



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

งบประมาณประจำปี 2558
(1 มกราคม 2558 – 31 ธันวาคม 2558)

กองงบประมาณ
ฝ่ายงบประมาณ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สารบัญ

หน้า

งบประมาณทำการ

- ประมาณการงบทำการ	1
- คำชี้แจงประกอบงบทำการ	2
- ประมาณการงบแสดงฐานะการเงิน	5
- ประมาณการเงินสด	7
- ภาระผูกพัน	8

งบประมาณลงทุน

สรุปงบประมาณลงทุนประจำปี 2558	9
-------------------------------	---

1. งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ

1.1 กลุ่มธุรกิจเครือข่าย

1.1.1 งานจัดหาอุปกรณ์ควบคุมระยะไกล (FRTU) เพื่อทดแทนของที่ชำรุด ในโครงการ คจฟ.1	13
1.1.2 งานจัดหาอุปกรณ์สื่อสาร MARS เพื่อทดแทนของที่ชำรุดในโครงการ คจฟ.2	14
1.1.3 แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	15

1.2 กลุ่มธุรกิจลงทุน

1.2.1 งานขยายเขตระบบจำหน่ายและระบบสายส่งสำหรับผู้ใช้ไฟ	17
1.2.2 งานจัดหาสายเคเบิลใยแก้วนำแสงและอุปกรณ์สำรองคลังพัสดุ สำหรับการตรวจสอบและปรับปรุงเคเบิลใยแก้วนำแสง	18
1.2.3 งานระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูป สำหรับธุรกิจหลัก	19
1.2.4 งานจัดซื้อมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบสำหรับผู้ใช้น้ำใหญ่โครงการ AMR	20

สารบัญ (ต่อ)

หน้า

1.2.5	งานจัดหาเครื่องมือสำหรับงานตรวจปรับความเที่ยงตรงมิเตอร์ วัดหน่วยซื้อ-ขายของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และ ตรวจปรับความเที่ยงตรงมิเตอร์วัดหน่วยซื้อ-ขายที่สถานีไฟฟ้า	21
1.2.6	งานจัดหาเครื่องมือสำหรับงานตรวจความเที่ยงตรงมิเตอร์เพื่อ รองรับการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ของรัฐบาล	22
1.2.7	งานจัดหาพร้อมติดตั้งกังหันที่กังหนถาวร	23
1.2.8	งานเสริมเพิ่มประสิทธิภาพงานบำรุงรักษาม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง	24
1.2.9	งานจ้างเหมา ออกแบบ จัดหาพร้อมติดตั้ง In Line Amplifier (ILA) เพื่อรองรับการติดตั้งโครงข่าย IP Aggregate/Access Network	25
1.2.10	งานขยายช่องสัญญาณ (Bandwidth) ระบบสื่อสารสัญญาณความเร็วสูง	26
1.2.11	งานเสริมความมั่นคง (Protection) ระบบสื่อสารสัญญาณความเร็วสูง	27
1.2.12	งานจ้างที่ปรึกษาเพื่อออกแบบก่อสร้างอาคารสำนักงาน กฟผ.ภูเก็ต	28
1.2.13	แผนงานสนับสนุนการดำเนินงาน ระยะที่ 2	29
1.2.14	แผนงานสนับสนุนการดำเนินงาน ระยะที่ 3	31
1.2.15	แผนงานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ระยะที่ 3	33
1.2.16	แผนงานบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า	35
1.2.17	แผนงานการจัดการทรัพย์สินระบบจำหน่ายไฟฟ้า	37
1.2.18	แผนงานขยายโครงข่ายระบบสื่อสาร Next Generation Network และสายเคเบิลใยแก้วนำแสง ให้ครอบคลุมการไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้า ส่วนที่ 1	39
1.2.19	งานออกแบบจัดหาพร้อมติดตั้ง IP Core Network	41

สารบัญ (ต่อ)

