดียว เบ็ดเสร็จ (One Touch Service)

3. การบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคล

3.1 การบริหารอัตรากำลัง

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง (Customer Centric) จึงได้ปรับปรุงอัตรากำลังในงานแก้กระแส ไฟฟ้าขัดข้องของสำนักงานการไฟฟ้า ให้เพียงพอและปรับปรุงวิธี ปฏิบัติงานจากเดิมให้มีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น เพื่อลดค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับ (System Average Interruption Duration Index : SAIDI) เพิ่มความน่าเชื่อถือของระบบไฟฟ้าและสร้างความพึงพอใจ ให้กับลูกค้า

3.2 การปรับปรุงโครงสร้างองค์กร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ความสำคัญกับการ ปรับปรุงโครงสร้างองค์กรเพื่อให้สามารถดำเนินการรองรับภารกิจ ในปัจจุบันและอนาคต จึงได้มีการทบทวนปรับปรุงภาระงานของ ทุกหน่วยงานให้มีความเหมาะสม มีการโอนย้ายหน่วยงาน ภาระ งาน ยกฐานะหน่วยงานให้มีความเหมาะสมและคล่องตัวยิ่งขึ้น และได้ประกาศใช้โครงสร้างใหม่ เมื่อวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2558

3.3 การบริหารผลการปฏิบัติงาน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้บริหารผลการปฏิบัติ งานโดยจัดวางระบบประเมินผลการปฏิบัติงานของพนักงานด้วย การกำหนดวิธีปฏิบัติและตัวชี้วัดที่เป็นมาตรฐาน เพื่อให้เกิด ความยุติธรรมและสร้างความผูกพันให้เกิดขึ้นกับพนักงาน และได้ ใช้ผลของการประเมินการปฏิบัติงานในการจ่ายค่าตอบแทน การพิจารณาแต่งตั้ง การคัดเลือกบุคลากรที่มีสมรรถนะสูง และการ ส่งบุคลากรเข้ารับการพัฒนา โดยในปี 2557 ได้เริ่มนำร่องประเมิน ผลการปฏิบัติงานบนระบบสารสนเทศในบางหน่วยงานเพื่อปรับปรุง แก้ไขปัญหาท่วงหน้าไปทุกหน่วยงานในปีต่อไป

3.4 การสร้างความพึงพอใจและความผูกพัน

เพื่อให้บุคลากรในองค์กรอยู่ร่วมกันอย่างมี ความสุข สามารถสร้างผลงานที่มีคุณภาพให้กับองค์กรอย่างต่อเนื่อง โดยไม่สร้างเงื่อนไขหรือเรียกร้องต่อองค์กร การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงได้ทำการสำรวจความพึงพอใจและความผูกพันกับบุคลากร ในองค์กรเป็นประจำทุกปี เพื่อนำผลที่ได้จากการสำรวจมาปรับปรุง และวางแผนกลยุทธ์เพื่อสร้างให้บุคลากรในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีความพึงพอใจและความผูกพันยิ่งขึ้น อันจะส่งผลกระทบที่ดี ต่อการดำเนินงาน และต่อลูกค้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3.5 การส่งเสริม/พัฒนาบุคลากร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ดำเนินงานด้านการพัฒนาบุคลากรอย่างเป็นระบบ เป็นไปตามแผนยุทธศาสตร์และแผนแม่บทการบริหารทรัพยากรมนุษย์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปี 2553 - 2563 โดยมุ่งให้มีความสามารถในการพร้อมรับการเปลี่ยนแปลงได้อย่างรวดเร็ว และมีการบริหารเพื่อให้เกิดความสมดุลในความสำเร็จด้านการเงิน ด้านการดูแลประชาชน และการดูแลรักษาสังคม สิ่งแวดล้อม โดยพัฒนาบุคลากรตามระบบการบริหารทรัพยากรมนุษย์ตามหลักสมรรถนะ (Competency-based HR System) แบ่งเป็นสมรรถนะหลัก (Core Competency) “PEA TRUST” และสมรรถนะด้านเทคนิค (Technical Competency) เพื่อให้บุคลากรมีสมรรถนะที่เหมาะสมในแต่ละตำแหน่งงาน รวมทั้งพัฒนาบุคลากรทั้งในด้านกายภาพและจิตใจควบคู่กัน ทำให้เกิดความสุขในการปฏิบัติงาน (Happy Workplace) และเป็นทรัพยากรที่มีคุณค่า สามารถขับเคลื่อนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้เป็นองค์กรที่มีสมรรถนะสูง (High Performance Organization : HPO)

นอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ดำเนินการพัฒนาสมรรถนะด้านการบริหาร (Managerial Competency) ของผู้บริหารอย่างต่อเนื่อง โดยการนำช่องว่างสมรรถนะ (Competency Gap List) มาเป็นข้อมูลประกอบกับปัจจัยสำคัญอื่นๆ เช่น นโยบายองค์กร ความสามารถหลัก ยุทธศาสตร์ เสี่ยงของลูกค้า มาวิเคราะห์ความจำเป็นในการฝึกอบรม (Training Needs) และจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan) ของผู้บริหาร นอกจากนี้ส่งเสริมคุณธรรมจริยธรรม เพื่อให้เกิดการบริหารแบบธรรมาภิบาล (Good Governance) ทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถเติบโตได้อย่างมั่นคง และยั่งยืน

3.6 สร้างวัฒนธรรมแห่งการเรียนรู้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ส่งเสริมการสร้างวัฒนธรรมแห่งการเรียนรู้ภายในองค์กรมุ่งสู่การเป็น HPO โดยมีการกำหนดนโยบายด้านการสร้างวัฒนธรรมการเรียนรู้ให้เป็นภารกิจสำคัญขององค์กรและเป็นหน้าที่ของผู้บริหารและพนักงานทุกระดับ ขึ้นต้องมีส่วนร่วมดำเนินการ โดยปี 2557 มีกระบวนการหลักที่เกี่ยวข้องกับการส่งเสริมการเรียนรู้ขององค์กร เริ่มต้นจากการสำรวจหัวข้อความรู้ด้วยกระบวนการ Knowledge Audit and Landscape ซึ่งเป็นการพิจารณาหาความรู้ที่มีความสำคัญกับการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจากทุกปัจจัยสำคัญ

ที่เกี่ยวข้อง เช่น ความท้าทายเชิงยุทธศาสตร์ นโยบายองค์กร และดำเนินการรวบรวมองค์ความรู้เหล่านี้จัดทำเป็นคู่มือทั้งในรูปแบบเอกสารทั่วไป และเอกสารอิเล็กทรอนิกส์ เพื่อสร้างเป็นฐานความรู้ขององค์กร จัดเก็บและเผยแพร่ในระบบสารสนเทศจัดการความรู้ (PEA KMS : Knowledge Management System) เพื่อให้ผู้บริหารและพนักงานสามารถเข้าถึงและเรียนรู้ได้อย่างสะดวก รวดเร็ว ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มีการประเมินกระบวนการจัดการความรู้ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (KM Assessment) เป็นประจำทุกปี เพื่อทบทวนและปรับปรุงกระบวนการให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น นอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มีการดำเนินกิจกรรมสร้างวัฒนธรรมการเรียนรู้เป็นประจำอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้เกิดการถ่ายทอด แลกเปลี่ยน และวิพากษ์องค์ความรู้ ผ่านกระบวนการฝึกอบรม สัมมนา กิจกรรมส่งเสริมการเรียนรู้ต่างๆ และเทคโนโลยีสารสนเทศ ได้แก่ การจัดงาน PEA KM Day และการจัดทุนชมรมงานคุณภาพ (QC) เป็นประจำทุกปี การแข่งขันทักษะช่าง การสัมมนาวิชาชีพต่างๆ การจัดทำ Best Practice มีการจัดทำคู่มือที่รวบรวมประสบการณ์ความรู้จากผู้เกี่ยวข้อง การแลกเปลี่ยนเรียนรู้ผ่าน Knowledge Management Center ซึ่งเป็นระบบ VDO Conference ที่สามารถสื่อสารไปยังสำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทั่วประเทศ การจัดทำฐานข้อมูลนวัตกรรม การพัฒนาระบบสารสนเทศจัดการความรู้ ซึ่งนอกจากการสร้างวัฒนธรรมการเรียนรู้ภายในองค์กรแล้วการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยังส่งเสริมให้เกิดการเรียนรู้ระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกับประชาชนทั่วไป เช่น มีการตั้งศูนย์การเรียนรู้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ จังหวัดนครราชสีมา และศูนย์การเรียนรู้สทิงพระ จังหวัดสงขลา ซึ่งเป็นการทำให้องค์กรสามารถพัฒนาควบคู่ไปกับชุมชนได้อย่างยั่งยืน

4. การบริหารจัดการพัสดุ

4.1 การบริหารพัสดุ

เป็นการจัดหาและบริหารพัสดุเพื่อให้จัดส่งให้สำนักงานการไฟฟ้าต่างๆ สามารถนำไปใช้ปฏิบัติงานได้อย่างรวดเร็วทันตามระยะเวลาที่กำหนด โดยในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ดำเนินการบริหารพัสดุ-อุปกรณ์ที่ไม่เคลื่อนไหว และเคลื่อนไหวเข้าได้รวบรวมข้อมูลพัสดุที่ไม่เคลื่อนไหวและเคลื่อนไหวเข้าเพื่อลดจำนวนพัสดุดังกล่าวซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการบริหารจัดการต้นทุนการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วย

4.2 การพัฒนาระบบโลจิสติกส์ (Logistic) และห่วงโซ่อุปทาน (Supply chain)

เป็นการพัฒนาระบบการจัดส่งพัสดุ รวมถึงคลังสินค้า เพื่อรองรับการปฏิบัติงานตามห่วงโซ่อุปทาน โดยได้ดำเนินงานพัฒนาระบบสนับสนุนห่วงโซ่อุปทาน (Supply Chain Management) ได้แก่ การปรับปรุงกองคลังพัสดุ (จัดหา Pallet Racking System และรถยกโฟล์คสลิฟไฟฟ้า) การพัฒนาคลังพัสดุแบบคลังสินค้าสมัยใหม่ (Modern Warehouse) โดยใช้เทคโนโลยี RFID (Radio Frequency Identification) และ Barcode มาใช้ร่วมกับการจัดการคลังสินค้า (Warehouse Management) พัฒนาซอฟต์แวร์วางแผนขนส่ง (Load) สินค้าและจัดเส้นทางขนส่งพัสดุ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารพัสดุให้ดียิ่งขึ้น

เป็นผลให้การดำเนินงานด้านอัตราการหมุนเวียนพัสดุ เท่ากับ 2.13 เท่า ซึ่งดีกว่าค่าเป้าหมายที่กำหนดไว้ เท่ากับ 1.65 เท่า

5. การบริการ

5.1 บริการด้านไฟฟ้า

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีหน้าที่หลักในการจัดส่งจำหน่ายและให้บริการด้านไฟฟ้าแก่ลูกค้า โดยแบ่งเขตการให้บริการออกเป็น 4 ภาค ได้แก่ ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคกลาง และภาคใต้ แต่ละภาคประกอบด้วย 3 การไฟฟ้าเขต รวมเป็น 12 เขต มีศูนย์การให้บริการลูกค้าและสำนักงานการไฟฟ้า ในสังกัดรวมทั้งหมด 934 แห่ง ครอบคลุม 74 จังหวัดทั่วประเทศ ยกเว้นกรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ ซึ่งเป็นเขตรับผิดชอบของการไฟฟ้านครหลวง

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ขยายการให้บริการ โดยจัดตั้งศูนย์บริการลูกค้า (PEA Shop) ไปยังห้างสรรพสินค้า รวมทั้งสิ้น 76 แห่งทั่วประเทศ และได้จัดให้มีรถบริการเคลื่อนที่ (PEA Mobile Shop) เพื่อให้บริการลูกค้าในแหล่งชุมชนที่สำคัญ อีกทั้งได้มีการพัฒนา 1129 PEA Call Center เพื่อให้บริการด้านข้อมูลข่าวสารอัตโนมัติทางโทรศัพท์ ทางโทรสาร และข้อความสั้น (SMS) เพื่อให้มั่นใจว่าทุกปัญหาและคำร้องของลูกค้าจะสามารถแก้ไขได้อย่างมีประสิทธิภาพ

สำหรับการให้บริการผ่านระบบ Online นั้น เว็บไซต์ www.pea.co.th เป็นอีกช่องทางหนึ่งที่มีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้ในการแจ้งข้อมูลให้แก่ลูกค้าแล้ว ยังมีส่วนของ PEA e-Service ซึ่งประกอบไปด้วย PEA e-Pay และ PEA e-Invoice เป็นการอำนวยความสะดวกให้แก่ลูกค้าในการชำระค่าบริการ และ

ตรวจสอบค่าบริการ นอกจากนี้ลูกค้าสามารถติดตามข่าวสารและประกาศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคผ่าน Social Media ซึ่งได้แก่ Facebook: <http://www.facebook.com/Provincial.Electricity.Authority>

Twitter: https://twitter.com/pea_thailand

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมุ่งเน้นการให้บริการลูกค้าด้วยความรวดเร็ว และมีประสิทธิภาพได้มาตรฐานคุณภาพบริการ มีการปรับปรุงคุณภาพบริการอย่างต่อเนื่อง อาทิ ระบบ One Touch Service ได้พัฒนาระบบการทำงานโดยนำเทคโนโลยีที่ทันสมัยมาใช้เพิ่มประสิทธิภาพในการค้นหาสถานที่ขอใช้ไฟ ด้วยระบบแผนที่ PEA Map อีกทั้งการกรอกข้อมูลลงในระบบคำร้องได้เชื่อมโยงฐานข้อมูลทะเบียนราษฎรจากระบบสารสนเทศของกรมการปกครอง ด้วยเครื่องอ่าน Smart Card Reader ทำให้ลดขั้นตอน ลดต้นทุนค่าใช้จ่าย และระยะเวลารอคอยงานบริการ สามารถตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าได้อย่างรวดเร็ว เพิ่มระดับความพึงพอใจ

5.2 บริการด้านก่อสร้างและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

เป็นการให้บริการเกี่ยวกับการก่อสร้างและบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า ระบบไฟฟ้า หม้อแปลง และอุปกรณ์ไฟฟ้าต่าง ๆ กับลูกค้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคซึ่งทำให้งานบริการในลักษณะครบวงจรมากยิ่งขึ้น และถือได้ว่าเป็นกิจกรรมที่มีความจำเป็นต่อกระบวนการจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และเป็นกระบวนการที่มีส่วนในการสร้างความพึงพอใจให้กับลูกค้าลูกค้าโดยตรง แบ่งประเภทการให้บริการเป็น 5 ด้าน ดังนี้ บริการด้านก่อสร้าง บริการด้านบำรุงรักษา บริการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า บริการทดสอบอุปกรณ์ต่างๆ บริการรับเป็นที่ปรึกษา

5.3 บริการด้านวิศวกรรมไฟฟ้า

เป็นการนำความรู้เทคโนโลยี เครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์ที่ทันสมัย ประกอบกับบุคลากรผู้เชี่ยวชาญ ชำนาญ และมีประสบการณ์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมาให้บริการทั้งในด้านวิศวกรรมและการบริหารโครงการ แก่ลูกค้าภายนอกทั้งหน่วยงานภาครัฐและเอกชนทั่วประเทศ โดยมีการรับประกันคุณภาพงาน ความรวดเร็ว และให้บริการในราคาที่ยุติธรรม เพื่อตอบสนองความต้องการและสร้างความพึงพอใจให้กับลูกค้าประเภทของงานที่ให้บริการ ได้แก่ งานที่ปรึกษาและออกแบบระบบไฟฟ้า งานก่อสร้างระบบไฟฟ้าและสถานียไฟฟ้า งานตรวจสอบและวิเคราะห์ระบบไฟฟ้า งานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า และงานทดสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า

5.4 บริการสารสนเทศและสื่อสาร

เป็นการให้เข้าเส้นใยแก้วนำแสงทั้งในรูปแบบ Dark Fiber และ Bandwidth โดยมีกลุ่มลูกค้า 3 กลุ่มหลักๆ คือ กลุ่มผู้ประกอบการ (Operator) จะใช้ขยายโครงข่ายสื่อสาร 3G และ 4G ตามนโยบายของรัฐบาล กลุ่มโรงไฟฟ้า/ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer) จะใช้เพื่อการควบคุมสั่งการและติดตาม (Monitor) เพื่อความมั่นคงในการจ่ายไฟ และกลุ่มความมั่นคง เช่น สำนักงานปลัดกระทรวงกลาโหม โดยการใช้โครงข่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในภาพรวมจะเป็นการใช้ทรัพยากรร่วมกัน (Resource Sharing) ทำให้ประเทศลดการลงทุนซ้ำซ้อน

5.5 บริการด้านพลังงานทดแทน

ปัจจุบัน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีบริษัทในเครือ คือ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด หรือ พีอีเอ เอ็นคอม (PEA ENCOM) ซึ่งจัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจการลงทุนด้านพลังงานทดแทนทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยร่วมลงทุนกับองค์กรต่างๆ เพื่อศึกษาและพัฒนาพลังงานทดแทน รวมถึงเป็นที่ปรึกษาเรื่องการประหยัดพลังงานให้กับองค์กรที่สนใจ

ผลการวิเคราะห์การดำเนินงานที่ไม่ใช้การเงิน

ปี 2557 การจำหน่ายไฟฟ้าโดยรวมของประเทศไทย มีอัตราเติบโตร้อยละ 2.75 เพิ่มขึ้นจากปี 2556 ซึ่งเติบโตเพียงร้อยละ 1.27 โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีส่วนแบ่งการตลาดร้อยละ 65 เติบโตร้อยละ 3.52 เพิ่มขึ้นจากปี 2556 ที่มีส่วนแบ่งการตลาดร้อยละ 64 และเติบโตร้อยละ 2.58 ปัจจัยจากความต้องการใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรมเพื่อการส่งออก และอุปสงค์ในประเทศทั้งการอุปโภคบริโภคภาคครัวเรือนและภาคเอกชนขยายตัวขึ้น ซึ่งอัตราการเติบโตของการจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถเป็นภาพสะท้อนอัตราการขยายตัวของสถานะเศรษฐกิจในประเทศ (ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ /Gross Domestic Product : GDP) ได้ส่วนหนึ่ง โดยเฉพาะในภาคอุตสาหกรรมการผลิต ภาคธุรกิจการค้า-การบริการ และภาคการท่องเที่ยว

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีลูกค้าในปี 2557 ทั้งสิ้น 17.68 ล้านราย เติบโตขึ้นจากปี 2556 ร้อยละ 3.05 จำแนกออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มบ้านอยู่อาศัย กลุ่มพาณิชย์ กลุ่มอุตสาหกรรม และกลุ่มอื่นๆ โดยมีการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มต่างๆ ดังตาราง

กลุ่มลูกค้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า		หน่วยจำหน่าย	
	ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	อัตราเติบโต	ร้อยละของการจำหน่ายไฟฟ้า	อัตราเติบโต
บ้านอยู่อาศัย	90.04	2.91	23.01	4.05
พาณิชย์	8.25	4.21	28.85	3.25
อุตสาหกรรม	0.19	4.62	45.11	3.20
อื่นๆ	1.52	4.49	3.03	6.83
รวม	100	3.05	100	3.52

จะเห็นได้ว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการจำหน่ายไฟฟ้าให้ภาคอุตสาหกรรมสูงถึงร้อยละ 45 โดยปี 2557 มีอัตราเติบโตร้อยละ 3.20 เพิ่มขึ้นจากปี 2556 ที่อัตราเติบโตค่อนข้างต่ำเพียงร้อยละ 1.96 เนื่องจากปี 2556 ภาวะเศรษฐกิจประเทศคู่ค้าสำคัญเกิดการชะลอตัว ส่งผลกระทบต่อภาคการผลิตเพื่อการส่งออกของไทย ในปี 2557 ปริมาณการส่งออกขยายตัวได้ดีกว่าปี

ก่อนจึงทำให้ความต้องการไฟฟ้าภาคการผลิตเพิ่มสูงขึ้น สำหรับกลุ่มพาณิชย์ และกลุ่มบ้านอยู่อาศัยมีการจำหน่ายไฟฟ้าในสัดส่วนใกล้เคียงกัน อัตราเติบโตของทั้งสองกลุ่มมีปัจจัยจากการฟื้นตัวของสถานะเศรษฐกิจในประเทศ รวมถึงสภาพอากาศที่ร้อนอบอ้าวมากขึ้น

ทั้งนี้ เพื่อให้บริการกับลูกค้าอย่างทั่วถึงด้วยความรวดเร็ว มีคุณภาพ ทันสมัย ขยายขอบเขตการให้บริการและตอบสนองความต้องการของลูกค้า ผ่านการดำเนินงานโครงการต่างๆ ทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถจ่ายไฟฟ้าให้บ้านเรือนในชนบทระดับหมู่บ้านรวม 76,121 หมู่บ้าน คิดเป็นร้อยละ 99.98 ของจำนวนหมู่บ้านทั่วประเทศ และในระดับครัวเรือนรวม 19,651 ล้านครัวเรือน คิดเป็นร้อยละ 99.63 ของจำนวนครัวเรือนทั่วประเทศ ซึ่งบรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้และตอบสนองต่อนโยบายภาครัฐในการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตและเพิ่มความสามารถในการแข่งขันของประเทศ

ทั้งนี้ ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีโครงข่ายครอบคลุมเป็นบริเวณกว้างทั่วประเทศ ยกเว้นกรุงเทพฯ และปริมณฑล นอกจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะให้บริการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าแล้ว ยังมีการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) เข้ามาในโครงข่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยเฉพาะโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาสำหรับที่อยู่อาศัย (Solar PV Rooftop) และโครงการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์บนพื้นดิน (Solar Farm) ตามนโยบายรัฐบาล ดังนั้น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงจำเป็นต้องดำเนินการวางแผนเพื่อพัฒนาระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบให้โครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สามารถส่งจ่ายพลังงานไฟฟ้าและให้บริการแก่ผู้เชื่อมต่อกับโครงข่ายไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ มั่นคง ได้มาตรฐานสากล ซึ่งต้องใช้เทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารเข้ามาช่วยบริหารจัดการและควบคุมการจ่ายไฟ ตามหลักเกณฑ์ในการวางแผนระบบไฟฟ้า รวมทั้งต้องพิจารณาให้สอดคล้องกับยุทธศาสตร์การพัฒนาประเทศ ตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2555-2559) ด้วย โดยในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มีการจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้ารองรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อรองรับการบริการด้านพลังงานทดแทน รวมทั้ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ยังมีบริษัทในเครือ คือ บริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด หรือ พีโอเอ เอ็นคอม (PEA ENCOM) ซึ่งจัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจการลงทุนด้านพลังงานทดแทนทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยร่วมลงทุนกับองค์กรต่างๆ เพื่อศึกษาและพัฒนาพลังงานทดแทน รวมถึงเป็นที่ปรึกษาเรื่องการประหยัดพลังงานให้กับองค์กรที่สนใจ

นอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพัฒนาระบบจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อเพิ่มคุณภาพความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ผลการดำเนินงานด้านมาตรฐานคุณภาพการให้บริการลูกค้า ได้แก่ ค่าดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าดับ (System Average Interruption Frequency Index : SAIFI) ปี 2557 เท่ากับ 6.46 ครั้ง/ราย/ปี บรรลุค่าเป้าหมายซึ่งเป็นผลการดำเนินงานปี 2556 ที่เท่ากับ 7.15 ครั้ง/ราย/ปี และค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับ (System Average Interruption Duration Index : SAIDI) ปี 2557 เท่ากับ 217.89 นาที/ราย/ปี บรรลุค่าเป้าหมายซึ่งเป็นผลการดำเนินงานปี 2556 ที่เท่ากับ 249.45 นาที/ราย/ปี

จากการบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปี 2557 ส่งผลให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีความพึงพอใจเทียบกับค่าคาดหวังในภาพรวมของบริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารเท่ากับร้อยละ 93.70 เพิ่มขึ้นจากปี 2556 ที่ร้อยละ 3.40 โดยในด้านความพร้อมใช้งานข้อมูลสารสนเทศมีความพึงพอใจเท่ากับร้อยละ 90.63 เพิ่มขึ้นจากปี 2556 ที่ร้อยละ 0.43 ด้านคุณลักษณะของข้อมูลสารสนเทศ ประกอบด้วยความแม่นยำ ถูกต้องเชื่อถือได้ ทันกาล ปลอดภัยและเป็นความลับ มีความพึงพอใจเท่ากับร้อยละ 95.45 เพิ่มขึ้นจากปี 2556 ที่ร้อยละ 3.2

ผลสำรวจความพึงพอใจและความผูกพันของบุคลากร ตั้งแต่ปี 2554 - 2557 พบว่า มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ยกเว้นในปี 2557 ที่ระดับความพึงพอใจและความผูกพันเริ่มมีแนวโน้มลดลง มีสาเหตุมาจากการเปลี่ยนแปลงปัจจัยการสำรวจ รูปแบบ และวิธีการที่ใช้ในการสำรวจ อย่างไรก็ตาม ภาพรวมผลสำรวจความพึงพอใจ และความผูกพันของบุคลากรในปี 2557 ยังอยู่ในระดับมาก คือ ระดับความพึงพอใจ 3.75 หรือร้อยละ 92.3 และระดับความผูกพัน 3.91 หรือร้อยละ 97.8 เทียบกับปี 2556 ระดับความพึงพอใจอยู่ที่ 3.95 และระดับความผูกพัน 4.14 ซึ่งในปี 2558 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้กำหนดแผนกลยุทธ์ที่จะดำเนินการเพื่อเพิ่มความพึงพอใจและความผูกพันให้สูงขึ้น

ผลการดำเนินงานด้านการพัฒนา การพัฒนาบุคลากรที่มุ่งเน้นการสร้างวัฒนธรรมแห่งการเรียนรู้ภายในองค์กร โดยพิจารณาจากจำนวนนวัตกรรม จำนวนการจัดความรู้ KM จำนวนผู้เข้าใช้ระบบ e-Learning และ e-Library และจำนวนการสร้างผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านของปี 2557 เปรียบเทียบกับปี 2556 พบว่า เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.86 แสดงให้เห็นว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีความใส่ใจ และให้ความสำคัญของการผลักดันให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นองค์กรที่มีสมรรถนะสูง (High Performance Organization : HPO)

ด้วยความตระหนักในให้บริการจำหน่ายไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้พัฒนาการให้บริการลูกค้าให้มีความรวดเร็ว มีคุณภาพและทันสมัย มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลางโดยการนำเทคโนโลยีสมัยใหม่ที่เหมาะสมมาใช้งาน เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าให้เกิดความพึงพอใจทั้งด้านคุณภาพและบริการ ซึ่งจากการสำรวจความพึงพอใจของลูกค้าทุกกลุ่มทั่วประเทศที่มีต่องานด้านบริการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในปี 2557 พบว่า ระดับความพึงพอใจเฉลี่ยเท่ากับร้อยละ 83.29 (ระดับดีมาก) สูงเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2556 ระดับความพึงพอใจเฉลี่ยเท่ากับร้อยละ 77.00 (ระดับดี)

อย่างไรก็ตาม เพื่อรองรับการแข่งขันระหว่างประเทศ การเปลี่ยนแปลงพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ที่เกิดขึ้น การเปลี่ยนแปลงภาวะอากาศของโลก การเข้ามามีส่วนรวมของภาคประชาชน ปัญหาความมั่นคงด้านพลังงาน และการส่งเสริมด้านพลังงานทดแทน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่ได้หยุดยั้งในการบริหารจัดการ การพัฒนา ด้วยความมุ่งมั่นในการขับเคลื่อนองค์กรในทุกด้าน สู่การเป็นองค์กรที่มีสถานะมั่นคง ทันสมัย สามารถเติบโตได้อย่างยั่งยืนต่อไป



รายงานวิเคราะห์

ฐานะการเงิน

ผลการดำเนินงานในรอบปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีกำไรสุทธิ จำนวน 20,399.40 ล้านบาท เป็นรายได้รวม 465,003.72 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวน 30,933.51 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 7.13 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 97 เป็นรายได้ค่าไฟฟ้า 450,633.83 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวน 31,745.88 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 7.58 มีค่าใช้จ่ายรวม 444,604.32 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวน 31,612.05 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 7.65 โดยส่วนใหญ่เป็นค่าซื้อไฟฟ้า จำนวน 391,425.61 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวน 30,594.37 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 8.48

สินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 348,163.93 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวน 20,352.85 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.21 ประกอบด้วย สินทรัพย์หมุนเวียน จำนวน 87,661.25 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน จำนวน 260,502.68 ล้านบาท หักหนี้รวมทั้งสิ้น 216,035.93 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวน 10,345.78 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.03 ประกอบด้วย หนี้สินหมุนเวียน จำนวน 58,539.21 ล้านบาท และหนี้สินไม่หมุนเวียน จำนวน 157,496.72 ล้านบาท ส่วนของทุน จำนวน 132,128.00 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2556 จำนวน 10,007.07 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.19

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ดำเนินการกู้เงินในประเทศ เพื่อนำไปลงทุนในแผนงาน/โครงการต่างๆ จำนวน 10,400.00 ล้านบาท ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้กำหนดแนวทางการจัดหาเงินกู้จากแหล่งเงินกู้ภายในประเทศเป็นสกุลเงินบาท ด้วยการออกพันธบัตรเป็นหลัก ส่งผลให้หนี้เงินกู้ต่างประเทศและหนี้เงินกู้ในประเทศของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีจำนวน 893.11 ล้านบาท และ 81,360.83 ล้านบาท ตามลำดับ หรือร้อยละ 1.09 และ 98.91 ของหนี้เงินกู้ทั้งหมด

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้มีการบริหารจัดการและควบคุมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน มีผลให้ตัวชี้วัดทางการเงินตามข้อตกลงการประเมินผลการดำเนินงานกับกระทรวงการคลัง ได้แก่ ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานต่อหน่วยจำหน่าย เท่ากับ 0.2661 บาท/หน่วย อยู่ในเกณฑ์ดีขึ้น-ดีขึ้นมาก

สำหรับการลงทุนในแผนงาน/โครงการ เพื่อพัฒนาระบบไฟฟ้า เพิ่มขีดความสามารถ ความมั่นคง และประสิทธิภาพในระบบไฟฟ้า เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และลดการสูญเสียในระบบไฟฟ้า ตลอดจนรักษาสภาพแวดล้อมและทัศนียภาพให้สวยงามตามนโยบายของรัฐบาล โดยในการบริหารการเบิกจ่ายงบลงทุนตามข้อตกลงฯ กับกระทรวงการคลัง ได้พิจารณาเป็น 2 มุมมอง คือ

1. ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริง มีเป้าหมายเบิกจ่ายจำนวน 18,641.85 ล้านบาท สามารถเบิกจ่ายได้จำนวน 18,641.85 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 100.00 ของเป้าหมายเบิกจ่ายทั้งปี อยู่ในเกณฑ์ดีขึ้นมาก
2. ร้อยละของความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผนไตรมาสที่ 1-3 สามารถเบิกจ่ายได้ คิดเป็นร้อยละ 100.00 และไตรมาสที่ 4 เบิกจ่ายได้ร้อยละ 99.99 ค่าเฉลี่ยของร้อยละการเบิกจ่ายลงทุนทั้ง 4 ไตรมาส เท่ากับร้อยละ 99.99 อยู่ในเกณฑ์ดีขึ้น-ดีขึ้นมาก



รายงาน

ข้อมูลสำคัญ

รายการ	ปี 2557	ปี 2556	เพิ่ม (ลด) ปี 2557-2556	
			จำนวน	%
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	450,634	418,888	31,746	7.58
รายได้อื่นจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	12,419	12,462	(43)	(0.35)
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (ล้านบาท)	441,174	409,450	31,724	7.75
กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	21,879	21,900	(21)	(0.10)
เงินลงทุนสินทรัพย์ถาวร (ล้านบาท)	(27,022)	(26,240)	(782)	(2.98)
เงินกู้ (ล้านบาท)	82,254	79,385	2,869	3.61
สินทรัพย์รวม (ล้านบาท)	348,164	327,811	20,353	6.21
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	17,679,995	17,157,493	522,502	3.05
หน่วยจำหน่าย ไม่รวมฟรี (ล้านหน่วย)	116,501	112,606	3,895	3.46
หน่วยจำหน่ายโดยเฉลี่ย (หน่วย/ราย)	6,589	6,563	26	0.40
ค่าไฟฟ้าโดยเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.88	3.73	0.15	4.02
ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	18,155 ¹	17,636 ²	519	2.94
พลังงานไฟฟ้า (ล้านหน่วย)	125,485	120,809	4,676	3.87
- รับซื้อ (ล้านหน่วย)	125,381	120,709	4,672	3.87
- ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	106	100	6	6.00
ระบบสายส่ง (วงจร-กิโลเมตร)	11,414	10,992	422	3.84
ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กิโลเมตร)	296,809 ³	299,069	(2,260)	(0.76)
ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กิโลเมตร)	442,348 ⁴	444,741	(2,393)	(0.54)
จำนวนสำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (แห่ง)	934	915	19	2.08
จำนวนพนักงาน (คน)	28,109	27,792	317	1.14
จำนวนหมู่บ้านทั่วประเทศ	76,138	74,173	1,965	2.65
จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้	76,121	74,156	1,965	2.65
% ของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้	99.98	99.98	0	0.00

1 โหลดสูงสุดเดือนเมษายน 2557 (ผลรวมความต้องการใช้ไฟฟ้าของทุกสถานที่ที่เกิดขึ้นในเวลาเดียวกัน)

2 โหลดสูงสุดเดือนพฤษภาคม 2556 (ผลรวมความต้องการใช้ไฟฟ้าของทุกสถานที่ที่เกิดขึ้นในเวลาเดียวกัน)

3, 4 ระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบจำหน่ายแรงต่ำปี 2557 จัดเก็บข้อมูลด้วยระบบ GIS

ผู้ใช้ไฟฟ้า

ปีงบประมาณ 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งสิ้น จำนวน 17,679,995 ราย เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้ว จำนวน 522,502 ราย (3.0%) แยกเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย จำนวน 15,919,566 ราย (90.04 %) ประเภทกิจการต่างๆ จำนวน 1,491,763 ราย (8.44%) และประเภทอื่นๆ จำนวน 268,666 ราย (1.52 %)

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทต่างๆ

หน่วย : ราย

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	2557	2556	2555	2554	2553
บ้านอยู่อาศัย (<150 kWh)	10,051,125	10,003,237	9,979,537	9,813,521	9,650,387
บ้านอยู่อาศัย (>150 kWh)	5,868,441	5,465,774	5,027,792	4,712,540	4,455,767
กิจการขนาดเล็ก	1,409,868	1,353,585	1,297,345	1,118,376	1,091,302
กิจการขนาดกลาง	65,345	62,283	57,313	43,152	41,018
กิจการขนาดใหญ่	5,838	5,533	5,170	4,619	3,937
กิจการเฉพาะอย่าง	10,712	9,969	9,275	8,303	7,668
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหาผลกำไร	1,393	1,416	1,019	128,661	142,354
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,638	4,809	4,208	3,752	3,521
ไฟชั่วคราว	262,584	250,843	219,075	188,958	164,768
ไฟสำรอง	48	41	32	33	36
ไฟที่สามารถจ่ายไฟฟ้าได้	3	3	3	3	3
รวม	17,679,995	17,157,493	16,600,769	16,021,918	15,560,761
การเพิ่ม (%)	3.0	3.4	3.6	3.0	3.3
ดัชนี (2553 = 100%)	113.6	110.3	106.7	103.0	100.0

หน่วยจำหน่าย

ปีงบประมาณ 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้ทั้งสิ้น จำนวน 116,500.9 ล้านหน่วย สูงกว่าปีที่ผ่านมา จำนวน 3,894.6 ล้านหน่วย (3.5%) คิดเป็นหน่วยจำหน่ายประเภทบ้านอยู่อาศัย จำนวน 27,299.5 ล้านหน่วย (23.4%) ประเภทกิจการต่างๆ จำนวน 85,846.8 ล้านหน่วย (73.7%) และประเภทอื่นๆ จำนวน 3,354.6 ล้านหน่วย (2.9%)

หน่วยจำหน่ายแยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ล้านหน่วย

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	2557	2556	2555	2554	2553
บ้านอยู่อาศัย (<150 kWh)	8,289.1	8,158.9	8,339.1	8,178.9	8,120.1
บ้านอยู่อาศัย (>150 kWh)	19,010.4	18,078.1	16,711.0	14,495.8	14,381.2
กิจการขนาดเล็ก	11,378.1	10,986.7	9,803.8	8,801.8	8,726.6
กิจการขนาดกลาง	19,214.6	18,580.4	16,757.2	15,621.9	16,061.3
กิจการขนาดใหญ่	51,618.2	50,166.7	48,599.8	44,630.7	44,000.1
กิจการเฉพาะอย่าง	3,635.9	3,585.0	3,420.2	3,019.6	2,947.4
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหาผลกำไร	55.7	54.1	2,749.2	3,595.0	3,691.6
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	414.3	353.7	377.1	296.7	335.3
ไฟชั่วคราว	982.3	950.3	870.5	798.5	762.0
ไฟสำรอง	141.4	51.8	586.0	68.6	82.1
ไฟที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้	1,760.9	1,640.8	1,678.5	1,618.5	1,642.4
รวม	116,500.9	112,606.3	109,892.4	101,126.0	100,750.1
การเพิ่ม (%)	3.5	2.5	8.7	0.4	11.8
ดัชนี (2553 = 100%)	115.6	111.8	109.1	100.4	100.0

พลังงานไฟฟ้าและพลังไฟฟ้าสูงสุด

ปีงบประมาณ 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคผลิตและรับซื้อพลังงานไฟฟ้าทั้งสิ้น 125,485.1 ล้านหน่วย เป็นพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตเอง 104.5 ล้านหน่วย (0.08%) และรับซื้อจากผู้ผลิตอื่น 125,380.6 ล้านหน่วย (99.92%) โดยมีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดรวม 18,155.0 เมกะวัตต์ เป็นส่วนที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคผลิตเอง 29.8 เมกะวัตต์ รับซื้อจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 17,724.3 เมกะวัตต์ รับซื้อจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) 37.6 เมกะวัตต์

การผลิตและรับซื้อพลังงานไฟฟ้า

(หน่วย : ล้านหน่วย)

และพลังไฟฟ้าสูงสุด

(หน่วย : เมกะวัตต์)

แหล่งที่มา		2557	2556	2555	2554	2553
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผลิต	พลังงานไฟฟ้า	104.5	100.2	95.0	112.3	102.9
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	29.8	29.8	27.0	28.8	21.8
ซื้อจาก กฟผ.	พลังงานไฟฟ้า	120,194.3	116,805.4	116,025.5	106,392.8	106,403.5
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	17,724.3	17,293.5	15,995.9	16,298.8	14,603.3
ซื้อจาก พพ.	พลังงานไฟฟ้า	100.6	99.1	102.3	110.5	100.8
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	37.6	37.6	20.7	26.8	16.9
ซื้อจาก VSPP *	พลังงานไฟฟ้า	5,077.8	3,805.0	2,515.9	1,739.6	1,151.1
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	363.3	274.7	-	-	-
ซื้อจาก Solar Rooftop	พลังงานไฟฟ้า	7.9	-	-	-	-
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	-	-	-	-	-
รวม	พลังงานไฟฟ้า	125,485.1	120,809.7	118,738.7	108,355.1	107,758.3
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	18,155.0	17,635.6	16,043.6	16,354.4	14,642.0
การเพิ่ม (%)	พลังงานไฟฟ้า	3.9	1.7	9.6	0.6	11.6
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	(2.99)	16.6	(1.9)	11.7	3.6
ดัชนี (2553 = 100%)	พลังงานไฟฟ้า	116.5	112.1	110.2	100.6	100.0
	พลังไฟฟ้าสูงสุด	124.0	127.8	109.6	111.7	100.0

* ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก

พลังงานไฟฟ้าเพื่อแสงสว่าง ธุรกิจและอุตสาหกรรม

ปีงบประมาณ 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่ายรวมทั้งสิ้น 116,500.9 ล้านหน่วย แยกเป็นพลังงานเพื่อแสงสว่าง 28,751.8 ล้านหน่วย (24.7%) และพลังงานไฟฟ้าเพื่อธุรกิจและอุตสาหกรรม 87,749.1 ล้านหน่วย (75.3%) เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2556 พลังงานไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างเพิ่มขึ้น 4.2% และพลังงานไฟฟ้าเพื่อธุรกิจและอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น 3.2%

พลังงานไฟฟ้าแบ่งตามประเภท

หน่วย : ล้านหน่วย

ประเภท	2557	2556	2555	2554	2553
แสงสว่าง	28,751.8	27,594.9	29,046.9	27,364.9	27,290.2
ธุรกิจและอุตสาหกรรม	87,749.1	85,011.4	80,845.5	73,761.1	73,459.9
รวม	116,500.9	112,606.3	109,892.4	101,126.0	100,750.1
การเพิ่ม (%)	3.5	2.5	8.7	0.4	11.8
ดัชนี (2553 = 100%)	115.6	111.8	109.1	100.4	100.0

ปีงบประมาณ	แสงสว่าง		ธุรกิจและอุตสาหกรรม		รวม	
	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	%
2553	27,290.2	27.1	73,459.9	73.6	100,750.1	100.0
2554	27,364.9	27.1	73,761.1	72.9	101,126.0	100.0
2555	29,046.9	26.4	80,845.5	73.6	109,892.4	100.0
2556	27,594.9	24.7	85,011.4	75.5	112,606.3	100.0
2557	28,751.8	24.7	87,749.1	75.3	116,500.9	100.0

สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สำนักงานใหญ่ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตั้งอยู่เลขที่ 200 ถนนงามวงศ์วาน แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร และมีสำนักงานการไฟฟ้าในส่วนภูมิภาคอีก จำนวน 933 แห่ง ในเขตความรับผิดชอบ 74 จังหวัด เพื่อให้บริการประชาชนอย่างทั่วถึง

สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแยกตามประเภท

หน่วย : แห่ง

ประเภท	2557	2556	2555	2554	2553
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จังหวัดและอำเภอ (จุดรวมงาน)	186	172	164	160	158
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขา	288	284	275	263	259
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขาย่อย	459	458	464	471	483
รวม	933	914	903	894	900
การเพิ่ม (ลด) (%)	2.1	1.2	1.0	(0.7)	(0.1)
ดัชนี (2553 = 100%)	103.7	101.6	100.3	99.3	100.0