หน้า

1.2.20	แผนงานปรับปรุงติดตั้งอุปกรณ์สื่อสาร Next Generation Network ในพื้นที่ คจฟ.1 ทดแทนอุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูงที่มีอายุการใช้งานเกิน 10 ปี	43
1.2.21	แผนงานปรับปรุงระบบป้องกันภายในสถานีไฟฟ้าของ กฟภ.	45
1.2.22	แผนงานปรับปรุงรีเลย์ระบบป้องกันรองรับเทคโนโลยีใหม่ และมาตรฐาน IEC61850	47
1.2.23	แผนงานจัดหาอุปกรณ์ไฟฟ้าทดแทนสำหรับการบริหารจัดการ ทรัพย์สินระบบสายส่ง 115 kV	49
1.2.24	แผนงานขยายโครงข่ายระบบสื่อสารและสายเคเบิลใยแก้วนำแสง ให้ครอบคลุมการไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้า ส่วนที่ 2	51
1.2.25	แผนงานปรับปรุงระบบวิทยุสื่อสาร ส่วนที่ 1 (กฟภ.1)	53
1.2.26	แผนงานจัดหา Mobile Generator เพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน และภัยพิบัติด้านต่างๆ	55
1.3 กลุ่มสนับสนุนและบริการ		
1.3.1	งานจัดหา미터และอุปกรณ์ประกอบสำรองจ่าย	57
1.3.2	งานจัดหาหม้อแปลงและอุปกรณ์ประกอบสำรองจ่าย	58
1.3.3	แผนงานจัดหามิเตอร์สับเปลี่ยนตามวาระ	59
1.4 หมวดสำรอง		
1.4.1	หมวดสำรองราคา	61
1.4.2	หมวดสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน	62

สารบัญ (ต่อ)

หน้า

2. งบประมาณที่ทำเป็นโครงการ

สรุปงบประมาณลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	63
-----------------------------------	----

2.1 โครงการต่อเนื่อง

กลุ่มธุรกิจเครือข่าย

2.1.1 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 6 ส่วนที่ 1 (คพส. 6.1)	64
2.1.2 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 8 ส่วนที่ 2 (คพส. 8.2)	66
2.1.3 ก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7 (คสจ.7)	68
2.1.4 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส. 9.1)	70
2.1.5 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส. 9.2)	72
2.1.6 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส. 9.3)	74
2.1.7 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส. 9.4)	76
2.1.8 เพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 (คหฟ. 3)	78
2.1.9 ก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลได้นำไปยังเกาะต่างๆ	80

(เกาะกูด, เกาะหมาก จ.ตราด) (คกก. เกาะกูด, เกาะหมาก จ.ตราด)

2.1.10 ขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คฟม.)	82
2.1.11 เพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟ (คปศ.)	84

กลุ่มธุรกิจลงทุน

2.1.12 พัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (Automatic Meter Reading:AMR)	86
---	----

ระยะที่ 2

สารบัญ (ต่อ)

หน้า

2.2 โครงการใหม่

กลุ่มธุรกิจเครือข่าย

2.2.1	ก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี (คคต.)	88
2.2.2	พัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนบนพื้นที่เกาะกู๊ด เกาะหมาก จ.ตราด	90
2.2.3	ขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2 (คชก.2)	92
2.2.4	พัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	94
2.2.5	พัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	96
2.2.6	พัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	98
2.2.7	พัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยกังหันลมในพื้นที่ภาคใต้	100
2.2.8	โรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน	102
2.2.9	พัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่างๆ	104
2.2.10	ปรับปรุงระบบไฟฟ้ารองรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากพลังงานหมุนเวียน	106
2.2.11	ขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล (คฟก.)	108
2.2.12	พัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี (คอป.)	110

กลุ่มพัฒนาองค์กร

2.2.13	พัฒนาไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของ คฟก. ที่ประตูระบายน้ำ และอ่างเก็บน้ำของกรมชลประทาน	112
--------	--	-----

งบประมาณทำการ

ประมาณการงบทำการ
ประจำปีงบประมาณ 2558
(มกราคม - ธันวาคม)

หน่วย : ล้านบาท

	ปี 2557 (ประมาณการ)	ปี 2558 (ประมาณการ)
1. รายได้		
1.1 รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	449,475.77	468,757.16
1.2 รายได้อื่นจากการดำเนินงาน	11,766.77	11,990.49
รวม	461,242.54	480,747.65
2. ค่าใช้จ่าย		
2.1 ต้นทุนขายและบริการ		
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	390,575.59	407,669.45
ต้นทุนขายและบริการอื่น	28,013.78	29,675.97
2.2 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	24,693.55	26,463.80
รวม	443,282.92	463,809.22
กำไรจากการดำเนินงาน	17,959.62	16,938.43
3. รายได้อื่น	1,926.81	1,945.60
4. รายจ่ายอื่น	60.00	150.00
กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ และต้นทุนทางการเงิน	19,826.43	18,734.03
5. กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	179.65	(75.24)
6. ต้นทุนทางการเงิน	3,329.60	3,397.02
กำไรสุทธิ	16,676.48	15,261.77
ค่าเสื่อมราคา	18,448.15	19,908.96
โบนัสจ่าย	1,976.66	1,837.69