* ไม่รวมสำนักงานใหญ่

พนักงาน

ปีงบประมาณ 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีพนักงานทั้งสิ้น จำนวน 28,109 คน เพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมา จำนวน 317 คน (1.1%) เป็นพนักงานที่ปฏิบัติงานในส่วนกลาง จำนวน 3,762 คน (13.4%) และในส่วนภูมิภาค จำนวน 24,347 คน (86.6%) ในจำนวนนี้เป็นพนักงานที่มีคุณวุฒิปริญญา อนุปริญญา ประกาศนียบัตรวิชาชีพชั้นสูง เพิ่มขึ้น/ลดลง จากปีที่ผ่านมา จำนวน 6,573 คน (23.4%) ระดับประกาศนียบัตรวิชาชีพและมัธยมศึกษาปีที่ 6 ลดลง จากปีที่ผ่านมา จำนวน 129 คน (-0.5%) และระดับอื่นๆ ลดลง จากปีที่ผ่านมาจำนวน 127 คน (-0.5%)

จำนวนพนักงานแยกตามคุณวุฒิ

หน่วย : คน

คุณวุฒิ	2557	2556	2555	2554	2553
ปริญญา	8,020	8,016	7,836	7,634	7,413
อนุปริญญา-ประกาศนียบัตรวิชาชีพชั้นสูง	13,177	12,608	12,507	11,803	11,460
ประกาศนียบัตรวิชาชีพ – มัธยมศึกษาปีที่ 6	5,372	5,501	5,823	6,171	6,497
อื่น ๆ	1,540	1,667	1,894	2,176	2,448
รวม	28,109	27,792	28,060	27,784	27,818
การเพิ่ม (ลด) (%)	1.1	(1.0)	1.0	(0.1)	(0.1)
ดัชนี (2553=100%)	101.1	99.9	100.9	99.9	100.0



การบริหาร องค์กร

การบริหารความเสี่ยง

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการบริหารความเสี่ยงตามหลักการ COSO - ERM และตามแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในปี 2555 ตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) กระทรวงการคลังกำหนดไว้ ทั้งนี้เพื่อให้มั่นใจได้ว่า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะสามารถดำเนินงานได้ตามพันธกิจที่ได้รับมอบหมายตาม พ.ร.บ. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการบริหารความเสี่ยงที่เชื่อมโยงกับยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานทุกระดับ

1. สภาพแวดล้อมภายในองค์กร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดให้มีสภาพแวดล้อมภายในองค์กรให้สนับสนุนการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กรโดยคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จะกำหนดนโยบายการบริหารความเสี่ยง ซึ่งผู้บริหารและพนักงานทุกระดับจะมีส่วนร่วมในการบริหารความเสี่ยงตามวิธีปฏิบัติที่ได้มีการกำหนดไว้อย่างชัดเจนเป็นมาตรฐานซึ่งสื่อสารให้ทุกคนในองค์กรเกิดความเข้าใจที่ตรงกัน ทั้งนี้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจะทำหน้าที่กำกับดูแลให้การบริหารความเสี่ยงเป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กำหนดไว้ ทั้งนี้ได้มีการกำหนดบทบาทความรับผิดชอบดังนี้

- 1.1 คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทำหน้าที่กำกับดูแล และสนับสนุนการนำนโยบายการบริหารความเสี่ยง ไปปฏิบัติในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผ่านทางคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและผู้บริหารสูงสุดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 1.2 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง ทำหน้าที่กำกับดูแลการนำนโยบายและกรอบการบริหารความเสี่ยงไปปฏิบัติ ติดตามกระบวนการบริหารความเสี่ยง ความเพียงพอของการจัดการความเสี่ยงที่สำคัญ และรายงานให้คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทราบทุกไตรมาส
- 1.3 ผู้บริหารรับผิดชอบในการนำนโยบายการบริหารความเสี่ยงไปปฏิบัติและติดตามการนำไปใช้อย่างต่อเนื่อง โดยได้รับการสนับสนุนจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง

- 1.4 พนักงานทุกคนรับผิดชอบในการปฏิบัติตามนโยบายและคู่มือการบริหารความเสี่ยง

2. การกำหนดวัตถุประสงค์

การกำหนดวัตถุประสงค์ขององค์กรได้มีการกำหนดตามหลักการ SMART (Specific, Measurable, Achievable, Relevant, Time bound) โดยสอดคล้องกับวิสัยทัศน์และพันธกิจขององค์กร ซึ่งแบ่งการกำหนดวัตถุประสงค์เป็น 2 ระดับ ดังนี้

- 2.1 วัตถุประสงค์ในระดับองค์กร (Entity - Level Objectives)
- 2.2 วัตถุประสงค์ในระดับสายงาน/ฝ่าย (Activity - Level Objectives)

3. การระบุปัจจัยเสี่ยง

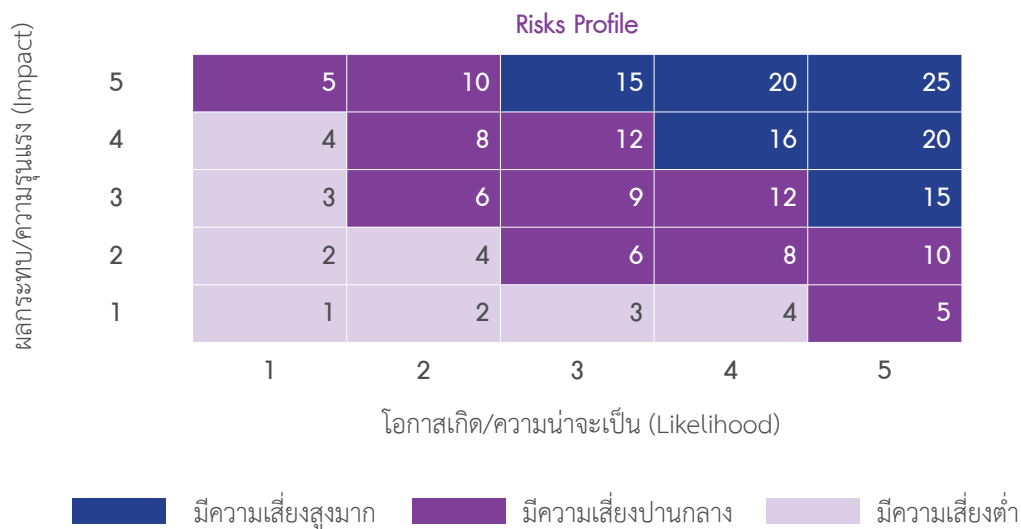
การกำหนดความเสี่ยงที่มีสาเหตุมาจากปัจจัยต่างๆ ทั้งภายในและภายนอกซึ่งมีผลกระทบต่อวัตถุประสงค์และเป้าหมายขององค์กร โดยเหตุการณ์หรือกิจกรรมนั้นๆ อาจส่งผลให้กระบวนการปฏิบัติงานเกิดความผิดพลาด ความเสียหาย และไม่บรรลุวัตถุประสงค์ที่กำหนด

4. การประเมินความเสี่ยง

เป็นการประเมินระดับความเสี่ยงที่เกิดขึ้นโดยพิจารณาจากระดับความรุนแรงและโอกาสที่จะเกิดความเสี่ยงนั้นๆ ทั้งในเชิงคุณภาพ และในเชิงปริมาณ ที่อาจมีผลต่อการบรรลุวัตถุประสงค์และกลยุทธ์ของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และสายงาน

การประเมินระดับความเสี่ยง ประกอบด้วย

- 4.1 การนิยามระดับความรุนแรงหรือผลกระทบ (Impact) โดยให้ครอบคลุมความเสียหายในทุกๆ ด้าน เช่น การเงิน ระยะเวลา การดำเนินงาน การบาดเจ็บ หรือการต้องหยุดทำงาน ฯลฯ
- 4.2 การพิจารณาโอกาสที่จะเกิดความเสี่ยง (Likelihood) โดยพิจารณาจากสถิติที่ผ่านมาว่าความเสี่ยงนั้นๆ มีโอกาสเกิดขึ้นมากน้อยเพียงใด
- 4.3 การจัดลำดับความเสี่ยง โดยพิจารณาจากความสัมพันธ์ระหว่างโอกาสที่จะเกิดความเสี่ยงและผลกระทบของความเสี่ยงต่อองค์กรว่าก่อให้เกิดความเสี่ยงในระดับใด ซึ่งจะคำนวณจากผลคูณของระดับโอกาสที่จะเกิดความเสี่ยงกับระดับของผลกระทบซึ่งแสดงความสัมพันธ์ได้ดังนี้



โดยความเสี่ยงที่มีระดับความรุนแรงสูงมาก จะถูกนำมาบริหารจัดการเป็นแผนบริหารความเสี่ยงระดับองค์กร สำหรับความเสี่ยงที่มีระดับความรุนแรงปานกลาง จะถูกนำมาบริหารจัดการเป็นแผนบริหารความเสี่ยงระดับสายงาน และสำหรับความเสี่ยงที่มีระดับความรุนแรงต่ำความเสี่ยงนั้นระบบควบคุมที่มีอยู่เดิมสามารถควบคุมความเสี่ยงไว้ได้

5. การตอบสนองความเสี่ยง

การตอบสนองความเสี่ยงจะต้องมีความสอดคล้องกับระดับความรุนแรงของความเสี่ยงและช่วงเปี่ยงเบนของระดับความเสี่ยงที่องค์กรยอมรับได้โดยต้องพิจารณาถึงค่าใช้จ่ายหรือต้นทุนในการบริหารความเสี่ยงว่าคุ้มค่าหรือไม่โดยแนวทางในการตอบสนองต่อความเสี่ยงที่จะนำมาพิจารณามี 4 ทางเลือก ดังนี้

- 5.1 การยอมรับความเสี่ยง
- 5.2 การควบคุมความเสี่ยง
- 5.3 การหาผู้ร่วมรับความเสี่ยง
- 5.4 การหลีกเลี่ยงความเสี่ยง

6. กิจกรรมควบคุม

เป็นการกำหนดมาตรฐานนโยบายหรือวิธีปฏิบัติเพื่อใช้ในการดำเนินการตามแนวทางการตอบสนองต่อความเสี่ยงที่ฝ่ายบริหารได้กำหนดไว้โดยจะมีการกำหนดผู้รับผิดชอบในการควบคุมและระยะเวลาในการดำเนินการให้ชัดเจน

7. สารสนเทศและการสื่อสาร

สารสนเทศและการสื่อสารนับเป็นปัจจัยสำคัญที่สนับสนุนให้การบริหารความเสี่ยงบรรลุผลสำเร็จ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงได้มีการดำเนินการ ดังนี้

- 7.1 นำระบบงาน Risk Management ซึ่งเป็นระบบงานหนึ่งตามโครงการพัฒนาระบบ BI (Business Intelligence) มาใช้สนับสนุนการบริหารความเสี่ยงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 7.2 สื่อสารให้พนักงานในองค์กรมีความตระหนักและความรู้ความเข้าใจในเรื่องการบริหารความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง

8. การติดตามประเมินผล

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้กำหนดให้ผู้รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงรายงานและประเมินผลการบริหารความเสี่ยงเสนอต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงไตรมาสละ 1 ครั้ง โดยหากถ้าผลการบริหารความเสี่ยงไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดหรือมีปัจจัยที่อาจส่งผลกระทบต่อให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ไม่บรรลุวัตถุประสงค์ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงจะมีข้อเสนอแนะและข้อคิดเห็น ซึ่งฝ่ายบริหารความเสี่ยงและ Risk Owner จะรับไปดำเนินการและพิจารณาปรับกลยุทธ์ในการบริหารความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ต่อไป

การควบคุมภายใน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตระหนักถึงความสำคัญและประโยชน์ของระบบการควบคุมภายใน ซึ่งเป็นเครื่องมือสนับสนุนการบริหารจัดการองค์กร โดยกำหนดให้ทุกหน่วยงานในองค์กรมีระบบการควบคุมภายในที่สอดคล้องกับระเบียบคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน ว่าด้วยการกำหนดมาตรฐานการควบคุมภายใน พ.ศ. 2544 และตามหลักเกณฑ์/แนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน พ.ศ. 2555 ของ สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) เพื่อให้มั่นใจว่าการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จะบรรลุวัตถุประสงค์อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล มีการป้องกัน และลดความผิดพลาด ความเสียหาย การรั่วไหล การสิ้นเปลือง หรือการทุจริตภายในองค์กร มีความโปร่งใสด้านการดำเนินงาน และมีการปฏิบัติตามกฎระเบียบ ข้อบังคับและนโยบายที่ได้รับมอบหมาย และรายงานทางการเงินที่จัดทำขึ้นมีความถูกต้อง เชื่อถือได้ ซึ่งผู้บริหารและพนักงานทุกคนได้ร่วมกันสร้างระบบการควบคุมภายในที่ดี ประกอบด้วย 5 องค์ประกอบ ดังนี้

1. สภาพแวดล้อมของการควบคุม (Control Environment)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสภาพแวดล้อมที่เหมาะสมในการดำเนินงาน และสนับสนุนการกำกับดูแลกิจการที่ดีโดยมีการจัดทำคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อถือปฏิบัติ มีการจัดโครงสร้างองค์กรและสายการบังคับบัญชาที่ชัดเจน มีการมอบอำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบอย่างเหมาะสม มีการจัดทำและสอบทานคู่มือ หรือมาตรฐานการปฏิบัติงานให้เป็นปัจจุบัน นอกจากนี้ได้กำหนดแนวทางการบริหารทรัพยากรบุคคลและการจัดกำลังคนให้มีความเหมาะสมเพียงพอ มีการรายงานและสอบทานไม่ให้ฝ่ายบริหารและพนักงานปฏิบัติตนในลักษณะที่ก่อให้เกิดความขัดแย้งด้านผลประโยชน์ (Conflicts of Interest) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ส่งเสริมและสนับสนุนวัฒนธรรมองค์กรที่ให้ความสำคัญกับความซื่อสัตย์สุจริต เน้นการปลูกจิตสำนึกด้านจริยธรรมและจรรยาบรรณโดยมี

ประมวลจริยธรรมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นแนวทางในการถือปฏิบัติ มีการบริหารจัดการและตอบสนองข้อร้องเรียน และสรุปผลการวิเคราะห์ปัญหาเพื่อเสนอผู้บริหารให้ทันกาล รวมถึงได้กำหนดนโยบายการควบคุมภายใน และแนวทางปฏิบัติการประเมินการควบคุมด้วยตนเอง (Control Self-Assessment : CSA) และการจัดทำรายงานการควบคุมภายในของส่วนงานย่อย ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อเป็นกรอบและแนวทางให้ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับถือปฏิบัติด้วย

2. การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีกระบวนการประเมินความเสี่ยงที่เหมาะสม เพียงพอ และครอบคลุมในทุกกิจกรรมของหน่วยงาน นับตั้งแต่การกำหนดวัตถุประสงค์ของหน่วยงานที่เชื่อมโยงและสอดคล้องกับวัตถุประสงค์ขององค์กร การระบุปัจจัยเสี่ยง การประเมิน และวิเคราะห์ความเสี่ยง การกำหนดกิจกรรมการควบคุมเพื่อกำจัดหรือลดความเสี่ยงอย่างเหมาะสมและคุ้มค่า ต่อต้นทุนและงบประมาณ รวมทั้งมีการติดตามผลอย่างต่อเนื่อง

3. กิจกรรมควบคุม (Control Activities)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้กำหนดให้มีกิจกรรมการควบคุมอยู่ในทุกหน้าที่ และทุกระดับการปฏิบัติงานเพื่อป้องกัน หรือลดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น โดยมีการแบ่งแยกหน้าที่ กำหนดขอบเขตระดับอำนาจของการอนุมัติไว้เป็นลายลักษณ์อักษรอย่างชัดเจน และสื่อสารให้พนักงานรับทราบ มีการสอบทานรายงานทางการเงินเป็นประจำโดยผู้บริหารระดับสูง (CFO) และรายงานผลการดำเนินงานที่มีใช้การเงิน รวมทั้งมีการสอบทานการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎ ระเบียบ ข้อบังคับที่เกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอโดยผู้บริหารทุกระดับ นอกจากนี้เพื่อความมั่นคงปลอดภัย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้กำหนดนโยบายและมาตรการดูแลป้องกันทรัพย์สินที่มีความเสี่ยงสูง อาทิ ศูนย์คอมพิวเตอร์และระบบงานที่สำคัญ เช่น ข้อมูลสารสนเทศ ไว้อย่างรัดกุมและเพียงพอ

4. สารสนเทศและการสื่อสาร (Information & Communication)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ใช้ระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการดำเนินงาน มีการจัดการฐานข้อมูลให้อยู่ในรูปแบบที่เข้าใจง่าย สอดคล้องเหมาะสมกับการทำงาน และทันเวลา สะดวกในการเข้าถึง สามารถนำมาเป็นข้อมูลสนับสนุนการตัดสินใจได้โดยจัดการสื่อสารเป็นแบบ bottom-up และ top-down เผยแพร่ในหลายช่องทาง ทั้งในเอกสารรายงานและระบบ Internet เพื่อสื่อสารภายนอก และ Intranet เพื่อสื่อสารภายในองค์กร นอกจากนี้ยังได้เผยแพร่ความรู้แก่พนักงานโดยใช้ระบบ e-Learning และมีการจัดการองค์ความรู้ต่างๆ ด้วยเทคโนโลยีสารสนเทศอย่างเป็นระบบ

5. การติดตามและประเมินผล (Monitoring & Evaluation)

ผู้บริหารและพนักงานทุกระดับรับผิดชอบในการติดตามผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง มีการติดตามผลการดำเนินงานในระหว่างการปฏิบัติงาน เช่น การประชุมติดตามงาน การตรวจสอบรายงานการปฏิบัติงาน ฯลฯ และการติดตามประเมินผลที่กำหนดขึ้นเป็นรายครั้งตามช่วงเวลา และมีการนำเสนอผู้บริหารเพื่อทราบตามลำดับชั้น สำหรับการจัดทำรายงานการควบคุมภายในนั้น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการจัดทำรายงานการควบคุมภายในตามระเบียบคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน โดยได้ทำการประเมินการควบคุมด้วยตนเอง (Control Self-Assessment : CSA) ทั้งทั้งองค์กรครบทุกสายงาน มีการสอบทานการควบคุมอย่างเป็นอิสระ (Independent Assessment) โดยสำนักตรวจสอบภายใน เพื่อให้มั่นใจว่าการควบคุมภายในมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล หากพบประเด็นปัญหาจะมีการทบทวนและแก้ไขอย่างทันท่วงที

ทั้งนี้ จากผลการสอบทานการประเมินผลการควบคุมภายในของผู้ตรวจสอบภายใน พบว่า การควบคุมภายในเป็นไปตามวิธีการที่กำหนด ระบบการควบคุมภายในมีความเพียงพอ และสามารถบรรลุวัตถุประสงค์ของการควบคุมภายใน ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้พิจารณาและรับทราบรายงานผลการสอบทานดังกล่าวแล้ว และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดส่งรายงานการควบคุมภายในต่อคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินได้ภายในเวลาที่กำหนด



การตรวจสอบภายใน

สำนักตรวจสอบภายในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีการกึ่งในการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในเพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นและการให้คำปรึกษาอย่างเป็นอิสระและเที่ยงธรรม เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้บรรลุวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล ด้วยการสอบทานและประเมินระบบการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยง การกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมทั้งการปฏิบัติตามกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

การปฏิบัติงานตรวจสอบ มีความสอดคล้องกับมาตรฐานสากลการปฏิบัติงาน จรรยาบรรณ วิชาชีพตรวจสอบภายใน และคู่มือการปฏิบัติงานการตรวจสอบภายในของรัฐวิสาหกิจ โดยจัดทำแผนการตรวจสอบระยะ 3 – 5 ปี และแผนการตรวจสอบประจำปี ตามผลการประเมินความเสี่ยงจากข้อมูลความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบ ผู้บริหารระดับสูง ความเสี่ยงองค์กร ความคาดหวังของผู้บริหาร และข้อตรวจพบที่ผ่านมา นำเสนอผู้ว่าการเพื่อพิจารณา ก่อนนำเสนอคณะกรรมการตรวจสอบเพื่ออนุมัติ แล้วจึงเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

การวางแผนการตรวจสอบในรายละเอียด และการจัดทำแนวทางการตรวจสอบ โดยพิจารณาความเสี่ยงในกิจกรรมการปฏิบัติงาน และมีการรายงานผลการตรวจสอบต่อหัวหน้าหน่วยรับตรวจ ภายใน 5 วันทำการ เพื่อให้เกิดการปรับปรุงการปฏิบัติงานให้ทันกับสถานการณ์ และรายงานเสนอต่อผู้บริหารสายงานที่สูงขึ้นไป 1 ระดับ พร้อมทั้งมีการติดตามการดำเนินงานตามข้อเสนอแนะของหน่วยรับตรวจเป็นประจำ มีการรายงานผลการตรวจสอบเสนอผู้ว่าการ คณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นประจำทุกไตรมาส

การรักษาคุณภาพ ได้กำหนดให้มีการสอบทานขั้นตอนการปฏิบัติงาน มีการประเมินตนเองเป็นประจำทุกปี พร้อมจัดทำแผนกลยุทธ์และแผนปฏิบัติการเพื่อปรับปรุงการปฏิบัติงานการตรวจสอบภายใน นำเสนอผู้ว่าการพิจารณาให้ความเห็นชอบ นำเสนอคณะกรรมการตรวจสอบอนุมัติ เพื่อให้การปฏิบัติงานสอดคล้องกับมาตรฐานการปฏิบัติงานการตรวจสอบภายในของรัฐวิสาหกิจ

นอกจากนี้ยังมีการประเมินความพึงพอใจจากหน่วยรับตรวจ ผู้บริหารระดับสูง คณะกรรมการตรวจสอบ และการประเมินผลการดำเนินงานตามเกณฑ์การประเมินผลตาม Balanced Scorecard ของสำนักตรวจสอบภายใน เสนอต่อผู้ว่าการ และคณะกรรมการตรวจสอบทุกไตรมาส เพื่อใช้เป็นข้อมูลสำหรับการปรับปรุงการปฏิบัติงานของสำนักตรวจสอบภายใน

สำนักตรวจสอบภายใน จัดให้มีการฝึกอบรมเกี่ยวกับการตรวจสอบภายในตามมาตรฐานวิชาชีพตรวจสอบภายในสากลให้กับพนักงานที่ปฏิบัติงานตรวจสอบภายใน ตามข้อกำหนดในคู่มือการปฏิบัติงานการตรวจสอบภายในของรัฐวิสาหกิจ เพื่อเพิ่มพูนความรู้ ความสามารถ และพัฒนาพนักงานตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพตามมาตรฐานงานตรวจสอบภายใน และมีการเพิ่มพูนความรู้ให้กับพนักงานตรวจสอบด้านสารสนเทศให้มีความรู้ความเข้าใจในเทคโนโลยีใหม่ๆ และมาตรฐาน (Standard) และแนวปฏิบัติที่ดี (Best Practice) เพื่อเพิ่มความสามารถในการตรวจสอบให้มีประสิทธิภาพและเกิดประโยชน์ต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ข้อมูลด้าน ธรรมาภิบาล

รายงานผลการดำเนินงานตามนโยบายกำกับดูแล กิจการที่ดี

นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อม

นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตระหนักถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี จึงได้จัดวางระบบการจัดการและควบคุมการดำเนินงาน โดยพิจารณาปรับปรุงกรอบนโยบายและแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้สอดคล้องตามหลักเกณฑ์และแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีในรัฐวิสาหกิจ ปี 2552 ของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) เทียบเคียงกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในรัฐวิสาหกิจของ Organization for Economic Cooperation and Development ปี 2548 (OECD Guidelines on Corporate Governance of State-owned Enterprise 2005) และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2549 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ซึ่งเนื้อหาของหลักการนี้ได้แบ่งออกเป็น 4 หมวด คือ สิทธิและความเท่าเทียมของเจ้าของกิจการ (รัฐบาล) ความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ บทบาทของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และการเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

ในปี 2557 ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้กำหนดนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี กล่าวคือ นโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี และนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันและคุ้มครองให้ความเป็นธรรมแก่ผู้แจ้งเบาะแส รวมถึงกำหนดเป็นกลยุทธ์ส่งเสริมธรรมาภิบาลและความรับผิดชอบต่อสังคมภายใต้ยุทธศาสตร์ที่สำคัญขององค์กร คือ องค์กรที่เติบโตอย่างยั่งยืน (Sustainable Growth) เป้าหมายเพื่อพัฒนาและส่งเสริมหลักธรรมาภิบาลกับการดำเนินกลยุทธ์ด้านต่างๆ เพื่อให้ได้รับการยอมรับว่าเป็นองค์กรที่มีการบริหารจัดการที่ดี โดยมีโครงการ/กิจกรรมภายใต้แผนงานส่งเสริมการปฏิบัติตามกฎระเบียบและการกำกับดูแลกิจการที่ดี แผนปฏิบัติการกำกับดูแลกิจการที่ดีและป้องกันปรามการทุจริตคอร์รัปชันของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นต้น

นอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทำคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ โดยกำหนดหลักการและแนวทางปฏิบัติที่ดีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขึ้น โดยเทียบเคียงจากหลักการและแนวทางของ สคร. ดังกล่าวข้างต้น เพื่อดูแลปกป้องผลประโยชน์ของพนักงานผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและผู้ถือหุ้น ด้วยความมุ่งมั่นตามหลักสำคัญและแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี

หลักสำคัญและแนวทางในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. องค์ประกอบและการแต่งตั้งคณะกรรมการ ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1.1 การแต่งตั้งคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีความโปร่งใสเป็นไปตามหลักเกณฑ์ โดยกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต้องมีคุณสมบัติตามพระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2518 และที่แก้ไขเพิ่มเติม และพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 และที่แก้ไขเพิ่มเติม กล่าวคือ จะต้องไม่มีผลประโยชน์หรือส่วนได้ส่วนเสีย (Conflict of Interest) กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมถึงมีคุณสมบัติที่มีส่วนในการเพิ่มมูลค่าและมีทักษะที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1.2 คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประกอบด้วย ประธานกรรมการ ผู้ว่าการ ซึ่งเป็นกรรมการโดยตำแหน่ง และ กรรมการอื่นอีก 13 คน รวมเป็น 15 คน เป็นผู้ทรงคุณวุฒิที่มีความรู้ความสามารถ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ในด้านการบริหารจัดการและบริหารธุรกิจ ด้านวิศวกรรม ด้านเศรษฐศาสตร์ ด้านกฎหมาย ด้านการวางแผนกลยุทธ์ ด้านพลังงานทดแทน ฯลฯ โดยกรรมการอื่นเป็นกรรมการจากบัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจ ตามประกาศของกระทรวงการคลังจำนวน 5 คน จึงเป็นไปตามพระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2518 และที่แก้ไขเพิ่มเติม มาตรา 12/1 ที่บัญญัติว่า ในการแต่งตั้งกรรมการอื่นที่มีใช้กรรมการโดยตำแหน่ง ให้ผู้มีอำนาจพิจารณาแต่งตั้งจากบุคคลในบัญชีรายชื่อที่กระทรวงการคลังจัดทำขึ้นไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการอื่นในรัฐวิสาหกิจนั้น

1.3 คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีกรรมการอิสระที่เป็นไปตามคำนิยามของกระทรวงการคลัง คือ กรรมการจากภายนอกที่ไม่ได้มีตำแหน่งเป็นผู้บริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ไม่เป็นกรรมการบริหาร หรือกรรมการผู้อำนวยการผู้แทนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และเป็นอิสระจากผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้บริหารและผู้ที่เกี่ยวข้อง โดยสามารถทำหน้าที่คุ้มครองผลประโยชน์ของรัฐ หรือผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมกัน และสามารถช่วยดูแลไม่ให้เกิดรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกับบุคคลที่เกี่ยวข้องกับตน โดยปัจจุบันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีกรรมการอิสระจำนวน 7 คน จากกรรมการทั้งสิ้น 15 คน นอกจากนี้กรรมการอิสระของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยังมีบุคคลจากบัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจของกระทรวงการคลัง 2 คน

2. อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

2.1 มีการแยกหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการกับฝ่ายบริหารชัดเจน เพื่อส่งเสริมการปฏิบัติงานที่ดียิ่งขึ้น คณะกรรมการมีบทบาทในการควบคุมและตัดสินใจเชิงนโยบาย รวมถึงการแต่งตั้งผู้บริหารระดับสูงและมีบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตลอดจนข้อบังคับของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยให้ถือเป็นตัวแทนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วย

2.2 หน้าที่ความรับผิดชอบที่สำคัญของคณะกรรมการ คือ การกำหนดวิสัยทัศน์ กลยุทธ์ และนโยบายที่สำคัญและแผนต่างๆ รวมถึงการทบทวนการดำเนินงานตามแผนที่กำหนดไว้ การตรวจสอบระบบบัญชี การรายงานทางการเงิน และการสอบบัญชีให้มีความเชื่อถือได้

2.3 มีบทบาทในเชิงกลยุทธ์ในการเพิ่มมูลค่าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโดยการช่วยดำรงรักษาและสร้างประโยชน์สูงสุดในระยะยาวให้แก่ประชาชน โดยสามารถแต่งตั้งคณะอนุกรรมการย่อยเฉพาะเรื่องขึ้นตามความเหมาะสม เพื่อรับผิดชอบติดตามควบคุม การตรวจสอบงานเฉพาะด้าน แต่คณะกรรมการยังคงความรับผิดชอบต่องานในภาพรวม

2.4 มีการจัดประชุมคณะกรรมการอย่างสม่ำเสมออย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง และจัดเวลาให้เพียงพอสำหรับการอภิปรายในวาระการประชุมที่สำคัญต่างๆ โดยฝ่ายบริหารต้องจัดเตรียมข้อมูลที่เหมาะสม ทันเวลา และตรงประเด็นให้แก่คณะกรรมการก่อนการประชุม

2.5 จัดให้มีแนวทางการปฏิบัติเกี่ยวกับจริยธรรมในการปฏิบัติงานหรือจรรยาบรรณของฝ่ายบริหารและพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อให้ทราบมาตรฐานการปฏิบัติงานและควรปรับให้ทันสมัยเสมอ รวมถึงคณะกรรมการจำเป็นต้องปฏิบัติตนให้เป็นแบบอย่างอีกด้วย

2.6 คณะกรรมการมีแบบประเมินผลการดำเนินงานของคณะกรรมการที่ยึดหลักบรรทัดฐานการปฏิบัติงานอย่างมีหลักเกณฑ์และทำการประเมินเป็นระยะๆ เพื่อให้ทันต่อความรับผิดชอบและสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป

3. รายงานทางการเงิน รายงานทางการบริหาร และตรวจสอบ

คณะกรรมการและฝ่ายบริหารมีความรับผิดชอบหลักในการจัดให้มีการควบคุม และตรวจสอบภายในที่ดี โปร่งใส และมีมาตรฐานชัดเจน เพื่อรักษาเงินทุนและสินทรัพย์ขององค์กร อีกทั้งเป็นเครื่องมือวัดผลการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อให้สามารถปรับปรุงการดำเนินงานให้เกิดประสิทธิภาพที่ดียิ่งขึ้น โดยอาศัยการจัดทำรายงานทางการเงินในระดับต่างๆ รวมถึงการจัดส่งรายงานประจำปีและรายงานวิเคราะห์การเงินงบการเงิน งบดุล งบกำไรขาดทุน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงในส่วนของทุนและงบกระแสเงินสดให้แก่สำนักงานตรวจเงินแผ่นดิน กระทรวงการคลัง และกระทรวงมหาดไทย รวมทั้งเผยแพร่ในเว็บไซต์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้แก่ประชาชนที่สนใจสามารถเข้าถึงข้อมูลได้อย่างทั่วถึง

รายงานประจำปีและงบการเงิน ถือเป็นเอกสารในการสื่อสารระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกับเจ้าของกิจการ (รัฐบาล) พนักงาน ลูกค้า (ประชาชน) เจ้าหนี้ และสังคมส่วนรวม การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทำอย่างโปร่งใส เชื่อถือได้ เป็นไปตามมาตรฐานและสม่ำเสมอ รวมถึงมีการตรวจสอบคุณภาพของระบบการจัดทำรายงานต่างๆ

อีกทั้ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทำข้อมูลสำคัญ ที่เกี่ยวกับการดำเนินงานในด้านต่างๆ เช่น การจำหน่ายไฟฟ้า ระบบไฟฟ้า การดำเนินงานด้านการเงิน พลังงาน เป็นต้น โดยจัดทำเป็นรายไตรมาสเผยแพร่ให้หน่วยงานภายในการไฟฟ้า ส่วนภูมิภาคได้รับทราบสถานะข้อมูลการดำเนินงานอย่างถูกต้อง เพื่อประกอบการตัดสินใจในการปฏิบัติงาน

นอกจากนี้ในการควบคุมและตรวจสอบการดำเนินงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ให้ความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยง และควบคุมภายใน ในการดำเนินงานในด้านต่างๆ ของทุกสายงาน ได้แก่ ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ (Strategy Risk), ความเสี่ยงด้านการ ปฏิบัติการ (Operation Risk), ความเสี่ยงด้านการเงิน (Financial Risk) และความเสี่ยงด้านกฎระเบียบข้อบังคับ (Compliance Risk) เพื่อใช้ในการวางแผนป้องกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการ ดำเนินการ โดยมีการติดตามประเมินผลการดำเนินงาน เพื่อขับเคลื่อน ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบรรลุผลตามวัตถุประสงค์และเป้าหมาย ที่กำหนดไว้ตามยุทธศาสตร์ขององค์กร

4. การกำกับดูแลการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วน ภูมิภาค ให้เป็นไปตามกฎระเบียบ

ตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดำเนินงานอยู่บนพื้นฐานของความถูกต้องและปฏิบัติตามกฎ ระเบียบ ข้อบังคับ ทั้งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและของทางราชการ จึงได้แต่งตั้งฝ่ายสังคมและสิ่งแวดล้อม ให้เป็นหน่วยงาน Compliance Unit รวมถึงแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้เป็นไปตามระเบียบและป้องปรามการ ทุจริตคอร์รัปชัน โดยมีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบ ดังนี้

4.1 สนับสนุนนโยบายและกระบวนการงานด้าน การกำกับดูแลการดำเนินงานให้เป็นไปตามกฎระเบียบและป้องปราม การทุจริตคอร์รัปชันของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อย่างมีประสิทธิภาพ

4.2 พิจารณากำหนดหลักเกณฑ์ วิธีปฏิบัติและ วางแผนการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลการดำเนินงานให้เป็นไป ตามกฎระเบียบและป้องปรามการทุจริตคอร์รัปชันของการไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค อย่างเป็นรูปธรรม

4.3 เสริมสร้างความรู้ ความเชี่ยวชาญ และสร้าง ความตระหนักให้ผู้บริหารและพนักงานปฏิบัติงานเป็นไปตามกฎ ระเบียบและป้องปรามการทุจริตคอร์รัปชันอย่างทั่วถึง

4.4 ติดตามและสรุปผลการดำเนินงานด้านการ กำกับดูแลการดำเนินงานให้เป็นไปตามกฎระเบียบและป้องปราม การทุจริตคอร์รัปชันของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อนำมาพัฒนา ปรับปรุงการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

5. การเปิดเผยสารสนเทศและความโปร่งใส

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีนโยบายด้านการเปิดเผย ข้อมูลขององค์กรตามพระราชบัญญัติข้อมูลข่าวสารของราชการ พ.ศ.2540 และกำหนดวัฒนธรรมองค์กรในการบริการประชาชน ด้วยหลักโปร่งใสมีคุณธรรม ตรวจสอบได้ โดยยึดหลัก 4 ประการ คือ

C - Care ทำทุกอย่างด้วยความรอบคอบ
L - Loyalty ภาคภูมิใจและรักดีต่อองค์กร
O - Obligation ปฏิบัติตามระเบียบและกฎหมาย
D - Disclosure โปร่งใสและตรวจสอบได้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินการตามนโยบาย ด้านการเปิดเผยข้อมูลและหลักธรรมาภิบาล โดยกำหนดให้มี ศูนย์ พ.ร.บ. ข้อมูลข่าวสาร PEA ในส่วนกลางและส่วนภูมิภาค เพื่อเปิดโอกาสให้ประชาชนมีโอกาสรับรู้ข้อมูลข่าวสารและ การดำเนินการต่างๆ ขององค์กร สามารถติดต่อขอใช้บริการ เข้าใจ ระบบงานและรับรู้ถึงสิทธิหน้าที่ของตน โดยยึดหลักปฏิบัติที่ว่า “เปิดเผยเป็นหลัก ปกปิดเป็นข้อยกเว้น” ซึ่งนโยบายด้านการ เปิดเผยข้อมูลของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสอดคล้องกับแผนปฏิบัติ การป้องกันและปราบปรามการทุจริตและประพฤติมิชอบของ กระทรวงมหาดไทยและนโยบายขององค์กรที่มีการกำกับดูแลกิจการ ที่ดีตามหลักธรรมาภิบาล โปร่งใส ปราศจากการทุจริต

ในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีผลการดำเนินงาน ที่สำคัญ ดังนี้

1. ให้บริการข้อมูลข่าวสารที่จัดเตรียมไว้ ณ ศูนย์ พ.ร.บ.ข้อมูลข่าวสารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในส่วนกลางและ ส่วนภูมิภาค มีผู้ใช้บริการจำนวน 23,500 ราย
2. ให้บริการข้อมูลข่าวสารเฉพาะรายที่มีได้ จัดเตรียมไว้ ณ ศูนย์ พ.ร.บ.ข้อมูลข่าวสารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในส่วนกลางและส่วนภูมิภาค ในปี 2557 ไม่มีผู้ให้บริการ
3. จัดข้อมูลประกวดราคา สอบราคาแสดงไว้ให้ ประชาชน ณ ศูนย์ พ.ร.บ.ข้อมูลข่าวสารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในส่วนกลางและส่วนภูมิภาค จำนวน 8,953 เรื่อง

4. จัดข้อมูลผลการพิจารณาจัดซื้อ จัดจ้างแสดงไว้ให้ประชาชน ณ ศูนย์ พ.ร.บ. ข้อมูลข่าวสารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในส่วนกลางและส่วนภูมิภาค รวมถึงทางเว็บไซต์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 23,500 เรื่อง

นอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าร่วมโครงการพัฒนาหน่วยงานต้นแบบในการจัดตั้งศูนย์ข้อมูลข่าวสารของราชการระดับกระทรวง (หนึ่งกระทรวง หนึ่งหน่วยงานต้นแบบ) ในปี 2557 ซึ่งศูนย์ พ.ร.บ. ข้อมูลข่าวสารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับคัดเลือกให้เป็นหน่วยงานต้นแบบในนามกระทรวงมหาดไทยจำนวน 3 แห่ง ประกอบด้วย

- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคกลาง) จังหวัดพระนครศรีอยุธยา (อันดับ 1 ของประเทศ)
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดนครราชสีมา (อันดับ 3 ของประเทศ)
- การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคใต้) จังหวัดยะลา (อันดับ 4 ของประเทศ)

การกำกับดูแลกิจการที่ดีของผู้บริหารและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการตรวจประเมินและติดตามการดำเนินงานเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมถึงความร่วมมือของพนักงานในองค์กรที่ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความสุจริต ยึดหลักธรรมาภิบาล บริหารดี มีคุณธรรม เปิดเผยมูลด้วยความโปร่งใส ตรวจสอบได้ เป็นปัจจัยสำเร็จที่สนับสนุนให้การดำเนินงานบรรลุตามเป้าหมายและเป็นไปตามเจตนารมณ์ที่กฎหมายกำหนด

6. สิทธิ ความเท่าเทียมกัน และบทบาทของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจากการดำเนินงานหลายกลุ่ม ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ให้ความสำคัญกับการปฏิบัติต่อแต่ละกลุ่มอย่างเท่าเทียมกันและเสมอภาค

6.1 รัฐบาล (ในฐานะเจ้าของกิจการ) : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทำแผนยุทธศาสตร์และแผนธุรกิจ เพื่อเป็นกรอบการดำเนินงานให้สอดคล้องกับนโยบายของภาครัฐให้มีความร่วมมือกับภาครัฐในการปฏิบัติตามกฎหมายและระเบียบ คำสั่งของราชการ และมุ่งเน้นการบริหารกิจการอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล เพื่อยกระดับความเป็นอยู่ของประชาชน และขับเคลื่อนเศรษฐกิจของประเทศ โดยคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นผู้ควบคุมดูแล และตัดสินใจในเรื่องนโยบายและปฏิบัติงานด้วยความรับผิดชอบ ตามแนวปฏิบัติของการกำกับดูแลกิจการที่ดี

6.2 ลูกค้าและประชาชน : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีหน้าที่จัดหาและให้บริการไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ มั่นคงปลอดภัยและเชื่อถือได้ โดยคำนึงถึงประโยชน์ของลูกค้าและประชาชนเป็นหลัก และจัดให้มีช่องทางการสื่อสารอย่างเพียงพอ

6.3 พนักงาน : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคำนึงถึงการให้ค่าตอบแทนที่เหมาะสมกับสภาพเศรษฐกิจ และมาตรฐานการครองชีพ พร้อมด้วยสวัสดิการที่ดี ฝึกอบรมและพัฒนาพนักงาน และผู้ปฏิบัติงานให้มีความรู้ ความสามารถ เหมาะสมกับตำแหน่งหน้าที่ และศักยภาพ โดยมีหลักการทำงานตามหลักธรรมาภิบาล และจรรยาบรรณ พิจารณาให้คุณและโทษด้วยความเสมอภาค โปร่งใส และยุติธรรม ตลอดจนให้ความสำคัญกับการดูแลสุขภาพ ความปลอดภัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของพนักงาน

6.4 คู่ค้า : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีนโยบายที่ชัดเจนในการบริหารจัดการด้านการจัดซื้อ จัดจ้าง อย่างโปร่งใส เป็นธรรม โดยมีการดำเนินการตามข้อบังคับ และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาพัสดุของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีการเผยแพร่ข้อมูลการประกวดราคาทางเว็บไซต์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และเว็บไซต์ของกรมบัญชีกลาง เพื่อให้สาธารณชนเสนอแนะ วิจารณ์ หรือมีความเห็น

6.5 สังคมและสิ่งแวดล้อม : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตระหนักถึงภาระหน้าที่ต่อสังคม โดยเน้นการให้บริการอย่างทั่วถึงตามมาตรฐานที่กำหนด รับฟังความคิดเห็นและสนับสนุนกิจกรรมสาธารณประโยชน์กับชุมชน สังคม เพื่อสร้างสัมพันธ์ภาพที่ดี การอนุรักษ์สภาวะแวดล้อมไม่ให้เกิดมลภาวะ ยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชน และสร้างจิตสำนึกให้แก่ผู้บริหารและพนักงานในการรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยการใช้ทรัพยากรธรรมชาติในการดำเนินธุรกิจอย่างรู้คุณค่า และประหยัด เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อชุมชน และสังคม

7. จริยธรรมและจรรยาบรรณ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดให้มีแนวทางปฏิบัติงานที่เกี่ยวกับจริยธรรมและจรรยาบรรณ เพื่อให้คณะกรรมการผู้บริหาร และพนักงานได้ทราบถึงมาตรฐาน และเป็นแนวทางในการปฏิบัติงาน ซึ่งฝ่ายบริหารได้ให้การสนับสนุนและแจ้งให้พนักงานทราบอย่างทั่วถึง โดยประกาศเรื่อง ประมวลจริยธรรมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ณ วันที่ 22 มกราคม พ.ศ. 2557 ประกอบด้วย ค่านิยมหลักของมาตรฐานจริยธรรม (Core Value) ค่านิยมหลักของจริยธรรมในการดำเนินกิจการ จรรยาบรรณของผู้บริหาร

จรรยาบรรณของพนักงาน ข้อปฏิบัติเกี่ยวกับความขัดแย้งระหว่างผลประโยชน์ส่วนตนกับผลประโยชน์ส่วนรวม กลไกและระบบบังคับใช้ประมวลจริยธรรม และขั้นตอนการลงโทษ

8. ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีนโยบายและมาตรการที่ชัดเจนในการกำกับดูแลฝ่ายบริหาร และพนักงาน ดังนี้

8.1 คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผู้บริหาร และพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต้องพิจารณาความขัดแย้งของผลประโยชน์รายการที่เกี่ยวข้องกัน อย่างรอบคอบ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต อย่างมีเหตุผลและเป็นอิสระ ภายใต้กรอบจริยธรรมที่ดี โดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในรายการดังต่อไปนี้

- 1) การเรียกรับหรือยอมรับสิ่งของเป็นของขวัญ/ผลประโยชน์ ที่นำมาซึ่งความสะดวกสบายเกินความเหมาะสม มีมูลค่าเกินกว่า 3,000 บาท และ/หรืออาจส่งผลต่อการปฏิบัติงานในหน้าที่ เช่น การมอบตัวหนังสือ ทิวพาหนะเดินทาง การเลี้ยงอาหารอย่างฟุ่มเฟือย ตลอดจนให้ความบันเทิงในรูปแบบต่างๆ สิ่งเหล่านี้จะมีผลต่อผู้รับให้ตัดสินใจเอนเอียงในลักษณะที่เอื้อประโยชน์ต่อผู้ให้
- 2) การทำธุรกิจที่เป็นการหาผลประโยชน์ให้แก่ตนเอง ครอบครัวหรือพวกพ้อง โดยอาศัยตำแหน่งหน้าที่ของตน เป็นเหตุให้เกิดความขัดแย้งระหว่างผลประโยชน์ส่วนตนและผลประโยชน์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 3) การแสวงหาประโยชน์จากการทำงานพิเศษ ได้แก่ การเป็นที่ปรึกษา การจ้างงานให้แก่ตนเอง การใช้ตำแหน่งหน้าที่ของตนเข้าไปเป็นนายจ้างภาคเอกชนหรือเป็นเจ้าของ ตลอดจนการนำเครื่องมือเครื่องใช้ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไปทำงานพิเศษ
- 4) การนำข้อมูลลับของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไปแสวงหาผลประโยชน์โดยมิชอบ ดังเช่นกรณีเจ้าหน้าที่ของรัฐรู้เห็นในข้อมูลลับของทางการและนำไปเปิดเผยเพื่อรับสิ่งตอบแทนเป็นเงินหรือประโยชน์อื่นใด และ/หรือนำข้อมูลไปเปิดเผยแก่ญาติ พวกพ้องเพื่อแสวงหาผลประโยชน์

- 5) การกำหนดนโยบายหรือการอนุมัติใดๆ ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์แก่ตนเอง ครอบครัวหรือพวกพ้อง ซึ่งเป็นการเอาเปรียบหรือก่อให้เกิดความเสียหายต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

8.2 คณะกรรมการตรวจสอบ

มีหน้าที่พิจารณาทบทวนรายการที่อาจก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายงานประเด็นเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่พบ ซึ่งมีผลกระทบที่มีนัยสำคัญต่อรายงานทางการเงินหรือการดำเนินงานต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

8.3 พนักงานทุกระดับ

จะต้องจัดทำรายงานการเปิดเผยรายการที่สงสัยว่าจะเป็นผลประโยชน์ที่ขัดกันกับผลประโยชน์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยแจ้งต่อผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้น

การส่งเสริมและเผยแพร่

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดกิจกรรมเพื่อสนับสนุนและส่งเสริมการมีส่วนร่วมในการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้เป็นส่วนหนึ่งของวัฒนธรรมองค์กร อาทิ

1. การเผยแพร่ข้อมูลการกำกับดูแลกิจการที่ดีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบน Intranet อย่างสม่ำเสมอพร้อมเนื้อหาที่ครบถ้วนไว้ที่หน้าแรกของ Intranet การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (<http://intranet.pea.co.th/>)
2. การเผยแพร่ข้อมูลการกำกับดูแลกิจการที่ดีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในรูปแบบเดียวกับที่ได้เผยแพร่บน Intranet ซึ่งเป็นการเพิ่มช่องทางในการสื่อสารให้คนทั่วไปสามารถเข้าถึงได้ง่าย (<http://www.pea.co.th/>)
3. การจัดทำและเผยแพร่คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี มาตรฐานทางจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อให้มีแนวปฏิบัติที่ดีมีมาตรฐานสำหรับองค์กร
4. การบรรจุเรื่องหลักธรรมาภิบาลไว้ในหลักสูตรผู้บริหารและการปฐมนิเทศผู้ปฏิบัติงานใหม่

ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้นำระบบมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000 มาใช้ปรับปรุงการดำเนินงานไปสู่องค์กรที่มีความรับผิดชอบต่อสังคมและมีการพัฒนาอย่างยั่งยืน ตามยุทธศาสตร์การดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปี 2557 – 2559 กำหนดไว้ในรูปแบบ Balance Scorecard 5 ด้าน หนึ่งในนั้นคือด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม ซึ่งในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีแผนเสริมสร้างการมีส่วนร่วมกับสังคม ชุมชนและพันธมิตร (Corporate Social Responsibility-CSR) โดยมีวัตถุประสงค์ส่งเสริมและสนับสนุนการพัฒนาพลังงานเพื่อชุมชน พัฒนาคุณภาพชีวิตและการใช้พลังงานอย่างประหยัดและปลอดภัย ส่งเสริมการอนุรักษ์ ฟื้นฟู และการใช้ทรัพยากรอย่างรู้คุณค่า รวมถึงสนับสนุนการช่วยเหลือสังคมและสาธารณประโยชน์ ดำเนินการภายใต้ 7 หัวข้อหลักด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (7 Core Subjects) ประกอบด้วย

1. การกำกับดูแลองค์กร (Organizational Governance)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประกาศนโยบายด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อให้การดำเนินงานเกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุดทั่วทั้งองค์กร กำหนดหน้าที่ของผู้บริหารและคณะกรรมการในระดับต่างๆ สอดส่องดูแลการปฏิบัติงานให้มีความโปร่งใส โดยยึดหลักธรรมาภิบาล สร้างจิตสำนึกให้แก่พนักงานทุกระดับ ปฏิบัติงานอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม จนเกิดเป็นวัฒนธรรมองค์กร





2. สิทธิมนุษยชน (Human Rights)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดูแลธุรกิจไม่ไห้มีส่วนเกี่ยวข้องกับการละเมิดสิทธิมนุษยชน เฝ้ารวังและปฏิบัติตามมาตรฐานสากล เคารพสิทธิในการแสดงความคิดเห็นของพนักงาน รับฟังความคิดเห็นผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย อีกทั้งพัฒนาทุนมนุษย์และทุนทางปัญญาอย่างต่อเนื่อง เพื่อมุ่งสู่การเป็นองค์กรเสมือนมีชีวิต (Live Organization) ซึ่งในปี 2557 พนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้เข้ารับการฝึกอบรมคิดเป็น 1.724 ชั่วโมงต่อคนต่อปี

3. การปฏิบัติด้านแรงงาน (Labor Practices)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินงานให้สอดคล้องกับแนวทาง Zero Accident มุ่งเน้นให้บุคลากรคำนึงถึงความปลอดภัยอาชีวอนามัยในการทำงาน โดยมีคณะกรรมการบริหารจัดการให้เป็นไปตามกฎหมาย มาตรฐาน และระเบียบต่างๆ พร้อมทั้งจัดทำแผนแม่บทการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเป็นแนวทางรับมือกับเหตุการณ์ไม่ปกติได้อย่างรวดเร็ว ทันท่วงที ลดความสูญเสียที่อาจจะเกิดขึ้น



4. สิ่งแวดล้อม (The Environment)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคส่งเสริมให้ผู้ประกอบการภาคอุตสาหกรรม เปลี่ยนมาใช้หลอดไฟแสงสว่างแบบประหยัดพลังงาน LED ด้วยคุณสมบัติที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ช่วยลดการใช้พลังงานได้มากกว่าร้อยละ 50 ซึ่งระยะเวลา 1 ปีที่ผ่านมา โครงการ “อุตสาหกรรมประหยัดไฟ ช่วยไทยลดใช้พลังงาน” สามารถลดการใช้พลังงานได้กว่า 43,000,000 หน่วย ลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ 20 ตัน ซึ่งเทียบเท่ากับการปลูกต้นไม้ถึง 10,000 ต้น นอกจากนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ยังสนับสนุนการศึกษาวิจัยโครงการรถโดยสารไฟฟ้าไร้มลพิษที่ใช้พลังงานไฟฟ้า 100% หากประสบความสำเร็จจะสามารถลดการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงและมลพิษต่อสิ่งแวดล้อมด้วย



5. การปฏิบัติอย่างเป็นธรรม (Fair Operating Practices)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีกรอบแนวทางประพฤติปฏิบัติยึดมั่นในคุณธรรมจริยธรรม ยึดถือประโยชน์ของประเทศชาติ ยืนหยัดในการทำสิ่งที่ถูกต้อง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตระหนักว่าผลิตภัณฑ์และบริการหลักอาจส่งผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้า จึงมีมาตรการป้องกัน ให้ความรู้ความเข้าใจในการใช้ไฟฟ้าอย่างปลอดภัย ดังโครงการ “ชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA” และโครงการ “PEA ห่วงใย ใส่ใจทุกชีวิต” และเพื่อให้สามารถรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นจึงได้จัดทำคู่มือปฏิบัติการกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ ให้ทุกหน่วยงานถือปฏิบัติอีกด้วย



6. ประเด็นผู้บริโภค (Consumer Issues)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดทำแบบสำรวจความพึงพอใจของผู้เข้าร่วมโครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นแนวทางในการพัฒนาโครงการต่อไป ซึ่งผู้เข้าร่วมโครงการร้อยละ 87 พึงพอใจประโยชน์ที่รับจากการเข้าร่วมโครงการ และร้อยละ 85.20 พึงพอใจภาพรวมต่อการดำเนินโครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จากเป้าหมายเชิงกลยุทธ์ที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงพัฒนาสำนักงาน ศูนย์บริการลูกค้า เพื่อรองรับผู้ใช้บริการไฟฟ้าในด้านต่างๆ รวมถึงปรับปรุงกระบวนการจัดการข้อร้องเรียนให้เป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพบริการ จึงทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับรางวัลบริการภาครัฐแห่งชาติ Thailand Public Service Awards 2014



7. การมีส่วนร่วมและพัฒนาชุมชน

(Community Involvement and Development)

การไฟฟ้าส่วนภูมิกษนิยามคำว่า ชุมชน (Community) หมายถึง “กลุ่มคนที่อาศัยอยู่ในพื้นที่จำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยได้รับผลประโยชน์ หรือผลกระทบ จากการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมถึงกลุ่มภาคีเครือข่ายพันธมิตรด้านกิจกรรม CSR ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค” ด้วยนิยามดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สามารถกำหนดชุมชนที่สำคัญต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อสนับสนุนและสร้างความเข้มแข็งตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้าและสร้างคุณค่าให้กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย โดยกำหนดแนวทางจัดทำโครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมทั้งในกระบวนการ (CSR in process) และหลังกระบวนการ (CSR after process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีการจัดทำรายงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมตั้งแต่ปี 2553 โดยจัดทำแยกออกจากรายงานประจำปี (PEA Annual Report) ตามหลักเกณฑ์การประเมิน

บทบาทของรัฐบาลกิจด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance-CG) และการแสดงความรับผิดชอบต่อสังคม (Corporate Social Responsibility-CSR) ของสำนักคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการดำเนินงานด้านการแสดงความรับผิดชอบต่อสังคมของรัฐวิสาหกิจ ในประเด็นด้านการประเมินผลสำเร็จและผลประโยชน์ที่มีต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย คณะกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน ชุมชน ลูกค้าและประชาชน ซึ่งในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จัดทำรายงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม โดยใช้คู่มือการจัดทำรายงานเพื่อความยั่งยืน (Sustainability Reporting Guidelines & Electric Utility Sector Supplement) ของ Global Reporting Initiative หรือ GRI เป็นแนวทางในการรายงานเปิดเผยข้อมูลและกำหนดกระบวนการประเมินสาระสำคัญตาม GRI G4 เพื่อสะท้อนปัจจัยที่มีอิทธิพลต่อการดำเนินธุรกิจขององค์กร

โครงสร้างและความคิดชอบ ของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

โครงสร้างของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นไปตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 และที่แก้ไขเพิ่มเติม หมวด 2 มาตรา 20 ที่กำหนดให้คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประกอบด้วยประธานกรรมการหนึ่งคน ผู้ว่าการเป็นกรรมการโดยตำแหน่ง และกรรมการอื่นอีกไม่น้อยกว่าห้าคน แต่ไม่เกิน สิบสามคน ซึ่งตามพระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2518 และที่แก้ไขเพิ่มเติม มาตรา 12/1 กำหนดให้มีกรรมการโดยตำแหน่ง มาจากบุคคลในบัญชีรายชื่อกรรมการที่กระทรวงการคลังจัดทำขึ้นไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการอื่นของรัฐวิสาหกิจนั้น นอกจากนี้ตามระเบียบว่าด้วยการบัญชี และการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2520 กำหนดให้มีผู้แทนกระทรวงการคลังเข้าร่วมเป็นกรรมการในคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจทุกแห่งด้วย

สำหรับอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 และที่แก้ไขเพิ่มเติม กำหนดให้คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่สรุปได้ดังนี้

1. วางนโยบายและควบคุมดูแลกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยรวมถึงการวางข้อบังคับในการดำเนินงานด้านต่างๆ การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าค่าบริการ และการกำหนดอัตราเงินเดือนพนักงาน

2. เป็นเจ้าพนักงานตามความหมายแห่งประมวลกฎหมายอาญา
3. กำหนดเงินสำรองของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
4. กำหนดระเบียบการเปิดบัญชีเงินฝากธนาคารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
5. นำเรื่องเสนอรัฐมนตรีเพื่อเสนอต่อไปยังคณะรัฐมนตรี
6. พิจารณาแต่งตั้งผู้ว่าการตามคุณสมบัติที่กำหนดเงินเดือน และการให้ออกจากตำแหน่ง
7. ให้ความเห็นชอบ หรือให้สัตยาบันในการทำนิติกรรมของผู้ว่าการ
8. ให้ความเห็นชอบการบรรจุ แต่งตั้ง ถอดถอน เลื่อนขั้นลดขั้น หรือตัดเงินเดือน และการกำหนดเงื่อนไขในการทำงานของพนักงานชั้นที่ปรึกษา ผู้เชี่ยวชาญ หรือผู้อำนวยการฝ่ายต่างๆ
9. แต่งตั้งพนักงานคนหนึ่งเป็นผู้รักษาราชการแทนผู้ว่าการ ในขณะที่ผู้ว่าการไม่อาจปฏิบัติหน้าที่หรือตำแหน่งผู้ว่าการว่างลง
10. วินิจฉัยคำร้องของเจ้าของ หรือผู้ครอบครองทรัพย์สิน หรือผู้ทรงสิทธิอื่นเกี่ยวกับการใช้ที่ดินภายในกำหนดเวลา 15 วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้ง

การแต่งตั้งคณะกรรมการ / คณะอนุกรรมการชุดต่างๆ

คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้กำหนดกลไกในการกำกับดูแลและทบทวนระบบงานที่สำคัญทุกระบบ ภายใต้หลักธรรมาภิบาลแนวทางปฏิบัติที่ดี โดยได้แต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง 12 คณะ ซึ่งจะมีกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าร่วมเป็นกรรมการในทุกคณะ โดยออกเป็นคำสั่งแต่งตั้ง

คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พร้อมระบุอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการชุดต่างๆ เพื่อติดตามการดำเนินงานในทุกระบบ เสนอแนะให้เห็นและกลั่นกรองแผนงานทุกระบบก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดังนี้

1. คณะกรรมการบริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค		ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุม ที่ได้รับ (บาท)
1. นายไกรสร	บารมีอวยชัย	ประธานกรรมการ	6/6	75,000.00
2. นางชูจิรา	กองแก้ว	กรรมการ	5/6	50,000.00
3. พล.ต.อ.รชต	เย็นทรวง	กรรมการ	5/6	50,000.00
4. ผศ.จักรกฤษณ์	ศุทธากรณ์	กรรมการ	6/6	60,000.00
5. นายนำชัย	หล่อวัฒนตระกูล (ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค)	กรรมการ	6/6	60,000.00
6. นายถวิล	เปลี่ยนศรี	ประธานกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
7. พ.อ.ปรัชญา	เฉลิมวัฒน์	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
8. นายสุรงค์	บุลกุล	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
9. ผศ.ดร.ปรีชาพร	สุวัฒน์นอม	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-

หมายเหตุ

ลำดับที่ 1-4 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 จึงพ้นสภาพการเป็นประธานกรรมการและกรรมการในคณะกรรมการบริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วย

ลำดับที่ 6-9 ได้รับการแต่งตั้งเป็นประธานและกรรมการในคณะกรรมการบริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2557

มีอำนาจหน้าที่ดังนี้

1) พิจารณาและอนุมัติแทนคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามข้อบังคับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ว่าด้วยการซื้อและการจ้าง ยกเว้นการอนุมัติสั่งซื้อและจ้าง ในวงเงินเกิน 500 ล้านบาท

2) พิจารณาก่อนการขออนุมัติซื้อและจ้าง ในวงเงินเกิน 500 ล้านบาท ก่อนนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3) พิจารณาก่อนการขออนุมัติซื้อและจ้าง ก่อนนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

4) พิจารณาก่อนการขออนุมัติซื้อและจ้าง ก่อนนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ยกเว้นแผนการดำเนินงานที่คณะกรรมการตรวจสอบคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง และคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคมได้ให้ความเห็นชอบแล้ว

5) พิจารณากลับกรองงบประมาณประจำปีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ก่อนนำเสนอคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

6) พิจารณาและอนุมัติแทนคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในกรณีเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของรายการในงบ

ลงทุนที่มีใช้สาระสำคัญ และกรณีการเปลี่ยนแปลงรายการลงทุนที่ไม่เกินวงเงินขั้นต่ำภายในหมวดเดียวกัน

7) การดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้อนุมัติมอบหมายไว้

2. คณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุม ที่ได้รับ (บาท)
1. นายสมชาย พูลสวัสดิ์	ประธานกรรมการ	5/6	62,500.00
2. นายวิศิษฐ์ วิศิษฐ์สรอรรถ	กรรมการ	5/6	50,000.00
3. นายอิศรินทร์ ภัทรมัย	กรรมการ	6/6	60,000.00
4. นายประสิทธิ์ สืบชนะ	ประธานกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
5. นายคณูชา พิทยานันท์	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
6. นายยอดพจน์ วงศ์รักมิตร	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-

หมายเหตุ

- ลำดับที่ 1-3 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 จึงพ้นสภาพการเป็นประธานกรรมการและกรรมการในคณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วย
- ลำดับที่ 4 และ 6 ได้รับการแต่งตั้งเป็นประธานกรรมการและกรรมการในคณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2557
- ลำดับที่ 5 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 ต่อมาได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามคำสั่งคณะรักษาความสงบแห่งชาติ เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2557 และได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการในคณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2557

มีอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำกับดูแล ดังนี้

1) ความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในและ การบริหารความเสี่ยงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

2) ความเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินประจำปี รวมทั้งคำอธิบายในรายงานประจำปีเกี่ยวกับฐานะทางการเงินของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประเด็นเกี่ยวกับการบัญชีและการรายงาน ข้อตรวจพบของผู้สอบบัญชี รวมทั้งข้อเสนอแนะเพื่อให้ผู้บริหาร ปรับปรุงแก้ไข

3) ความเชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินระหว่างกาล และกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงิน

4) ความครบถ้วน เพียงพอ และเหมาะสมของกระบวนการ ในการติดตามการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ และประเด็น ทางด้านกฎหมายที่อาจมีผลกระทบต่อรายงานทางการเงินของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

5) ความครบถ้วน เพียงพอ และเหมาะสมของกระบวนการ ในการติดตามการปฏิบัติตามหลักจรรยาบรรณของการไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค

6) กำกับดูแลให้มีการบูรณาการระหว่างการทำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยงและการปฏิบัติตามระเบียบ (Corporate Governance – Risk Management – Compliance : GRC) ในส่วนที่เกี่ยวข้อง เพื่อขับเคลื่อนให้การดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบรรลุผลสำเร็จได้

7) ปฏิบัติงานอื่นใดตามที่คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมอบหมาย ซึ่งอยู่ภายใต้ขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

8) การดำเนินการอื่นๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2556

3. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุม ที่ได้รับ (บาท)
1. นายสมชาย คุวิจิตรสุวรรณ	ประธานกรรมการ	3/3	37,500.00
2. รศ.ประภาส ไพรสุวรรณ	กรรมการ	3/3	30,000.00
3. นายดนุชา พิษนันทน์	กรรมการ	3/3	30,000.00
4. นายนายชัย หล่อวัฒนตระกูล (ผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค)	กรรมการ	3/3	-
5. นายเร็กซ์ศักดิ์ มหาวิจิตรชัยมนตรี	ประธานกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
6. ผศ.บุญชัย โสวรรณวิชกุล	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
7. นายไพบุลย์ ศิริภาณุเสถียร	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-

หมายเหตุ

- ลำดับที่ 1-2 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 จึงพ้นสภาพการเป็นประธานกรรมการและกรรมการในคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ด้วย
- ลำดับที่ 3 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 ต่อมาได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามคำสั่งคณะรักษาความสงบแห่งชาติ เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2557 และได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการในคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2557
- ลำดับที่ 5 และ 7 ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการในคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2557
- ลำดับที่ 6 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 และต่อมาได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตามคำสั่งคณะรักษาความสงบแห่งชาติ เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2557 และได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการในคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2557

มีอำนาจหน้าที่ดังนี้

- 1) กำกับดูแลกระบวนการบริหารความเสี่ยงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 2) มอบนโยบายการบริหารความเสี่ยงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- 3) พิจารณาให้ความเห็นชอบแผนบริหารความเสี่ยงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 4) กำกับดูแลให้มีการติดตามประเมินผลการบริหารความเสี่ยงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และ การจัดทำรายงานเป็นรายไตรมาส และรายงานประจำปี เสนอต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

5) กำกับดูแลให้มีการบูรณาการระหว่างการทำกับดูแล
กิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยง และการปฏิบัติตามระเบียบ
(Corporate Governance – Risk Management – Compliance

: GRC) ในส่วนที่เกี่ยวข้อง เพื่อขับเคลื่อนให้การทำงานของ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบรรลุผลสำเร็จได้

4. คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม

รายชื่อคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุม ที่ได้รับ (บาท)
1. นายสมชาย คุวิจิตรสุวรรณ	ประธานกรรมการ	3/3	37,500.00
2. นายวัลลภ พริ้งพงษ์	กรรมการ	2/3	20,000.00
3. ผศ.บุญชัย โสวรรณวิชกุล	กรรมการ	4/4	40,000.00
4. นายสมพร ไข่บางยาง	ประธานกรรมการ	1/1	12,500.00
5. รศ.ดร.วิสุทธิ์ สุนทรกนกพงศ์	กรรมการ	1/1	10,000.00
6. นายไพบุลย์ ศิริภาณุเสถียร	กรรมการ	1/1	10,000.00

หมายเหตุ

- ลำดับที่ 1-2 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 และ 1 กรกฎาคม 2557 ตามลำดับ จึงพ้นสภาพ
การเป็นประธานกรรมการ และกรรมการในคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคมด้วย
- ลำดับที่ 3 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 ต่อมาได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้า
ส่วนภูมิภาคตามคำสั่งคณะรักษาความสงบแห่งชาติ เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2557 และได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการใน
คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2558
- ลำดับที่ 4-6 ได้รับการแต่งตั้งเป็นประธานกรรมการและกรรมการในคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม
เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2558

มีอำนาจหน้าที่ดังนี้

- 1) เสนอแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและ
ความรับผิดชอบต่อสังคมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต่อคณะกรรมการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 2) กำกับดูแลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการการไฟฟ้า
ส่วนภูมิภาค และฝ่ายบริหาร เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแล
กิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม
- 3) ทบทวนแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีและ
ความรับผิดชอบต่อสังคม รวมถึง คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี
และประมวลจริยธรรมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยเปรียบเทียบกับ
แนวปฏิบัติของสากลปฏิบัติ และเสนอแนะต่อคณะกรรมการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- 4) มอบนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความ
รับผิดชอบต่อสังคมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้คณะทำงานกำกับ
ดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 5) ติดตามผลการดำเนินการกำกับดูแลกิจการที่ดีและ
ความรับผิดชอบต่อสังคมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอย่างสม่ำเสมอ
- 6) มอบนโยบาย เป้าหมาย กลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อ
สังคมและสิ่งแวดล้อมให้คณะทำงานรับผิดชอบด้านสังคมและ
สิ่งแวดล้อม
- 7) พิจารณาแผนแม่บท และ/หรือ แผนการดำเนินงาน
ประจำปี ด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

8) กำกับดูแลให้มีการบูรณาการระหว่างการทำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารความเสี่ยง และการปฏิบัติตามระเบียบ (Corporate Governance – Risk Management – Compliance : GRC) ในส่วนที่เกี่ยวข้อง เพื่อขับเคลื่อนให้การดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบรรลุผลสำเร็จได้

9) กำกับดูแลการบริการจัดการข้อร้องเรียนให้เป็นระบบที่สามารถตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างมีประสิทธิภาพ

10) ติดตามประเมินผลสำเร็จของการแสดงความรับผิดชอบต่อสังคมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตามแผนงานด้าน ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

11) สนับสนุน และติดตามการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้เป็นไปตามกฎระเบียบ และป้องปรามการทุจริตคอร์รัปชัน

5. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุมทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุมที่ได้รับ (บาท)
1. นายวัลลภ พริ้งพวงษ์	ประธานอนุกรรมการ	1/1	12,500.00
2. นางซูจิรา กองแก้ว	อนุกรรมการ	1/1	10,000.00
3. ผศ.บุญชัย โสวรรณวิชกุล	อนุกรรมการ	0/1	-
4. นายอิศรินทร์ ภัทรมัย	อนุกรรมการ	1/1	10,000.00
5. รศ.ดร.วิสุทธิ์ สุนทรกนกพงศ์	ประธานอนุกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
6. พล.ท.ชาตอุดม ติตะเสศิริ	อนุกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
7. ผศ.ดร.ปรีชาพร สุวัฒน์นอม	อนุกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-

หมายเหตุ

- ลำดับที่ 1- 4 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 จึงพ้นสภาพการเป็นประธานอนุกรรมการ และอนุกรรมการในคณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วย
- ลำดับที่ 5-7 ได้รับการแต่งตั้งเป็นประธานกรรมการและกรรมการในคณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินการของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2557

มีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

- 1) พิจารณาทบทวนแบบประเมินตนเองของคณะกรรมการรายละเอียด และรายบุคคล แล้วนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ความเห็นชอบ
- 2) กำหนดแนวทางในการประเมินผลการดำเนินงานของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 3) ประเมินผลการดำเนินงานของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- 4) จัดทำแผนงานในการเพิ่มประสิทธิภาพอย่างเป็นรูปธรรมและนำไปสู่การปฏิบัติ
- 5) ติดตามประเมินความก้าวหน้าของการดำเนินการตามแผนงาน ทุก 6 เดือน
- 6) วิเคราะห์โครงสร้างและองค์ประกอบของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้ทันตามกำหนด เมื่อดำเนินการแล้วเสร็จให้เสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณา หรือทราบตามแต่กรณี

6. คณะอนุกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุม ที่ได้รับ (บาท)
1. นางจุจิรา กองแก้ว	ประธานอนุกรรมการ	5/5	52,500.00
2. ผศ.บุญชัย โสวรรณวิชกุล	อนุกรรมการ	6/6	60,000.00
3. ผศ.ดร.จักรกฤษณ์ ศุทธากรณ์	อนุกรรมการ	4/5	40,000.00
4. พ.อ.ปรัชญา เฉลิมวัฒน์	ประธานอนุกรรมการ	1/1	-
5. นายไพบุลย์ ศิริภาณุเสถียร	อนุกรรมการ	1/1	-
6. ผศ.ดร.ปรีชาพร สุวัฒน์นอม	อนุกรรมการ	1/1	-

หมายเหตุ

- ลำดับที่ 1 และ 3 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 จึงพ้นสภาพการเป็นประธานอนุกรรมการและอนุกรรมการในคณะอนุกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วย
- ลำดับที่ 2 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 และต่อมาได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตามคำสั่งคณะรักษาความสงบแห่งชาติเมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2557 และได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการในคณะอนุกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2557
- ลำดับที่ 4-6 ได้รับการแต่งตั้งเป็นประธานอนุกรรมการและอนุกรรมการในคณะอนุกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2557

มีอำนาจหน้าที่ดังนี้

- 1) พิจารณากรอบทิศทางการลงทุนในโครงการที่เกี่ยวข้องกับโครงการ ICT ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 2) พิจารณาทิศทางการและนโยบายการเชื่อมต่อนระบบงานต่างๆ ภายใต้โครงการ ICT เพื่อให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน และเพื่อให้มั่นใจว่าโครงการใหม่ๆ ที่เกิดขึ้น จะสอดคล้องและสามารถเชื่อมต่อกับโครงการ ICT ที่ได้ลงทุน ไปแล้ว
- 3) พิจารณาเทคโนโลยีด้านสารสนเทศที่เป็นมาตรฐานเป็นที่ยอมรับของอุตสาหกรรม และทิศทางการพัฒนาเทคโนโลยีด้าน ICT ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้สอดคล้องกับนโยบาย ICT แห่งชาติ หรือทิศทางการพัฒนาของอุตสาหกรรม
- 4) พิจารณากลับกรองแผน ICT Road Map ทั้งในระยะสั้น ระยะปานกลาง และระยะยาวตามที่สายงานธุรกิจสารสนเทศและสื่อสาร หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องนำเสนอ

- 5) ติดตามความคืบหน้าของโครงการ ICT ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ว่าได้ปฏิบัติตามแผน และประเมินความสำเร็จของโครงการ เพื่อให้มั่นใจว่าเงินที่ลงทุนนั้นได้รับประโยชน์ตามที่ได้วางแผน
- 6) สนับสนุนการพัฒนาและยกระดับความรู้ความสามารถในการให้บริการด้าน ICT ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ได้มาตรฐานเป็นที่ยอมรับ
- 7) พิจารณาให้ความเห็นชอบโครงการจัดหาระบบคอมพิวเตอร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 8) ให้สามารถมอบอำนาจการพิจารณาให้ความเห็นชอบโครงการจัดหาระบบคอมพิวเตอร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 9) พิจารณานุมัติกระบวนการจัดหาระบบคอมพิวเตอร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 10) รายงานผลการจัดทำให้คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบไตรมาสละ 1 ครั้ง
- 11) งานอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและคณะกรรมการบริหารมอบหมาย

7. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุม ที่ได้รับ (บาท)
1. พล.อ. รชต เย็นทรวง	ประธานอนุกรรมการ	2/2	25,000.00
2. ผศ.บุญชัย โสวรรณวิชกุล	อนุกรรมการ	2/2	20,000.00
3. รศ.ประภาส ไพรสวรรณา	อนุกรรมการ	2/2	20,000.00
4. พล.ท.ชาตอุดม ดิตะสิริ	ประธานอนุกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
5. นายเรจศักดิ์ มหาวิจิตรชัยมนตรี	อนุกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
6. รศ.ดร.วิสุทธิ สุนทรกนกพงศ์	อนุกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-

หมายเหตุ

- ลำดับที่ 1 และ 3 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 จึงพ้นสภาพการเป็นประธานอนุกรรมการ และอนุกรรมการ
ในคณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วย
- ลำดับที่ 2 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 และต่อมาได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้า
ส่วนภูมิภาคตามคำสั่งคณะรักษาความสงบแห่งชาติเมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2557 และได้รับการแต่งตั้งเป็นอนุกรรมการใน
คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2557
- ลำดับที่ 4-6 ได้รับการแต่งตั้งเป็นประธานอนุกรรมการและอนุกรรมการในคณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของผู้ว่าการการไฟฟ้า
ส่วนภูมิภาคเมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2557

มีอำนาจหน้าที่ดังนี้

- กำหนดรายละเอียดวิธีการประเมินผลการดำเนินงาน
ของผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและเกณฑ์ชี้วัดในการประเมิน
ผลการดำเนินงาน
- หารือร่วมกับผู้ว่าการเพื่อทำความเข้าใจร่วมกัน
เกี่ยวกับรายละเอียด วิธีการประเมินผลการดำเนินงานก่อน
การประเมิน เพื่อให้การประเมินผลการดำเนินงานมีประสิทธิภาพ
โปร่งใส และเป็นธรรม

- ติดตามผลการดำเนินงาน รวมทั้งปัญหา อุปสรรค
ต่างๆ และแนวทางการแก้ไขปัญหาเกี่ยวกับการประเมินผล ให้
คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ
- ประเมินผลการดำเนินงานของผู้ว่าการการไฟฟ้า
ส่วนภูมิภาคตามเกณฑ์ที่กำหนด
- พิจารณาคำตอบแทนรายเดือนและคำตอบแทน
พิเศษของผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตามหลักเกณฑ์ของ
กระทรวงการคลัง และเงื่อนไขในสัญญาจ้าง
- จัดให้มีการแถลงแผนงานและผลการดำเนินงาน
ที่สำคัญขององค์กร

8. คณะอนุกรรมการพิจารณาผลตอบแทนผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุม ที่ได้รับ (บาท)
1. รศ.ประภาส ไพรสรวรณา	ประธานอนุกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
2. นายสุรงค์ บูลกุล	ประธานอนุกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-

หมายเหตุ

- ลำดับที่ 1 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 จึงพ้นสภาพการเป็นประธานอนุกรรมการพิจารณา
ผลตอบแทนผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วย
- ลำดับที่ 2 ได้รับการแต่งตั้งเป็นประธานอนุกรรมการพิจารณาผลตอบแทนผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2558

มีอำนาจหน้าที่ดังนี้

- 1) พิจารณากำหนดผลตอบแทนสำหรับผู้ที่จะดำรง ตำแหน่งผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 2) เปรียบเทียบผลตอบแทนกับบุคคลที่ได้รับการคัดเลือก ส่วนภูมิภาคทราบโดยเร็ว
- 3) จัดทำร่างสัญญาจ้างบริหารในตำแหน่งผู้ว่าการการไฟฟ้า
- 4) รายงานผลการดำเนินงานให้คณะกรรมการการไฟฟ้า

9. คณะกรรมการสรรหาผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุม ที่ได้รับ (บาท)
1. นายสมชาย คุวิจิตรสุวรรณ	ประธานกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
2. นางชุจิรา กองแก้ว	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
3. พล.ท.ชาตอุดม ติตะสิริ	ประธานกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
4. นายเร็กซ์ดี มหาวิญญ์มนตรี	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
5. นายประสิทธิ์ สืบชนะ	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
6. นายยอดพจน์ วงศ์รักมิตร	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
7. ผศ.บุญชัย โสวรรณวิชกุล	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-

หมายเหตุ

- ลำดับที่ 1-2 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 จึงพ้นสภาพการเป็นประธานกรรมการและกรรมการ
ในคณะกรรมการสรรหาผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วย
- ลำดับที่ 3-6 ได้รับการแต่งตั้งเป็นประธานกรรมการและกรรมการในคณะกรรมการสรรหาผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์
2558
- ลำดับที่ 7 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 และต่อมาได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้า
ส่วนภูมิภาคตามคำสั่งคณะรักษาความสงบแห่งชาติเมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2557 และได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการในคณะกรรมการ
สรรหาผู้ว่าการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2558

มีอำนาจหน้าที่ดังนี้

1) ดำเนินการสรรหาผู้ที่มีความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ เหมาะสมที่จะเป็นผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยคำนึงถึงความโปร่งใสและตรวจสอบได้ ซึ่งต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้าม ตามมาตรา 8 ตี (1) (3) (4) (5) (6) (9) (10) (11) และ (12) แห่งพระราชบัญญัติมาตรฐานสำหรับกรรมการ

และพนักงานรัฐวิสาหกิจ (ฉบับที่ 6) พ.ศ. 2550 นอกจากนี้ จะต้องไม่เป็นกรรมการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และมีอายุไม่เกินห้าสิบแปดปีบริบูรณ์ในวันยื่นใบสมัคร

2) ดำเนินการต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่ที่ได้รับมอบหมาย

3) เมื่อพิจารณาสรรหาได้ผู้ที่เหมาะสมแล้ว ให้เสนอชื่อต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อพิจารณา

10. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำสั่งลงโทษพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และอุทธรณ์คำสั่งให้พนักงานชดใช้ค่าสินไหมทดแทนความรับผิดทางละเมิด

รายชื่อคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุม ที่ได้รับ (บาท)
1. รศ.ประภาส ไพรสสุวรรณ	ประธานอนุกรรมการ	2/2	-
2. นายเร็กซ์ดี มหาวิจิณชัยมนตรี	ประธานอนุกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-

หมายเหตุ

- ลำดับที่ 1 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 จึงพ้นสภาพการเป็นประธานอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำสั่งลงโทษพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและอุทธรณ์คำสั่งให้พนักงานชดใช้ค่าสินไหมทดแทนความรับผิดทางละเมิดด้วย
- ลำดับที่ 2 ได้รับการแต่งตั้งเป็นประธานอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำสั่งลงโทษพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และอุทธรณ์คำสั่งให้พนักงานชดใช้ค่าสินไหมทดแทนความรับผิดทางละเมิด เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2558

มีอำนาจหน้าที่ดังนี้

พิจารณา กลั่นกรอง อุทธรณ์คำสั่งทางปกครอง คำสั่งลงโทษพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และอุทธรณ์คำสั่งให้พนักงานชดใช้ค่าสินไหมทดแทนความรับผิดทางละเมิด ตามข้อบังคับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ว่าด้วยระเบียบพนักงาน พ.ศ. 2517

พระราชบัญญัติวิธีปฏิบัติราชการทางปกครอง พ.ศ. 2539 พระราชบัญญัติความรับผิดทางละเมิดของเจ้าหน้าที่ พ.ศ. 2539 แล้วเสนอความเห็นต่อประธานกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อพิจารณาสั่งการต่อไป

11. คณะกรรมการกิจการสัมพันธการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุม ที่ได้รับ (บาท)
1. นายฉัตรชัย พรหมเลิศ	ประธานกรรมการ	3/6	37,500.00
2. นายสมพร ใช้บางยาง	ประธานกรรมการ	1/1	12,500.00

หมายเหตุ

- ลำดับที่ 1 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 จึงพ้นสภาพการเป็นประธานกรรมการกิจการสัมพันธการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วย
- ลำดับที่ 2 ได้รับการแต่งตั้งเป็นประธานกรรมการกิจการสัมพันธการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2557

มีอำนาจหน้าที่ตามพระราชบัญญัติแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ พ.ศ. 2543 ดังนี้

- 1) พิจารณาให้ความเห็นเกี่ยวกับการปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ ตลอดจนส่งเสริมและพัฒนาการแรงงานสัมพันธ์
- 2) หาทางปรองดอง และระงับข้อขัดแย้งในรัฐวิสาหกิจนั้น

- 3) พิจารณาปรับปรุงระเบียบข้อบังคับในการทำงาน อันจะเป็นประโยชน์ต่อนายจ้าง ลูกจ้าง และรัฐวิสาหกิจนั้น
- 4) ปรีกษาหารือเพื่อแก้ปัญหาตามคำร้องทุกข์ของลูกจ้าง หรือสภาพแรงงาน รวมถึงการร้องทุกข์เกี่ยวกับการลงโทษทางวินัย
- 5) ปรีกษาหารือเพื่อพิจารณาปรับปรุงสภาพการจ้าง

12. กรรมการอิสระในคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

รายชื่อคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุม ที่ได้รับ (บาท)
1. นายสมชาย คุวจิตรสุวรรณ	ประธานกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
2. นายวิศิษฐ์ วิศิษฐ์สุวรรณ	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
3. ผศ.บุญชัย ไสวรรณวันชกุล	กรรมการ ประธานกรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
4. รศ.ประภาส ไพรสสุวรรณ	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
5. นายอิศรินทร์ ภัทรมัย	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
6. นายดนุชา พิทยานนท์	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
7. พล.ท.ชาตอุดม ติตะสิริ	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
8. นายสมพร ใช้บางยาง	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-