หมายเหตุ ปี 2557 จำนวนที่อัตราแลกเปลี่ยนฯ 1 ยูโร = 42.00 บาท

หมายเหตุ ปี 2558 จำนวนที่อัตราแลกเปลี่ยนฯ 1 ยูโร = 41.90 บาท

คำชี้แจงประกอบงบทำการ ปีงบประมาณ 2558

1. รายได้

1.1 รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

468,757.16 ล้านบาท

ในปีงบประมาณ 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้รวมทั้งสิ้น 117,568.00 ล้านหน่วย เป็นหน่วยจำหน่ายไฟฟ้ที่คิดมูลค่า จำนวน 115,379.00 ล้านหน่วย เป็นเงินทั้งสิ้น 449,475.77 ล้านบาท สำหรับในปีงบประมาณ 2558 คาดว่า จะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้รวมทั้งสิ้น 122,677.00 ล้านหน่วย เป็นหน่วยจำหน่ายไฟฟ้ที่คิดมูลค่า 120,302.00 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นจากปี 2557 ประมาณ 4.35% โดยมีราคาขายเฉลี่ยหน่วยละ 3.8965 บาท

1.2 รายได้จากการดำเนินงาน

11,990.49 ล้านบาท

ประกอบด้วย รายได้จากการจำหน่ายอุปกรณ์ไฟฟ้า, รายได้จากการให้เช่าหรือใช้สินทรัพย์ รายได้ค่าติดตั้ง ตรวจสอบการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า, รายได้ค่าทดสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า, รายได้ค่าธรรมเนียม ต่อไฟ, รายได้ค่าธรรมเนียมพาดสายสื่อสารฯ, รายได้ค่าบริการด้านวิศวกรรม, รายได้จากการก่อสร้าง ให้ผู้ใช้ไฟ, รายได้จากเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้าง และรายได้จากการดำเนินงาน คาดว่า รายได้ ประเภนี้ ในปีงบประมาณ 2558 จะเพิ่มขึ้นจากปีงบประมาณ 2557 ประมาณ 1.90%

2. ค่าใช้จ่าย

2.1 ต้นทุนขายและบริการ

ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า

407,669.45 ล้านบาท

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซื้อกระแสไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, กรมพัฒนา พลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน และผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP.) มา เพื่อจำหน่าย ในปีงบประมาณ 2557 เป็นจำนวน 123,656.00 ล้านหน่วย เป็นเงินทั้งสิ้น 390,575.59 ล้านบาท สำหรับในปีงบประมาณ 2558 คาดว่าจะซื้อเพิ่มขึ้นจากปี 2557 ประมาณ 4.35% เป็นจำนวน 129,034.00 ล้านหน่วย เป็นเงินทั้งสิ้น 407,669.45 ล้านบาท ในอัตราเฉลี่ยหน่วยละ 3.1594 บาท

ต้นทุนขายและบริการอื่น**29,675.97 ล้านบาท**

ประกอบด้วย ค่าน้ำมันเชื้อเพลิงและน้ำมันหล่อลื่น, ต้นทุนขายและบริการอื่น, ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร (เงินเดือน ค่าจ้าง ค่าตอบแทนพนักงาน และสวัสดิการพนักงาน) และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (ค่าใช้จ่ายตอบแทนบุคคลภายนอก, ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสำนักงาน, ค่าป้องกัน ช่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง และค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน) ประมาณว่า ในปีงบประมาณ 2558 ค่าใช้จ่ายประเภทนี้จะเพิ่มขึ้นจากปีงบประมาณ 2557 ประมาณ 5.93%

2.2 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร**26,463.80 ล้านบาท**

เป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเนื่องมาจากการขายและค่าใช้จ่ายทั่วไปที่เกิดขึ้นในลักษณะที่เกี่ยวกับการสั่งการ การควบคุม และการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร (เงินเดือน ค่าจ้าง ค่าตอบแทนพนักงาน, สวัสดิการพนักงาน และค่าใช้จ่ายในการพัฒนาบุคลากร) และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (ค่าใช้จ่ายตอบแทนบุคคลภายนอก, ค่าโฆษณาประชาสัมพันธ์, ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสำนักงาน, ค่าใช้จ่ายเพื่อการวิจัยและพัฒนา, ค่าป้องกัน ช่อมแซม บำรุงรักษา และก่อสร้าง และค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน) ประมาณว่า ในปีงบประมาณ 2558 ค่าใช้จ่ายประเภทนี้จะเพิ่มขึ้นจากปี 2557 ประมาณ 7.17%