รายชื่อคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	ตำแหน่ง	ร่วมประชุม / การประชุม ทั้งหมด	จำนวนเงินเบี้ยประชุม ที่ได้รับ (บาท)
9. นายยอดพนธ์ วงศ์รักมิตร	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
10. นายไพบุลย์ ศิริภาณุเสถียร	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-
11. รศ.ดร.วิสุทธิ สุนทรกนกพงศ์	กรรมการ	ไม่มีการประชุม	-

หมายเหตุ

- ลำดับที่ 1-2, 4-5 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 จึงพ้นสภาพการเป็นกรรมการอิสระในคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วย
- ลำดับที่ 3 และ 6 ลาออกจากกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2557 และต่อมาได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตามคำสั่งคณะรักษาความสงบแห่งชาติเมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2557 และได้รับการแต่งตั้งเป็นประธานกรรมการและกรรมการอิสระในคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2557
- ลำดับที่ 7-11 ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการอิสระในคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2557

มีอำนาจหน้าที่ตามหลักการและแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีในรัฐวิสาหกิจปี 2552 ของกระทรวงการคลัง

การประชุมและคำตอบแทนของคณะกรรมการ/ คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

นโยบายการกำหนดคำตอบแทนของคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

มีการกำหนดคำตอบแทนของคณะกรรมการที่เหมาะสม มีการดำเนินการด้วยความโปร่งใสและเปิดเผย อีกทั้งในรายงานประจำปีมีการเปิดเผยนโยบายคำตอบแทนและรายละเอียดคำตอบแทนของคณะกรรมการ ดังนี้

**1. อัตราคำตอบแทน และเบี้ยประชุมกรรมการ
รัฐวิสาหกิจ (ขนาดใหญ่)** ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม พ.ศ. 2556 เห็นชอบเรื่องอัตราและค่าเบี้ยประชุมกรรมการรัฐวิสาหกิจตามผลการประชุม คณะกรรมการกำกับนโยบายด้านรัฐวิสาหกิจ (กนร.) เสนอ และในการประชุมคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ครั้งที่ 8/2556 เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2556 มีมติรับทราบ ดังนี้

1.1 ค่าตอบแทนรายเดือน

ประธานกรรมการรัฐวิสาหกิจได้รับค่าตอบแทน เป็น 2 เท่าของกรรมการรัฐวิสาหกิจดังนี้

- 1) ประธานกรรมการรัฐวิสาหกิจ ได้รับเดือนละ 20,000.00 บาท
- 2) กรรมการรัฐวิสาหกิจ ได้รับเดือนละ 10,000.00 บาท

ทั้งนี้ในกรณีที่กรรมการรัฐวิสาหกิจดำรงตำแหน่งไม่เต็มเดือน ให้จ่ายค่าตอบแทนรายเดือนตามสัดส่วนระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง

1.2 เบี้ยประชุมกรรมการ

1) ให้จ่ายเป็นรายเดือน ไม่เกิน 1 ครั้งต่อเดือน เฉพาะเดือนที่มีการประชุม และเฉพาะกรรมการที่มาร่วมประชุมเท่านั้น

2) ประธานกรรมการรัฐวิสาหกิจได้รับเบี้ยประชุมกรรมการสูงกว่ากรรมการร้อยละ 25 กล่าวคือ ประธานกรรมการได้รับ 12,500.00 บาท กรรมการ ได้รับ 10,000.00 บาท

กรณีที่กรรมการท่านใดได้รับการแต่งตั้งให้เป็นประธานกรรมการ หรือ กรรมการในคณะกรรมการชุดย่อย/คณะอนุกรรมการ/คณะทำงานอื่นให้ได้รับเบี้ยประชุมเป็นรายครั้ง ในอัตราเท่ากับเบี้ยประชุมกรรมการรัฐวิสาหกิจ เฉพาะกรรมการที่มาประชุม ทั้งนี้ ให้กรรมการรัฐวิสาหกิจได้รับเบี้ยประชุม คณะกรรมการชุดย่อย/คณะอนุกรรมการ/คณะทำงานอื่น รวมแล้วไม่เกิน 2 คณะ คณะละไม่เกิน 1 ครั้งต่อเดือน

2. โบนัส

การจ่ายค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงินตามระบบประเมินผลการดำเนินงานรัฐวิสาหกิจ หัวข้อการจ่ายโบนัสคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจ เพื่อสร้างแรงจูงใจ พิจารณาจากกำไรสุทธิ และคะแนนประเมินผลรัฐวิสาหกิจ ตามหลักเกณฑ์ที่กระทรวงการคลังกำหนด ทั้งนี้ ให้ประธานกรรมการและรองประธานกรรมการได้รับโบนัสมากกว่ากรรมการ ร้อยละ 25 และร้อยละ 12.5 ตามลำดับ และในปีบัญชีรัฐวิสาหกิจใดที่กรรมการรัฐวิสาหกิจนั้นขาดประชุมเกินกว่า 3 เดือน ให้จ่ายโบนัสตามหลักเกณฑ์ ดังนี้

2.1 ขาดการประชุมเกินกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 6 เดือน ให้จ่ายโบนัสลดลงร้อยละ 25

2.2 ขาดการประชุมเกินกว่า 6 เดือน แต่ไม่เกิน 9 เดือน ให้จ่ายโบนัสลดลงร้อยละ 50

2.3 ขาดการประชุมเกินกว่า 9 เดือนขึ้นไป ให้จ่ายโบนัสลดลงร้อยละ 75

การสรุปคำตอบแทนอื่นๆ

หน่วย : บาท

คำตอบแทน	จำนวนเงิน
1. เบี้ยประชุมคณะกรรมการและอนุกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	1,907,177.42
2. ค่าธรรมเนียมผู้สอบบัญชี	
2.1 ค่าสอบบัญชีสำหรับงบการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย	2,000,000.00
2.1 ค่าสอบบัญชีสำหรับการจัดทำงบการเงินในแต่ละธุรกิจ (Account Unbundling)	350,000.00

รายงานการเข้าประชุมคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี 2557

รายชื่อคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	1/57 22 ม.ค.	2/57 19 ก.พ.	3/57 19 มี.ค.	4/57 23 เม.ย.	5/57 21 พ.ค.	6/57 26 ส.ค.	7/57 15 ธ.ค.	8/57 16 ธ.ค.	9/57 23 ธ.ค.	จำนวน ครั้งเข้า ประชุม/ ประชุม ทั้งหมด
1. นายวิบูลย์ สงวนพงศ์ (ประธานกรรมการ)	/	/	/	/	/	ลาออกตั้งแต่วันที่ 1 ก.ค. 2557				5/5
2. นายสมชาย คูจิตรสุวรรณ	/	/	/	/	/	ลาออกตั้งแต่วันที่ 15 ก.ค. 2557				5/5
3. นายไกรสร บารมียวยชัย	/	/	/	/	/	ลาออกตั้งแต่วันที่ 15 ก.ค. 2557				5/5
4. นายวิศิษฐ์ วิศิษฐ์สรอรรถ	/	/	x	x	/	ลาออกตั้งแต่วันที่ 15 ก.ค. 2557				3/5
5. นางจุฑิรา กองแก้ว	/	/	/	/	/	ลาออกตั้งแต่วันที่ 15 ก.ค. 2557				5/5
6. นายฉัตรชัย พรหมเลิศ	/	/	/	/	/	ลาออกตั้งแต่วันที่ 15 ก.ค. 2557				5/5
7. ผศ. บุญชัย ไสวรรณวันวิชกุล	/	/	/	/	/	/	/	/	/	9/9
8. พล.ต.อ. รชต เอ็นทรวง	/	/	/	/	/	ลาออกตั้งแต่วันที่ 15 ก.ค. 2557				5/5
9. นายสมชาย พูลสวัสดิ์	x	x	/	/	/	ลาออกตั้งแต่วันที่ 15 ก.ค. 2557				3/5
10. นายอิศรินทร์ ภัทรมัย	/	x	/	/	/	ลาออกตั้งแต่วันที่ 15 ก.ค. 2557				4/5
11. รศ. ประภาส ไพรสุวรรณ	/	/	/	/	/	ลาออกตั้งแต่วันที่ 15 ก.ค. 2557				5/5
12. ผศ.ดร.จักรกฤษณ์ ศุทธากรณ์	/	/	/	/	/	ลาออกตั้งแต่วันที่ 15 ก.ค. 2557				5/5
13. นายวัลลภ พริ้งพงษ์	/	/	x	/	/	ลาออกตั้งแต่วันที่ 1 ก.ค. 2557				4/5
14. นายคณูชา พิชนันท์	/	/	/	/	/	/	x	/	x	7/9
15. นายพิเชฐ ดุรงคเวโรจน์ (ประธานกรรมการ)	ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 21 ก.ค. 2557					/	ลาออกตั้งแต่วันที่ 1 ก.ย.2557			1/1
16. พล.อ. วิโรจน์ บัวบุญ (ประธานกรรมการ)	ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 21 ก.ค.2557 และได้รับการแต่งตั้งเป็นประธานฯ เมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2557					/	/	/	/	4/4
17. พล.ท. ชาดอุดม ดิตถะสิริ	ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 21 ก.ค. 2557					/	/	/	x	3/3
18. นายประสิทธิ์ สืบชนะ	ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 21 ก.ค. 2557					/	/	/	x	3/3
19. พ.อ. ปรัชญา เถลิวัฒน์	ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 21 ก.ค. 2557					/	/	/	/	4/4

รายชื่อคณะกรรมการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	1/57 22 ม.ค.	2/57 19 ก.พ.	3/57 19 มี.ค.	4/57 23 เม.ย.	5/57 21 พ.ค.	6/57 26 ส.ค.	7/57 15 ธ.ค.	8/57 16 ธ.ค.	9/57 23 ธ.ค.	จำนวน ครั้งเข้า ประชุม/ ประชุม ทั้งหมด
20. นายยอดพนธ์ วงศ์รักมิตร	ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 21 ก.ค. 2557					/	×	/	×	2/4
21. นายภูมิใจ อัดตะนันท์	ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 21 ก.ค. 2557					/	ลาออกตั้งแต่วันที่ 11 ก.ย. 2557			1/1
22. ผศ.ดร. ปรีชาพร สุวัฒน์นอม	ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 21 ก.ค. 2557					/	/	/	/	4/4
23. นายถวิล เปลี่ยนศรี	ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2557								/	3/3
24. นายเร็กซ์กิต์ มหาวิญญ์มนตรี	ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2557								/	3/3
25. นายสมพร ใช้บางยาง	ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2557								/	3/3
26. นายสุรงค์ บูลกุล	ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2557								/	3/3
27. นายไพบุลย์ ศิริภานุเสถียร	ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2557								/	3/3
28. รศ. ดร. วิสุทธิ์ สุนทรกนกพงศ์	ได้รับการแต่งตั้ง เมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2557								/	3/3
29. นายนายชัย หล่อวัฒนตรกุล (ผู้ว่าการ กรรมการโดยตำแหน่ง)	/	/	/	/	/	/	/	/	/	9/9

หมายเหตุ

- ลำดับที่ 1-5, 8-10 ได้รับการแต่งตั้งตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2554
- ลำดับที่ 6 ได้รับการแต่งตั้งตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2555 แทนกรรมการที่อายุครบ 65 ปีบริบูรณ์
- ลำดับที่ 7 ได้รับการแต่งตั้งตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2554 และได้ลาออกตั้งแต่วันที่ 15 กรกฎาคม 2557 ต่อมาได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับดูแลการประกอบธุรกิจหลักทรัพย์ เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2557
- ลำดับที่ 11 ได้รับการแต่งตั้งตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2554 แทนกรรมการที่ได้ขอลาออก
- ลำดับที่ 12-13 ได้รับการแต่งตั้งตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2556 แทนกรรมการที่อายุครบ 65 ปีบริบูรณ์
- ลำดับที่ 14 ได้รับการแต่งตั้งตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2556 แทนกรรมการที่ได้ขอลาออก และได้ลาออกตั้งแต่วันที่ 15 กรกฎาคม 2557 ต่อมาได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับดูแลการประกอบธุรกิจหลักทรัพย์ เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2557
- ลำดับที่ 15-22 ได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับดูแลการประกอบธุรกิจหลักทรัพย์ เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2557
- ลำดับที่ 23-28 ได้รับแต่งตั้งตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2557

สรุปเบี้ยประชุมและค่าตอบแทนคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ปี 2557

ชื่อ - นามสกุล	ค่าเบี้ยประชุม (บาท)	ค่าตอบแทนรายเดือน (บาท)	โบนัสประจำปี 2556 ที่จ่ายในปี 2557 (บาท)
1. นายวิบูลย์ สงวนพงศ์ (ประธานกรรมการ)	62,500.00	120,000.00	286,875.00
2. นายสมชาย คุวิจิตรสุวรรณ	50,000.00	64,516.13	229,500.00
3. นายไกรสร บารมีอวยชัย	50,000.00	64,516.13	229,500.00
4. นายวิศิษฐ์ วิศิษฐ์สรอรรถ	30,000.00	64,516.13	229,500.00
5. นางชูจิรา กองแก้ว	50,000.00	64,516.13	229,500.00
6. นายฉัตรชัย พรหมเลิศ	50,000.00	64,516.13	229,500.00
7. ผศ.บุญชัย ไสวรรณวันิชกุล	70,000.00	118,064.52	229,500.00
8. พล.ต.อ.รชต เย็นทรง	50,000.00	64,516.13	175,125.00
9. นายสมชาย พูลสวัสดิ์	30,000.00	64,516.13	175,125.00
10. นายอิศรินทร์ ภัทรมัย	40,000.00	64,516.13	229,500.00
11. รศ.ประภาส ไพรสุวรรณ	50,000.00	64,516.13	229,500.00
12. ผศ.ดร.จักรกฤษณ์ ศุทธากรณ์	50,000.00	64,516.13	22,950.00
13. นายวัลลภ พริ้งพงษ์	40,000.00	60,000.00	5,737.50
14. นายดนุชา พิขยนันท์	70,000.00	118,064.52	22,950.00
15. นายพิเชฐ ดุรงคเวโรจน์ (ประธานกรรมการ)	12,500.00	24,516.12	ไม่ได้รับเนื่องจากเข้ามาดำรงตำแหน่งในปี 2557
16. พล.อ.วิโรจน์ บัวจัญญ (ประธานกรรมการ)	22,500.00	65,548.39	ไม่ได้รับเนื่องจากเข้ามาดำรงตำแหน่งในปี 2557
17. พล.ท.ชาตอุดม ติตะสิริ	20,000.00	53,548.39	ไม่ได้รับเนื่องจากเข้ามาดำรงตำแหน่งในปี 2557
18. นายประสิทธิ์ สืบชนะ	20,000.00	53,548.39	ไม่ได้รับเนื่องจากเข้ามาดำรงตำแหน่งในปี 2557
19. พ.อ.ปรัชญา เฉลิมวัฒน์	20,000.00	53,548.39	ไม่ได้รับเนื่องจากเข้ามาดำรงตำแหน่งในปี 2557

ชื่อ - นามสกุล	ค่าเบี้ยประชุม (บาท)	ค่าตอบแทนรายเดือน (บาท)	โบนัสประจำปี 2556 ที่จ่ายในปี 2557 (บาท)
20. นายยอดพจน์ วงศ์รักมิตร	20,000.00	53,548.39	ไม่ได้รับเนื่องจากเข้ามาดำรงตำแหน่งในปี 2557
21. นายภูมิไฉ อัดตะนันท์	10,000.00	16,881.72	ไม่ได้รับเนื่องจากเข้ามาดำรงตำแหน่งในปี 2557
22. ผศ.ดร.ปรีชาพร สุวัฒน์นอม	20,000.00	53,548.39	ไม่ได้รับเนื่องจากเข้ามาดำรงตำแหน่งในปี 2557
23. นายถวิล เปลี่ยนศรี	10,000.00	12,000.00	ไม่ได้รับเนื่องจากเข้ามาดำรงตำแหน่งในปี 2557
24. นายเร็กซ์ศักดิ์ มหาวินิจฉัยมนตรี	10,000.00	12,000.00	ไม่ได้รับเนื่องจากเข้ามาดำรงตำแหน่งในปี 2557
25. นายสมพร ใช้บางยาง	10,000.00	12,000.00	ไม่ได้รับเนื่องจากเข้ามาดำรงตำแหน่งในปี 2557
26. นายสุรงค์ บูลกุล	10,000.00	12,000.00	ไม่ได้รับเนื่องจากเข้ามาดำรงตำแหน่งในปี 2557
27. นายไพบุลย์ ศิริภาณุเสถียร	10,000.00	12,000.00	ไม่ได้รับเนื่องจากเข้ามาดำรงตำแหน่งในปี 2557
28. รศ.ดร.วิสุทธิ์ สุนทรกนกพงศ์	10,000.00	12,000.00	ไม่ได้รับเนื่องจากเข้ามาดำรงตำแหน่งในปี 2557
29. นายนำชัย หล่อวัฒนตระกูล	70,000.00	120,000.00	255,000.00

ค่าตอบแทนผู้บริหาร

หน่วย : บาท

รายการ	ปี 2557	ปี 2556	ปี 2555
ค่าตอบแทนผู้ว่าการ	9,655,784.95	7,919,600.31	9,855,504.65
ค่าตอบแทนรองผู้ว่าการ	37,599,861.18	41,159,539.37	37,545,718.42
รวม	47,255,646.13	49,079,139.68	47,401,223.07

นโยบายป้องกัน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ผู้ว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะให้พนักงานและผู้บริหารทุกคนจัดทำแบบรายงานความขัดแย้งกันระหว่างผลประโยชน์ส่วนตนและผลประโยชน์ส่วนรวม โดยเสนอตามลำดับชั้น ทาง website ให้แล้วเสร็จ ภายในเดือนกันยายนของทุกปี หรือหากได้รับตำแหน่งใหม่หรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์เกิดขึ้น ในระหว่างปีให้จัดทำรายงานทาง website ทันที โดยการพิจารณาการกระทำหรือเหตุการณ์ที่ถือเป็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ให้เทียบเคียงกับที่กระทรวงการคลังกำหนด ซึ่งมีรายละเอียดการกระทำหรือเหตุการณ์ในกรณีดังต่อไปนี้ ให้ถือว่าเป็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ดังนี้

1. การรับของขวัญ/รับผลประโยชน์ (Accepting Benefits) คือ การรับของขวัญและ ความสะดวกสบายที่เกินความเหมาะสม มูลค่าเกินกว่า 3,000 บาท ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อบุคคลในการปฏิบัติงานในหน้าที่การรับของขวัญมีในหลายรูปแบบ เช่น การลดราคาของที่ซื้อ การมอบตัวหนังสือ ตัวพาหนะเดินทาง การเลี้ยงอาหารอย่างฟุ่มเฟือย ตลอดจนให้ความบันเทิงในรูปแบบต่างๆ สิ่งเหล่านี้จะมีผลต่อผู้รับของขวัญและทำให้เจ้าหน้าที่ตัดสินใจเอนเอียงในลักษณะที่เอื้อประโยชน์ต่อผู้ให้ของขวัญนั้น

2. การทำธุรกิจกับตัวเอง (Self Dealing) คือ การหาประโยชน์ให้กับตนเอง ญาติ หรือพวกพ้อง จากตำแหน่งหน้าที่เป็นการใช้ตำแหน่งหน้าที่เพื่อตนเอง

3. การทำงานพิเศษ (Outside Employment or Moonlighting) คือ การเป็นที่ปรึกษา และการจ้างงานให้แก่ตนเอง รวมถึงการใช้ตำแหน่งสถานภาพการทำงานสาธารณะในการที่จะเข้าไปเป็นนายจ้างของภาคเอกชน หรือเป็นเจ้าของเอง ตลอดจนการใช้เครื่องมือเครื่องใช้ของรัฐในการทำงานพิเศษภายนอก

4. การรู้ข้อมูลภายใน (Inside Information) คือ การที่เจ้าหน้าที่ของรัฐรู้เห็นในข้อมูลลับของทางการนำข้อมูลไปเปิดเผยเพื่อรับสิ่งตอบแทนที่เป็นประโยชน์ในรูปของเงิน หรือพวกพ้อง และแสวงหาผลประโยชน์จากข้อมูลเหล่านั้น

หากพนักงานและผู้บริหารผู้ใด ที่มีการกระทำที่เป็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์ จะต้องเปิดเผยข้อเท็จจริงต่อผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้นจนถึงผู้ว่าการทันทีที่สามารถกระทำได้ และให้ผู้นั้น ขอลอนตัวจากการเป็นกรรมการ หรือการมีส่วนร่วมในกิจกรรมนั้นๆ

พนักงานและผู้บริหารผู้ใดถูกกล่าวหาว่า มีการกระทำที่เป็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้ผู้บังคับบัญชาดำเนินการพิจารณาแต่งตั้งคณะกรรมการเพื่อสอบข้อเท็จจริง หากมีการพบว่ามีการกระทำที่เป็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์จริง ให้พิจารณานำเสนอโทษทางวินัย

ให้ผู้บังคับบัญชาตามลำดับชั้นของทุกหน่วยงาน ตรวจสอบและให้ความเห็นชอบการจัดทำแบบรายงานฯ ของพนักงานในสังกัดทุกคน ตามตารางแสดงผู้ให้ความเห็นชอบการจัดทำแบบรายงานความขัดแย้งกันระหว่างผลประโยชน์ส่วนตนและผลประโยชน์ส่วนรวม แนบท้ายคำสั่งนี้ ภายในวันที่ 15 ตุลาคม ของทุกปี

สำนักตรวจสอบภายในรายงานผลการสอบทานฯ เป็นลายลักษณ์อักษรต่อ ผู้ว่าการ และคณะกรรมการตรวจสอบภายใน เพื่อใช้ประกอบการพิจารณาในกรณีตรวจสอบแล้วพบความผิด และให้ฝ่ายสารสนเทศเป็นผู้รับผิดชอบดูแลการเก็บรักษาข้อมูลแบบรายงานฯ ระบบเป็นเวลา 5 ปี เพื่อให้สามารถตรวจสอบย้อนหลังได้



รายงาน

คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประกอบด้วย กรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 3 ท่าน ที่ได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้เป็นคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนี้

1. นายสมชาย พูลสวัสดิ์ ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายวิศิษฐ์ วิศิษฐ์สรอรรถ กรรมการตรวจสอบ
3. นายอิศรินทร์ ภัทรมัย กรรมการตรวจสอบ

และมีผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีแนวทางปฏิบัติที่กำหนดไว้ตามข้อบังคับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2556 และคู่มือการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบในรัฐวิสาหกิจ ฉบับปรับปรุงปี 2555 สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ กระทรวงการคลัง ซึ่งในปี 2557 คณะกรรมการตรวจสอบได้มีการประชุมรวม 6 ครั้ง ร่วมกับผู้บริหาร ผู้ตรวจสอบภายใน และผู้สอบบัญชี (สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน) ตามระเบียบวาระที่เกี่ยวข้อง เพื่อมุ่งเน้นการสร้างความกระบวนกรกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance) และมีการรายงานผลการประชุม ที่มีนัยสำคัญต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทุกครั้ง คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ตามขอบเขต หน้าที่ความรับผิดชอบพอสรุปสาระสำคัญได้ดังนี้

1. สอบทานรายงานทางการเงินประจำปี รายไตรมาส และงบการเงินประจำปีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย รวมทั้งผลการดำเนินงาน ร่วมกับผู้บริหาร ผู้ตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชี (สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน) โดยพิจารณาในประเด็นที่สำคัญและให้ข้อคิดที่เป็นประโยชน์ เพื่อให้มั่นใจว่ากระบวนการจัดทำและการเปิดเผยข้อมูลในรายงานทางการเงินมีข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญเพียงพอ เชื่อถือได้ และเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป
2. สอบทานความเพียงพอของระบบการควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย เพื่อให้มั่นใจว่ามีการนำแผนบริหารความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญไปปฏิบัติอย่างจริงจัง และดูแลให้การดำเนินงานต่างๆ อยู่ภายในระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้
3. สอบทานและติดตามการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ วิธีปฏิบัติงาน มติคณะรัฐมนตรี ประกาศ และคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
4. สอบทานกระบวนการในการติดตามผลการดำเนินการเกี่ยวกับเรื่องจริยธรรมธุรกิจและหลักจรรยาบรรณของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- 5.หารือกับผู้สอบบัญชี (สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน) เกี่ยวกับขอบเขต และแนวทางในการสอบบัญชี รวมทั้งผลการปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชี เพื่อลดความซ้ำซ้อนในการปฏิบัติงานตรวจสอบ ทำให้เกิดการประสานงานที่ดี และในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีค่าธรรมเนียมตรวจสอบบัญชีเป็นเงินทั้งสิ้น 2,000,000.00 บาท
6. กำกับดูแลการปฏิบัติงานตรวจสอบภายใน โดยได้อนุมัติปรับแผนการตรวจสอบประจำปี 2557 ของสำนักตรวจสอบภายใน สอบทานผลการตรวจสอบ รวมทั้งมีการติดตามผลการดำเนินการตามข้อเสนอแนะของสำนักตรวจสอบภายในเป็นประจำทุกไตรมาส และมีการพิจารณาทบทวนงบประมาณทำการประจำปี การสรรหาบุคลากร รวมทั้งแผนการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร เพื่อให้การปฏิบัติงานมีประสิทธิภาพ ประสิทธิผล และเป็นไปตามมาตรฐานสากล

7. จัดทำรายงานการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ เสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กระทรวงมหาดไทย และกระทรวงการคลัง

8. กำหนดวันประชุมและวาระการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบประจำปี เป็นการล่วงหน้าตลอดปี เพื่อให้การประชุมของคณะกรรมการตรวจสอบเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยครอบคลุมทุกเรื่องที่อยู่ในความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

9. คณะกรรมการตรวจสอบได้ประเมินตนเอง (Self Assessment) ตามแนวปฏิบัติที่ดีสำหรับคณะกรรมการตรวจสอบในรัฐวิสาหกิจ ที่กำหนดโดยสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ กระทรวงการคลัง มีการประเมินผลกลุ่มทั้งคณะ (Board Evaluation) เป็นประจำทุกไตรมาส และรายงานต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า ในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย ได้จัดทำรายงานทางการเงินถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปไม่มีการเลือกใช้นโยบายการบัญชีที่มีความสมเหตุสมผล มีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ มีการบริหารความเสี่ยง และระบบควบคุมภายในที่เพียงพอ มีการตรวจสอบภายในที่เป็นอิสระ โดยปฏิบัติงานได้สอดคล้องกับมาตรฐานงานตรวจสอบ รวมทั้งได้ปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ และข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้องอย่างถูกต้อง เหมาะสม เป็นไปตามนโยบายและหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และคณะกรรมการตรวจสอบ ได้แสดงความเห็น ให้ข้อเสนอแนะแก่ฝ่ายบริหารอย่างเป็นอิสระ ตรงไปตรงมา โดยมุ่งเน้นประโยชน์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและประเทศเป็นสำคัญ



(นายสมชาย พูลสวัสดิ์)
ประธานกรรมการตรวจสอบ

รายงานคณะกรรมการ บริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA) ให้บริการพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง โดยมุ่งเน้นการให้บริการอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม ควบคู่กับการเติบโตที่ยั่งยืนขององค์กร

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ยึดหลักการบริหารจัดการความเสี่ยงทั่วทั้งองค์กร ERM (Enterprise Risk Management) เพื่อเพิ่มความสามารถและศักยภาพในการจัดการเหตุการณ์ที่ไม่แน่นอน และการตอบสนอง ต่อความเสี่ยงอย่างทันกาล ให้เกิดผลลัพธ์เชิงบวกต่อ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งปัจจุบันและอนาคต

การดำเนินงานในรอบปีที่ผ่านมา คณะกรรมการฯ ได้มุ่งเน้นให้ทุกส่วนได้ตระหนักถึงความสำคัญของผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับการบริการ พลังงานไฟฟ้าที่สะดวกและทั่วถึงทุกพื้นที่อย่างต่อเนื่องผ่านกลไกการจัดการปัญหาอุปสรรคต่าง ๆ อาทิ นโยบายเร่งรัดติดตามการจัดหา พื้นที่ที่เหมาะสมเพื่อการสร้างสถานีไฟฟ้าและขยายระบบจำหน่ายไปสู่พื้นที่ห่างไกล การป้องกันและซ่อมบำรุงสายเคเบิลใต้น้ำและใต้ดิน การบริหารจัดการหน่วยสูญเสียเพื่อความมั่นคงเชื่อถือได้ในระบบไฟฟ้า การรักษาความปลอดภัยเพื่อความมั่นคงในการดำเนินธุรกิจ ตลอดจน การซ่อมแผนความต่อเนื่องทางธุรกิจทั่วประเทศ เพื่อเตรียมความพร้อมรับมืออุบัติการณ์ต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น เพื่อให้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สามารถดำเนินธุรกิจได้อย่างต่อเนื่องในทุกสถานการณ์

คณะกรรมการฯ มั่นใจเป็นอย่างยิ่งว่าระบบการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในที่มีการนำนโยบายลงสู่ภาคปฏิบัติอย่าง ร่วมแรงร่วมใจจากทุกภาคส่วน ได้สนับสนุนการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้บรรลุความสำเร็จตามพันธกิจและก้าวขึ้นมาเป็น องค์กรชั้นนำได้ตามเป้าหมาย



(นายสมชาย คุวิจิตรสุวรรณ)

ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน

รายงาน

คณะกรรมการสรรหา

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคัดเลือกบุคคลที่จะแต่งตั้งเป็นกรรมการอิสระในคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยพิจารณาว่าต้องมีคุณสมบัติเป็นไปตามมติคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ครั้งที่ 10/2557 เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ. 2547 ที่กำหนดคุณสมบัติของกรรมการอิสระไว้ว่ากรรมการอิสระในคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต้องไม่ใช้กรรมการที่สังกัดกระทรวงมหาดไทย กระทรวงการคลัง กรรมการโดยตำแหน่ง ซึ่งหมายถึง ผู้ว่าการ และกรรมการบริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นอกนั้นให้ถือเป็นกรรมการอิสระ

นิยามความเป็นอิสระของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“ความเป็นอิสระ” ของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หมายถึง “การแสดงความเห็นได้อย่างเสรีบนพื้นฐานของความถูกต้องชอบธรรมและตามภารกิจที่ได้รับมอบหมาย มีความเป็นอิสระในการตัดสินใจ หรือใช้ดุลยพินิจ เพื่อประโยชน์ขององค์กรอย่างแท้จริง ไม่ตกอยู่ภายใต้อิทธิพลของบุคคล หรือกลุ่มบุคคลใด ไม่คำนึงถึงผลประโยชน์ส่วนตน หรือบุคคลอื่นอันจะพึงได้จากการตัดสินใจ หรือใช้ดุลยพินิจนั้นๆ และปราศจากความสัมพันธ์อันใดที่มีประโยชน์ทับซ้อนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทั้งทางตรงและทางอ้อม

รายงาน

ของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยและงบการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติงานตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณ การทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน



(นางยุพิน ชลانونกัณวัฒน์)

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1 ปฏิบัติราชการแทน
ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน



(นางนani วัชรกิจจา)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 13

งบการเงิน
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค





งบแสดงฐานะการเงิน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

สินทรัพย์	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		
		31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
			(ปรับปรุงใหม่)	(ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5.1 6.1	10,940,091,492	3,078,465,100	1,734,973,330
ลูกหนี้การค้า	5.2 6.2	33,363,636,121	31,365,038,600	31,926,699,005
พัสดุดังกล่าว	5.3 6.3	2,609,586,238	2,870,330,999	2,799,669,962
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	5.4 6.4	32,267,560,045	29,243,070,063	20,471,153,407
รายได้ค้างรับ	6.5	3,765,778,714	4,484,878,207	4,326,193,134
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ		2,127,161,959	1,801,919,384	2,021,313,770
เงินจ่ายล่วงหน้าให้ผู้ขาย		1,616,116,172	1,512,612,016	1,766,045,311
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6.6	1,213,447,337	1,317,440,898	1,059,171,165
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		87,903,378,078	75,673,755,267	66,105,219,084
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	5.5 6.7	195,092,291	-	-
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	5.7 6.9	74,786,657	72,424,757	693,446,633
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์	5.8 6.10	225,660,722,594	219,705,876,881	204,744,546,086
งานระหว่างก่อสร้าง	5.9 6.11	32,324,476,360	29,532,559,615	34,673,329,141
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	5.10 6.12	1,923,626,565	2,702,639,731	2,935,074,335
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6.13	74,550,839	87,525,765	93,599,483
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		260,253,255,306	252,101,026,749	243,139,995,678
รวมสินทรัพย์		348,156,633,384	327,774,782,016	309,245,214,762

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หนี้สินและส่วนของทุน	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		
		31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
			(ปรับปรุงใหม่)	(ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร		-	-	4,337,553,013
เจ้าหนี้การค้า	6.14	37,860,786,458	32,334,507,027	34,369,122,727
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	5.11 5.12 6.15	7,939,965,067	7,395,857,717	7,540,233,535
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระ ในหนึ่งปี	6.16	973,947,242	1,097,804,259	1,252,428,152
เจ้าหนี้อื่น		543,916,827	338,151,039	126,365,645
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		823,989,819	809,261,091	744,296,969
เงินรายได้แผ่นดินค้ำประกันส่งคลัง	6.17	5,296,000,000	8,561,778,000	4,490,392,000
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา		1,184,645,838	1,056,938,839	1,121,703,521
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	6.18	651,177,436	631,544,628	1,402,119,737
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		2,960,337,925	3,224,951,479	2,539,932,355
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	6.19	309,470,256	817,256,530	969,855,596
รวมหนี้สินหมุนเวียน		58,544,236,868	56,268,050,609	58,894,003,250
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	5.11 5.12 6.15	74,313,972,897	71,989,407,090	66,974,575,041
ประมาณการหนี้สินระยะยาว	5.13 6.20	2,868,588	8,069,616	25,340,357
ภาระผูกพันในการก่อสร้าง	6.21	9,095,110,805	8,990,892,743	7,519,214,443
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	6.16	1,030,834,765	1,588,119,723	1,725,810,750
รายได้รอการรับรู้	5.14 6.22	39,716,893,319	36,035,621,414	33,937,623,249
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า	5.15 6.23	22,025,643,420	20,315,665,562	18,521,726,059
เงินประกันการขายและบริการ		733,414,868	483,134,381	346,859,213
กองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน	5.16 6.24	13,265,202	16,895,856	20,802,830
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	5.17 6.25	10,567,490,885	9,995,858,597	8,900,604,742
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		157,499,494,749	149,423,664,982	137,972,556,684
รวมหนี้สิน		216,043,731,617	205,691,715,591	196,866,559,934
ส่วนของทุน				
ทุนประเดิม		87,003,887	87,003,887	87,003,887
ทุนรับจากงบประมาณ		4,802,500,915	4,802,500,915	4,802,500,915
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร		127,223,396,965	117,193,561,623	107,489,150,026
รวมส่วนของทุน		132,112,901,767	122,083,066,425	112,378,654,828
รวมหนี้สินและส่วนของทุน		348,156,633,384	327,774,782,016	309,245,214,762

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน(ต่อ)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

สินทรัพย์	หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
			(ปรับปรุงใหม่)	(ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5.1 6.1	10,699,759,898	2,770,464,712	1,663,473,555
ลูกหนี้การค้า	5.2 6.2	33,362,580,753	31,364,675,999	31,923,282,164
พัสดุดังกล่าว	5.3 6.3	2,609,586,238	2,870,330,999	2,799,669,962
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	5.4 6.4	32,267,560,045	29,243,070,063	20,471,153,407
รายได้ค้างรับ	6.5	3,765,455,705	4,486,300,207	4,326,193,134
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ		2,127,099,623	1,801,903,986	2,021,227,683
เงินจ่ายล่วงหน้าให้ผู้ขาย		1,616,116,172	1,512,612,016	1,766,045,311
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6.6	1,213,087,568	1,316,279,432	1,057,935,968
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		87,661,246,002	75,365,637,414	66,028,981,184
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	5.6 6.8	447,375,000	344,875,000	100,000,000
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	5.7 6.9	74,786,657	72,424,757	693,446,633
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	5.8 6.10	225,657,899,909	219,705,506,143	204,744,233,721
งานระหว่างก่อสร้าง	5.9 6.11	32,324,476,360	29,532,559,615	34,673,329,141
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	5.10 6.12	1,923,593,810	2,702,597,575	2,935,074,335
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6.13	74,550,839	87,479,059	93,552,777
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		260,502,682,575	252,445,442,149	243,239,636,607
รวมสินทรัพย์		348,163,928,577	327,811,079,563	309,268,617,791

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หนี้สินและส่วนของทุน	หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
		31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
หนี้สินหมุนเวียน			(ปรับปรุงใหม่)	(ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร		-	-	4,337,553,013
เจ้าหนี้การค้า	6.14	37,859,460,023	32,334,216,629	34,366,480,934
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	5.11 5.12 6.15	7,939,965,067	7,395,857,717	7,540,233,535
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระ ในหนึ่งปี	6.16	973,325,374	1,097,804,259	1,252,428,152
เจ้าหนี้อื่น		543,991,649	338,151,039	126,365,645
ดอกเบี้ยเงินกู้ค้างจ่าย		823,989,819	809,261,091	744,296,969
เงินรายได้แผ่นดินค้างส่งคลัง	6.17	5,296,000,000	8,561,778,000	4,490,392,000
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา		1,184,645,838	1,056,938,839	1,121,703,521
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	6.18	651,177,436	631,544,628	1,402,119,737
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		2,957,242,418	3,224,410,919	2,538,355,146
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	6.19	309,414,568	817,052,342	969,651,409
รวมหนี้สินหมุนเวียน		58,539,212,192	56,267,015,463	58,889,580,061
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะยาว	5.11 5.12 6.15	74,313,972,897	71,989,407,090	66,974,575,041
ประมาณการหนี้สินระยะยาว	5.13 6.20	2,868,588	8,069,616	25,340,357
ภาระผูกพันในการก่อสร้าง	6.21	9,095,110,805	8,990,892,743	7,519,214,443
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	6.16	1,028,793,954	1,588,119,723	1,725,810,750
รายได้รอการรับรู้	5.14 6.22	39,716,893,319	36,035,621,414	33,937,623,249
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า	5.15 6.23	22,025,643,420	20,315,665,562	18,521,726,059
เงินประกันการขายและบริการ		733,055,093	482,848,806	346,140,742
กองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน	5.16 6.24	13,265,202	16,895,856	20,802,830
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	5.17 6.25	10,567,112,186	9,995,609,735	8,900,502,104
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		157,496,715,464	149,423,130,545	137,971,735,575
รวมหนี้สิน		216,035,927,656	205,690,146,008	196,861,315,636
ส่วนของทุน				
ทุนประเดิม		87,003,887	87,003,887	87,003,887
ทุนรับจากงบประมาณ		4,802,500,915	4,802,500,915	4,802,500,915
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร		127,238,496,119	117,231,428,753	107,517,797,353
รวมส่วนของทุน		132,128,000,921	122,120,933,555	112,407,302,155
รวมหนี้สินและส่วนของทุน		348,163,928,577	327,811,079,563	309,268,617,791

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
รายได้				
รายได้จากการดำเนินงาน				
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	450,633,827,020	418,887,943,305	450,633,827,020	418,887,943,305
รายได้อื่นจากการดำเนินงาน	12,427,246,977	12,462,841,800	12,418,953,669	12,461,765,785
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	5.19 463,061,073,997	431,350,785,105	463,052,780,689	431,349,709,090
รายได้อื่น	1,954,550,895	2,721,835,495	1,950,936,141	2,720,495,949
รวมรายได้	465,015,624,892	434,072,620,600	465,003,716,830	434,070,205,039
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขายและบริการ	416,664,979,769	384,921,628,360	416,655,867,548	384,919,278,462
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	18,733,973,644	19,299,919,725	18,725,511,543	19,291,850,468
ค่าใช้จ่ายในการขาย	5,665,478,426	5,104,014,298	5,665,478,426	5,104,014,298
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	5.20 6.26 128,558,325	136,188,298	127,086,255	134,972,089
ค่าใช้จ่ายอื่น	21,656,105	72,984,690	21,656,105	72,984,690
ต้นทุนทางการเงิน	5.21 3,408,907,918	3,469,167,907	3,408,721,933	3,469,167,907
รวมค่าใช้จ่าย	444,623,554,187	413,003,903,278	444,604,321,810	412,992,267,914
กำไรก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ในบริษัทร่วม	20,392,070,705	21,068,717,322	20,399,395,020	21,077,937,125
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	30,092,291	-	-	-
กำไรสำหรับปี	6.27 20,422,162,996	21,068,717,322	20,399,395,020	21,077,937,125
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น :				
ผลขาดทุนจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย				
สำหรับโครงการผลประโยชน์พนักงาน	5.17 6.25 (124,105,654)	(781,919,725)	(124,105,654)	(781,919,725)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	20,298,057,342	20,286,797,597	20,275,289,366	20,296,017,400

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

งบการเงินรวม			
	ทุนประเดิมและ ทุนรับจากงบ ประมาณ	กำไรสะสม ยังไม่ได้จัดสรร	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2556 ก่อนปรับปรุง	4,889,504,802	107,494,237,365	112,383,742,167
ผลกระทบจากการปรับปรุงรายการใหม่ 3	-	(5,087,339)	(5,087,339)
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2556 ที่ปรับปรุงแล้ว	4,889,504,802	107,489,150,026	112,378,654,828
ผลสะสมจาก			
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2555 (เพิ่มเติม) 6.17	-	(20,608,000)	(20,608,000)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	4,889,504,802	107,468,542,026	112,358,046,828
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังระหว่างกาลปี 2556 6.17	-	(5,386,000,000)	(5,386,000,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังจากกำไรสุทธิประจำปี 2556 6.17	-	(5,175,778,000)	(5,175,778,000)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี 2556	-	20,286,797,597	20,286,797,597
ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2556	4,889,504,802	117,193,561,623	122,083,066,425
ผลสะสมจาก			
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2556 (เพิ่มเติม) 6.17	-	(21,222,000)	(21,222,000)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	4,889,504,802	117,172,339,623	122,061,844,425
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังระหว่างกาลปี 2557 6.17	-	(4,951,000,000)	(4,951,000,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังจากกำไรสุทธิประจำปี 2557 6.17	-	(5,296,000,000)	(5,296,000,000)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี 2557	-	20,298,057,342	20,298,057,342
ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2557	4,889,504,802	127,223,396,965	132,112,901,767