3. รายได้อื่น**1,945.60 ล้านบาท**

ประกอบด้วย รายได้ดอกเบี้ย, รายได้ค่าปรับ ค่าธรรมเนียม, รายได้จากการรับบริจาค และรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวกับการดำเนินงาน ประมาณว่า ในปีงบประมาณ 2558 รายได้ประเภทนี้จะเพิ่มขึ้นจากปีงบประมาณ 2557 ประมาณ 0.98%

4. รายจ่ายอื่น**150.00 ล้านบาท**

ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์เงินประกันฯ จ่ายคืนผู้ใช้ไฟ และผลขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์

5. ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

75.24 ล้านบาท

ประกอบด้วย ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ ของเงินกู้ที่เกิดขึ้นจริง เนื่องจากการจ่ายชำระคืนต้นเงินกู้ และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ ที่เกิดจากการปรับมูลค่าหนี้เงินกู้ที่เป็นเงินตราต่างประเทศคงเหลือ ณ วันสิ้นงวดบัญชี ให้เป็นมูลค่าปัจจุบัน

6. ต้นทุนทางการเงิน

3,397.02 ล้านบาท

เป็นดอกเบี้ยเงินกู้, ดอกเบี้ยจ่าย-ธนาคาร, ดอกเบี้ยจ่าย-สัญญาเช่าการเงิน และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับเงินกู้ระยะยาวที่เกิดจากการกู้เงินมาเพื่อใช้ในงานก่อสร้างตามโครงการต่าง ๆ จากแหล่งเงินกู้ต่างประเทศ ได้แก่ KfW และแหล่งเงินกู้ในประเทศ ได้แก่ กระทรวงการคลัง, พันธบัตรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และธนาคารพาณิชย์ ทั้งนี้ ไม่รวมดอกเบี้ยระหว่างก่อสร้างซึ่งถือเป็นต้นทุนงานโครงการ

7. ค่าเสื่อมราคา

19,908.96 ล้านบาท

เป็นค่าสึกหรอของทรัพย์สิน เนื่องจากการใช้งานตามปกติ โดยคำนวณจากทรัพย์สินที่เกิดจากการดำเนินงานตามโครงการ / แผนงานต่าง ๆ ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จ รวมทั้งทรัพย์สินเดิมที่มีอยู่

8. โบนัสจ่าย

1,837.69 ล้านบาท

ในปีงบประมาณ 2558 ประมาณว่าจะจ่ายโบนัสให้พนักงานที่มีสิทธิได้รับเงิน

ประมาณการงบแสดงฐานะการเงิน

ประจำปีงบประมาณ 2557 - 2558

(มกราคม - ธันวาคม)

หน่วย : ล้านบาท

	ปี 2557 (ประมาณการ)	ปี 2558 (ประมาณการ)
สินทรัพย์		
สินทรัพย์หมุนเวียน		
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4,289.13	4,391.34
ลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า	33,074.49	34,493.30
พัสดुकงเหลือ	2,903.77	3,219.25
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีวัตถุประสงค์เฉพาะ	28,448.64	28,929.29
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	13,233.14	14,526.76
รวม	81,949.17	85,559.94
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	226,670.12	235,115.94
งานระหว่างก่อสร้าง	30,348.31	33,736.14
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	1,458.41	643.05
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	61.56	52.33
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	504.25	496.19
รวม	259,042.65	270,043.65
รวมสินทรัพย์	340,991.82	355,603.59

	หน่วย : ล้านบาท	
	ปี 2557	ปี 2558
	(ประมาณการ)	(ประมาณการ)
<u>หนี้สินและส่วนของทุน</u>		
<u>หนี้สินหมุนเวียน</u>		
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	8,405.29	9,191.57
เจ้าหนี้ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	36,573.39	38,175.21
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	17,637.76	13,083.87
รวม	62,616.44	60,450.65
<u>หนี้สินไม่หมุนเวียน</u>		
เงินกู้ยืมระยะยาว	67,427.46	73,299.87
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า	21,382.92	22,449.87
รายได้รอการรับรู้	38,039.23	40,440.17
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	10,436.12	10,651.54
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	10,683.61	10,338.45
รวม	147,969.34	157,179.90
รวมหนี้สิน	210,585.78	217,630.55
<u>ส่วนของทุน</u>		
ทุน	4,889.50	4,889.50
กำไรสะสมยังไม่ได้จัดสรร	125,516.54	133,083.54
รวมส่วนของทุน	130,406.04	137,973.04
รวมหนี้สินและส่วนของทุน	340,991.82	355,603.59

ประมาณการเงินสด
ประจำปีงบประมาณ 2558
(มกราคม - ธันวาคม)

หน่วย : ล้านบาท

	ปี 2557 (ประมาณการ)	ปี 2558 (ประมาณการ)
<u>ประมาณการเงินสดรับ</u>		
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	446,383.92	467,338.35
รายได้อื่น ๆ	30,740.70	27,138.94
เงินประกันการใช้ไฟฟ้า	1,067.25	1,066.95
เงินกู้ในประเทศ	4,000.00	15,000.00
รวม	482,191.87	510,544.24
<u>ประมาณการเงินสดจ่าย</u>		
รายจ่ายดำเนินงาน	418,978.89	442,754.93
รายจ่ายลงทุน	18,641.86	23,270.31
จ่ายชำระคืนเงินกู้และดอกเบี้ยเงินกู้	10,979.20	12,057.50
จ่ายโบนัสคณะกรรมการและพนักงาน	2,395.71	1,976.66
จ่ายรายได้ส่งรัฐ	12,758.74	8,044.34
อื่น ๆ	18,086.15	22,338.29
รวม	481,840.55	510,442.03
เงินสดรับมากกว่าจ่าย (จ่ายมากกว่ารับ) ประจำปี	351.32	102.21
ประมาณการเงินสดคงเหลือต้นงวด	3,937.81	4,289.13
ประมาณการเงินสดคงเหลือปลายงวดสุทธิ	4,289.13	4,391.34

การผูกพัน ปีงบประมาณ 2558

1. ผ่อนชำระต้นเงินกู้ในประเทศและต่างประเทศ ที่ถึงกำหนดชำระภายในปีงบประมาณ 2558 โดยจ่ายเงินจากเงินรายได้ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	8,405.29	ล้านบาท
2. ผูกพันในการดำเนินงาน		
2.1 ผูกพันในการลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	8,014.26	ล้านบาท
2.2 ผูกพันในการดำเนินงานตามโครงการ	13,207.37	ล้านบาท
รวม	<u>21,221.63</u>	ล้านบาท
3. จ่ายโบนัสคณะกรรมการและพนักงาน	1,976.66	ล้านบาท

งบประมาณลงทุน

สรุปวงเงินงบประมาณลงทุนประจำปี 2558

หน่วย : บาท

รายการ	แหล่งเงินลงทุน		รวม
	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟผ.	
งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ			
1. กลุ่มธุรกิจเครือข่าย			
1.1 ขออนุมัติรายปี			
1.1.1 งานจัดหาอุปกรณ์ควบคุมระยะไกล (FRTU) เพื่อทดแทนของที่ชำรุดในโครงการ คจฟ. 1	-	10,000,000	10,000,000
1.1.2 งานจัดหาอุปกรณ์สื่อสาร MARS เพื่อทดแทนของที่ชำรุดในโครงการ คจฟ.2	-	14,899,300	14,899,300
รวม	-	24,899,300	24,899,300
1.2 แผนงานระยะยาว/งานต่อเนื่อง			
1.2.1 แผนงานพัฒนากฎีสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	332,000,000	111,046,000	443,046,000
รวมกลุ่มธุรกิจเครือข่าย	332,000,000	135,945,300	467,945,300
2. กลุ่มธุรกิจลงทุน			
2.1 ขออนุมัติรายปี			
2.1.1 งานขยายเขตระบบจำหน่ายและระบบสายส่งสำหรับผู้ใช้ไฟ	-	520,000,000	520,000,000
2.1.2 งานจัดหาสายเคเบิลใยแก้วนำแสงและอุปกรณ์สำรองคลังพัสดุสำหรับการตรวจสอบและปรับปรุงเคเบิลใยแก้วนำแสง	-	37,689,300	37,689,300
2.1.3 งานระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูปสำหรับธุรกิจหลัก	-	555,146,770	555,146,770
2.1.4 งานจัดซื้อมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบสำหรับผู้ใช้ไฟรายใหญ่โครงการ AMR	-	25,718,250	25,718,250
2.1.5 งานจัดหาเครื่องมือสำหรับงานตรวจปรับความเที่ยงตรงมิเตอร์วัดหน่วยซื้อ-ขายของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก(VSPP) และตรวจปรับความเที่ยงตรงมิเตอร์วัดหน่วยซื้อ-ขายที่สถานีไฟฟ้า	-	5,000,000	5,000,000
2.1.6 งานจัดหาเครื่องมือสำหรับงานตรวจความเที่ยงตรงมิเตอร์เพื่อรองรับการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) ของรัฐบาล	-	9,750,000	9,750,000
2.1.7 งานจัดหาพร้อมติดตั้งกังหันที่คงทนถาวร	-	305,060,000	305,060,000
2.1.8 งานเสริมเพิ่มประสิทธิภาพงานบำรุงรักษาหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง	-	55,030,000	55,030,000
2.1.9 งานจ้างเหมา ออกแบบ จัดหาพร้อมติดตั้ง In Line Amplifier (ILA) เพื่อรองรับการติดตั้งโครงข่าย IP Aggregate /Access Network	-	24,000,000	24,000,000
2.1.10 งานขยายช่องสัญญาณ (Bandwidth) ระบบสื่อสารสัญญาณความเร็วสูง	-	78,030,000	78,030,000
2.1.11 งานเสริมความมั่นคง (Protection) ระบบสื่อสารสัญญาณความเร็วสูง	-	90,128,000	90,128,000
2.1.12 งานจ้างที่ปรึกษาเพื่อออกแบบก่อสร้างอาคารสำนักงาน กฟผ. ภูเก็ต	-	7,000,000	7,000,000
รวม	-	1,712,552,320	1,712,552,320