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ทุนประเดิมและ ทุนรับจากงบ ประมาณ	กำไรสะสม ยังไม่ได้จัดสรร	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2556 ก่อนปรับปรุง	4,889,504,802	107,522,884,692	112,412,389,494
ผลกระทบจากการปรับปรุงรายการใหม่ 3	-	(5,087,339)	(5,087,339)
ยอดคงเหลือ ณ 1 มกราคม 2556 ที่ปรับปรุงแล้ว	4,889,504,802	107,517,797,353	112,407,302,155
ผลสะสมจาก			
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2555 (เพิ่มเติม) 6.17	-	(20,608,000)	(20,608,000)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	4,889,504,802	107,497,189,353	112,386,694,155
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังระหว่างกาลปี 2556 6.17	-	(5,386,000,000)	(5,386,000,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังจากกำไรสุทธิประจำปี 2556 6.17	-	(5,175,778,000)	(5,175,778,000)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี 2556	-	20,296,017,400	20,296,017,400
ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2556	4,889,504,802	117,231,428,753	122,120,933,555
ผลสะสมจาก			
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังปี 2556 (เพิ่มเติม) 6.17	-	(21,222,000)	(21,222,000)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	4,889,504,802	117,210,206,753	122,099,711,555
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังระหว่างกาลปี 2557 6.17	-	(4,951,000,000)	(4,951,000,000)
สำรองเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังจากกำไรสุทธิประจำปี 2557 6.17	-	(5,296,000,000)	(5,296,000,000)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี 2557	-	20,275,289,366	20,275,289,366
ยอดคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2557	4,889,504,802	127,238,496,119	132,128,000,921

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรสำหรับปี	20,422,162,996	21,068,717,322	20,399,395,020	21,077,937,125
ปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	17,584,654,401	16,828,414,555	17,583,962,979	16,828,284,504
หนี้สูญและหนี้สงสัยจะสูญ	104,299,835	687,935,504	104,299,835	687,935,504
สำรองวัสดุลำสมัยหรือสูญหาย	(2,800,441)	10,016,211	(2,800,441)	10,016,211
รายได้รอการรับรู้ตัดจ่าย	(3,330,036,169)	(3,176,470,690)	(3,330,036,169)	(3,176,470,690)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	447,526,635	313,334,131	447,396,797	313,187,907
ประมาณการหนี้สินระยะยาว	(4,550,108)	(17,811,007)	(4,550,108)	(17,811,007)
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	1,179,636	48,337,383	1,179,636	48,337,383
กำไรจากการจำหน่ายพัสดุ	2,285,159	144,886	2,285,159	144,886
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(135,469,126)	113,716,996	(135,469,126)	113,716,996
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(30,092,291)	-	-	-
ดอกเบี้ยรับ	(1,350,430,414)	(1,226,576,370)	(1,348,215,429)	(1,226,016,654)
ดอกเบี้ยจ่าย	3,404,608,783	3,462,129,095	3,404,422,798	3,462,129,095
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
 ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	37,113,338,896	38,111,888,016	37,121,870,951	38,121,391,260
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(2,085,495,559)	(115,882,605)	(2,084,802,792)	(118,936,844)
พัสดุดังเหลือ	1,627,616,938	259,888,286	1,627,616,938	259,888,286
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	(3,024,489,982)	(8,771,916,656)	(3,024,489,982)	(8,771,916,656)
รายได้ค้างรับ	720,025,617	(95,575,586)	721,447,617	(96,997,586)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	1,349,504,290	1,163,466,884	1,347,612,314	1,162,907,168
ภาษีซื้อที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	(325,242,576)	219,394,387	(325,195,638)	219,323,697
เงินจ่ายล่วงหน้าให้ผู้ขาย	(103,504,156)	253,433,295	(103,504,156)	253,433,295
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	86,589,123	(269,350,786)	85,787,426	(269,424,517)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	12,977,568	6,762,276	12,930,862	6,762,276
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	5,526,279,431	(2,034,615,700)	5,525,243,394	(2,032,264,305)
เจ้าหนี้อื่น	205,765,788	211,785,394	205,840,610	211,785,394
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา	127,707,000	(64,764,683)	127,707,000	(64,764,683)
เจ้าหนี้เงินรับฝาก	19,632,808	(770,575,109)	19,632,808	(770,575,109)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ค่าใช้จ่ายค้ำจ่าย	(264,613,555)	685,019,125	(267,168,501)	686,055,773
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(508,437,193)	(152,058,801)	(508,288,693)	(152,058,801)
ภาระผูกพันงานก่อสร้าง	104,218,062	1,471,678,300	104,218,062	1,471,678,300
รายได้รอการรับรู้	7,011,308,074	5,274,468,856	7,011,308,074	5,274,468,856
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า	1,709,977,859	1,793,939,502	1,709,977,859	1,793,939,502
เงินประกันการขายและบริการ	250,280,486	136,275,168	250,206,286	136,708,064
เงินกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน	(3,630,655)	(3,906,974)	(3,630,655)	(3,906,974)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	49,549,808,264	37,309,352,589	49,554,319,784	37,317,496,396
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(165,000,000)	-	-	-
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(102,500,000)	(244,875,000)
เงินสดจ่ายในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(4,235,408,393)	(4,504,835,496)	(4,235,336,109)	(4,504,651,916)
เงินสดจ่ายในงานระหว่างก่อสร้าง	(22,107,520,269)	(20,498,223,809)	(22,107,520,269)	(20,498,223,809)
ดอกเบี้ยจ่ายโอนเข้างานระหว่างก่อสร้าง	(253,734,558)	(259,399,255)	(253,734,558)	(259,399,255)
เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	118,573	26,550	118,573	26,550
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(322,695,794)	(731,887,827)	(322,695,794)	(731,840,827)
เงินสดจ่ายในอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	(1,023,000)	-	(1,023,000)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(27,084,240,441)	(25,995,342,837)	(27,021,668,157)	(26,239,987,257)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคารลดลง	-	(4,337,553,013)	-	(4,337,553,013)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(3,237,490,917)	(3,201,134,171)	(3,237,490,917)	(3,201,134,171)
เงินสดจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(7,395,857,717)	(11,743,260,765)	(7,395,857,717)	(11,743,260,765)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	10,400,000,000	16,500,000,000	10,400,000,000	16,500,000,000
เงินสดรับ (จ่าย) จากหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(836,592,797)	(677,570,033)	(836,007,807)	(677,570,033)
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(13,534,000,000)	(6,511,000,000)	(13,534,000,000)	(6,511,000,000)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(14,603,941,431)	(9,970,517,982)	(14,603,356,441)	(9,970,517,982)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	7,861,626,392	1,343,491,770	7,929,295,186	1,106,991,157
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	3,078,465,100	1,734,973,330	2,770,464,712	1,663,473,555
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	10,940,091,492	3,078,465,100	10,699,759,898	2,770,464,712

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

1. การดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นรัฐวิสาหกิจสาธารณูปโภคก่อตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 โดยมีสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 200 ถนนงามวงศ์วาน แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 และมีวัตถุประสงค์ที่สำคัญคือ การผลิต จัดให้ได้มา จัดส่งและจัดจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่ประชาชน ธุรกิจและอุตสาหกรรมต่างๆ ในเขตจำหน่าย 74 จังหวัดทั่วประเทศ ยกเว้น กรุงเทพมหานคร นนทบุรี และสมุทรปราการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายการและความสัมพันธ์อย่างมีสาระสำคัญกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โดยกระแสไฟฟ้าที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจำหน่ายให้แก่ลูกค้าเกือบทั้งหมดเป็นการซื้อกระแสไฟฟ้าจาก กฟผ. ดังนั้นงบการเงินนี้อาจจะไม่แสดงถึงเงื่อนไขที่อาจมีอยู่ หรือผลการดำเนินงานซึ่งอาจเกิดขึ้นในกรณีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ดำเนินงานโดยปราศจากความสัมพันธ์กันดังกล่าว

2. โทศการนำเสนองบการเงิน

2.1 โทศการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการนี้ได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความว่ารวมถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพ พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวทางปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพ และประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง กำหนดรายการย่อยที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554 ประกาศ ณ วันที่ 28 กันยายน 2554

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าองค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นตามที่จะระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5 สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินรวมประกอบด้วย งบการเงินเฉพาะกิจการ ซึ่งได้แก่ งบการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และงบการเงินของบริษัทย่อย คือ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ที่จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีอำนาจควบคุมหรือถือหุ้นเกินกว่าร้อยละ 50 ของทุนที่ชำระแล้ว โดยได้ตัดรายการระหว่างกันและยอดคงเหลือที่เป็นสาระสำคัญระหว่างกันแล้ว

สัดส่วนการถือหุ้นและจำนวนเงินลงทุนในบริษัทร่วมและบริษัทย่อยแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.7 และ 6.8 ตามลำดับ

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินฉบับที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

2.2 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ซึ่งประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว มีรายละเอียด ดังนี้

2.2.1 มีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558

มาตรฐานการบัญชี	เรื่อง
- ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)	การนำเสนองบการเงิน
- ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)	สินค้าคงเหลือ
- ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	งบกระแสเงินสด
- ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
- ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
- ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาก่อสร้าง
- ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	ภาษีเงินได้

มาตรฐานการบัญชี

- ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2557)

- ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2557)

การตีความมาตรฐานการบัญชี

- ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2557)

เรื่อง

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

สัญญาเช่า

รายได้

ผลประโยชน์ของพนักงาน

การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล

ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ต้นทุนการกู้ยืม

การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน

งบการเงินเฉพาะกิจการ

เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง

กำไรต่อหุ้น

งบการเงินระหว่างกาล

การด้อยค่าของสินทรัพย์

ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

การรวมธุรกิจ

สัญญาประกัน

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก

การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่

ส่วนงานดำเนินงาน

งบการเงินรวม

การร่วมกิจการ

การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

การวัดมูลค่ายุติธรรม

เรื่อง

ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน

สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า

ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือผู้ถือหุ้น

การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย

การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ

รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์

การตีความมาตรฐาน การรายงานทางการเงิน

- ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557)
- ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2557)

เรื่อง

การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน

การประเมินว่า ข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่

สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุน การรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) เรื่องการรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง

งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า

ข้อตกลงสัมปทานบริการ

โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า

ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน

สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์

การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ

การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า

ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน

2.2.2 มีผลบังคับใช้สำหรับการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

- ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557)

เรื่อง

สัญญาประกันภัย

ฝ่ายบริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยจะนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.2.1 และ 2.2.2 ฉบับที่เกี่ยวข้องกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย มาเริ่มถือปฏิบัติกับงบการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยเมื่อมาตรฐานดังกล่าวมีผลบังคับใช้ ฝ่ายบริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ประเมินแล้วเห็นว่ามาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินสำหรับงวดที่เริ่มใช้มาตรฐานดังกล่าว

3. ผลกระทบต่องบการเงินจากการนำมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่มาถือปฏิบัติ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินทั้งที่ออกใหม่และปรับปรุงใหม่โดยสภาวิชาชีพบัญชี โดยมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557 เป็นต้นไป ซึ่งการถือปฏิบัติดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย ยกเว้นมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง สัญญาเช่า ซึ่งมีผลกระทบต่อสินทรัพย์ หนี้สิน และกำไรสะสม โดยปรับงบการเงินย้อนหลัง

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ปรับปรุงวิธีการบันทึกบัญชีของสัญญาเช่ายานพาหนะจากวิธีสัญญาเช่าดำเนินงานเป็นวิธีสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงินของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	ก่อน ปรับปรุง	ปรับปรุง รายการย้อนหลัง	หลัง ปรับปรุง
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556			
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	219,470.10	235.77	219,705.87
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระในปี	1,024.31	73.49	1,097.80
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	1,423.30	164.82	1,588.12
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	117,196.10	(2.53)	117,193.57
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555			
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	204,641.29	103.26	204,744.55
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระในปี	1,208.83	43.60	1,252.43
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	1,661.07	64.74	1,725.81
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	107,494.24	(5.09)	107,489.15
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556			
ต้นทุนขายและบริการ	384,925.94	(4.31)	384,921.63
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	19,309.43	(9.51)	19,299.92
ค่าใช้จ่ายในการขาย	5,105.52	(1.50)	5,104.02
ต้นทุนทางการเงิน	3,456.39	12.78	3,469.17
กำไรสำหรับปี	21,066.16	2.55	21,068.71
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	20,284.24	2.55	20,286.79
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556			
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	107,494.24	(5.09)	107,489.15
รวมส่วนของผู้	112,383.74	(5.09)	112,378.65
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556			
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	117,196.10	(2.53)	117,193.57
รวมส่วนของผู้	122,085.60	(2.53)	122,083.07

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ก่อน ปรับปรุง	ปรับปรุง รายการย้อนหลัง	หลัง ปรับปรุง
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556			
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	219,469.73	235.77	219,705.50
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระในปี	1,024.31	73.49	1,097.80
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	1,423.30	164.82	1,588.12
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	117,233.96	(2.53)	117,231.43
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555			
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	204,640.98	103.26	204,744.24
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระในปี	1,208.83	43.60	1,252.43
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	1,661.07	64.74	1,725.81
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	107,522.88	(5.09)	107,517.79
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556			
ต้นทุนขายและบริการ	384,923.59	(4.31)	384,919.28
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	19,301.36	(9.51)	19,291.85
ค่าใช้จ่ายในการขาย	5,105.52	(1.50)	5,104.02
ต้นทุนทางการเงิน	3,456.39	12.78	3,469.17
กำไรสำหรับปี	21,075.38	2.55	21,077.93
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	20,293.46	2.55	20,296.01
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ ถือหุ้น ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556			
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	107,522.88	(5.09)	107,517.79
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	112,412.39	(5.09)	112,407.30
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ ถือหุ้น ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556			
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	117,233.96	(2.53)	117,231.43
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	122,123.47	(2.53)	122,120.94

4. การจัดประเภทรายการใหม่

รายการบางรายการในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และ 2555 ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการของงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งสรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	รายการที่แสดงไว้เดิม	จัดประเภทใหม่	งบการเงินรวมและงบการเงิน	
			31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
เงินฝากธนาคารกรุงไทย ที่มีการค้าประกันการ กู้เงินของพนักงาน	เงินสดและรายการ เทียบเท่าเงินสด	เงินฝากสถาบัน การเงินที่มีวัตถุประสงค์ เฉพาะ	1,167.35	1,483.27

5. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

5.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร และเงินฝากสถาบันการเงินที่มีระยะเวลาคงกำหนดไม่เกิน 3 เดือน ทั้งนี้ไม่รวมเงินฝากธนาคารที่ใช้เป็นหลักประกัน

5.2 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญเป็นประมาณการที่อาจเกิดขึ้นจากการเก็บเงินจากลูกหนี้ไม่ได้ โดยประมาณขึ้นจากประสบการณ์ในการเก็บเงินในอดีต และตามสถานะปัจจุบันของลูกหนี้ที่ไม่ใช่ส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจ คงค้าง ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน หลังหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้าจากผู้ใช้ไฟฟ้าแล้ว ซึ่งเป็นไปตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบัญชีและการเงินของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2548 และมติคณะกรรมการตรวจสอบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในการประชุมครั้งที่ 3/2549 เมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2549 ซึ่งได้กำหนดค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญไว้ ดังนี้

ระยะเวลาค้างชำระ:

เกินกว่า 6 เดือน – 1 ปี

เกินกว่า 1 ปี

ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ

อัตราร้อยละ

50

100

รายการเพิ่มและลดค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญถือเป็นค่าใช้จ่ายหรือรายได้ในงวดบัญชีที่เกิดรายการนั้น

5.3 พัสดุคงเหลือ

พัสดุคงเหลือแสดงตามราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่ได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนคำนวณโดยวิธี ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก สำหรับพัสดุล้าสมัย พัสดुरอการสอบสวน และพัสดुरอการชดใช้จะตั้งสำรองการเสื่อมสภาพเต็มจำนวน

5.4 เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ

เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ จำแนกเป็น

5.4.1 เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะที่แสดงเป็นสินทรัพย์หมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน มีระยะเวลาย่อยในหนึ่งรอบบัญชี โดยมีวัตถุประสงค์และเงื่อนไขเฉพาะในการใช้เงิน ได้แก่ เงินสนับสนุนที่ได้รับจากรัฐบาลและหน่วยงานราชการอื่นเพื่อใช้ในโครงการต่างๆ เช่น เงินสนับสนุนตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เป็นต้น เงินดอกผลจากกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าใช้ในกิจการเพื่อประโยชน์ของผู้ใช้ไฟฟ้า และเงินดอกผลกองทุน เค.เอฟ.ดับบลิว ใช้เป็นทุนการศึกษา อบรมวิเคราะห และวิจัย

สำหรับเงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า เงินการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคค่าประกันการกู้เงินของพนักงาน และเงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตร การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถนำมาใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในกรณีที่ประสบปัญหาเงินทุนหมุนเวียนขาดแคลน

5.4.2 เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะที่แสดงเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงิน มีระยะเวลาใช้เงินเกินกว่าหนึ่งรอบปีบัญชีและไม่สามารถนำไปใช้ในกิจกรรมดำเนินงาน คือ เงินกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

5.5 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

5.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

ในกรณีที่มีการด้อยค่าของเงินลงทุน ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

5.7 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ประกอบด้วย สินทรัพย์ประเภทที่ดินและอาคารที่ได้มาเพื่อใช้ในการดำเนินงาน แต่ปัจจุบันยังไม่ได้ใช้ประโยชน์ และ/หรือที่ดินและอาคารที่ถือครองไว้เพื่อประโยชน์จากรายได้ค่าเช่า โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เลือกใช้วิธีราคาทุนในการวัดมูลค่าภายหลังการรับรู้รายการสำหรับอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน โดยแสดงในราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสม (ถ้ามี)

5.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

นโยบายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเกี่ยวกับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และค่าเสื่อมราคา สรุปได้ดังนี้

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์รับรู้เมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งคำนวณจากราคาซื้อสินทรัพย์บวกค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในการทำสินทรัพย์นั้นมาอยู่ในสถานที่หรือในสภาพที่พร้อมจะใช้งานตามที่ประสงค์ไว้ สินทรัพย์ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสร้างขึ้นเองบันทึกด้วยราคาค่าต้นทุนการก่อสร้าง ซึ่งประกอบด้วย ค่าวัสดุ ค่าแรงงานทางตรง และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง

ที่ดิน แสดงในราคาทุน อาคารและอุปกรณ์แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสมของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ที่ดิน ประกอบด้วย ที่ดินที่ใช้ดำเนินงาน และที่ดินที่ได้มาโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการดำเนินงาน และมีแผนการดำเนินงานที่แน่นอนภายใน 1 ปี

ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์ ดังต่อไปนี้

อัตราร้อยละต่อปี

อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	3 และ 6.25
ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า	3 - 20
ระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	4 - 20
เครื่องตกแต่ง เครื่องมือ เครื่องใช้และยานพาหนะ	4 - 20

กรณีที่เกิดการด้อยค่าในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

กรณีจำหน่ายสินทรัพย์ออกจากบัญชี การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะบันทึกตัดสินทรัพย์และค่าเสื่อมราคาสะสมของสินทรัพย์นั้นออกจากบัญชี พร้อมกับบันทึกกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายโดยถือเป็นรายได้อื่นหรือค่าใช้จ่ายอื่นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

5.9 งานระหว่างก่อสร้าง

งานระหว่างก่อสร้างได้บันทึกรวมต้นทุนค่าก่อสร้าง ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นโดยตรงจากการจัดหาเงินกู้เพื่อใช้ในการก่อสร้าง และต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการก่อสร้างสินทรัพย์หรือทำให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้ ทั้งนี้งานระหว่างก่อสร้างไม่ได้รวมคำนวณค่าเสื่อมราคา

5.10 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วยสิทธิในการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูปสำหรับธุรกิจหลัก ซึ่งแสดงด้วยราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

การตัดจำหน่ายสิทธิในการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูปสำหรับธุรกิจหลัก คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุของสัญญาการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่เกิดการด้อยค่า จะรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

5.11 รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการรายการสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศคงเหลือ ณ วันสิ้นงวดบัญชี จะแปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่ธนาคารแห่งประเทศไทยประกาศใช้เป็นอัตราอ้างอิง ณ วันนั้น รายการกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงวดบัญชีนั้น

5.12 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงิน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และลูกหนี้การค้า ส่วนหนี้สินทางการเงิน หมายถึง สัญญาที่ทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เกิดภาระผูกพันที่จะต้องปฏิบัติตาม ประกอบด้วย เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น หนี้สินหมุนเวียนอื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาว

5.13 ประมาณการหนี้สิน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต้องบันทึกประมาณการหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินเมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากข้อพิพาททางกฎหมาย หรือจากการคาดการณ์อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่ทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจจะต้องถูกจ่ายไปเพื่อชำระภาระหนี้สินดังกล่าว โดยจำนวนเงินตามภาระหนี้สินสามารถประมาณการได้อย่างน่าเชื่อถือ ซึ่งผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต้องรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของรายการที่ต้องนำไปจ่ายชำระภาระผูกพันในปัจจุบัน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยต้องคำนึงถึงความเสี่ยงและความไม่แน่นอนโดยรอบของภาระผูกพันดังกล่าว ซึ่งสามารถวัดได้โดยใช้กระแสเงินสดที่คาดว่าจะชำระภาระผูกพันในปัจจุบัน เป็นมูลค่าตามบัญชีที่แสดงมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องชำระภาระผูกพันในปัจจุบันนั้น

การจัดประเภทประมาณการหนี้สินที่คาดว่าจะถึงกำหนดชำระในรอบระยะเวลาบัญชีถัดไปเป็นประมาณการหนี้สินระยะสั้น และประมาณการหนี้สินที่คาดว่าจะชำระเกินกว่า 1 ปี เป็นประมาณการหนี้สินระยะยาว

5.14 รายได้รอการรับรู้

5.14.1 เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้า เป็นเงินที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเรียกเก็บจากผู้ขอใช้ไฟฟ้าเพื่อนำมาแบ่งเบาภาระในการก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ตลอดจนภาระในการบำรุงรักษาและซ่อมแซมเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างดังกล่าวแสดงเป็นรายได้รอการรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน และเมื่อการก่อสร้างแล้วเสร็จจะรับรู้เป็นรายได้ในอัตราร้อยละ 5 ต่อปี (เท่ากับอัตราค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ระบบจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค)

5.14.2 รายได้จากการรับบริจาค เป็นสินทรัพย์ที่ได้รับบริจาคซึ่งใช้ในการดำเนินงาน ส่วนใหญ่เป็นสินทรัพย์ระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ผู้ใช้ไฟฟ้ายกให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีภาระในการบำรุงรักษาทรัพย์สินดังกล่าว แสดงเป็นรายได้จากการรับสินทรัพย์บริจาครอการรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นรายได้ในอัตราที่สอดคล้องกับการคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์นั้น

ส่วนสินทรัพย์ที่ได้รับบริจาคที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงาน รับรู้เป็นรายได้อื่นๆ ที่ไม่เกี่ยวกับการดำเนินงานทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในงวดที่ได้รับ

5.14.3 รายได้จากการรับบริจาคจากสถาบันการเงินต่างประเทศ เป็นเงินที่ได้รับบริจาคจากสถาบันการเงินต่างประเทศ ซึ่งให้อยู่ในรูปของส่วนลดดอกเบี้ย เพื่อนำไปใช้ในวัตถุประสงค์ต่างๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยแสดงเป็นรายได้รอการรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นรายได้ตามจำนวนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น

5.15 เงินประกันการใช้ไฟฟ้า

ตามระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยการบริหารเงินประกันการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2543 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 23 สิงหาคม 2543 กำหนดให้ผู้ว่าการฯ นำเงินหมุนเวียนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 600 ล้านบาท ฝากไว้ในธนาคารชื่อบัญชี “กองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” เพื่อเป็นเงินสำรองกรณีผู้ใช้ไฟฟ้าขอคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า ส่วนดอกเบี้ยที่ได้รับให้แยกนำฝากไว้ในธนาคารชื่อบัญชี “ดอกผลจากกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” สำหรับเงินประกันการใช้ไฟฟ้าส่วนที่เหลือหลังหักสำรองเงินกรณีผู้ใช้ไฟฟ้าขอคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สามารถนำไปใช้เป็นเงินหมุนเวียนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้โดยนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พิจารณออนุมัติ ทั้งนี้ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจ่ายผลตอบแทนเข้ากองทุนในอัตราดอกเบี้ยเงินฝากออมทรัพย์ของธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ที่คิดให้หน่วยงานรัฐวิสาหกิจ โดยให้นำฝากเข้าบัญชี “ดอกผลจากกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” ทุกเดือน และให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโอนเงินหมุนเวียนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามจำนวนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นสุทธิในแต่ละเดือนไปนำฝากเข้าบัญชี “กองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” พร้อมทั้งทยอยคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าส่วนที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำไปใช้เป็นทุนหมุนเวียน ไม่น้อยกว่าเดือนละ 100 ล้านบาท โดยนำฝากเข้าบัญชี “กองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า” จนกว่าจะเต็มวงเงินประกันที่รับจากผู้ไฟฟ้า กรณีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขาดแคลนเงินหมุนเวียนหรือมีปัญหาสภาพคล่องทางการเงิน สามารถชะลอการคืนเงินดังกล่าวได้ โดยให้นำเสนอผู้ว่าการฯ เป็นผู้อนุมัติ แล้วรายงานให้คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ สำหรับดอกผลจากกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถนำไปใช้ในกิจกรรมที่เป็นประโยชน์ต่อผู้ใช้ไฟฟ้าโดยตรง และ/หรือสาธารณประโยชน์อื่นตามที่ผู้ว่าการฯ กำหนด โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

5.16 กองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดตั้งกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงานในกรณีพ้นจากตำแหน่งหน้าที่โดยไม่มีความผิด ตามข้อบังคับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยกองทุนสงเคราะห์และการสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงานในการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2522 โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จ่ายเงินสมทบเป็นรายเดือนในอัตราร้อยละ 10 ของเงินเดือนผู้ปฏิบัติงาน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งนี้ได้รวมรายการบัญชีของกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไว้ใน งบการเงินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยตัดรายการระหว่างกัน

5.17 ผลประโยชน์พนักงาน

5.17.1 ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงาน ประกอบด้วย เงินเดือน ค่าล่วงเวลา เงินโบนัส สิทธิการลาต่างๆ รวมทั้งผลประโยชน์ระยะสั้นอื่นๆ ตามข้อตกลงของการจ้างงาน ผลประโยชน์ระยะสั้นของพนักงานจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จตามเกณฑ์คงค้าง

5.17.2 ผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงาน

5.17.2.1 โครงการสมทบเงิน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทะเบียนจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 โดยพนักงานที่เป็นสมาชิกจะเลือกจ่ายเงินสะสมเข้ากองทุนได้ในอัตราร้อยละ 3 - 11 ของเงินเดือน และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะจ่ายสมทบในอัตราร้อยละ 9 - 11 ของเงินเดือนสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพจัดเป็นโครงการสมทบเงิน

จำนวนเงินที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจ่ายสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ จะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ และได้จัดตั้งกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงานตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.24

5.17.2.2 โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้

โครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประกอบด้วย เงินตอบแทน ความชอบในการทำงานภายใต้พระราชบัญญัติแรงงานวิสาหกิจสัมพันธ์ พ.ศ. 2543 เงินชดเชยตามกฎหมายแรงงาน วันลาพักผ่อนของพนักงานที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเลิกจ้างโดยไม่มีความผิด ของที่ระลึกสำหรับพนักงานเกษียณอายุ และผลประโยชน์หลังออกจากงานอื่นๆ ภายใต้ ข้อกำหนดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งเป็นไปตามข้อตกลงของการจ้างงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานประเภทโครงการ ผลประโยชน์ คำนวณโดยใช้เทคนิคประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วย ที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) อันเป็นประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดของผลประโยชน์ที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคตโดยคำนวณ บนพื้นฐานของเงินเดือนพนักงาน อัตราการลาออก อัตราการเกษียณ อายุงาน และปัจจัยอื่นๆ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาครับรู้ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานประเภทโครงการ ผลประโยชน์ในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานสุทธิจากต้นทุนบริการในอดีตที่ยังไม่รับรู้ และมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์โครงการ (ถ้ามี) และรับรู้ค่าใช้จ่ายโครงการผลประโยชน์เป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานในงบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จ

กำไร (ขาดทุน) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

5.17.3 ผลประโยชน์พนักงานระยะยาวอื่น

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสวัสดิการพนักงานที่เป็นผลประโยชน์ระยะยาวอื่น สำหรับพนักงานที่ทำงานให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคครบตามจำนวนปีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบันทึกการผลประโยชน์พนักงาน ดังกล่าวด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดย นักคณิตศาสตร์ประกันภัย

5.18 กองทุนวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยี

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดตั้งกองทุนวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีตามนโยบายของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการ เศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ เพื่อส่งเสริมและสนับสนุนการวิจัยและพัฒนาด้านเทคโนโลยีที่มีอยู่แล้วและเทคโนโลยีใหม่ๆ ให้มีการพัฒนา อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพสูงสุด เพื่อลดการพึ่งพาหรือนำเข้าเทคโนโลยีจากต่างประเทศ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถนำผลงาน วิจัยและพัฒนาไปประยุกต์เพื่อก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดแก่การดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยจัดสรรงบประมาณสำหรับ กองทุนฯ ให้ทุนแก่สถาบันการศึกษาหรือสถาบันวิจัยและพัฒนาภายในประเทศ และหน่วยงานภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การให้ทุนวิจัยและพัฒนา รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทันทีเมื่อรายจ่ายนั้นเกิดขึ้น

5.19 การรับรู้รายได้

รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า รับรู้เป็นรายเดือนตามกำหนดเวลาของการจ่ายหน่วยการใช้กระแสไฟฟ้าของลูกค้า จากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า

รายได้จากการจำหน่ายอุปกรณ์ไฟฟ้า รับรู้เมื่อมีการส่งมอบสินค้าและโอนกรรมสิทธิ์ให้ลูกค้า

รายได้จากการก่อสร้างให้ผู้ใช่ไฟฟ้า รับรู้เป็นรายได้ตามอัตราส่วนต้นทุนที่เกิดขึ้นจริง

เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างรอการรับรู้ รับรู้เป็นรายได้ในอัตราร้อยละ 5 ต่อปี (เท่ากับอัตราค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ ระบบจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค)

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

5.20 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหาร เป็นค่าตอบแทนที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจ่ายให้แก่กรรมการ และผู้บริหารที่มีอำนาจตัดสินใจทั้งที่เป็นตัวเงินและผลประโยชน์ตอบแทน

5.21 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการจัดหาเงินทุนมาดำเนินงาน ได้แก่ ดอกเบี้ยจ่ายและค่าธรรมเนียมจ่าย ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นระหว่างการก่อสร้างอาคาร ระบบผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า จากการกู้ยืมเพื่อวัตถุประสงค์ในการได้มาซึ่งสินทรัพย์โดยเฉพาะถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์ทั้งจำนวน และจากการกู้ยืมเพื่อวัตถุประสงค์ทั่วไปถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์ตามอัตราการตั้งขึ้นเป็นทุน ดอกเบี้ยจ่ายและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นภายหลังการก่อสร้างเสร็จสิ้น ถือเป็นค่าใช้จ่ายที่จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับงวดที่เกิดรายการนั้น

5.22 รายการกับบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียงโดยทางตรงหรือทางอ้อมซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ หรือพนักงานและสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับผู้บริหารสำคัญของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่มีอำนาจในการวางแผนสั่งการและควบคุมการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

5.23 การใช้ดุลยพินิจและประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ

เพื่อให้การจัดทางการเงินเป็นไปตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ฝ่ายบริหารต้องใช้การประมาณและตั้งข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อจำนวนเงินที่เกี่ยวข้องกับรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์และหนี้สิน และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากจำนวนที่ประมาณการไว้ ได้แก่ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ สำรองพัสดุเสื่อมและเศษวัสดุ และสำรองพัสดุสูญหายหรือขาดบัญชี

5.24 ส่วนงานดำเนินงาน

การไฟฟ้าส่วนภูมิกานำเสนอข้อมูลตามส่วนงาน โดยใช้เกณฑ์ตามเขตภูมิศาสตร์ ซึ่งพิจารณาจากระบบการบริหารจัดการ และโครงสร้างการรายงานทางการเงินภายในของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นเกณฑ์ในการกำหนดส่วนงาน

การไฟฟ้าส่วนภูมิกานมีส่วนงานที่รายงาน 5 ส่วนงาน ซึ่งแยกตามภูมิภาคต่างๆ ประกอบด้วย ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคกลาง ภาคใต้ และสำนักงานใหญ่ โดยแต่ละภาคทำหน้าที่จำหน่ายไฟฟ้าภายในพื้นที่ที่รับผิดชอบ ส่วนสำนักงานใหญ่มีหน้าที่กำหนดนโยบายและแผนงาน ให้คำแนะนำตลอดจนจัดหาวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ ให้หน่วยงานในส่วนภูมิภาค

นโยบายการบัญชีสำหรับส่วนงานเป็นไปตามนโยบายการบัญชีที่กำหนดไว้ แต่ละส่วนงานบันทึกรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของแต่ละส่วนงาน ในขณะที่มีการโอนค่าซื้อไฟฟ้าจากสำนักงานใหญ่ไปยังส่วนงานต่างๆ ตามหน่วยซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริง

กำไรจากการดำเนินงานของแต่ละส่วนงานเกิดขึ้นจากรายได้รวมหักต้นทุน และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

สินทรัพย์ตามส่วนงานเป็นสินทรัพย์ที่ใช้ดำเนินงานหรือเกี่ยวข้องกับส่วนงานนั้นๆ

หนี้สินตามส่วนงานของแต่ละกิจการเป็นหนี้สินในการดำเนินงาน หรือเกี่ยวข้องกับส่วนงานนั้นๆ ยกเว้นเจ้าหนี้ค่าซื้อไฟฟ้า เงินกู้ยืมระยะยาว เงินรายได้แผ่นดินค้ำนำส่งคลัง และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งสำนักงานใหญ่ไม่ได้เป็นส่วนรายการดังกล่าวไปให้แต่ละส่วนงาน

6. ข้อมูลเพิ่มเติม

6.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
เงินสด	34.04	55.14	34.04	55.10
เงินฝากธนาคาร				
- กระแสรายวัน	32.88	1.19	32.88	1.19
- ออมทรัพย์	10,690.80	3,022.14	10,632.84	2,714.17
- ประจํา	182.37	-	-	-
รวม	10,940.09	3,078.47	10,699.76	2,770.46

6.2 ลูกหนี้การค้า ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ลูกหนี้ค่าไฟฟ้า	32,195.34	29,982.64	32,195.34	29,982.64
ลูกหนี้ค่าอุปกรณ์และบริการ	1,168.30	1,382.40	1,167.24	1,382.04
รวม	33,363.64	31,365.04	33,362.58	31,364.68

6.2.1 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้า มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธ.ค. 2557			31 ธ.ค. 2556
	ส่วนราชการ	เอกชน	รวม	รวม
ระยะเวลาดังชำระ				
1 เดือน - 6 เดือน	4,211.23	29,743.01	33,954.24	31,427.45
เกินกว่า 6 เดือน - 1 ปี	247.58	47.66	295.24	458.24
เกินกว่า 1 ปี ขึ้นไป	146.36	1,361.44	1,507.80	1,429.44
	4,605.17	31,152.11	35,757.28	33,315.13
หัก ภาษีมูลค่าเพิ่มจากการขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	296.09	2,015.66	2,311.75	2,158.42
	4,309.08	29,136.45	33,445.53	31,156.71
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	1,250.19	1,250.19	1,174.07
รวม	4,309.08	27,886.26	32,195.34	29,982.64

6.2.2 ลูกหนี้ค่าอุปกรณ์และบริการ มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ลูกหนี้จากการจำหน่ายและให้บริการ	263.74	679.43	262.68	679.07
ลูกหนี้ตามภาระผูกพันในการก่อสร้าง	868.10	775.41	868.10	775.41
ลูกหนี้ตามภาระผูกพันในการก่อสร้าง บริษัท ที ที แอนด์ ที จำกัด (มหาชน)	938.76	938.76	938.76	938.76
ลูกหนี้การค้าอื่น	192.17	96.61	192.17	96.61
	2,262.77	2,490.21	2,261.71	2,489.85
หัก ภาษีมูลค่าเพิ่มจากการขาย ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	147.77	162.56	147.77	162.56
	2,115.00	2,327.65	2,113.94	2,327.29
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	946.70	945.25	946.70	945.25
รวม	1,168.30	1,382.40	1,167.24	1,382.04

ลูกหนี้ตามภาระผูกพันในการก่อสร้าง - บริษัท ที ที แอนด์ ที จำกัด (มหาชน) เป็นลูกหนี้ซึ่งได้รับมอบอำนาจจากองค์การโทรศัพท์แห่งประเทศไทย [ปัจจุบัน คือ บริษัท ทีโอที จำกัด (มหาชน)] ในเรื่องเกี่ยวกับการขออนุญาตปักเสาพาดสาย การชำระเงิน และการติดต่อประสานงานกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในโครงการขยายเลขหมายโทรศัพท์จำนวน 1 ล้านเลขหมายในเขตภูมิภาค ซึ่งมียอดค้างชำระหนี้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 1,129.07 ล้านบาท การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ยื่นขอรับชำระหนี้ต่อเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ สำนักฟื้นฟูกิจการของลูกหนี้กรมบังคับคดี และเจ้าพนักงานฯ มีคำสั่งให้บริษัทฯ ชำระหนี้ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจำนวน 229.77 ล้านบาท พร้อมด้วยดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี ของเงินต้น 192.25 ล้านบาท นับถัดจากวันที่ 5 พฤษภาคม 2543 เป็นต้นไป ซึ่งเป็นวันที่ศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งให้ฟื้นฟูกิจการของบริษัทฯ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ใช้สิทธิยื่นคำร้องคัดค้านคำสั่งเจ้าพนักงานฯ ต่อศาลล้มละลายกลางและศาลฎีกาตามลำดับ ซึ่งทั้งสองศาลได้พิพากษายืนตามคำสั่งเจ้าพนักงานฯ บริษัทฯ จึงชำระหนี้ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นหุ้นสามัญตามแผนฟื้นฟูกิจการเป็นเงินจำนวน 267.73 ล้านบาท เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2545

นอกจากนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้มอบหมายให้พนักงานอัยการยื่นดำเนินคดีทางแพ่งกับองค์การโทรศัพท์ฯ ในฐานะผู้มอบอำนาจอีกทางหนึ่ง ด้วยจำนวนเงิน 1,133.82 ล้านบาท ตามคดีหมายเลขดำที่ 5389/2544 เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2544 ซึ่งศาลแพ่งได้มีคำพิพากษาตามคดีหมายเลขแดงที่ 6554/2545 เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2549 พิพากษาเช่นเดียวกับคำสั่งของเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ ต่อมาพนักงานอัยการสูงสุดได้ยื่นอุทธรณ์คดีต่อศาลอุทธรณ์ และศาลอุทธรณ์ได้มีคำพิพากษาคตามคดีหมายเลขแดงที่ 11396/2553 เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2553 พิพากษากลับให้ยกฟ้องโจทก์ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาคดีของศาลฎีกา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ลูกหนี้ตามภาระผูกพันในการก่อสร้าง - บริษัท ที ที แอนด์ ที จำกัด (มหาชน) จำนวน 938.76 ล้านบาท ประกอบด้วย ลูกหนี้ตามภาระผูกพันในการก่อสร้าง 877.35 ล้านบาท และภาษีมูลค่าเพิ่มจากการขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ 61.41 ล้านบาท ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญเต็มจำนวน เป็นเงิน 877.35 ล้านบาท แล้ว

6.3 พัสดุงเหลือ ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

		งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
พัสดุงเหลือ			
วัสดุสำหรับดำเนินงาน		475.36	735.11
วัสดุที่ใช้ในการก่อสร้างและบำรุงรักษา		566.62	654.85
วัสดุซ่อมแซม		1,363.74	1,278.81
วัสดุเรือถอน วัสดุลำสมัย		207.49	203.07
วัสดุรอการปรับปรุง		85.70	85.68
		2,698.91	2,957.52
พัสดุงระหว่างทาง		5.06	10.00
		2,703.97	2,967.52
หัก	สำรองพัสดูลำสมัย และเศษวัสดุ	8.68	11.52
	สำรองพัสดูลูกข่ายหรือขาดบัญชี	85.70	85.67
รวม		2,609.59	2,870.33

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 สำรองพัสดูลูกข่าย บันทึกรับรู้เป็น (ค่าใช้จ่ายโอนกลับ) และค่าใช้จ่าย จำนวน (2.80) ล้านบาท และ 10.02 ล้านบาท ตามลำดับ

6.4 เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

		งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
เงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า (หมายเหตุ 6.23)			
เงินฝากกระแสรายวัน		0.001	0.001
เงินฝากออมทรัพย์		0.012	0.012
เงินฝากประจำ		21,864.62	20,177.05
		21,864.63	20,177.06
เงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตร			
เงินฝากกระแสรายวัน		0.001	0.001
เงินฝากออมทรัพย์		2,585.44	463.45
เงินฝากประจำ		3,031.12	5,110.00

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
	5,616.56	5,573.45
เงินดอกผลเงินประกันการใช้ไฟฟ้า		
เงินฝากกระแสรายวัน	0.001	0.001
เงินฝากออมทรัพย์	25.49	1.67
เงินฝากประจำ	2,801.06	2,167.97
	2,826.55	2,169.64
เงินดอกผลกองทุน เค.เอฟ.ดับบลิว.		
เงินฝากกระแสรายวัน	0.002	0.002
เงินฝากออมทรัพย์	13.18	22.08
เงินฝากประจำ	132.21	132.21
	145.39	154.29
เงินสนับสนุนตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานจากสำนักงาน		
นโยบายและแผนพลังงาน และหน่วยงานราชการอื่น		
เงินฝากออมทรัพย์	20.88	1.05
	20.88	1.05
เงินการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคค้ำประกันการกู้เงินของพนักงาน		
เงินฝากกระแสรายวัน	0.004	0.004
เงินฝากออมทรัพย์	1,793.55	1,167.58
	1,793.55	1,167.58
รวม	32,267.56	29,243.07

เงินกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า เงินการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคค้ำประกันการกู้เงินของพนักงาน และเงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตร เป็นเงินฝากธนาคารที่นำมาใช้ในกิจการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ในกรณีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประสบปัญหาเงินทุนหมุนเวียนขาดแคลน สำหรับเงินดอกผลเงินประกันการใช้ไฟฟ้า เงินดอกผลกองทุน เค.เอฟ.ดับบลิว. และเงินสนับสนุนตามนโยบายอนุรักษ์พลังงานจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เป็นเงินฝากธนาคารที่ใช้จ่ายตามวัตถุประสงค์ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

เงินทุนสะสมเพื่อชำระคืนพันธบัตรมีไว้เพื่อเป็นหลักประกันว่าการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะมีเงินเพียงพอในการไถ่ถอนพันธบัตรเมื่อครบกำหนด ซึ่งมีการทยอยนำเงินฝากเพื่อสำรองเงินเข้าบัญชีในส่วนที่พันธบัตรจะครบกำหนดชำระภายในระยะเวลา 3 ปี

6.5 รายได้ค้างรับ ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ดอกเบี้ยค้างรับ	781.88	780.96	781.56	780.96
รายได้ค้างรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	2,827.89	3,534.34	2,827.89	3,534.34
รายได้ค้างรับอื่น	156.01	169.58	156.01	171.00
รวม	3,765.78	4,484.88	3,765.46	4,486.30

6.6 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ลูกหนี้พนักงาน	79.27	91.51	79.27	91.51
ลูกหนี้อื่น	411.35	1,119.90	411.33	1,119.28
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	17.75	50.16	17.64	49.75
บัญชีรอโอน	704.14	55.74	704.14	55.74
บัญชีระหว่างการค้าไฟฟ้า				
ส่วนภูมิภาคกับ กทท.	0.71	-	0.71	-
ภาษีเงินได้ถูกหัก ณ ที่จ่าย	0.23	0.13	-	-
รวม	1,213.45	1,317.44	1,213.09	1,316.28

6.7 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบการเงินรวม เป็นรายการที่บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ร่วมลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำนวน 4 แห่ง เมื่อวันที่ 12 พฤษภาคม 2557 โดยลงทุนในหุ้นสามัญคิดเป็นร้อยละ 25 ของหุ้นทุนในแต่ละบริษัท และบันทึกบัญชีโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินลงทุนในบริษัทร่วมในการเงินรวม ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

		ประเภท ธุรกิจ	ชนิด ของหุ้น	31 ธ.ค. 2557	
บริษัทร่วม				วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย
1	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1) จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	หุ้นสามัญ	41.25	48.67
2	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	หุ้นสามัญ	41.25	48.94
3	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10) จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	หุ้นสามัญ	41.25	48.65
4	บริษัท โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2) จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า	หุ้นสามัญ	41.25	48.83
			รวม	165.00	195.09

6.8 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยในการเงินเฉพาะกิจการเป็นเงินลงทุนในบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จัดตั้งขึ้นในประเทศไทย ประกอบธุรกิจประเภทการลงทุนในโครงการธุรกิจเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจการให้บริการจัดการฝึกอบรมให้ความรู้ด้านระบบไฟฟ้าแก่องค์กรและบริษัทเอกชนทั้งในประเทศและต่างประเทศ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคลงทุนในหุ้นสามัญของบริษัทย่อยคิดเป็นร้อยละ 100 ของหุ้นทุน และบันทึกบัญชีโดยใช้วิธีราคาทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีเงินลงทุนในบริษัทย่อยในการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 447.38 ล้านบาท และ 344.88 ล้านบาท ตามลำดับ

6.9 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	ราคาทุน			สิ้นงวด ณ 31 ธ.ค. 2557
	ต้นงวด ณ 1 ม.ค. 2557	เพิ่มขึ้น	ลดลง	
ที่ดิน และส่วนปรับปรุงที่ดิน	72.42	2.37	-	74.79
รวม	72.42	2.37	-	74.79

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ราคาทุน			สิ้นงวด ณ 31 ธ.ค. 2556
	ต้นงวด ณ 1 ม.ค. 2556	เพิ่มขึ้น	ลดลง	
ที่ดิน และส่วนปรับปรุงที่ดิน	693.45	-	621.03	72.42
รวม	693.45	-	621.03	72.42

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเป็นที่ดินมีมูลค่าตามราคาประเมินที่ประกาศโดยกรมธนารักษ์ รวมทั้งสิ้นประมาณ 295.83 ล้านบาท และ 289.53 ล้านบาท ตามลำดับ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายได้ค่าเช่าที่ดินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 จำนวน 3.84 ล้านบาท และ 2.90 ล้านบาท ตามลำดับ มูลค่าที่ดินที่ให้เช่ามีราคาทุนจำนวน 42.72 ล้านบาท

6.10 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม								ที่ดิน อาคาร และ อุปกรณ์ ณ 31 ธ.ค. 57
	ราคาทุน				ค่าเสื่อมราคาสะสม				
	ต้นงวด ณ 1 ม.ค. 57	เพิ่มขึ้น	ลดลง	สิ้นงวด ณ 31 ธ.ค. 57	ต้นงวด ณ 1 ม.ค. 57	เพิ่มขึ้น	ลดลง	สิ้นงวด ณ 31 ธ.ค. 57	
ที่ดิน และส่วนปรับปรุงที่ดิน	10,250.03	560.99	55.06	10,755.96	1,001.47	104.09	2.32	1,103.24	9,652.72
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	13,283.49	386.35	14.22	13,655.62	4,315.50	416.16	8.42	4,723.24	8,932.38
ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า	2,194.25	53.52	10.54	2,237.23	832.05	83.56	9.86	905.75	1,331.48
ระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	355,343.75	21,287.25	2,765.31	373,865.69	164,803.00	14,677.91	1,653.30	177,827.61	196,038.08
เครื่องตกแต่ง เครื่องมือ เครื่องใช้	16,997.99	1,012.56	452.48	17,558.07	9,062.00	1,291.22	415.55	9,937.67	7,620.40
ยานพาหนะ	8,369.66	885.46	156.26	9,098.86	6,719.27	432.60	138.67	7,013.20	2,085.66
รวม	406,439.17	24,186.13	3,453.87	427,171.43	186,733.29	17,005.54	2,228.12	201,510.71	225,660.72

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ								ที่ดิน อาคาร และ อุปกรณ์ ณ 31 ธ.ค. 57
	ราคาทุน				ค่าเสื่อมราคาสะสม				
	ต้นงวด ณ 1 ม.ค. 57	เพิ่มขึ้น	ลดลง ณ 31 ธ.ค. 57	สิ้นงวด ณ 1 ม.ค. 57	ต้นงวด ณ 31 ธ.ค. 57	เพิ่มขึ้น	ลดลง	สิ้นงวด	
ที่ดิน และส่วนปรับปรุงที่ดิน	10,250.03	560.99	55.06	10,755.96	1,001.47	104.09	2.32	1,103.24	9,652.72
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	13,283.49	386.35	14.22	13,655.62	4,315.50	416.16	8.42	4,723.24	8,932.38
ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า	2,194.25	53.52	10.54	2,237.23	832.05	83.56	9.86	905.75	1,331.48
ระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	355,343.75	21,287.25	2,765.31	373,865.69	164,803.00	14,677.91	1,653.30	177,827.61	196,038.08
เครื่องตกแต่ง เครื่องมือ เครื่องใช้	16,997.32	1,012.49	452.48	17,557.33	9,061.70	1,291.08	415.55	9,937.23	7,620.10
ยานพาหนะ	8,369.66	882.40	156.26	9,095.80	6,719.27	432.06	138.67	7,012.66	2,083.14
รวม	406,438.50	24,183.00	3,453.87	427,167.63	186,732.99	17,004.86	2,228.12	201,509.73	225,657.90

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม								ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ณ 31 ธ.ค. 56
	ราคาทุน				ค่าเสื่อมราคาสะสม				
	ต้นงวด ณ 1 ม.ค. 57	เพิ่มขึ้น	ลดลง	สิ้นงวด ณ 31 ธ.ค. 56	ต้นงวด	เพิ่มขึ้น	ลดลง	สิ้นงวด ณ 1 ม.ค. 56	
ที่ดิน และส่วนปรับปรุงที่ดิน	9,108.27	1,142.56	0.80	10,250.03	905.28	96.61	0.42	1,001.47	9,248.56
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	12,637.76	658.61	12.88	13,283.49	3,919.05	402.50	6.05	4,315.50	8,967.99
ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า	2,120.00	95.48	21.23	2,194.25	751.74	99.06	18.75	832.05	1,362.20
ระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	330,423.36	26,513.05	1,592.66	355,343.75	152,488.04	13,540.01	1,225.05	164,803.00	190,540.75
เครื่องตกแต่ง เครื่องมือ เครื่องใช้	15,512.59	1,784.22	298.82	16,997.99	8,099.87	1,259.88	297.75	9,062.00	7,935.99
ยานพาหนะ	7,558.86	905.13	94.33	8,369.66	6,452.32	360.27	93.32	6,719.27	1,650.39
รวม	377,360.84	31,099.05	2,020.72	406,439.17	172,616.30	15,758.33	1,641.34	186,733.29	219,705.88

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ								ที่ดิน อาคาร และ อุปกรณ์
	ราคาทุน				ค่าเสื่อมราคาสะสม				
	ต้นงวด ณ 1 ม.ค. 56	เพิ่มขึ้น	ลดลง ณ 31 ธ.ค. 56	สิ้นงวด ณ 1 ม.ค. 56	ต้นงวด	เพิ่มขึ้น ณ 31 ธ.ค. 56	ลดลง ณ 31 ธ.ค. 56	สิ้นงวด	
ที่ดิน และส่วนปรับปรุงที่ดิน	9,108.27	1,142.56	0.80	10,250.03	905.28	96.61	0.42	1,001.47	9,248.56
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	12,637.76	658.61	12.88	13,283.49	3,919.05	402.50	6.05	4,315.50	8,967.99
ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า	2,120.00	95.48	21.23	2,194.25	751.74	99.06	18.75	832.05	1,362.20
ระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	330,423.36	26,513.05	1,592.66	355,343.75	152,488.04	13,540.01	1,225.05	164,803.00	190,540.75
เครื่องตกแต่ง เครื่องมือ เครื่องใช้	15,512.10	1,784.04	298.82	16,997.32	8,099.69	1,259.76	297.75	9,061.70	7,935.62
ยานพาหนะ	7,558.86	905.13	94.33	8,369.66	6,452.32	360.27	93.32	6,719.27	1,650.39
รวม	377,360.35	31,098.87	2,020.72	406,438.50	172,616.12	15,758.21	1,641.34	186,732.99	219,705.51

ราคาทุนของสินทรัพย์ถาวรที่หักค่าเสื่อมราคาครบแล้วและยังคงใช้งานอยู่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีจำนวน 0.51 ล้านบาท และ 0.44 ล้านบาท ตามลำดับ

6.11 งานระหว่างก่อสร้าง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ยอดยกมา 1 ม.ค. 2557	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ยอดคงเหลือ 31 ธ.ค. 2557
สินทรัพย์งานระหว่างก่อสร้าง				
- งบลงทุนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	25,062.68	15,307.78	13,055.27	27,315.19
- งบผู้ใช้ไฟสมทบบางส่วน	4,469.77	6,142.87	5,603.35	5,009.29
- งบดอกผลเงินประกันการใช้ไฟ	0.11	0.02	0.13	-
รวม	29,532.56	21,450.67	18,658.75	32,324.48

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ยอดยกมา 1 ม.ค. 2556	เพิ่มขึ้น	ลดลง	ยอดคงเหลือ 31 ธ.ค. 2556
สินทรัพย์งานระหว่างก่อสร้าง				
- งบลงทุนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	31,610.86	14,477.03	21,025.21	25,062.68
- งบผู้ใช้ไฟสมทบบางส่วน	3,034.43	6,320.20	4,884.86	4,469.77
- งบดอกผลเงินประกันการใช้ไฟ	28.04	0.28	28.21	0.11
รวม	34,673.33	20,797.51	25,938.28	29,532.56

6.12 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม								สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน ณ 31 ธ.ค. 57
	ราคาทุน				ค่าเสื่อมราคาสะสม				
	ต้นงวด ณ 1 ม.ค. 57	เพิ่มขึ้น	ลดลง	สิ้นงวด ณ 31 ธ.ค. 57	ต้นงวด ณ 1 ม.ค. 57	เพิ่มขึ้น	ลดลง	สิ้นงวด ณ 31 ธ.ค. 57	
สิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์	2,880.14	229.21	22.29	3,087.06	2,209.61	341.91	22.29	2,529.23	557.83
ระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูปสำหรับ ธุรกิจหลัก	3,325.51	40.48	-	3,365.99	1,293.40	717.06	10.27	2,000.19	1,365.80
รวม	6,205.65	269.69	22.29	6,453.05	3,503.01	1,058.97	32.56	4,529.42	1,923.63

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ								สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน ณ 31 ธ.ค. 57
	ราคาทุน				ค่าเสื่อมราคาสะสม				
	ต้นงวด ณ 1 ม.ค. 57	เพิ่มขึ้น	ลดลง	สิ้นงวด ณ 31 ธ.ค. 57	ต้นงวด ณ 1 ม.ค. 57	เพิ่มขึ้น	ลดลง	สิ้นงวด ณ 31 ธ.ค. 57	
สิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์	2,880.09	229.21	22.29	3,087.01	2,209.60	341.91	28.29	2,529.22	557.79
ระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูปสำหรับ ธุรกิจหลัก	3,325.51	40.48	-	3,365.99	1,293.40	717.06	10.27	2,000.19	1,365.80
รวม	6,205.60	269.69	22.29	6,453.00	3,503.00	1,058.97	32.56	4,529.41	1,923.59

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม								สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน ณ 31 ธ.ค. 56
	ราคาทุน				ค่าเสื่อมราคาสะสม				
	ต้นงวด ณ 1 ม.ค. 56	เพิ่มขึ้น	ลดลง	สิ้นงวด ณ 31 ธ.ค. 56	ต้นงวด ณ 1 ม.ค. 56	เพิ่มขึ้น	ลดลง	สิ้นงวด ณ 31 ธ.ค. 56	
สิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์	2,587.57	295.96	3.39	2,880.14	1,733.23	479.83	3.45	2,209.61	670.53
ระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูป สำหรับธุรกิจหลัก	2,675.22	650.29	-	3,325.51	594.49	698.91	-	1,293.40	2,032.11
รวม	5,262.79	946.25	3.39	6,205.65	2,327.72	1,178.74	3.45	3,503.01	2,702.64

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ								สินทรัพย์ ไม่มีตัวตน ณ 31 ธ.ค. 56
	ราคาทุน				ค่าเสื่อมราคาสะสม				
	ต้นงวด ณ 1 ม.ค. 56	เพิ่มขึ้น	ลดลง	สิ้นงวด ณ 31 ธ.ค. 56	ต้นงวด ณ 1 ม.ค. 56	เพิ่มขึ้น	ลดลง	สิ้นงวด ณ 31 ธ.ค. 56	
สิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์	2,587.57	295.91	3.39	2,880.09	1,733.23	479.82	3.45	2,209.60	670.49
ระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูป สำหรับธุรกิจหลัก	2,675.22	650.29	-	3,325.51	594.49	698.91	-	1,293.40	2,032.11
รวม	5,262.79	946.20	3.39	6,205.60	2,327.72	1,178.73	3.45	3,503.00	2,702.60

ราคาทุนของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่หักค่าตัดจำหน่ายครบแล้วและยังใช้งานอยู่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีจำนวน 0.004 ล้านบาท และ 0.002 ล้านบาท ตามลำดับ

6.13 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ลูกหนี้พนักงาน	63.66	54.64	63.66	54.64
รายการยารอดตัดบัญชี	1.14	10.09	1.14	10.09
เงินประกันและเงินมัดจำจ่าย	3.34	2.02	3.34	1.97
เงินกองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน				
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค				
เงินสด	0.004	0.004	0.004	0.004
เงินฝากกระแสรายวัน	0.011	0.011	0.011	0.011
เงินฝากออมทรัพย์	0.045	0.77	0.045	0.77
เงินฝากประจำ	6.35	20.00	6.35	20.00
รวม	74.55	87.53	74.55	87.48

6.14 เจ้าหนี้การค้า ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
เจ้าหนี้ค่าซื้อไฟฟ้า	36,406.64	31,040.24	36,406.64	31,040.24
เจ้าหนี้การค้า - ในประเทศ	655.18	534.10	653.85	533.81
เจ้าหนี้การค้า - ต่างประเทศ	-	0.03	-	0.03
เจ้าหนี้ตั้งพัก - รอการแจ้งหนี้	798.97	760.14	798.97	760.14
รวม	37,860.79	32,334.51	37,859.46	32,334.22

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 เจ้าหนี้ตั้งพัก - รอการแจ้งหนี้ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 798.97 ล้านบาท และ 760.14 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นหนี้ที่เกิดจากการรับสินค้าหรือบริการแล้ว แต่ยังไม่ได้รับใบแจ้งหนี้ จึงยังไม่ได้บันทึกตั้งเจ้าหนี้การค้า

6.15 เงินกู้ยืมระยะยาว มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ					
ประเภทเงินกู้	ระยะเวลา การจ่ายชำระ	สกุลเงิน	อัตราดอกเบี้ยคงที่ ตามสัญญา(ร้อยละ)	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
เงินกู้ยืมภายในประเทศ					
- สถาบันการเงิน	2546 – 2557	บาท	2.325 *	-	282.72
- กระทรวงการคลัง	2531 – 2574	แคนาดาดอลลาร์	ไม่คิดดอกเบี้ย	286.83	333.33
	2556 – 2566	บาท	3.668 **	2,975.00	3,325.00
- พันธบัตร	2547 – 2572	บาท	2.98 – 6.84	78,099.00	74,291.00
รวมเงินกู้ยืมในประเทศ				81,360.83	78,232.05
เงินกู้ยืมต่างประเทศ					
- สถาบันการเงิน	2543 - 2563	ยูโร	2.00	538.06	710.23
	2550 – 2566	ยูโร	8.00 ***	355.05	442.99
รวมเงินกู้ยืมต่างประเทศ				893.11	1,153.22
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว				82,253.94	79,385.27
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระ ภายใน 1 ปี				7,939.97	7,395.86
รวม				74,313.97	71,989.41

* ธนาคารธนชาติ จำกัด (มหาชน) อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืม เท่ากับดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 3 เดือน ประเภทบุคคลธรรมดา บวกเพิ่มอีกร้อยละ 0.7 ต่อปี

** อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมเท่ากับอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง [อัตราต่ำสุดของอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือน ประเภทบุคคลธรรมดา เฉลี่ย 7 วัน ของธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ธนาคารสกลนครไทย จำกัด (มหาชน) และธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)] บวกเพิ่มอีกร้อยละ 1.68 ต่อปี

*** อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมร้อยละ 8 ต่อปี ตามสัญญาเงินกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จ่ายเข้ากองทุน เค.เอฟ.ดับบลิว. ในอัตราร้อยละ 6 ต่อปี ส่วนอีกร้อยละ 2 ต่อปีบันทึกเป็นดอกเบี้ยจ่าย

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกู้ยืมเงินเพื่อก่อสร้างอาคาร ระบบผลิต และจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ซึ่งเข้าเกณฑ์สินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข โดยต้นทุนการกู้ยืมเกิดจากเงินกู้ยืมวัตถุประสงค์เฉพาะ อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมภายในประเทศร้อยละ 2.325 - 6.84 ต่อปี

ดอกเบี้ยเงินกู้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 จำนวน 3,505.95 ล้านบาท และ 3,542.17 ล้านบาท รับรู้เป็นต้นทุนงานโครงการระหว่างก่อสร้าง จำนวน 253.73 ล้านบาท และ 259.40 ล้านบาท และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จ จำนวน 3,252.22 ล้านบาท และ 3,264.77 ล้านบาท ตามลำดับ

6.16 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระในปี		ส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีถึงห้าปี		รวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
หนี้สินตามสัญญาเช่า						
การเงิน						
- ระบบคอมพิวเตอร์						
ซอฟต์แวร์	868.24	1,024.31	700.21	1,423.30	1,568.45	2,447.61
- ยานพาหนะ	105.71	73.49	330.62	164.82	436.33	238.31
รวม	973.95	1,097.80	1,030.83	1,588.12	2,004.78	2,685.92

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระในปี		ส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีถึงห้าปี		รวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
หนี้สินตามสัญญาเช่า						
การเงิน						
- ระบบคอมพิวเตอร์						
ซอฟต์แวร์	868.24	1,024.31	700.21	1,423.30	1,568.45	2,447.61
- ยานพาหนะ	105.09	73.49	328.58	164.82	433.67	238.31
รวม	973.33	1,097.80	1,028.79	1,588.12	2,002.12	2,685.92

6.16.1 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - ระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระในปี		ส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีถึงห้าปี		รวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
หนี้สินตามสัญญาเช่า						
การเงิน						
หัก ดอกเบี้ยจ่าย						
รอการรับรู้	(79.21)	(128.89)	(24.73)	(103.00)	(103.94)	(231.89)
สุทธิ	868.24	1,024.31	700.21	1,423.30	1,568.45	2,447.61

6.16.2 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - ยานพาหนะ

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระในปี		ส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีถึงห้าปี		รวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
หนี้สินตามสัญญาเช่า						
การเงิน	134.32	88.61	373.02	186.38	507.34	274.99
หัก ดอกเบี้ยจ่าย						
รอการรับรู้	(28.61)	(15.12)	(42.40)	(21.56)	(71.01)	(36.68)
สุทธิ	105.71	73.49	330.62	164.82	436.33	238.31

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ส่วนที่ถึงกำหนดชำระในปี		ส่วนที่เกินกว่าหนึ่งปีถึงห้าปี		รวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
หนี้สินตามสัญญาเช่า						
การเงิน	133.52	88.61	370.73	186.38	504.25	274.99
หัก ดอกเบี้ยจ่าย						
รอการรับรู้	(28.43)	(15.12)	(42.15)	(21.56)	(70.58)	(36.68)
สุทธิ	105.09	73.49	328.58	164.82	433.67	238.31

6.17 เงินรายได้แผ่นดินก้างนำส่งคลัง ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ยกมาต้นงวด	8,561.78	4,490.39
เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังเพิ่มเติม	21.22	20.61
นำส่งรายได้แผ่นดินในอัตราร้อยละ 45 จากกำไรสุทธิ	10,247.00	10,561.78
นำส่งรายได้แผ่นดินในระหว่างปี	(13,534.00)	(6,511.00)
รวม	5,296.00	8,561.78

สำหรับเงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังเพิ่มเติม เป็นรายการที่เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตั้งประมาณการ เงินรายได้แผ่นดินนำส่งคลังน้อยกว่าจำนวนที่กระทรวงการคลังกำหนด จึงปรับปรุงเพิ่มเติม

6.18 เจ้าหนี้เงินรับฝาก ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
เงินรอนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	337.06	317.30
เงินประกันการใช้ไฟฟ้ารอจ่ายคืน	202.44	183.13
เจ้าหนี้เงินรับฝากอื่นๆ	111.68	131.11
รวม	651.18	631.54

6.19 หักสินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
รายได้รับล่วงหน้า	142.07	100.96	142.01	100.76
เงินประกันและเงินมัดจำ	116.60	302.27	116.60	302.27
บัญชีรอโอน	50.13	413.18	50.13	413.18
บัญชีระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกับ กทท.	-	0.82	-	0.82
ประมาณการหนี้สิน	0.67	0.02	0.67	0.02
รวม	309.47	817.25	309.41	817.05

6.20 ประมาณการหนี้สินระยะยาว

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีประมาณการหนี้สิน จำนวน 2.87 ล้านบาท และ 8.07 ล้านบาท ตามลำดับ เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีคดีที่ถูกฟ้องเป็นจำเลย และได้ประเมินสถานะของคดีแล้ว คาดว่าจะต้องรับภาระหนี้สินจำนวน 19 คดี และ 18 คดี ตามลำดับ

6.21 การผูกพันในการก่อสร้าง

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีการผูกพันจำนวน 9,095.11 ล้านบาท และ 8,990.89 ล้านบาท ตามลำดับ เกิดจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทำสัญญาจ้างก่อสร้างขยายเขตจำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายทั้งหมดหรือสมทบบางส่วน โดยทรัพย์สินเป็นของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

6.22 รายได้รอการรับรู้ ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
เงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง	38,179.60	34,551.86
รายได้จากการรับบริจาคหรือรับรู้	1,537.29	1,483.76
รวม	39,716.89	36,035.62

6.23 เงินประกันการใช้ไฟฟ้า เป็นเงินที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้รับจากผู้ไฟฟ้าเพื่อเป็นประกันในการใช้ไฟฟ้าซึ่งนำไปฝากธนาคารและใช้เป็นเงินหมุนเวียน ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า (หมายเหตุ 6.4)	21,864.63	20,177.06
เงินประกันการใช้ไฟฟ้าที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สะสมเพิ่ม	161.01	138.61
รวม	22,025.64	20,315.67

6.24 กองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 กองทุนสงเคราะห์ผู้ปฏิบัติงาน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ยอดยกมาต้นงวด	16.90	20.80
บวก รับสมทบระหว่างปี	0.64	0.77
เงินกองทุนส่วนขาด	1.92	0.99
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายงวดนี้	0.34	0.67
	19.80	23.23
หัก จ่ายเงินกองทุนสงเคราะห์	6.19	5.66
ส่งคืนเงินกองทุนสูงกว่าภาระผูกพัน	0.34	0.67
เงินกองทุนปลายงวดเท่ากับภาระผูกพันที่ต้องจ่าย		
 กรณีพนักงานออกจากการงาน	13.27	16.90

6.25 การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยมีรายการผลประโยชน์ของพนักงานซึ่งประกอบด้วย ผลประโยชน์หลังออกจากการจ้างที่เป็นประเภทโครงการสมทบเงิน (กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ) โครงการผลประโยชน์ และผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดตามพระราชบัญญัติแรงงานวิสาหกิจสัมพันธ์ พ.ศ. 2543

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ผลประโยชน์หลังออกจากการโครงการผลประโยชน์				
เงินชดเชยเกษียณอายุ	9,408.14	8,892.53	9,407.76	8,892.28
ของที่ระลึกเมื่อครบอายุเกษียณ	137.34	130.35	137.34	130.35
วันลาพักผ่อนเมื่อครบอายุเกษียณ	940.85	889.28	940.85	889.28
รวมผลประโยชน์หลังออกจากการโครงการผลประโยชน์	10,486.33	9,912.16	10,485.95	9,911.91
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น				
ของที่ระลึกเนื่องจากปฏิบัติงานเป็นเวลานาน	81.16	83.70	81.16	83.70
รวมผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	81.16	83.70	81.16	83.70
รวมทั้งสิ้น	10,567.49	9,995.86	10,567.11	9,995.61

ผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากการโครงการผลประโยชน์ และผลประโยชน์พนักงานระยะยาวอื่นที่แสดงอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ประกอบด้วยรายการ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	437.91	424.29	437.79	424.15
ต้นทุนดอกเบี้ย	399.83	400.53	399.82	400.52
รายการที่เกิดขึ้นจริง	(390.21)	(511.48)	(390.21)	(511.48)
ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย สำหรับโครงการผลประโยชน์พนักงาน	124.10	781.92	124.10	781.92
รวม	571.63	1,095.26	571.50	1,095.11

การเปลี่ยนแปลงมูลค่าปัจจุบันของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์ยกมา	9,995.86	8,900.60	9,995.61	8,900.50
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	437.91	424.29	437.79	424.15
ต้นทุนดอกเบี้ย	399.83	400.53	399.82	400.52
รายการที่เกิดขึ้นจริง	(390.21)	(511.48)	(390.21)	(511.48)
ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัยสำหรับโครงการผลประโยชน์พนักงาน	124.10	781.92	124.10	781.92
ประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์ยกไป	10,567.49	9,995.86	10,567.11	9,995.61

ข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่สำคัญที่ใช้ในการคำนวณประมาณการหนี้สินภายใต้โครงการผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
	(ร้อยละ)	(ร้อยละ)
อัตราคิดลด	4.00	4.00
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต	7.50	7.50
อัตราหมุนเวียนของพนักงาน	0.29	0.29

สำหรับผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงานโครงการสมทบเงิน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพขึ้นโดยหักจากเงินเดือนของพนักงานส่วนหนึ่ง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจ่ายสมทบอีกส่วนหนึ่ง กองทุนดังกล่าวได้จดทะเบียนเป็นกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ จำนวน 1,392.76 ล้านบาท และ 1,332.41 ล้านบาท ตามลำดับ

6.26 ค่าตอบแทนผู้บริหาร ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ค่าตอบแทนกรรมการ	23.18	29.22	21.71	28.00
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	105.38	106.97	105.38	106.97
รวม	128.56	136.19	127.09	134.97

6.27 ผลการดำเนินงาน

6.27.1 ผลการดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 วิเคราะห์ได้ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ร้อยละ
รายได้จากการดำเนินงาน	463,061.07	431,350.78	31,710.29	7.35
ต้นทุนการขายและบริการ	416,664.98	384,921.62	31,743.35	8.25
กำไรขั้นต้น	46,396.09	46,429.16	(33.06)	(0.07)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	18,733.97	19,299.92	(565.95)	(2.93)
ค่าใช้จ่ายในการขาย	5,665.48	5,104.01	561.47	11.00
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	128.56	136.19	(7.63)	(5.60)
กำไรจากการดำเนินงาน	21,868.08	21,889.04	(20.95)	(0.10)
รายได้อื่น	1,954.55	2,721.83	(767.29)	(28.19)
ค่าใช้จ่ายอื่น	21.65	72.98	(51.33)	(70.33)
ต้นทุนทางการเงิน	3,408.91	3,469.17	(60.26)	(1.74)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	30.09	-	30.09	100.00
กำไรสำหรับปี	20,422.16	21,068.72	(646.56)	(3.07)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย มีกำไรสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 20,422.16 ล้านบาท ลดลงจากระยะเวลาเดียวกันของปีก่อนเป็นจำนวน 646.56 ล้านบาท โดยมีกำไรจากการดำเนินงานลดลง 20.95 ล้านบาท รายได้อื่นลดลง 767.29 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายอื่นลดลง 51.33 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงินลดลง 60.26 ล้านบาท และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 30.09 ล้านบาท

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ร้อยละ
รายได้จากการดำเนินงาน	463,052.78	431,349.71	31,703.07	7.35
ต้นทุนการขายและบริการ	416,655.87	384,919.28	31,736.59	8.24
กำไรขั้นต้น	46,396.91	46,430.43	(33.52)	(0.07)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	18,725.51	19,291.85	(566.34)	(2.94)
ค่าใช้จ่ายในการขาย	5,665.48	5,104.02	561.46	11.00
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	127.09	134.97	(7.88)	(5.84)
กำไรจากการดำเนินงาน	21,878.83	21,899.59	(20.76)	(0.09)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	ร้อยละ
รายได้อื่น	1,950.94	2,720.50	(769.56)	(28.29)
ค่าใช้จ่ายอื่น	21.66	72.98	(51.32)	(70.32)
ต้นทุนทางการเงิน	3,408.72	3,469.17	(60.45)	(1.74)
กำไรสำหรับปี	20,399.39	21,077.94	(678.55)	(3.22)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีกำไรสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 20,399.39 ล้านบาท ลดลงจากระยะเวลาเดียวกันของปีก่อนเป็นจำนวน 678.55 ล้านบาท โดยมีกำไรจากการดำเนินงานลดลง 20.76 ล้านบาท รายได้อื่นลดลง 769.56 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายอื่นลดลง 51.32 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินลดลง 60.45 ล้านบาท

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับอนุมัติให้ประกอบกิจการโทรคมนาคมแบบที่สาม (ใยแก้วนำแสง) จากสำนักงานคณะกรรมการโทรคมนาคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2550 ซึ่งในงวดบัญชีปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีรายได้จากการประกอบกิจการโทรคมนาคม จำนวน 271.72 ล้านบาท โดยบันทึกบัญชีเป็นรายได้จากการดำเนินงาน

ตามมติของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ สกพ. 5502/3289.2 ลงวันที่ 31 กรกฎาคม 2555 เห็นชอบให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจ่ายคืนผลประโยชน์จากเงินประกันการใช้ไฟฟ้า ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่นำเงินสดมาเป็นหลักประกันการใช้ไฟฟ้า ในรูปแบบของดอกเบี้ยปีละ 1 ครั้ง ตามอัตราดอกเบี้ยออมทรัพย์เฉลี่ยทั้งปีของธนาคารกรุงไทย สำหรับกลุ่มรัฐวิสาหกิจ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท กิจการขนาดกลาง ขนาดใหญ่ และกิจการเฉพาะอย่าง ทั้งนี้ในกรณีเครื่องวัดไฟฟ้าที่ถูกตัดไฟแล้ว และกรณีผู้ใช้ไฟฟ้ามาขอยกเลิกการใช้ไฟฟ้าระหว่างปีจะไม่ได้รับผลประโยชน์ดังกล่าว ซึ่งในงวดบัญชีปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีผลประโยชน์ที่ต้องจ่ายคืนให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้า จำนวน 20.48 ล้านบาท โดยบันทึกบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายอื่น

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการกระจายเสียงหรือโทรทัศน์ เพื่อให้บริการสิ่งอำนวยความสะดวก ด้านกระจายเสียงหรือโทรทัศน์ ซึ่งเป็นการให้บริการเช่าเสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสาร จากสำนักงานคณะกรรมการกิจการกระจายเสียง กิจการโทรทัศน์ และกิจการโทรคมนาคมแห่งชาติ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 16 ธันวาคม 2556 ถึงวันที่ 15 ธันวาคม 2571 ซึ่งในงวดบัญชีปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีรายได้ค่าบริการเช่าเสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสารของผู้ประกอบการกลุ่มเคเบิลทีวี จำนวน 25.47 ล้านบาท

6.27.2 รายการที่แยกตามลักษณะค่าใช้จ่าย

รายการบางรายการที่รวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 แยกตามลักษณะของค่าใช้จ่ายได้ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ค่าเสื่อมราคาของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16,527.06	15,640.42	16,526.37	15,640.30
การตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,048.71	1,178.68	1,048.70	1,178.67
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	23,180.43	22,513.82	23,173.29	22,508.43

6.28 ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

6.28.1 ฐานะการเงินจำแนกตามส่วนงาน มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ข้อมูลจากงบแสดงฐานะการเงิน												
ลูกหนี้การค้า	4,719.90	4,734.14	4,664.82	4,414.41	17,745.88	16,653.99	5,907.14	5,328.50	325.90	234.00	33,363.64	31,365.04
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,090.11	1,052.14	1,419.26	1,380.56	1,085.00	1,140.41	903.19	852.10	50,042.18	39,883.51	54,539.74	44,308.72
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	48,248.18	46,425.96	49,290.56	47,578.88	70,165.32	67,651.24	55,167.97	55,056.92	2,788.69	2,992.87	225,660.72	219,705.87
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6,018.50	6,263.51	5,863.08	5,748.44	11,619.36	10,220.55	6,686.70	5,827.02	4,404.89	4,335.63	34,592.53	32,395.15
รวมสินทรัพย์	60,076.69	58,475.75	61,237.72	59,122.29	100,615.56	95,666.19	68,665.00	67,064.54	57,561.66	47,446.01	348,156.63	327,774.78
หนี้สินหมุนเวียน	39,930.52	39,479.58	45,868.90	45,053.59	(112,878.80)	(88,434.12)	22,154.97	23,888.22	63,468.65	36,280.78	58,544.24	56,268.05
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	-	-	-	-	-	-	74,313.97	71,989.41	74,313.97	71,989.41
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	15,954.09	14,751.46	18,806.55	16,879.94	29,005.68	26,786.15	16,742.99	15,774.48	2,676.21	3,242.23	83,185.52	77,434.26
รวมหนี้สิน	55,884.61	54,231.04	64,675.45	61,933.53	(83,873.12)	(61,647.97)	38,897.96	39,662.70	140,458.83	111,512.42	216,043.73	205,691.72
ส่วนกองทุน	4,192.08	4,244.71	(3,437.73)	(2,811.24)	184,488.68	157,314.16	29,767.04	27,401.84	(82,897.17)	(64,066.41)	132,112.90	122,083.06
รวมหนี้สินและส่วนกองทุน	60,076.69	58,475.75	61,237.72	59,122.29	100,615.56	95,666.19	68,665.00	67,064.54	57,561.66	47,446.01	348,156.63	327,774.78

6.28.2 ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง		ภาคใต้		สำนักงานใหญ่		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
ข้อมูลจากงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ												
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	65,362.12	60,780.73	69,449.20	63,240.94	238,297.10	222,666.62	77,525.41	72,199.65	-	-	450,633.83	418,887.94
รายได้อื่นจากการดำเนินงาน	2,724.36	2,683.31	2,913.47	2,940.37	3,811.42	3,937.75	2,831.12	2,754.99	146.87	146.42	12,427.24	12,462.84
รายได้อื่น	50.40	111.06	40.92	194.58	176.31	307.26	92.14	121.56	1,594.78	1,987.38	1,954.55	2,721.84
รวมรายได้	68,136.88	63,575.10	72,403.59	66,375.89	242,284.83	226,911.63	80,448.67	75,076.20	1,741.65	2,133.80	465,015.62	434,072.62
ต้นทุนขายและบริการ	63,575.19	58,911.70	67,948.08	61,816.73	210,334.61	194,660.03	74,030.99	68,860.73	776.11	672.44	416,664.98	384,921.63
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	3,243.40	3,857.26	3,423.70	3,388.33	3,430.71	3,338.93	2,883.31	2,928.59	5,752.85	5,786.81	18,733.97	19,299.92
ค่าใช้จ่ายในการขาย	1,332.06	1,240.00	1,645.94	1,465.61	1,271.71	1,183.10	1,121.84	1,001.28	293.93	214.02	5,665.48	5,104.01
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	7.17	6.24	7.04	6.90	6.88	7.02	6.46	6.16	101.01	109.87	128.56	136.19
ค่าใช้จ่ายอื่น	2.69	1.90	(24.11)	13.14	35.73	2.69	12.89	52.11	(5.55)	3.14	21.65	72.98
ต้นทุนทางการเงิน	2.88	1.20	3.20	1.26	4.14	2.04	4.64	1.98	3,394.05	3,462.69	3,408.91	3,469.17
รวมค่าใช้จ่าย	68,163.39	64,018.30	73,003.85	66,691.97	215,083.78	199,193.81	78,060.13	72,850.85	10,312.40	10,248.97	444,623.55	413,003.90
กำไรจากการดำเนินงาน	(26.51)	(443.20)	(600.26)	(316.08)	27,201.05	27,717.82	2,388.54	2,225.35	(8,570.75)	(8,115.17)	20,392.07	21,068.72
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน ในบริษัทร่วม	-	-	-	-	-	-	-	-	30.09	-	30.09	-
กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด	(26.51)	(443.20)	(600.26)	(316.08)	27,201.05	27,717.82	2,388.54	2,225.35	(8,540.66)	(8,115.17)	20,422.16	21,068.72
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	(26.13)	(168.49)	(26.23)	(175.61)	(26.52)	(161.90)	(23.35)	(131.88)	(21.87)	(144.04)	(124.10)	(781.92)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม	(52.64)	(611.69)	(626.49)	(491.69)	27,174.53	27,555.92	2,365.19	2,093.47	(8,562.53)	(8,259.21)	20,298.06	20,286.80

7. รายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการที่สำคัญระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีดังต่อไปนี้

7.1 สินทรัพย์และหนี้สิน ที่เป็นรายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
รายได้ค้างรับ					
พีอีเอ เอ็นคอมฯ	บริษัทย่อย	-	-	-	1.42
เงินลงทุนในบริษัทร่วม					
โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1)	บริษัทร่วมของ บริษัทย่อย	48.67	-	-	-
โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2)	บริษัทร่วมของ บริษัทย่อย	48.94	-	-	-
โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10)	บริษัทร่วมของ บริษัทย่อย	48.65	-	-	-
โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2)	บริษัทร่วมของ บริษัทย่อย	48.83	-	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย					
พีอีเอ เอ็นคอมฯ	บริษัทย่อย	-	-	447.38	344.88
เจ้าหนี้การค้า					
การไฟฟ้าฝ่ายผลิต ฯ	กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	30,569.51	27,050.95	30,569.51	27,050.95
เจ้าหนี้อื่น					
พีอีเอ เอ็นคอมฯ	บริษัทย่อย	-	-	0.07	-

7.2 รายได้และค่าใช้จ่าย ที่เป็นรายการระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556
รายได้จากการดำเนินงาน					
ฟิอีเอ เอ็นคอมฯ	บริษัทย่อย	-	-	1.37	1.42
ค่าซื้อไฟฟ้า					
การไฟฟ้าฝ่ายผลิต	กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	372,100.03	352,434.67	372,100.03	352,434.67
โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 1)	บริษัทร่วมของบริษัทย่อย	68.95	-	-	-
โซล่า เพาเวอร์ (สุรินทร์ 2)	บริษัทร่วมของบริษัทย่อย	67.96	-	-	-
โซล่า เพาเวอร์ (ขอนแก่น 10)	บริษัทร่วมของบริษัทย่อย	77.40	-	-	-
โซล่า เพาเวอร์ (เลย 2)	บริษัทร่วมของบริษัทย่อย	84.07	-	-	-
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร					
ฟิอีเอ เอ็นคอมฯ	บริษัทย่อย	-	-	0.56	-
ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษา					
ฟิอีเอ เอ็นคอมฯ	บริษัทย่อย	-	-	1.64	-

8. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน

8.1 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อหมายถึง ความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกหนี้ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัญญา ซึ่งอาจก่อให้เกิดความเสียหายแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และอาจมีความเสี่ยงจากการกระจุกตัวของสินเชื่อเนื่องจากลูกหนี้ ค่าไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยส่วนใหญ่คือ นิติบุคคล และบุคคลธรรมดา อย่างไรก็ตามความเสียหายเนื่องจากการไม่ปฏิบัติตามสัญญาของลูกหนี้ดังกล่าวที่ผ่านมา ไม่มีสาระสำคัญ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคาดว่าจะไม่มีความเสี่ยงทางด้านการให้สินเชื่อ

ในกรณีของการรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ ซึ่งบันทึกในงบแสดงฐานะการเงิน ถือเป็นมูลค่าสูงสุดของความเสี่ยงที่เกิดจากการไม่ปฏิบัติตามสัญญา

8.2 ความเสี่ยงเกี่ยวกับอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงเกี่ยวกับอัตราดอกเบี้ยเกิดจากการที่อัตราดอกเบี้ยจะเปลี่ยนแปลง ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อการดำเนินงานแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เนื่องจากเงินลงทุนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ไม่มีรายการเงินกู้ยืมที่มีสาระสำคัญนอกเหนือจากที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.15

8.3 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในงวดปัจจุบันและในปีต่อไป ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยคาดว่าผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนไม่มีสาระสำคัญต่อสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินสกุลเงินตราต่างประเทศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อย เนื่องจากธุรกรรมส่วนใหญ่ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยทำในสกุลเงินบาท

8.4 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทย่อยใช้วิธีการและข้อสมมติฐานดังต่อไปนี้

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า เงินเบิกเกินบัญชี เงินกู้ยืมระยะสั้น จากสถาบันการเงิน และเจ้าหนี้การค้า มีมูลค่าตามบัญชีจำนวนใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรมโดยประมาณ เนื่องจาก ครบกำหนดชำระในระยะเวลาอันสั้น

9. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคดียุติฟ้องเป็นจำเลยจำนวน 81 คดี และ 84 คดี ทุนทรัพย์ตามฟ้อง จำนวน 18,787.43 ล้านบาท และ 18,734.62 ล้านบาท ตามลำดับ

คดีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคถูกฟ้องเป็นจำเลย ส่วนหนึ่งประกอบด้วย

- 1) คดีที่ถูกฟ้องตามสัญญาเช่าระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูปสำหรับธุรกิจหลัก

บริษัท พอร์ทัลเน็ต จำกัด ผู้รับมอบอำนาจจากกิจการค้าร่วม SPIES ได้ยื่นฟ้องการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต่อศาลปกครองกลางเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2553 ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคชำระค่าใช้งานระบบคอมพิวเตอร์สำเร็จรูปสำหรับธุรกิจหลักในช่วงก่อนที่ระยะเวลาการคำนวณค่าเช่าตามสัญญาเริ่มต้น เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 1,868.71 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปีนับถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไป โดยศาลปกครองกลางมีคำพิพากษา ยกฟ้อง ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

- 2) ข้อพิพาทระหว่าง บริษัท ดี แอนด์ เจ คลีน เอนเนอร์ยี ซิสเต็ม จำกัด ผู้เรียกร้อง กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผู้คัดค้านตามข้อพิพาทหมายเลขคดีที่ 119/2554

บริษัท ดี แอนด์ เจ คลีน เอนเนอร์ยี ซิสเต็ม จำกัด (ผู้เรียกร้อง) ได้ลงนามทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ VSPP รวมทั้งหมด 122 สัญญา โดยยื่นคำเสนอซื้อไฟฟ้าให้สถาบันอนุญาโตตุลาการพิจารณาตามข้อพิพาทหมายเลขคดีที่ 119/2554 โดยมีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นผู้คัดค้านตามข้อพิพาทผู้เรียกร้องขอเปลี่ยนแปลงอุปกรณ์ที่ใช้ในการรับและรวบรวมแสงอาทิตย์ ผู้คัดค้านเพิกเฉยไม่ยินยอมให้ ผู้เรียกร้องเปลี่ยนแปลงอุปกรณ์ที่ใช้ในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าตามสัญญา จึงถือว่าผู้คัดค้านเป็นฝ่ายปฏิบัติผิดระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าและหลักเกณฑ์การขอแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อันเป็นเหตุให้ผู้เรียกร้องได้รับความเสียหาย จึงให้ผู้คัดค้านชดเชยค่าเสียหายเป็นจำนวนเงิน 57,837.42 ล้านบาท ต่อมาผู้เรียกร้องยื่นคำร้องลดจำนวนทุนทรัพย์ที่เรียกร้องลง เหลือเป็นเงินจำนวน 16,619.34 ล้านบาท ปัจจุบันคดีอยู่ในระหว่างการพิจารณาของสถาบันอนุญาโตตุลาการ

สำนักกฎหมายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคาดว่าจะชนะคดีดังกล่าวข้างต้นทั้ง 2 คดี

10. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับการอนุมัติให้ออกงบการเงินจากผู้ว่าการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2558

รายละเอียดเงินกู้

และข้อมูลสำคัญบางประการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

สถาบันเงินกู้ / โครงการ	รหัสเงินกู้	เลขที่สัญญา	วันที่ลงนาม	สกุลเงิน @	วงเงินกู้ตามสัญญา/เบิกจริง	อัตราดอกเบี้ย	
						ดอกเบี้ย	ค่าธรรมเนียม
สถาบัน KfW				EUR		360 วัน / ปี	
1. เสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 4 ชั้น 1 ส่วนที่ 1	236	8766420	14 มี.ค. 2532	40.355	8,180,670.10	2%	0.25%
2. ขยายเขตและปรับปรุงเสริมระบบไฟฟ้าแรงดัน	239	9065459	28 ก.ย. 2533	40.355	38,346,891.09	2%	0.25%
3. พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าย่อยระยะที่ 2.2	245	9265687	14 ก.ย. 2536	40.355	16,118,188.95	8%	0.25%
					62,645,750.14		
รวมเงินกู้ต่างประเทศ							
กองทุนคานาดา (CIDA)				CAD			
1. รพช.1 และ พบล.4	12	906-00401	2 มี.ค. 2521	28.524	13,983,181.36	ไม่คิด ดบ.	
2. รพช.2	23	906-08105	9 มี.ค. 2525	28.524	12,987,844.02	ไม่คิด ดบ.	
					26,971,025.38		
กระทรวงการคลัง (MOF)							
1. คพช.,คชฟ.,คพส.5,คจฟ.1, คพส.6.1, คพช.2, คพส.7.2 (ครั้งที่1)	60	038/001/2545	26 ก.ค. 2545	1	2,356,000,000.00	Fixed 3 เดือน + 0.70	
2. คพช.,คชฟ.,คพส.5,คจฟ.1, คพส.6.1, คพช.2, คพส.7.2 (ครั้งที่2)	60	038/001/2545	26 ก.ค. 2545	1	2,233,000,000.00	Fixed 3 เดือน + 0.70	
3. Refinance Jica Txxi-7,Txxii-7,Txxiii-4, Txxvi-1	64	ธ.กรุงเทพ (สบน)	21-May-56	1	3,500,000,000.00	FDR + 1.68%	
					8,089,000,000.00		
รวมเงินกู้ในประเทศ							
พันธบัตร				บาท			
1. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2546 ครั้งที่ 5	0802.11	2546/5	3 ก.ย. 2558	1	1,400,000,000.00	4.05%	
2. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2548 ครั้งที่ 2	0802.22	2548/2	31 มี.ค. 2548	1	1,000,000,000.00	4.635%	
3. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2548 ครั้งที่ 4	0802.24	2548/4	16 มิ.ย. 2548	1	1,000,000,000.00	4.36%	
4. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2548 ครั้งที่ 6	0802.26	2548/6	1 ก.ย. 2548	1	1,800,000,000.00	5.699%	
5. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 1	0802.27	2549/1	27 ต.ค. 2548	1	1,800,000,000.00	6.84%	
6. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 2	0802.28	2549/2	27 ธ.ค. 2548	1	2,000,000,000.00	6.79%	
7. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 3	0802.29	2549/3	27 ธ.ค. 2548	1	2,000,000,000.00	6.79%	
8. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 5	0802.31	2549/5	25 พ.ค. 2549	1	1,860,000,000.00	6.53%	
9. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 6	0802.32	2549/6	15 มิ.ย. 2549	1	1,800,000,000.00	5.99%	
10. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 9	0802.35	2549/9	27 ก.ค. 2549	1	2,500,000,000.00	6.10%	
11. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 11	0802.37	2549/11	17 ส.ค. 2549	1	1,280,000,000.00	6.04%	

	การชำระคืนเงินต้น		จำนวนงวด	จำนวนหนี้ ณ 31 ธันวาคม 2557		เงินกู้ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี		เงินกู้ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	
	งวดแรก	งวดสุดท้าย		เงินต่างประเทศ	เงินบาท	เงินต่างประเทศ	เงินบาท	เงินต่างประเทศ	เงินบาท
	30 มิ.ย. 2545	30 มิ.ย. 2562	35	2,105,499.96	84,967,871.99	467,320.78	18,858,823.54	1,638,179.18	66,109,048.45
	31 ธ.ค. 2543	31 ธ.ค. 2563	41	11,227,458.44	453,086,330.84	1,870,305.70	75,476,560.58	9,357,152.74	377,609,770.26
	30 ธ.ค. 2550	30 ธ.ค. 2566	33	8,798,188.95	355,052,674.72	976,000.00	39,386,675.20	7,822,188.95	315,665,999.52
				22,131,147.35	893,106,877.55	3,313,626.48	133,722,059.32	18,817,520.87	759,384,818.23
					893,106,877.55		133,722,059.32		759,384,818.23
	31 มี.ค. 2531	30 ก.ย. 2570	80	4,543,270.62	129,593,159.82	349,620.42	9,972,642.78	4,193,650.20	119,620,517.04
	31 มี.ค. 2535	30 ก.ย. 2574	80	5,512,439.51	157,237,927.07	325,000.00	9,270,365.00	5,187,439.51	147,967,562.07
				10,055,710.13	286,831,086.89	674,620.42	19,243,007.78	9,381,089.71	267,588,079.11
	29 ม.ค. 2546	29 ก.ค. 2557	24	-	-	-	-	-	-
	29 ม.ค. 2546	29 ก.ค. 2557	24	-	-	-	-	-	-
	21 Nov 13	21 May 23	20	-	2,975,000,000.00		350,000,000.00		2,625,000,000.00
				-	2,975,000,000.00	-	350,000,000.00	-	2,625,000,000.00
					3,261,831,086.89		369,243,007.78		2,892,588,079.11
	ชำระเงินต้นงวดเดียว - 3 ก.ย. 2558			-	1,400,000,000.00	-	1,400,000,000.00	-	-
	ชำระทุกงวด 6 เดือน จำนวน 20 งวด			-	75,000,000.00	-	75,000,000.00	-	-
	ชำระทุกงวด 6 เดือน จำนวน 20 งวด			-	250,000,000.00	-	100,000,000.00	-	150,000,000.00
	ชำระทุกงวด 6 เดือน จำนวน 20 งวด			-	540,000,000.00	-	180,000,000.00	-	360,000,000.00
	ชำระทุกงวด 6 เดือน จำนวน 24 งวด			-	558,000,000.00	-	186,000,000.00	-	372,000,000.00
	ชำระทุกงวด 6 เดือน จำนวน 24 งวด			-	506,000,000.00	-	166,000,000.00	-	340,000,000.00
	ชำระทุกงวด 6 เดือน จำนวน 20 งวด			-	200,000,000.00	-	200,000,000.00	-	-
	ชำระต้นงวดเดียว - 25 พ.ค. 2564			-	1,860,000,000.00	-	-	-	1,860,000,000.00
	ชำระต้นงวดเดียว - 15 มิ.ย. 2558			-	1,800,000,000.00	-	1,800,000,000.00	-	-
	ชำระทุกงวด 6 เดือน จำนวน 20 งวด			-	500,000,000.00	-	250,000,000.00	-	250,000,000.00
	ชำระเงินต้นงวดเดียว - 17 ส.ค. 2558			-	1,280,000,000.00	-	1,280,000,000.00	-	-

สถาบันเงินทุน / โครงการ	รหัสเงินทุน	เลขที่สัญญา	วันทีลงนาม	สกุลเงิน @	วงเงินกู้ตามสัญญา/เบิกจริง	อัตราดอกเบี้ย	
						ดอกเบี้ย	ค่าธรรมเนียม
12. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 12	0802.38	2549/12	17 ส.ค. 2549	1	1,590,000,000.00	6.188%	
13. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 13	0802.39	2549/13	14 ก.ย. 2549	1	1,800,000,000.00	5.925%	
14. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2549 ครั้งที่ 14	0802.40	2549/14	14 ก.ย. 2549	1	2,450,000,000.00	5.80%	
15. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2550 ครั้งที่ 1	0802.41	2550/1	16 ก.พ. 2550	1	1,000,000,000.00	4.97%	
16. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2550 ครั้งที่ 2	0802.42	2550/2	17 พ.ค. 2550	1	900,000,000.00	4.03%	
17. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2550 ครั้งที่ 3	0802.43	2550/3	24 พ.ค. 2550	1	1,000,000,000.00	4.345%	
18. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2550 ครั้งที่ 4	0802.44	2550/4	21 มิ.ย. 2550	1	1,000,000,000.00	5.15%	
19. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2550 ครั้งที่ 5	0802.45	2550/5	19 ก.ค. 2550	1	1,000,000,000.00	5.12%	
20. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2550 ครั้งที่ 6	0802.46	2550/6	2 ส.ค. 2550	1	1,500,000,000.00	4.88%	
21. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2551 ครั้งที่ 1	0802.48	2551/1	28 ก.พ. 2551	1	1,500,000,000.00	4.90%	
22. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2551 ครั้งที่ 2	0802.49	2551/2	29 พ.ค. 2551	1	1,200,000,000.00	5.28%	
23. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2551 ครั้งที่ 3	0802.50	2551/3	10 ก.ค. 2551	1	1,200,000,000.00	6.155%	
24. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2551 ครั้งที่ 4	0802.51	2551/4	4 ก.ย. 2551	1	1,200,000,000.00	4.92%	
25. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2552 ครั้งที่ 1	0802.52	2552/1	27 พ.ย. 2551	1	1,000,000,000.00	4.430%	
26. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2552 ครั้งที่ 3	0802.54	2552/3	2 เม.ย. 2552	1	1,000,000,000.00	3.10%	
27. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2552 ครั้งที่ 4	0802.55	2552/4	10 มิ.ย. 2552	1	580,000,000.00	3.230%	
28. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2552 ครั้งที่ 5	0802.56	2552/5	25 มิ.ย. 2552	1	1,500,000,000.00	4.850%	
29. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2552 ครั้งที่ 6	0802.57	2552/6	26 ส.ค. 2552	1	1,000,000,000.00	3.60%	
30. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2552 ครั้งที่ 7	0802.58	2552/7	30 ก.ย. 2552	1	930,000,000.00	4.580%	
31. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2553 ครั้งที่ 1	0802.60	2553/1	26 พ.ย. 2552	1	1,000,000,000.00	4.82%	
32. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2553 ครั้งที่ 2	0802.61	2553/2	3 ธ.ค. 2552	1	1,110,000,000.00	4.150%	
33. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2553 ครั้งที่ 4	0802.63	2553/4	25 มี.ค. 2553	1	1,500,000,000.00	4.330%	
34. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2553 ครั้งที่ 5	0802.64	2553/5	6 พ.ค.2553	1	1,500,000,000.00	4.030%	
35. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2553 ครั้งที่ 7	0802.66	2553/7	15 ก.ค.2553	1	1,600,000,000.00	3.650%	
36. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2553 ครั้งที่ 8	0802.67	2553/8	23 ก.ย.2553	1	600,000,000.00	2.980%	
37. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2553 ครั้งที่ 9	0802.68	2553/9	23 ก.ย.2553	1	1,600,000,000.00	3.490%	
38. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2554 ครั้งที่ 2	0802.70	2554/2	16 ธ.ค.2553	1	1,780,000,000.00	4.180%	
39. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2554 ครั้งที่ 3	0802.71	2554/3	28 เม.ย.2554	1	1,200,000,000.00	4.120%	
40. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2554 ครั้งที่ 4	0802.72	2554/4	23 มิ.ย.2554	1	1,100,000,000.00	4.200%	
41. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2554 ครั้งที่ 5	0802.73	2554/5	28 ก.ค.2554	1	1,100,000,000.00	4.250%	
42. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2554 ครั้งที่ 6	0802.74	2554/6	18 ส.ค.2554	1	1,200,000,000.00	3.980%	
43. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2554 ครั้งที่ 7	0802.75	2554/7	15 ก.ย.2554	1	1,100,000,000.00	3.895%	

	การชำระคืนเงินต้น		จำนวนงวด	จำนวนหนี้ ณ 31 ธันวาคม 2557		เงินกู้ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี		เงินกู้ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	
	งวดแรก	งวดสุดท้าย		เงินต่างประเทศ	เงินบาท	เงินต่างประเทศ	เงินบาท	เงินต่างประเทศ	เงินบาท
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 17 ส.ค. 2561				-	1,590,000,000.00	-	-	-	1,590,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 14 ก.ย. 2561				-	1,800,000,000.00	-	-	-	1,800,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 14 ก.ย. 2557				-	-	-	-	-	-
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 22 ก.พ. 2560				-	1,000,000,000.00	-	-	-	1,000,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 17 พ.ค. 2559				-	900,000,000.00	-	-	-	900,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 24 พ.ค. 2565				-	1,000,000,000.00	-	-	-	1,000,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 21 มิ.ย. 2563				-	1,000,000,000.00	-	-	-	1,000,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 19 ก.ค. 2562				-	1,000,000,000.00	-	-	-	1,000,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 2 ส.ค. 2559				-	1,500,000,000.00	-	-	-	1,500,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 28 ก.พ. 2566				-	1,500,000,000.00	-	-	-	1,500,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 29 พ.ค. 2562				-	1,200,000,000.00	-	-	-	1,200,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 10 ก.ค. 2559				-	1,200,000,000.00	-	-	-	1,200,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 4 ก.ย. 2558				-	1,200,000,000.00	-	1,200,000,000.00	-	-
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 27 พ.ย. 2560				-	1,000,000,000.00	-	-	-	1,000,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 2 เม.ย. 2557				-	-	-	-	-	-
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 10 มิ.ย. 2557				-	-	-	-	-	-
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 25 มิ.ย. 2567				-	1,500,000,000.00	-	-	-	1,500,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 2 ส.ค. 2559				-	1,000,000,000.00	-	-	-	1,000,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 30 ก.ย. 2564				-	930,000,000.00	-	-	-	930,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 26 พ.ย. 2567				-	1,000,000,000.00	-	-	-	1,000,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 3 ธ.ค. 2559				-	1,110,000,000.00	-	-	-	1,110,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 25 มี.ค. 2568				-	1,500,000,000.00	-	-	-	1,500,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 6 พ.ค. 2570				-	1,500,000,000.00	-	-	-	1,500,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 15 ก.ค.2565				-	1,600,000,000.00	-	-	-	1,600,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 23 ก.ย.2557				-	-	-	-	-	-
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 23 ก.ย.2563				-	1,600,000,000.00	-	-	-	1,600,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 16 ธ.ค.2568				-	1,780,000,000.00	-	-	-	1,780,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 28 เม.ย.2569				-	1,200,000,000.00	-	-	-	1,200,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 23 มิ.ย.2569				-	1,100,000,000.00	-	-	-	1,100,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 28 ก.ค.2564				-	1,100,000,000.00	-	-	-	1,100,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 18 ส.ค.2566				-	1,200,000,000.00	-	-	-	1,200,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 15 ก.ย.2566				-	1,100,000,000.00	-	-	-	1,100,000,000.00

สถาบันเงินทุน / โครงการ	รหัสเงินทุน	เลขที่สัญญา	วันทีลงนาม	สกุลเงิน @	วงเงินกู้ตามสัญญา/เบิกจริง	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	
						ดอกเบี้ย	ค่าธรรมเนียม
44. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2554 ครั้งที่ 8	0802.76	2554/8	15 ก.ย.2554	1	820,000,000.00	3.800%	
45. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 1	0802.77	2555/1	10 พ.ย.2554	1	1,300,000,000.00	3.890%	
46. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 2	0802.78	2555/2	22 ธ.ค.2554	1	1,300,000,000.00	3.750%	
47. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 3	0802.79	2555/3	15 มี.ค.2555	1	730,000,000.00	3.470%	
48. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 4	0802.80	2555/4	07 มิ.ย.2555	1	1,200,000,000.00	3.760%	
49. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 5	0802.81	2555/5	07 มิ.ย.2555	1	1,200,000,000.00	4.170%	
50. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 6	0802.82	2555/6	28 มิ.ย.2555	1	1,400,000,000.00	3.910%	
51. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 7	0802.83	2555/7	9 ส.ค.2555	1	1,500,000,000.00	3.710%	
52. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 8	0802.84	2555/8	13 ก.ย.2555	1	1,300,000,000.00	3.620%	
53. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2555 ครั้งที่ 9	0802.85	2555/9	13 ก.ย.2555	1	600,000,000.00	3.450%	
54. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2556 ครั้งที่ 1	0802.86	2556/1	31 ม.ค.2556	1	1,500,000,000.00	3.570%	
55. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2556 ครั้งที่ 2	0802.87	2556/2	31 ม.ค.2556	1	1,500,000,000.00	3.820%	
56. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2556 ครั้งที่ 3	0802.88	2556/3	14 กพ.2556	1	1,500,000,000.00	3.550%	
57. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2556 ครั้งที่ 4	0802.89	2556/4	14 กพ.2556	1	1,500,000,000.00	3.960%	
58. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2556 ครั้งที่ 5	0802.90	2556/5	9 พ.ค.2556	1	1,000,000,000.00	3.790%	
59. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2556 ครั้งที่ 6	0802.91	2556/6	20 มิ.ย.2556	1	1,000,000,000.00	3.670%	
60. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2556 ครั้งที่ 7	0802.92	2556/7	20 มิ.ย.2556	1	1,500,000,000.00	4.398%	
61. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2556 ครั้งที่ 8	0802.93	2556/8	11 ก.ค.2556	1	1,000,000,000.00	4.050%	
62. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2556 ครั้งที่ 9	0802.94	2556/9	08 ส.ค. 2556	1	1,000,000,000.00	4.070%	
63. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2556 ครั้งที่ 10	0802.95	2556/10	03 ต.ค. 2556	1	1,500,000,000.00	4.490%	
64. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2557 ครั้งที่ 1	0802.96	2557/1	19 มิ.ย.2557	1	1,200,000,000.00	3.580%	
65. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2557 ครั้งที่ 2	0802.97	2557/2	23 ก.ย.2557	1	3,000,000,000.00	3.280%	
66. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2557 ครั้งที่ 3	0802.98	2557/3	25 ก.ย. 2557	1	1,000,000,000.00	3.830%	
67. พันธบัตร กฟผ. พ.ศ. 2557 ครั้งที่ 4	0802.99	2557/4	25 ก.ย. 2557	1	5,200,000,000.00	4.090%	
รวมพันธบัตร					92,930,000,000.00		
รวมเงินกู้ทั้งสิ้น							

หมายเหตุ :

- เงินกู้ที่ใช้ซื้อตราดอกเบี้ยซึ่งรวมดอกเบี้ยที่จ่ายเข้า Counterpart Fund ได้แก่ KfW -245 (6%)
- เงินกู้กองทุนแคนาดา (CIDA) ได้จัดประเภทใหม่ จากเดิมที่ถูกจัดประเภทให้อยู่เงินกู้ต่างประเทศ ให้มาอยู่ในเงินกู้ในประเทศแทน
- เงินกู้กองทุนแคนาดา (CIDA) ได้ทำการปรับลดยอดหนี้ทั้ง 2 สัญญา เพื่อให้การชำระหนี้ถูกต้องตรงตามตารางชำระหนี้ของสถาบัน CIDA ที่ได้ปรับปรุงแล้ว ตามหนังสือ คจ. (จท.) 753/2550 ที่ กคจ. ได้แจ้งให้ กบข.ทราบ ซึ่งเรื่องดังกล่าว กบข. ได้รับทราบในเดือน ต.ค. 50 และไม่สามารถทำการปรับปรุงได้ทันในช่วงเดือน กันยายน 2550 ดังนั้น กบข. จะทำการปรับปรุงเงินกู้ดังกล่าวในเดือน ตุลาคม 2550
- พันธบัตร กฟผ. พ.ศ.2548 ครั้งที่ 2 วงด 1-10 ชำระงวดละ 25,000,000 บาท วงด 11-20 ชำระงวดละ 75,000,000 บาท
- Refinance Jica ทุกสัญญา เมื่อวันที่ 21 พค.2556 (TXXI-7, TXXII-7, TXXIII-4, TXXVI-1)

	การชำระคืนเงินต้น		จำนวนงวด	จำนวนหนี้ ณ 31 ธันวาคม 2557		เงินกู้ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี		เงินกู้ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	
	งวดแรก	งวดสุดท้าย		เงินต่างประเทศ	เงินบาท	เงินต่างประเทศ	เงินบาท	เงินต่างประเทศ	เงินบาท
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 15 ก.ย.2559				-	820,000,000.00	-	-	-	820,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 10 พ.ย.2562				-	1,300,000,000.00	-	-	-	1,300,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 22 ธ.ค.2564				-	1,300,000,000.00	-	-	-	1,300,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 15 มี.ค.2557				-	-	-	-	-	-
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 07 มิ.ย.2560				-	1,200,000,000.00	-	-	-	1,200,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 07 มิ.ย.2570				-	1,200,000,000.00	-	-	-	1,200,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 28 มิ.ย.2565				-	1,400,000,000.00	-	-	-	1,400,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 09 ส.ค.2565				-	1,500,000,000.00	-	-	-	1,500,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 13 มี.ค.2560				-	1,300,000,000.00	-	-	-	1,300,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 13 มี.ค.2558				-	600,000,000.00	-	600,000,000.00	-	-
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 31 ม.ค. 2561				-	1,500,000,000.00	-	-	-	1,500,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 31 ม.ค. 2563				-	1,500,000,000.00	-	-	-	1,500,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 14 ก.พ.2561				-	1,500,000,000.00	-	-	-	1,500,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 14 ก.พ.2566				-	1,500,000,000.00	-	-	-	1,500,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 9 พ.ค.2566				-	1,000,000,000.00	-	-	-	1,000,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 20 มิ.ย.2561				-	1,000,000,000.00	-	-	-	1,000,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 20 มิ.ย.2568				-	1,500,000,000.00	-	-	-	1,500,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 11 ก.ค. 2566				-	1,000,000,000.00	-	-	-	1,000,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 08 ส.ค. 2563				-	1,000,000,000.00	-	-	-	1,000,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 03 ต.ค. 2571				-	1,500,000,000.00	-	-	-	1,500,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 19 มิ.ย. 2562				-	1,200,000,000.00	-	-	-	1,200,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 23 ก.ย. 2562				-	3,000,000,000.00	-	-	-	3,000,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 25 ก.ย. 2567				-	1,000,000,000.00	-	-	-	1,000,000,000.00
ชำระเงินต้นงวดเดียว - 25 ก.ย. 2572				-	5,200,000,000.00	-	-	-	5,200,000,000.00
				-	78,099,000,000.00	-	7,437,000,000.00	-	70,662,000,000.00
					82,253,937,964.44		7,939,965,067.10		74,313,972,897.34

รายละเอียดเงินกู้ของ กฟภ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

สถาบันเงินกู้ / โครงการ	รหัสเงินกู้	ยอดยกมา (ต.)	ชำระต้นเงินกู้	เบิกจ่ายเงินกู้	ปป.ปรับลดวงเงินกู้	ยอดคงเหลือ (ต.)
		1 มกราคม 2557	(ต.)	(ต.)		31 ธันวาคม 2557
สถาบัน KfW		EUR(5)				
1. เสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 4 (ชั้น 1) (ส่วนที่ 1)	236	2,572,820.74	467,320.78	-	-	2,105,499.96
2. ขยายเขตและปรับปรุงเสริมระบบไฟฟ้า แรงดัน	239	13,097,764.14	1,870,305.70	-	-	11,227,458.44
3. พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าย่อย ระยะ 2.2 (ส่วนที่ 1)	245	9,774,188.95	976,000.00	-	-	8,798,188.95
		25,444,773.83	3,313,626.48	-	-	22,131,147.35
รวมเงินกู้ต่างประเทศ				-	-	
กองทุนแคนาดา (CIDA)		CAD(3)				
1. รฟช.1 และ ฟบล.4	12	4,892,891.04	349,620.42	-	-	4,543,270.62
2. รฟช.2	23	5,837,439.51	325,000.00	-	-	5,512,439.51
		10,730,330.55	674,620.42	-	-	10,055,710.13
กระทรวงการคลัง (MOF)						
1. คฟช., คชฟ., คพส.5, คจฟ.1., คพส.6.1, คฟช.2, คพส.7.2 (ธนาชาติ) ครั้งที่ 1	60	-	-	-	-	-
2. คฟช., คชฟ., คพส.5, คจฟ.1., คพส.6.1, คฟช.2, คพส.7.2 (ธนาชาติ) ครั้งที่ 2	60	-	-	-	-	-
3. Refinance JICA TXXI-7, TXXII-7, TXXIII-4, TXXVI-1 (กรุงเทพ)	64	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-
รวมเงินกู้ในประเทศ				-	-	
1. พันธบัตร กฟภ. 2546 ครั้งที่ 5	11					
2. พันธบัตร กฟภ. 2548 ครั้งที่ 2	22					
3. พันธบัตร กฟภ. 2548 ครั้งที่ 4	24					
4. พันธบัตร กฟภ. 2548 ครั้งที่ 6	26					
5. พันธบัตร กฟภ. 2549 ครั้งที่ 1	27					
6. พันธบัตร กฟภ. 2549 ครั้งที่ 2	28					
7. พันธบัตร กฟภ. 2549 ครั้งที่ 3	29					
8. พันธบัตร กฟภ. 2549 ครั้งที่ 5	31					

	ยอดยกมา (บ.)	ชำระต้นเงินกู้ (บ.)		เบิกจ่ายเงินกู้	ปป.ปรับลดวงเงินกู้	ผลต่างจากการ แปลงค่าอัตรา แลกเปลี่ยน (กำไร) ขาดทุน	ยอดคงเหลือ (บาท)
	1 มกราคม 2557	ตามใบสำคัญจ่าย	ขาดทุน (กำไร)	(บาท)		31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2557
	116,606,153.42	19,728,133.66	(1,451,918.92)	-	-	(10,458,228.85)	84,967,871.99
	593,620,795.68	78,955,703.25	(5,810,852.77)	-	-	(55,767,908.82)	453,086,330.84
	442,988,723.85	41,202,230.40	(3,032,334.40)	-	-	(43,701,484.33)	355,052,674.72
	1,153,215,672.95	139,886,067.31	(10,295,106.09)	-	-	(109,927,622.00)	893,106,877.55
	1,153,215,672.95	139,886,067.31	(10,295,106.09)	-	-	(109,927,622.00)	893,106,877.55
	151,993,745.84	10,210,629.40	(650,049.26)	-	-	(11,539,907.36)	129,593,159.82
	181,335,388.43	9,491,592.50	(604,272.50)	-	-	(14,001,596.36)	157,237,927.07
	333,329,134.27	19,702,221.90	(1,254,321.76)	-	-	(25,541,503.72)	286,831,086.89
	120,000,000.00	120,000,000.00	-	-	-	-	-
	162,720,000.00	162,720,000.00	-	-	-	-	-
	3,325,000,000.00	350,000,000.00	-	-	-	-	2,975,000,000.00
	3,607,720,000.00	632,720,000.00	-	-	-	-	2,975,000,000.00
	3,941,049,134.27	652,422,221.90	(1,254,321.76)	-	-	(25,541,503.72)	3,261,831,086.89
	1,400,000,000.00						1,400,000,000.00
	225,000,000.00	150,000,000.00					75,000,000.00
	350,000,000.00	100,000,000.00					250,000,000.00
	720,000,000.00	180,000,000.00					540,000,000.00
	744,000,000.00	186,000,000.00					558,000,000.00
	672,000,000.00	166,000,000.00					506,000,000.00
	400,000,000.00	200,000,000.00					200,000,000.00
	1,860,000,000.00						1,860,000,000.00

สถาบันเงินกู้ / โครงการ	รหัสเงินกู้	ยอดยกมา (ต.)	ชำระต้นเงินกู้	เบิกจ่ายเงินกู้	ปป.ปรับลดวงเงินกู้	ยอดคงเหลือ (ต.)
		1 มกราคม 2557	(ต.)	(ต.)		31 ธันวาคม 2557
9. พันธบัตร กฟผ. 2549 ครั้งที่ 6	32					
10. พันธบัตร กฟผ. 2549 ครั้งที่ 9	35					
11. พันธบัตร กฟผ. 2549 ครั้งที่ 11	37					
12. พันธบัตร กฟผ. 2549 ครั้งที่ 12	38					
13. พันธบัตร กฟผ. 2549 ครั้งที่ 13	39					
14. พันธบัตร กฟผ. 2549 ครั้งที่ 14	40					
15. พันธบัตร กฟผ. 2550 ครั้งที่ 1	41					
16. พันธบัตร กฟผ. 2550 ครั้งที่ 2	42					
17. พันธบัตร กฟผ. 2550 ครั้งที่ 3	43					
18. พันธบัตร กฟผ. 2550 ครั้งที่ 4	44					
19. พันธบัตร กฟผ. 2550 ครั้งที่ 5	45					
20. พันธบัตร กฟผ. 2550 ครั้งที่ 6	46					
21. พันธบัตร กฟผ. 2551 ครั้งที่ 1	48					
22. พันธบัตร กฟผ. 2551 ครั้งที่ 2	49					
23. พันธบัตร กฟผ. 2551 ครั้งที่ 3	50					
24. พันธบัตร กฟผ. 2551 ครั้งที่ 4	51					
25. พันธบัตร กฟผ. 2552 ครั้งที่ 1	52					
26. พันธบัตร กฟผ. 2552 ครั้งที่ 3	54					
27. พันธบัตร กฟผ. 2552 ครั้งที่ 4	55					
28. พันธบัตร กฟผ. 2552 ครั้งที่ 5	56					
29. พันธบัตร กฟผ. 2552 ครั้งที่ 6	57					
30. พันธบัตร กฟผ. 2552 ครั้งที่ 7	58					
31. พันธบัตร กฟผ. 2553 ครั้งที่ 1	60					
32. พันธบัตร กฟผ. 2553 ครั้งที่ 2	61					
33. พันธบัตร กฟผ. 2553 ครั้งที่ 4	63					
34. พันธบัตร กฟผ. 2553 ครั้งที่ 5	64					
35. พันธบัตร กฟผ. 2553 ครั้งที่ 7	66					
36. พันธบัตร กฟผ. 2553 ครั้งที่ 8	67					
37. พันธบัตร กฟผ. 2553 ครั้งที่ 9	68					
38. พันธบัตร กฟผ. 2554 ครั้งที่ 2	70					
39. พันธบัตร กฟผ. 2554 ครั้งที่ 3	71					

	ยอดยกมา (บ.)	ชำระต้นเงินกู้ (บ.)		เบิกจ่ายเงินกู้	ปป.ปรับลดวงเงินกู้	ผลต่างจากการ แปลงค่าอัตรา แลกเปลี่ยน (กำไร) ขาดทุน	ยอดคงเหลือ (บาท)
	1 มกราคม 2557	ตามใบสำคัญจ่าย	ขาดทุน (กำไร)	(บาท)		31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2557
	1,800,000,000.00						1,800,000,000.00
	750,000,000.00	250,000,000.00					500,000,000.00
	1,280,000,000.00						1,280,000,000.00
	1,590,000,000.00						1,590,000,000.00
	1,800,000,000.00						1,800,000,000.00
	2,450,000,000.00	2,450,000,000.00					-
	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00
	900,000,000.00						900,000,000.00
	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00
	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00
	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00
	1,500,000,000.00						1,500,000,000.00
	1,500,000,000.00						1,500,000,000.00
	1,200,000,000.00						1,200,000,000.00
	1,200,000,000.00						1,200,000,000.00
	1,200,000,000.00						1,200,000,000.00
	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00
	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00					-
	580,000,000.00	580,000,000.00					-
	1,500,000,000.00						1,500,000,000.00
	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00
	930,000,000.00						930,000,000.00
	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00
	1,110,000,000.00						1,110,000,000.00
	1,500,000,000.00					-	1,500,000,000.00
	1,500,000,000.00					-	1,500,000,000.00
	1,600,000,000.00					-	1,600,000,000.00
	600,000,000.00	600,000,000.00				-	-
	1,600,000,000.00					-	1,600,000,000.00
	1,780,000,000.00				-	-	1,780,000,000.00
	1,200,000,000.00				-	-	1,200,000,000.00

สถาบันเงินกู้ / โครงการ	รหัสเงินกู้	ยอดยกมา (ต.)	ชำระต้นเงินกู้	เบิกจ่ายเงินกู้	ปป.ปรับลดวงเงินกู้	ยอดคงเหลือ (ต.)
		1 มกราคม 2557	(ต.)	(ต.)		31 ธันวาคม 2557
40. พันธบัตร กฟผ. 2554 ครั้งที่ 4	72					
41. พันธบัตร กฟผ. 2554 ครั้งที่ 5	73					
42. พันธบัตร กฟผ. 2554 ครั้งที่ 6	74					
43. พันธบัตร กฟผ. 2554 ครั้งที่ 7	75					
44. พันธบัตร กฟผ. 2554 ครั้งที่ 8	76					
45. พันธบัตร กฟผ. 2555 ครั้งที่ 1	77					
46. พันธบัตร กฟผ. 2555 ครั้งที่ 2	78					
47. พันธบัตร กฟผ. 2555 ครั้งที่ 3	79					
48. พันธบัตร กฟผ. 2555 ครั้งที่ 4	80					
49. พันธบัตร กฟผ. 2555 ครั้งที่ 5	81					
50. พันธบัตร กฟผ. 2555 ครั้งที่ 6	82					
51. พันธบัตร กฟผ. 2555 ครั้งที่ 7	83					
52. พันธบัตร กฟผ. 2555 ครั้งที่ 8	84					
53. พันธบัตร กฟผ. 2555 ครั้งที่ 9	85					
54. พันธบัตร กฟผ. 2556 ครั้งที่ 1	86					
55. พันธบัตร กฟผ. 2556 ครั้งที่ 2	87					
56. พันธบัตร กฟผ. 2556 ครั้งที่ 3	88					
57. พันธบัตร กฟผ. 2556 ครั้งที่ 4	89					
58. พันธบัตร กฟผ. 2556 ครั้งที่ 5	90					
59. พันธบัตร กฟผ. 2556 ครั้งที่ 6	91					
60. พันธบัตร กฟผ. 2556 ครั้งที่ 7	92					
61. พันธบัตร กฟผ. 2556 ครั้งที่ 8	93					
62. พันธบัตร กฟผ. 2556 ครั้งที่ 9	94					
63. พันธบัตร กฟผ. 2556 ครั้งที่ 10	95					
64. พันธบัตร กฟผ. 2557 ครั้งที่ 1	96					
65. พันธบัตร กฟผ. 2557 ครั้งที่ 2	97					
66. พันธบัตร กฟผ. 2557 ครั้งที่ 3	98					
67. พันธบัตร กฟผ. 2557 ครั้งที่ 4	99					
รวมพันธบัตร		-	-	-	-	-
รวมเงินกู้ทั้งสิ้น		-	-	-	-	-

	ยอดยกมา (บ.)	ชำระต้นเงินกู้ (บ.)		เบิกจ่ายเงินกู้	ปป.ปรับลดวงเงินกู้	ผลต่างจากการ แปลงค่าอัตรา แลกเปลี่ยน (กำไร) ขาดทุน	ยอดคงเหลือ (บาท)
	1 มกราคม 2557	ตามใบสำคัญจ่าย	ขาดทุน (กำไร)	(บาท)		31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2557
	1,100,000,000.00				-	-	1,100,000,000.00
	1,100,000,000.00				-	-	1,100,000,000.00
	1,200,000,000.00				-	-	1,200,000,000.00
	1,100,000,000.00				-	-	1,100,000,000.00
	820,000,000.00				-	-	820,000,000.00
	1,300,000,000.00				-	-	1,300,000,000.00
	1,300,000,000.00				-	-	1,300,000,000.00
	730,000,000.00	730,000,000.00			-	-	-
	1,200,000,000.00				-	-	1,200,000,000.00
	1,200,000,000.00				-	-	1,200,000,000.00
	1,400,000,000.00				-	-	1,400,000,000.00
	1,500,000,000.00				-	-	1,500,000,000.00
	1,300,000,000.00				-	-	1,300,000,000.00
	600,000,000.00				-	-	600,000,000.00
	1,500,000,000.00						1,500,000,000.00
	1,500,000,000.00						1,500,000,000.00
	1,500,000,000.00						1,500,000,000.00
	1,500,000,000.00						1,500,000,000.00
	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00
	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00
	1,500,000,000.00						1,500,000,000.00
	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00
	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00
	1,500,000,000.00						1,500,000,000.00
	-			1,200,000,000.00	-	-	1,200,000,000.00
	-			3,000,000,000.00	-	-	3,000,000,000.00
	-			1,000,000,000.00	-	-	1,000,000,000.00
	-			5,200,000,000.00	-	-	5,200,000,000.00
	74,291,000,000.00	6,592,000,000.00	-	10,400,000,000.00	-	-	78,099,000,000.00
	79,385,264,807.22	7,384,308,289.21	(11,549,427.85)	10,400,000,000.00	-	(135,469,125.72)	82,253,937,964.44