สรุปวงเงินงบประมาณลงทุนประจำปี 2558

หน่วย : บาท

รายการ	แหล่งเงินลงทุน		รวม
	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟผ.	
2.2 แผนงานระยะยาว/งานต่อเนื่อง			
2.2.1 แผนงานสนับสนุนการดำเนินงาน ระยะที่ 2	204,952,000	-	204,952,000
2.2.2 แผนงานสนับสนุนการดำเนินงาน ระยะที่ 3	779,000,000	260,866,100	1,039,866,100
2.2.3 แผนงานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ระยะที่ 3	418,000,000	139,806,702	557,806,702
2.2.4 แผนงานบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า	71,000,000	24,407,000	95,407,000
2.2.5 แผนงานการจัดการทรัพยากรในระบบจำหน่ายไฟฟ้า	106,000,000	36,632,000	142,632,000
2.2.6 แผนงานขยายโครงข่ายระบบสื่อสาร Next Generation Network และสายเคเบิลใยแก้วนำแสง ให้ครอบคลุมการไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้า ส่วนที่ 1	112,000,000	36,890,000	148,890,000
2.2.7 แผนงานออกแบบจัดหาพร้อมติดตั้ง IP Core Network	289,600,000	-	289,600,000
2.2.8 แผนงานปรับปรุงติดตั้งอุปกรณ์สื่อสาร Next Generation Network ในพื้นที่ กฟผ.1 ทดแทนอุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูงที่มี อายุการใช้งานเกิน 10 ปี	167,400,000	56,250,000	223,650,000
2.2.9 แผนงานปรับปรุงระบบป้องกันภายในสถานีไฟฟ้าของ กฟผ.	103,800,000	34,613,000	138,413,000
2.2.10 แผนงานปรับปรุงรีเลย์ระบบป้องกันรองรับเทคโนโลยีใหม่ และมาตรฐาน IEC61850	108,000,000	37,274,000	145,274,000
2.2.11 แผนงานจัดหาอุปกรณ์ไฟฟ้าทดแทนสำหรับการบริหารจัดการทรัพยากร ระบบสายส่ง 115 kV	21,000,000	7,074,000	28,074,000
2.2.12 แผนงานขยายโครงข่ายระบบสื่อสารและสายเคเบิลใยแก้วนำแสง ให้ครอบคลุมการไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้า ส่วนที่ 2	34,000,000	11,720,000	45,720,000
2.2.13 แผนงานปรับปรุงระบบวิทยุสื่อสาร ส่วนที่ 1 (กฟผ.1)	12,000,000	4,260,500	16,260,500
2.2.14 แผนงานจัดหา Mobile Generator เพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน และภัยพิบัติด้านต่างๆ	142,000,000	47,600,000	189,600,000
รวม	2,568,752,000	697,393,302	3,266,145,302
รวมกลุ่มธุรกิจลงทุน	2,568,752,000	2,409,945,622	4,978,697,622

สรุปวงเงินงบประมาณลงทุนประจำปี 2558

หน่วย : บาท

รายการ	แหล่งเงินลงทุน		รวม
	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟผ.	
3. กลุ่มสนับสนุนและบริการ			
3.1 ขออนุมัติรายปี			
3.1.1 งานจัดหามีเตอร์และอุปกรณ์ประกอบสำรองจ่าย	-	1,630,940,900	1,630,940,900
3.1.2 งานจัดหาหม้อแปลงและอุปกรณ์ประกอบสำรองจ่าย	-	148,035,920	148,035,920
รวม	-	1,778,976,820	1,778,976,820
3.2 แผนงานระยะยาว/งานต่อเนื่อง			
3.2.1 แผนงานจัดหามีเตอร์สับเปลี่ยนตามวาระ	256,869,000	84,347,175	341,216,175
รวมกลุ่มสนับสนุนและบริการ	256,869,000	1,863,323,995	2,120,192,995
4. หมวดสำรอง			
4.1 หมวดสำรองราคา	-	50,000,000	50,000,000
4.2 หมวดสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน	-	1,700,000,000	1,700,000,000
รวมหมวดสำรอง	-	1,750,000,000	1,750,000,000
รวมงบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	3,157,621,000	6,159,214,917	9,316,835,917

สรุปงบประมาณลงทุนที่ทำเป็นโครงการ ประจำปี 2558

12

หน่วย : บาท

รายการ	แหล่งเงินทุนใหม่		รวม
	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.	
โครงการต่อเนื่อง			
<u>กลุ่มธุรกิจเครือข่าย</u>			
1 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 6 ส่วนที่ 1 (คพส. 6.1)	-	162,231,421	162,231,421
2 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 8 ส่วนที่ 2 (คพส. 8.2)	123,323,000	105,793,000	229,116,000
3 ก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7 (คสจ.7)	943,634,000	-	943,634,000
4 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส. 9.1)	539,000,000	180,000,000	719,000,000
5 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส. 9.2)	95,000,000	32,000,000	127,000,000
6 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส. 9.3)	750,000,000	250,000,000	1,000,000,000
7 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส. 9.4)	237,000,000	79,000,000	316,000,000
8 เพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 (คขฟ. 3)	1,694,000,000	564,900,000	2,258,900,000
9 ก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (เกาะกูด, เกาะหมาก จ.ตราด) (คคก. เกาะกูด, เกาะหมาก จ.ตราด)	105,000,000	35,000,000	140,000,000
10 ขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.)	630,000,000	210,000,000	840,000,000
11 เพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟ (คปศ.)	370,000,000	124,000,000	494,000,000
รวม	5,486,957,000	1,742,924,421	7,229,881,421
<u>กลุ่มธุรกิจลงทุน</u>			
12 พัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (Automatic Meter Reading:AMR) ระยะที่ 2	276,962,000	23,038,000	300,000,000
รวมโครงการต่อเนื่อง	5,763,919,000	1,765,962,421	7,529,881,421
โครงการใหม่			
<u>กลุ่มธุรกิจเครือข่าย</u>			
13 ก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี (คคต.)	126,000,000	42,000,000	168,000,000
14 พัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนบนพื้นที่เกาะกูด เกาะหมาก จ.ตราด	82,000,000	28,000,000	110,000,000
15 ขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2 (คขก.2)	375,000,000	125,000,000	500,000,000
16 พัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	270,000,000	90,000,000	360,000,000
17 พัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	1,500,000,000	500,000,000	2,000,000,000
18 พัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	116,000,000	39,000,000	155,000,000
19 พัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยกังหันลมในพื้นที่ภาคใต้	90,000,000	30,000,000	120,000,000
20 โรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน	13,000,000	5,000,000	18,000,000
21 พัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่างๆ	26,000,000	9,000,000	35,000,000
22 ปรับปรุงระบบไฟฟ้ารองรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากพลังงานหมุนเวียน	352,000,000	118,000,000	470,000,000
23 ขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล (คฟภ.)	223,000,000	75,000,000	298,000,000
24 พัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี (คอฟ.)	129,000,000	44,000,000	173,000,000
รวม	3,302,000,000	1,105,000,000	4,407,000,000
<u>กลุ่มพัฒนาองค์กร</u>			
25 พัฒนาไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของ กฟภ. ที่ประตูระบายน้ำและอ่างเก็บน้ำของกรมชลประทาน	37,000,000	13,530,000	50,530,000
รวมโครงการใหม่	3,339,000,000	1,118,530,000	4,457,530,000
รวมงบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	9,102,919,000	2,884,492,421	11,987,411,421
รวมทั้งสิ้น	12,260,540,000	9,043,707,338	21,304,247,338

งบลงทุน
เพื่อการดำเนินงานปกติ

กลุ่มธุรกิจเครือข่าย

งานจัดหาอุปกรณ์ควบคุมระยะไกล (FRTU)

เพื่อทดแทนของที่ชำรุดในโครงการ คอฟ. 1

วงเงิน 10,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้างระบบไฟฟ้า	10,000,000

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

ปีงบประมาณ 2558

2. วัตถุประสงค์

เพื่อให้ระบบ FRTU มีความพร้อมใช้งานอยู่เสมอ และใช้งานได้
อย่างมีประสิทธิภาพ รับส่งข้อมูลจากระบบ SCADA/DMS ได้อย่าง
สมบูรณ์ ซึ่งจะทำให้การควบคุมระบบไฟฟ้า สามารถปฏิบัติงานได้อย่าง
ต่อเนื่อง มีประสิทธิภาพ