สถาบัน	โครงการ	รหัสเงินกู้	สกุลเงิน	exr. ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	เลขที่สัญญา	วันที่ลงนาม	การชำระเงิน	
							งวดแรก	งวดสุดท้าย
KfW	1. เสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 4 ชั้น 1 ส่วนที่ 1	0801236	EUR	40.355	8766420	14 มี.ค. 2532	30 มิ.ย. 2545	30 มิ.ย. 2562
	2. ขยายเขตและปรับปรุงเสริมระบบไฟฟ้า แรงดัน	0801239		40.355	9065459	28 ก.ย. 2533	31 ธ.ค. 2543	31 ธ.ค. 2563
	3. พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าย่อย ระยะที่ 2.2	0801245		40.355	9265687	14 ก.ย. 2536	30 ธ.ค. 2550	30 ธ.ค. 2566
CIDA	1. รพช.1 และ ฟบล.4	0801012	CAD	28.524	906-00401	2 มี.ค. 2551	31 มี.ค. 2531	30 ก.ย. 2570
	2. รพช.2	0801023		28.524	906-08105	9 มี.ค. 2525	31 มี.ค. 2535	30 ก.ย. 2574
MOF/Bank	1. คพช.1, คพฟ., คพส.5, คจฟ.1, คพส.6.1, คพช.2, คพส.7.2	0800060	บาท	1.000	038/001/ 2545 (ธ.ธนชาติ) I	26 ก.ค. 2545	29 ม.ค. 2546	29 ก.ค. 2557
	1. คพช.1, คพฟ., คพส.5, คจฟ.1, คพส.6.1, คพช.2, คพส.7.2	0800060	บาท	1.000	038/001/ 2545		28 ก.พ. 2546	29 ส.ค. 2557
	3. คพฟ. , คพส.6, คพส.4 , คสจ.5.2 และ คพส.7.2	0800064	บาท	1.000	ธ.กรุงเทพ จำกัด (สบน)	21 พค. 2556	21 พ.ย. 2556	21 พ.ค. 2566
พันธบัตร	คพส.6.2, คพช.2, คพส.7.1	0802011	บาท	1.000	2546/5	3 ก.ย. 2546	3 มี.ค. 2547	3 ก.ย. 2558
พันธบัตร	คพส.6.2, คจฟ.1, คพส.6.1, คพส.7.2, คพส.7.1, คสจ.6 และ คพช.3	0802022	บาท	1.000	2548/2	31 มี.ค. 2548	30 ก.ย. 2548	30 มี.ค. 2558
พันธบัตร	คพส.6.2, คจฟ.1, คพส.6.1, คพส.7.2, คพส.7.1, คสจ.6 และ คพช.3	0802024	บาท	1.000	2548/4	16 มิ.ย. 2548	16 ธ.ค. 2550	16 มิ.ย. 2560
พันธบัตร	คพส.6.2, คจฟ.1, คพส.6.1, คพส.7.2, คพส.7.1, คสจ.6 และ คพช.3	0802026	บาท	1.000	2548/6	1 ก.ย. 2548	1 พ.ค. 2551	1 พ.ย. 2560
พันธบัตร	คพส.6.2, คจฟ.1, คพส.6.1, คพส.7.2, คพส.7.1, คสจ.6	0802027	บาท	1.000	2549/1	27 ต.ค. 2548	27 เม.ย. 2549	27 ต.ค. 2560
พันธบัตร	refinance สัญญาเงินกู้ JICA (TXIII-4, TXVI-2, TXVI-3, TXVII-2)	0802028	บาท	1.000	2549/2	27 ธ.ค. 2548	27 มิ.ย. 2549	27 ธ.ค. 2560
พันธบัตร	refinance สัญญาเงินกู้ JICA (TXIII-4, TXVI-2, TXVI-3, TXVII-2)	0802029	บาท	1.000	2549/3	27 ธ.ค. 2548	27 มิ.ย. 2549	27 ธ.ค. 2558

ดอกเบี้ยค้างจ่าย ดอกเบี้ยจ่าย (สะสม) ณ 31 ธันวาคม 2557

เงินต้น ที่ใช้คำนวณ (ยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.57)	อัตรา ดอกเบี้ย	วัน/ปี	วันสุดท้าย ที่คิด ดอกเบี้ย	จำนวน วัน	ดอกเบี้ยค้างชำระ		ดอกเบี้ย ตั้งค้างจ่าย ณ 31 ธ.ค.2556	ดอกเบี้ยจ่าย ตามใบสำคัญ จ่ายเงิน (ม.ค.-ธ.ค.57) (บาท)	ดอกเบี้ย จ่ายสุทธิ (บาท)
					เงินต่าง ประเทศ	เงินบาท			
		(30)							
2,105,499.96	2%	360	30 มิ.ย. 2557	-	-	-	-	2,078,377.71	2,078,377.71
11,227,458.44	2%	360	30 มิ.ย. 2557	-	-	-	-	10,682,839.86	10,682,839.86
8,798,188.95	8%	360	30 มิ.ย. 2557	-	-	-	-	32,225,468.34	32,225,468.34
4,543,270.62	ไม่คิด ดอกเบี้ย	-	-	-	-	-	-	-	-
5,512,439.51	ไม่คิด ดอกเบี้ย	-	-	-	-	-	-	-	-
-	1.850% (FloatRate)	365	28 ก.ค. 2557	-	-	-	515,506.85	1,361,753.41	846,246.56
-	1.850% (FloatRate)	365	28 ส.ค. 2557	-	-	-	360,435.95	1,834,612.27	1,474,176.32
2,975,000,000.00	3.086% (FloatRate)	365	20 พ.ย. 2557	41	-	10,312,735.62	13,697,861.30	109,483,279.45	106,098,153.77
1,400,000,000.00	4.05%	365	2 ก.ย. 2557	120	-	18,641,095.89	18,641,095.89	56,699,999.99	56,699,999.99
75,000,000.00	4.635%	365	29 ก.ย. 2557	93	-	885,729.45	2,657,188.36	8,685,863.01	6,914,404.10
250,000,000.00	4.36%	365	15 มิ.ย. 2557	16	-	477,808.22	668,931.51	14,167,013.69	13,975,890.40
540,000,000.00	5.699%	365	30 เม.ย. 2557	61	-	5,143,152.33	6,857,536.44	38,447,171.50	36,732,787.39
558,000,000.00	6.84%	365	26 เม.ย. 2557	66	-	6,901,466.30	9,201,955.07	47,700,286.01	45,399,797.24
506,000,000.00	6.79%	365	26 มิ.ย. 2557	5	-	470,649.32	625,052.05	42,803,229.85	42,648,827.12
200,000,000.00	6.79%	365	26 มิ.ย. 2557	5	-	186,027.40	372,054.79	23,755,698.62	23,569,671.23

สถาบัน	โครงการ	รหัสเงินทุน	สกุลเงิน	exr. ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	เลขที่สัญญา	วันถึงนาม	การชำระเงิน	
							งวดแรก	งวดสุดท้าย
พันธบัตร	คพส.6.2, คพส.6.1, คพส.7.2, คพส.7.1, คสจ.6, คพส.8.1, คตท.(เกาะสมุย) และ คจฟ.2	0802031	บาท	1.000	2549/5	25 พ.ค. 2549	25 พ.ย. 2549	25 พ.ค. 2564
พันธบัตร	คพส.6.2, คพส.6.1, คพส.7.2, คพส.7.1, คสจ.6, คพส.8.1, คตท.(เกาะสมุย) และ คจฟ.2	0802032	บาท	1.000	2549/6	15 มิ.ย. 2549	15 ธ.ค. 2549	15 ก.ค. 2558
พันธบัตร	คสจ.5.2 (Refinance JICA TXIX-2)	0802035	บาท	1.000	2549/9	27 ก.ค. 2549	27 ม.ค. 2550	27 ก.ค. 2559
พันธบัตร	คสจ.4.2 (Refinance JICA TXIV-10)	0802037	บาท	1.000	2549/11	17 ส.ค. 2549	17 ก.พ. 2550	17 ส.ค. 2558
พันธบัตร	คพฟ.2 (Refinance JICA TXV-2)	0802038	บาท	1.000	2549/12	17 ส.ค. 2549	17 ก.พ. 2550	17 ส.ค. 2561
พันธบัตร	คพส.6.2, คพส.6.1, คพส.7.2, คพส.7.1, คสจ.6, คพส.8.1, คตท.(เกาะสมุย) และ คจฟ.2	0802039	บาท	1.000	2549/13	14 ก.ย. 2549	14 มี.ค. 2550	14 ก.ย. 2561
พันธบัตร	คสจ.4.3, คพส.4 (Refinance JICA TXV-1, TXVIII-2)	0802040	บาท	1.000	2549/14	14 ก.ย. 2549	14 มี.ค. 2550	14 ก.ย. 2557
พันธบัตร	คพส.7.1, คสจ.6, คพส.8.1, คจฟ.2, คพฟ.2, คพส. 5.1, คพส.7.2, คพส.6.2, กคน. และ คพช.3	0802041	บาท	1.000	2550/1	16 ก.พ. 2550	22 ส.ค. 2550	22 ก.พ. 2560
พันธบัตร	คพส.6.2, คจฟ.1, คพส.6.1, คพส.7.2, คพส. 7.1,คพช.2 คสจ.6 และ คพช.3 (Rollover)	0802042	บาท	1.000	2550/2	17 พ.ค. 2550	17 พ.ย. 2550	17 พ.ค. 2559
พันธบัตร	คพส.7.1, คสจ.6, คพส.8.1, คจฟ.2, คพฟ.2, คพส. 5.1, คพส.7.2, คพส.6.2, กคน. และ คพช.3	0802043	บาท	1.000	2550/3	24 พ.ค. 2550	24 พ.ย. 2550	24 พ.ค. 2565
พันธบัตร	คพส.7.1, คสจ.6, คพส.8.1, คจฟ.2, คพฟ.2, คพส. 5.1, คพส.7.2, คพส.6.2, กคน. และ คพช.3	0802044	บาท	1.000	2550/4	21 มิ.ย. 2550	21 ธ.ค. 2550	21 มิ.ย. 2563
พันธบัตร	คพส.7.1, คสจ.6, คพส.8.1, คจฟ.2, คพฟ.2, คพส. 5.1, คพส.7.2, คพส.6.2, กคน. และ คพช.3	0802045	บาท	1.000	2550/5	19 ก.ค. 2550	19 ม.ค. 2551	19 ก.ค. 2562
พันธบัตร	คพส.7.1, คสจ.6, คพส.8.1, คจฟ.2, คพฟ.2, คพส. 5.1, คพส.7.2, คพส.6.2, กคน. และ คพช.3	0802046	บาท	1.000	2550/6	2 ส.ค. 2550	2 ก.พ. 2551	2 ส.ค. 2559
พันธบัตร	คพส.6.1, คพส.6.2, คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คจฟ.2, คพฟ.2, กคน., คพช.3, คพส.8.2 และ คตท.	0802048	บาท	1.000	2551/1	28 ก.พ. 2551	28 ส.ค. 2551	28 ก.พ. 2566
พันธบัตร	คพส.6.1, คพส.6.2, คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คจฟ.2, คพฟ.2, กคน., คพช.3, คพส.8.2 และ คตท.	0802049	บาท	1.000	2551/2	29 พ.ค. 2551	29 พ.ย. 2551	29 พ.ค. 2562
พันธบัตร	คพส.6.1, คพส.6.2, คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คจฟ.2, คพฟ.2, กคน., คพช.3, คพส.8.2 และ คตท.	0802050	บาท	1.000	2551/3	10 ก.ค. 2551	10 ม.ค. 2552	10 ก.ค. 2559

รายละเอียดเงินกู้ ดอกเบี้ยค้างจ่าย ดอกเบี้ยจ่าย (สะสม) ณ 31 ธันวาคม 2557

เงินต้น ที่ใช้จำนวน (ยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.57)	อัตรา ดอกเบี้ย	วัน/ปี	วันสุดท้าย ที่ติดดอกเบี้ย	จำนวน วัน	ดอกเบี้ยค้างชำระ		ดอกเบี้ย ตั้งค้างจ่าย ณ 31 ธ.ค.2556	ดอกเบี้ยจ่าย ตามใบสำคัญ จ่ายเงิน (ม.ค.-ธ.ค.57) (บาท)	ดอกเบี้ย จ่ายสุทธิ (บาท)
					เงินต่าง ประเทศ	เงินบาท			
1,860,000,000.00	6.53%	365	24 พ.ค. 2557	37	-	12,312,180.82	12,312,180.82	121,457,999.99	121,457,999.99
1,800,000,000.00	5.99%	365	14 มิ.ย. 2557	17	-	5,021,753.42	5,021,753.42	107,819,999.99	107,819,999.99
500,000,000.00	6.10%	365	26 ก.ค. 2557	158	-	13,202,739.73	19,804,109.59	41,968,835.51	35,367,465.65
1,280,000,000.00	6.04%	365	16 ส.ค. 2557	137	-	29,018,476.71	29,018,476.71	77,311,999.96	77,311,999.96
1,590,000,000.00	6.188%	365	16 ส.ค. 2557	137	-	36,929,644.93	36,929,644.93	98,389,199.98	98,389,199.98
1,800,000,000.00	5.925%	365	13 ก.ย. 2557	109	-	31,848,904.11	31,848,904.11	106,649,999.93	106,649,999.93
-	5.80%	365	13 ก.ย. 2557	-	-	-	42,435,342.47	142,489,314.72	100,053,972.25
1,000,000,000.00	4.97%	365	21 ส.ค. 2557	132	-	17,973,698.63	17,973,698.63	49,699,999.83	49,699,999.83
900,000,000.00	4.03%	365	16 พ.ค. 2557	45	-	4,471,643.84	4,471,643.84	36,269,999.98	36,269,999.98
1,000,000,000.00	4.345%	365	23 พ.ค. 2557	38	-	4,523,561.64	4,523,561.64	43,449,999.99	43,449,999.99
1,000,000,000.00	5.15%	365	20 มิ.ย. 2557	11	-	1,552,054.79	1,552,054.79	51,499,999.99	51,499,999.99
1,000,000,000.00	5.12%	365	18 ก.ค. 2557	166	-	23,285,479.45	23,285,479.45	51,199,999.99	51,199,999.99
1,500,000,000.00	4.88%	365	1 ส.ค. 2557	152	-	30,483,287.67	30,483,287.67	73,199,999.96	73,199,999.96
1,500,000,000.00	4.90%	365	27 ส.ค. 2557	126	-	25,372,602.74	25,372,602.74	73,499,999.96	73,499,999.96
1,200,000,000.00	5.28%	365	28 พ.ค. 2557	33	-	5,728,438.36	5,728,438.36	63,359,999.98	63,359,999.98
1,200,000,000.00	6.155%	365	9 ก.ค. 2557	175	-	35,412,328.77	35,412,328.77	73,860,000.00	73,860,000.00

สถาบัน	โครงการ	รหัสเงินกู้	สกุลเงิน	exr. ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	เลขที่สัญญา	วันถึงนาม	การชำระเงิน	
							งวดแรก	งวดสุดท้าย
พันธบัตร	คพส.6.1, คพส.6.2, คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คจพ.2, คขพ.2, กคน., คพช.3, คพส.8.2 และ คตก.	0802051	บาท	1.000	2551/4	4 ก.ย. 2551	4 มี.ค. 2552	4 ก.ย. 2558
พันธบัตร	คพส.6.1, คพส.6.2, คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คจพ.2, คขพ.2, กคน., คพส.8.2 และ คตก.	0802052	บาท	1.000	2552/1	27 พ.ย. 2551	27 พ.ค. 2552	27 พ.ย. 2560
พันธบัตร	คพส.6.1, คพส.6.2, คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คจพ.2, คขพ.2, กคน., คพส.8.2 และ คตก.	0802054	บาท	1.000	2552/3	2 เม.ย. 2552	2 ต.ค. 2552	2 เม.ย. 2557
พันธบัตร	คพส.6.2, คจพ.1, คพส.6.1, คพส.7.2, คพส.7.1, คพช.2 คสจ.6 และ คพช.3 (Rollover)	0802055	บาท	1.000	2552/4	10 มิ.ย. 2552	10 ธ.ค. 2552	10 มิ.ย. 2557
พันธบัตร	คพส.6.1, คพส.6.2, คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คจพ.2, คขพ.2, กคน., คพส.8.2 และ คตก.	0802056	บาท	1.000	2552/5	25 มิ.ย. 2552	25 ธ.ค. 2552	25 มิ.ย. 2567
พันธบัตร	คพส.6.2, คจพ.1, คพส.6.1, คพส.7.2, คพส.7.1, คพช.2 คสจ.6 และ คพช.3 (Rollover)	0802057	บาท	1.000	2552/6	26 ส.ค. 2552	26 ก.พ. 2553	26 ส.ค. 2559
พันธบัตร	คพส.6.1, คพส.6.2, คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คจพ.2, คขพ.2, กคน., คพส.8.2 และ คตก.	0802058	บาท	1.000	2552/7	30 ก.ย. 2552	30 มี.ค. 2553	30 ก.ย. 2564
พันธบัตร	คพส.6.1, คพส.6.2, คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คจพ.2, คขพ.2, กคน., คพส.8.2 และ คตก.	0802060	บาท	1.000	2553/1	26 พ.ย. 2552	26 พ.ค. 2553	26 พ.ย. 2567
พันธบัตร	คพส.6.1, คพส.6.2, คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คจพ.2, คขพ.2, กคน., คพส.8.2 และ คตก.	0802061	บาท	1.000	2553/2	3 ธ.ค. 2552	3 มิ.ย. 2553	3 ธ.ค. 2559
พันธบัตร	คพส.6.2, คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คพส.8.2, คจพ.2, คขพ.2, กคน., กคน., คสจ.7	0802063	บาท	1.000	2553/4	25 มี.ค. 2553	25 ก.ย. 2553	25 มี.ค. 2568
พันธบัตร	คพส.6.1, คพส.6.2, คพส.8.1, คพส.8.2, คจพ.2, คขพ.2, คสจ.7	0802064	บาท	1.000	2553/5	6 พ.ค. 2553	6 พ.ย. 2553	6-พ.ค. 2570
พันธบัตร	คพส.6.1, คพส.6.2, คพส.7.1, คพส.7.2, คพส.8.1, คพส.8.2, คจพ.2, คขพ.2, กคน. (เกาะลิบง), คสจ.7	0802066	บาท	1.000	2553/7	15 ก.ค. 2553	15 ม.ค. 2554	15 ก.ค. 2565
พันธบัตร	สำหรับลงทุนเพื่อนำดำเนินงานปกติ (7 งาน)	0802067	บาท	1.000	2553/8	23 พ.ย. 2553	23 มี.ค. 2554	23 ก.ย. 2557
พันธบัตร	คพส.6.1, คพส.6.2, คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คจพ.2, คขพ.2, กคน., คพส.8.2 และ คตก.	0802068	บาท	1.000	2553/9	23 พ.ย. 2553	23 มี.ค. 2554	23 ก.ย. 2563

รายละเอียดเงินกู้ ดอกเบี้ยค้างจ่าย ดอกเบี้ยจ่าย (สะสม) ณ 31 ธันวาคม 2557

เงินต้น ที่ใช้จำนวน (ยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.57)	อัตรา ดอกเบี้ย	วัน/ปี	วันสุดท้าย ที่คิดดอกเบี้ย	จำนวน วัน	ดอกเบี้ยค้างชำระ		ดอกเบี้ย ตั้งค้างจ่าย ณ 31 ธ.ค.2556	ดอกเบี้ยจ่าย ตามใบสำคัญ จ่ายเงิน (ม.ค.-ธ.ค.57) (บาท)	ดอกเบี้ย จ่ายสุทธิ (บาท)
					เงินต่าง ประเทศ	เงินบาท			
1,200,000,000.00	4.92%	365	3 ก.ย. 2557	119	-	19,248,657.53	19,248,657.53	59,039,999.96	59,039,999.96
1,000,000,000.00	4.43%	365	26 พ.ค. 2557	35	-	4,247,945.21	4,247,945.21	44,299,999.99	44,299,999.99
-	3.10%	365	1 เม.ย. 2557	-	-	-	7,728,767.12	15,457,534.23	7,728,767.11
-	3.23%	365	9 ม.ค. 2557	-	-	-	1,129,172.60	9,341,336.99	8,212,164.39
1,500,000,000.00	4.85%	365	24 มิ.ย. 2557	7	-	1,395,205.48	1,395,205.48	72,749,999.98	72,749,999.98
1,000,000,000.00	3.60%	365	25 ส.ค. 2557	128	-	12,624,657.53	12,624,657.53	35,999,999.99	35,999,999.99
930,000,000.00	4.58%	365	29 ก.ย. 2557	93	-	10,852,717.81	10,852,717.81	42,593,999.96	42,593,999.96
1,000,000,000.00	4.82%	365	25 พ.ค. 2557	36	-	4,753,972.60	4,753,972.60	48,199,999.99	48,199,999.99
1,110,000,000.00	4.15%	365	2 มิ.ย. 2557	29	-	3,659,958.90	3,659,958.90	46,064,999.99	46,064,999.99
1,500,000,000.00	4.33%	365	24 ก.ย. 2557	98	-	17,438,630.14	17,438,630.14	64,949,999.99	64,949,999.99
1,500,000,000.00	4.03%	365	5 พ.ค. 2557	56	-	9,274,520.55	9,274,520.55	60,449,999.99	60,449,999.99
1,600,000,000.00	3.65%	365	14 ก.ค. 2557	170	-	27,200,000.00	27,200,000.00	58,400,000.00	58,400,000.00
-	2.98%	365	22 ก.ย. 2557	-	-	-	4,898,630.14	17,879,999.98	12,981,369.84
1,600,000,000.00	3.49%	365	22 ก.ย. 2557	100	-	15,298,630.14	15,298,630.14	55,839,999.97	55,839,999.97

สถาบัน	โครงการ	รหัสเงินกู้	สกุลเงิน	exr. ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	เลขที่สัญญา	วันที่ลงนาม	การชำระเงิน	
							งวดแรก	งวดสุดท้าย
พันธบัตร	คพส.6.1, คพส.6.2, คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คจฟ.2, คขฟ.2, กคน., คพส.8.2 และ คคก.	0802070	บาท	1.000	2554/2	16-ธ.ค.2553	16-ม.ค.2554	16-ธ.ค.2568
พันธบัตร	คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คพส.8.2, คจฟ.2, คขฟ.2, คสจ.7, คขก., และ คปจ.	0802071	บาท	1.000	2554/3	28 เม.ย. 2554	28 ต.ค. 2554	28 เม.ย. 2569
พันธบัตร	คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คพส.8.2, คจฟ.2, คขฟ.2, คสจ.7, คขก., และ คปจ.	0802072	บาท	1.000	2554/4	23-ม.ค. 2554	23-ธ.ค. 2554	23 มิ.ย. 2569
พันธบัตร	คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คพส.8.2, คจฟ.2, คขฟ.2, คสจ.7, คขก., คปจ.และ รฟค	0802073	บาท	1.000	2554/5	28 ก.ค. 2554	28 ม.ค. 2555	28 ก.ค. 2564
พันธบัตร	คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คพส.8.2, คจฟ.2, คขฟ.2, คสจ.7, คขก., คปจ.และ รฟค	0802074	บาท	1.000	2554/6	18 ส.ค. 2554	18 ก.พ. 2555	18 ส.ค. 2566
พันธบัตร	คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คพส.8.2, คจฟ.2, คขฟ.2, กคน.,คสจ.7, คขก., คปจ., คคก. และ รฟค	0802075	บาท	1.000	2554/7	15 ก.ย. 2554	15 มี.ค. 2555	15 ก.ย. 2566
พันธบัตร	สำหรับลงทุนเพื่อนการค้าเงินงานปกติ (ระยะยาว)	0802076	บาท	1.000	2554/8	15 ก.ย. 2554	15 มี.ค. 2555	15 ก.ย. 2559
พันธบัตร	คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คพส.8.2, คจฟ.2, คขฟ.2, กคน.,คสจ.7, คขก., คปจ., คคก. และ รฟค	0802077	บาท	1.000	2555/1	10 พ.ย. 2554	15 พ.ค. 2555	10 พ.ย. 2562
พันธบัตร	คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คพส.8.2, คจฟ.2, คขฟ.2, กคน.,คสจ.7, คขก., คปจ., คคก. และ รฟค	0802078	บาท	1.000	2555/2	22 ธ.ค. 2554	22 มิ.ย. 2555	22 ธ.ค. 2564
พันธบัตร	สำหรับลงทุนเพื่อนการค้าเงินงานปกติ (ระยะยาว)	0802079	บาท	1.000	2555/3	15 มี.ค. 2555	15 มี.ค. 2555	15 มี.ค. 2557
พันธบัตร	คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คพส.8.2, คจฟ.2, คขฟ.2, คสจ.7,และคปจ.	0802080	บาท	1.000	2555/4	7 มิ.ย. 2555	7 ธ.ค. 2555	7 มิ.ย. 2560
พันธบัตร	คขก., คปจ., คคก.1, รฟค., คพส.9.1, คพส.9.2, คพส.9.3, คพส.9.4, และ คขฟ.3	0802081	บาท	1.000	2555/5	7 มิ.ย. 2555	7 ธ.ค. 2555	7 มิ.ย. 2570
พันธบัตร	คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คพส.8.2, คจฟ.2, คขฟ.2 ,คสจ.7, คขก., คปจ., และรฟค.	0802082	บาท	1.000	2555/6	28 มิ.ย. 2555	28 ธ.ค. 2555	28 มิ.ย. 2565
พันธบัตร	คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คพส.8.2, คจฟ.2, คขฟ.2 ,คสจ.7, คขก., และ คปจ.	0802083	บาท	1.000	2555/7	9 ส.ค. 2555	9 ก.พ. 2556	9 ส.ค. 2565
พันธบัตร	คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คพส.8.2, คจฟ.2, คขฟ.2 ,คสจ.7,	0802084	บาท	1.000	2555/8	13 ก.ย. 2555	13 มี.ค. 2556	13 มี.ค. 2560

รายละเอียดเงินกู้ ดอกเบี้ยค้างจ่าย ดอกเบี้ยจ่าย (สะสม) ณ 31 ธันวาคม 2557

เงินต้น ที่ใช้คำนวณ (ยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.57)	อัตรา ดอกเบี้ย	วัน/ปี	วันสุดท้าย ที่คิดดอกเบี้ย	จำนวน วัน	ดอกเบี้ยค้างชำระ		ดอกเบี้ย ตั้งค้างจ่าย ณ 31 ธ.ค.2556	ดอกเบี้ยจ่าย ตามใบสำคัญ จ่ายเงิน (ม.ค.-ธ.ค.57) (บาท)	ดอกเบี้ย จ่ายสุทธิ (บาท)
					เงินต่าง ประเทศ	เงินบาท			
1,780,000,000.00	4.18%	365	15 มิ.ย. 2557	16	-	3,261,545.21	3,261,545.21	74,403,999.98	74,403,999.98
1,200,000,000.00	4.12%	365	27 เม.ย. 2557	65	-	8,804,383.56	8,804,383.56	49,439,999.98	49,439,999.98
1,100,000,000.00	4.20%	365	22 มิ.ย. 2557	9	-	1,139,178.08	1,139,178.08	46,200,000.00	46,200,000.00
1,100,000,000.00	4.25%	365	27 ก.ค. 2557	157	-	20,108,904.11	20,108,904.11	46,749,999.96	46,749,999.96
1,200,000,000.00	3.98%	365	17 ส.ค. 2557	136	-	17,795,506.85	17,795,506.85	47,760,000.00	47,760,000.00
1,100,000,000.00	3.895%	365	14 ก.ย. 2557	108		12,677,424.66	12,677,424.66	42,845,000.00	42,845,000.00
820,000,000.00	3.80%	365	14 ก.ย. 2557	108		9,219,945.21	9,219,945.21	31,160,000.00	31,160,000.00
1,300,000,000.00	3.89%	365	9 พ.ค. 2557	52		7,204,493.15	7,204,493.15	50,569,999.99	50,569,999.99
1,300,000,000.00	3.75%	365	21 มิ.ย. 2557	10		1,335,616.44	1,335,616.44	48,750,000.00	48,750,000.00
-	3.47%	365	14 มี.ค. 2557	-		-	7,495,200.00	12,561,400.00	5,066,200.00
1,200,000,000.00	3.76%	365	6 มิ.ย. 2557	25		3,090,410.96	3,090,410.96	45,119,999.97	45,119,999.97
1,200,000,000.00	4.17%	365	6 มิ.ย. 2557	25		3,427,397.26	3,427,397.26	50,039,999.99	50,039,999.99
1,400,000,000.00	3.91%	365	27 มิ.ย. 2557	4		599,890.41	599,890.41	54,740,000.00	54,740,000.00
1,500,000,000.00	3.71%	365	8 ส.ค. 2557	145		22,107,534.25	22,107,534.25	55,649,999.97	55,649,999.97
1,300,000,000.00	3.62%	365	12 ก.ย. 2557	110		14,182,465.75	14,182,465.75	47,060,000.00	47,060,000.00

สถาบัน	โครงการ	รหัสเงินกู้	สกุลเงิน	exr. ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	เลขที่สัญญา	วันทีลงนาม	การชำระเงิน	
							งวดแรก	งวดสุดท้าย
พันธบัตร	สำหรับลงทุนเพื่อนการดำเนินงานปกติ (ระยะยาว)	0802085	บาท	1.000	2555/9	13 ก.ย. 2555	13 มี.ค. 2556	13 มี.ค. 2558
พันธบัตร	คพส.7.1, คพส.7.2, คสจ.6, คพส.8.1, คพฟ.2, คพฟ.2, คสจ.7, คชก., และ คปจ.	0802086	บาท	1.000	2556/1	31 ม.ค. 2556	31 ก.ค. 2556	31 ม.ค. 2561
พันธบัตร	คพส.8.2, คปจ, คคก.1,คกม., คพส.9.1, คพส.9.2, คพส.9.3, คพส.9.4, คพน.2, คพฟ.3, และคคก.2	0802087	บาท	1.000	2556/2	31 ม.ค. 2556	31 ก.ค. 2556	31 ม.ค. 2563
พันธบัตร	คพส.7.1.,คสจ.6, คพส.8.2, คพฟ.2, คพฟ.2, คสจ. 7, คปจ., คคก.1, และ คพฟ.3	0802088	บาท	1.000	2556/3	14 ก.พ. 2556	14 ก.พ. 2556	14 ก.พ. 2561
พันธบัตร	คกม. (เกาะสมุย)	0802089	บาท	1.000	2556/4	14 ก.พ. 2556	14 ก.พ. 2556	14 ก.พ. 2566
พันธบัตร	คพส.7.1., คพส.7.2, คพส.8.2, คพฟ.2, คสจ.7, คปจ., คกม., คพส.9.1, คพส.9.2, คพส.9.3, คพส. 9.4, คพน.2 (amr) และ คพฟ.3	0802090	บาท	1.000	2556/5	9 พ.ค. 2556	9 พ.ย. 2556	9 พ.ค. 2566
พันธบัตร	สำหรับลงทุนเพื่อนการดำเนินงานปกติ (ระยะยาว)	0802091	บาท	1.000	2556/6	20 มิ.ย. 2556	20 ธ.ค. 2556	20 มิ.ย. 2561
พันธบัตร	คพส.7.1., คพส.7.2, คพส.8.2, คสจ.7, คปจ., คคก.1, คกม., คพส.9.1, คพส.9.2, คพส.9.3, คพส.9.4, คพน.2 (amr) และ คพฟ.3	0802092	บาท	1.000	2556/7	20 มิ.ย. 2556	20 ธ.ค. 2556	20 มิ.ย. 2568
พันธบัตร	คพส.7.1., คพส.7.2, คพส.8.2, คพฟ.2, คสจ.7, คปจ., คคก.1., คกม., คพส.9.1, คพส.9.2, คพส. 9.3, คพส.9.4, คพน.2 (amr) , คพฟ.3 และ คคก. 2	0802093	บาท	1.000	2556/8	11 ก.ค. 2556	11 ม.ค. 2557	11 ก.ค. 2566
พันธบัตร	คพส.7.2, คพส.8.2,คสจ.7, คปจ., คคก.1, คพส. 9.1, คพส.9.2, คพส.9.3, คพส.9.4, และ คพฟ.3	0802094	บาท	1.000	2556/9	8 ส.ค. 2556	8 ก.พ. 2557	8 ส.ค. 2563
พันธบัตร	คพส.7.1., คพส.7.2, คพส.8.2, คสจ.7, คปจ., คกม., คพส.9.1, คพส.9.4, คพน.2 (amr) , คพฟ. 3 และ คคก.2 สำหรับลงทุนเพื่อนการดำเนินงานปกติ (ระยะยาว)	0802095	บาท	1.000	2556/10	3 ต.ค. 2556	3 เม.ย. 2557	3 ต.ค. 2571
พันธบัตร	สำหรับลงทุนเพื่อนการดำเนินงานปกติ (ระยะยาว)	0802096	บาท	1.000	2557/1	19 ต.ค. 2557	19 ธ.ค. 2557	19 มิ.ย. 2562
พันธบัตร	คพส.7.1, คพส.7.2 คพส.8.2, คสจ.7, คปจ., คคก. 1, คกม., คพส.9.1, คพส.9.2, คพส.9.3, คพส.9.4, คพน.2.,คพฟ.3 คคก.2, เกาะพะงัน, คพม.,และ คปส.	0802097	บาท	1.000	2557/2	23 ก.ย. 2557	23 มี.ค. 2558	23 ก.ย. 2562

รายละเอียดเงินกู้ ดอกเบี้ยค้างจ่าย ดอกเบี้ยจ่าย (สะสม) ณ 31 ธันวาคม 2557

เงินต้น ที่ใช้คำนวณ (ยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.57)	อัตรา ดอกเบี้ย	วัน/ปี	วันสุดท้าย ที่คิดดอกเบี้ย	จำนวน วัน	ดอกเบี้ยค้างชำระ		ดอกเบี้ย ตั้งค้างจ่าย ณ 31 ธ.ค.2556	ดอกเบี้ยจ่าย ตามใบสำคัญ จ่ายเงิน (ม.ค.-ธ.ค.57) (บาท)	ดอกเบี้ย จ่ายสุทธิ (บาท)
					เงินต่าง ประเทศ	เงินบาท			
600,000,000.00	3.45%	365	12 ก.ย. 2557	110		6,238,356.16	6,238,356.16	20,700,000.00	20,700,000.00
1,500,000,000.00	3.57%	365	30 ก.ค. 2557	154		22,593,698.63	22,593,698.63	53,549,999.98	53,549,999.98
1,500,000,000.00	3.82%	365	30 ก.ค. 2557	154		24,175,890.41	24,175,890.41	57,299,999.97	57,299,999.97
1,500,000,000.00	3.55%	365	13 ส.ค. 2557	140		20,424,657.53	20,424,657.53	53,249,999.97	53,249,999.97
1,500,000,000.00	3.96%	365	13 ส.ค. 2557	140		22,783,561.64	22,783,561.64	59,399,999.93	59,399,999.93
1,000,000,000.00	3.79%	365	8 พ.ค. 2557	53		5,503,287.67	5,503,287.67	37,899,999.95	37,899,999.95
1,000,000,000.00	3.67%	365	19 มิ.ย. 2557	12		1,206,575.34	1,206,575.34	36,699,999.98	36,699,999.98
1,500,000,000.00	4.398%	365	19 มิ.ย. 2557	12		2,168,876.71	2,168,876.71	65,969,999.97	65,969,999.97
1,000,000,000.00	4.05%	365	10 ก.ค. 2557	174		19,306,849.32	19,306,849.32	40,499,999.97	40,499,999.97
1,000,000,000.00	4.07%	365	7 ส.ค. 2557	146		16,280,000.00	16,280,000.00	40,699,999.98	40,699,999.98
1,500,000,000.00	4.490%	365	2 เม.ย. 2557	90		16,606,849.32	16,606,849.32	67,349,999.97	67,349,999.97
1,200,000,000.00	3.58%	365		13		1,530,082.19	-	21,538,849.31	23,068,931.50
3,000,000,000.00	3.28%	365		100		26,958,904.11	-	-	26,958,904.11

สถาบัน	โครงการ	รหัสเงินกู้	สกุลเงิน	exr. ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57	เลขที่สัญญา	วันที่ลงนาม	การชำระเงิน	
							งวดแรก	งวดสุดท้าย
พันธบัตร	คพส.7.1, คพส.7.2 คพส.8.2, คสจ.7, คปจ., คคก.1, คกม., คพส.9.1, คพส.9.2, คพส.9.3, คพส.9.4, คพน.2(amr),คชฟ.3 คคก.2, เกาะพะงัน, คพม.,และ คปศ. สำหรับบงบลงทุนเพื่อนำมาดำเนินงานปกติ (ระยะยาว)	0802098	บาท	1.000	2557/3	25 ก.ย. 2557	25 มี.ค. 2558	25 ก.ย. 2567
พันธบัตร	คพส.7.1, คพส.7.2 คพส.8.2, คสจ.7, คปจ., คคก.1, คกม., คพส.9.1, คพส.9.2, คพส.9.3, คพส.9.4, คพน.2(amr),คชฟ.3 คคก.2, เกาะพะงัน, คพม.,และ คปศ.	0802099	บาท	1.000	2557/4	25 ก.ย. 2557	25 มี.ค. 2558	25 ก.ย. 2572

รายละเอียดเงินกู้ ดอกเบี้ยค้างจ่าย ดอกเบี้ยจ่าย (สะสม) ณ 31 ธันวาคม 2557

เงินต้น ที่ใช้คำนวณ (ยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.57)	อัตรา ดอกเบี้ย	วัน/ปี	วันสุดท้าย ที่คิดดอกเบี้ย	จำนวน วัน	ดอกเบี้ยค้างชำระ		ดอกเบี้ย ตั้งค้างจ่าย ณ 31 ธ.ค.2556	ดอกเบี้ยจ่าย ตามใบสำคัญ จ่ายเงิน (ม.ค.-ธ.ค.57) (บาท)	ดอกเบี้ย จ่ายสุทธิ (บาท)
					เงินต่าง ประเทศ	เงินบาท			
1,000,000,000.00	3.83%	365		98		10,283,287.67	-	-	10,283,287.67
5,200,000,000.00	4.07%	365		98		56,823,890.41	-	-	56,823,890.41
					-	823,989,819.04	809,261,090.53	3,491,230,063.30	3,505,958,791.81

สรุปข้อมูลในรอบ 10 ปี

รายการ	2557	2556	2555	2554	2553	2552	2551	2550	2549	2548	การเพิ่ม (ลด) ในรอบ 10 ปี		อัตรา การเพิ่ม ทบต้น
											จำนวน	%	
รายได้ค่าไฟฟ้าสุทธิ (ล้านบาท)	450,633.8	418,887.9	375,188.4	313,701.6	313,634.2	280,881.8	257,243.2	252,964.1	245,636.8	207,281.7	243,352.1	117.4	8.1
รายได้อื่นๆ (ล้านบาท)	14,369.9	15,182.3	12,974.8	11,048.5	10,076.6	9,416.9	9,334.2	8,909.7	9,590.0	9,738.1	4,631.8	47.6	4.0
รายจ่ายดำเนินงาน (ล้านบาท)	441,173.9	409,450.2	369,953.8	308,524.9	306,012.0	273,491.7	252,247.8	247,897.7	239,912.4	200,976.3	240,197.6	119.5	8.2
รายจ่ายอื่นๆ (ล้านบาท)	3,430.4	3,542.1	3,234.1	3,763.9	2,935.9	2,806.7	4,160.5	2,645.9	2,425.9	2,418.5	1,011.9	41.8	3.6
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ล้านบาท)	20,399.4	21,077.9	14,975.3	12,461.3	14,762.9	14,000.3	10,169.1	11,330.2	12,888.5	13,625.0	6,774.4	49.7	4.1
เงินลงทุนสินทรัพย์ถาวร (ล้านบาท)	(27,021.7)	(26,240.0)	(25,394.6)	(21,607.2)	(24,090.9)	(21,519.9)	(22,080.7)	(20,368.8)	(18,489.4)	(18,158.0)	(8,863.7)	48.8	4.1
เงินกู้ (ล้านบาท)	82,253.8	79,385.3	74,514.8	95,216.80	85,747.4	74,122.8	71,416.4	70,385.3	67,539.0	69,648.9	12,604.9	18.1	1.7
สินทรัพย์สุทธิ (ล้านบาท)	348,163.9	327,811.1	309,268.6	303,816.60	283,996.6	262,036.7	247,322.6	243,094.4	225,111.2	209,744.2	138,419.7	66.0	5.2
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	17,679,995.0	17,157,493.0	16,600,769.0	16,021,918.0	15,560,761.0	15,060,631.0	14,600,420.0	14,210,946.0	13,843,668.0	13,423,051.0	4,256,944.0	31.7	2.8
หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)	116,500.9	112,606.8	109,892.4	101,126.0	100,750.1	90,144.9	89,602.2	87,547.6	83,203.0	78,113.7	38,387.2	49.1	4.1
หน่วยจำหน่ายโดยเฉลี่ย (หน่วย/ราย)	6,589.4	6,563.3	6,619.7	6,312.0	6,474.6	5,985.0	6,137.0	6,160.6	6,010.2	5,819.4	770.0	13.2	1.3
ค่าไฟฟ้าโดยเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.88	3.73	3.46	3.14	3.11	3.11	2.87	2.89	2.95	2.65	1.23	46.4	3.9
ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	18,155.0	17,635.6	16,727.1	16,043.6	16,154.4	14,642.0	14,127.0	13,697.6	13,073.1	12,550.9	5,604.1	44.7	3.8

รายการ	2557	2556	2555	2554	2553	2552	2551	2550	2549	2548	การเพิ่ม (ลด) ในรอบ 10 ปี		อัตรา การเพิ่ม ทบต้น
											จำนวน	%	
พลังงานไฟฟ้า (ล้านหน่วย)	125,485.1	120,809.7	118,736.7	108,355.1	107,758.3	96,535.9	95,607.0	93,382.7	88,799.1	83,272.5	42,212.6	50.7	4.2
- รับซื้อ (ล้านหน่วย)	125,380.6	120,709.5	118,643.7	108,242.8	107,655.4	96,451.6	95,540.8	93,321.7	88,743.8	83,228.1	42,152.5	50.6	4.2
- ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	104.5	100.2	95.0	112.3	102.9	84.3	66.2	61.0	55.3	44.4	60.1	135.4	8.9
ระบบสายส่งและ ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-ก.ม.)	308,223.0	310,061.0	309,325.0	305,912.0	305,459.0	302,039.0	298,029.0	292,584.0	284,175.0	277,667.0	30,556.0	11.0	1.1
จำนวนการไฟฟ้า(แห่ง)	934.0	915.0	915.0	894.0	900.0	901.0	901.0	901.0	902.0	910.0	24.0	2.6	0.3
จำนวนพนักงาน(คน)	28,109.0	27,792.0	28,060.0	27,784.0	27,818.0	27,847.0	27,521.0	25,728.0	26,304.0	26,547.0	1,562.0	5.9	0.6
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า/ความยาว ระบบจำหน่ายแรงสูง	59.6	57.4	55.5	54.1	52.6	51.4	50.5	50.0	50.2	49.7	9.9	19.9	1.8



PEA

Light for Life

ใส่ใจทุกชีวิต



รายงานประจำปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคฉบับนี้
จัดพิมพ์โดยใช้กระดาษรักษาสิ่งแวดล้อม และพิมพ์ด้วยหมึกที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม



200 ถนนงามวงศ์วาน,
แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ 66[0] 2590-5185
โทรสาร 66[0] 2590-5914
www.pea.co.th