3. สถานที่ดำเนินการ

การไฟฟ้าเขตในพื้นที่ น.3, ก.1, ก.2, ก.3, ต.1

4. แผนการใช้เงิน

ในปี 2558 วงเงินดำเนินการ 10,000,000 บาท ใช้จากเงินรายได้
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (เล่มรายละเอียดประกอบฯ หน้า 1)

5. เป้าหมาย

จัดซื้อ FRTU พร้อมอุปกรณ์ประกอบ จำนวน 100 ชุด

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ

กองอุปกรณ์ควบคุม

แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3

วงเงิน 443,046,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดเครื่องมือเครื่องใช้ขนาดเล็ก	332,000,000	111,046,000
รวมทั้งสิ้น	443,046,000	

คำชี้แจง

- ระยะเวลา ปีงบประมาณ 2557-2560
- วัตถุประสงค์ เพื่อขยายขอบเขตการใช้งานระบบสารสนเทศเชิงภูมิศาสตร์ให้ทั่วถึง และเพียงพอในการเริ่มต้นใช้งาน GIS ระดับองค์กรอย่างเต็มรูปแบบ เตรียมความพร้อมในการรองรับการพัฒนา ระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) และเชื่อมต่อบริการสารสนเทศเชิงภูมิศาสตร์เข้ากับระบบหลักต่าง ๆ ของ กฟภ. ในการพัฒนาขีดความสามารถให้บริการข้อมูลด้านแผนที่และนำเอาข้อมูลเชิงแผนที่มาให้บริการลูกค้า
- สถานที่ดำเนินการ สำนักงานใหญ่, การไฟฟ้าเขต และการไฟฟ้าชั้น 1 และ ชั้น 2
- แผนการใช้เงิน เงินลงทุนเต็มแผนงานนี้รวมทั้งสิ้น 2,090,000,000 บาท ซึ่งใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และ/หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสมและฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป โดยในปี 2558 ได้รับวงเงินดำเนินการ 443,046,000 บาท

หน่วย : บาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ เต็มแผน	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ ดำเนินการ ปีต่อไป
		ปี 2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	1,567,000,000	152,000,000	332,000,000	1,083,000,000
2. เงินรายได้ กฟภ.	523,000,000	51,001,000	111,046,000	360,953,000
รวม	2,090,000,000	203,001,000	443,046,000	1,443,953,000

5. เป้าหมาย

- จัดหาซอฟต์แวร์และฮาร์ดแวร์เพื่อรองรับผู้ใช้งานแบบ Online ของการไฟฟ้าจังหวัด อำเภอบางเสาธง สาขา และสาขาย่อย
- จัดตั้งศูนย์คอมพิวเตอร์สำรอง (Disaster Recovery Site)
- ปรับปรุงเครื่องแม่ข่ายเดิมให้ทำหน้าที่เป็น Non-Production System
- ปรับปรุง / พัฒนาโปรแกรมประยุกต์และฐานข้อมูลระบบสารสนเทศทางภูมิศาสตร์เพิ่มเติม

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ

กองแผนทีระบบไฟฟ้า

กลุ่มธุรกิจลงทุน

งานขยายเขตระบบจำหน่ายและระบบสายส่งสำหรับผู้ใช้ไฟ

วงเงิน 520,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้างระบบไฟฟ้า	
- ค่าวัสดุอุปกรณ์	440,000,000
- ค่าใช้จ่ายหน้างาน	80,000,000
รวมทั้งสิ้น	520,000,000

คำชี้แจง

- ระยะเวลา ปีงบประมาณ 2558
- วัตถุประสงค์ เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟ ของผู้ใช้ไฟในเขตอุตสาหกรรม/เขตธุรกิจ หรือผู้ใช้ไฟเฉพาะรายทั่วไป ที่มีความประสงค์จะขอใช้ไฟจาก กฟภ. โดยยังไม่อยู่ในแผนงานของโครงการใด
- สถานที่ดำเนินการ การไฟฟ้าเขต 12 เขต
- แผนการใช้เงิน วงเงินดำเนินการ 520,000,000 บาท ใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
- เป้าหมาย

ก่อสร้างระบบสายส่ง	32	วงจร - กม.
ก่อสร้างระบบจำหน่าย	625	วงจร - กม.
- หน่วยงานที่รับผิดชอบ ฝ่ายออกแบบสถานีและสายส่ง

รายการ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้างระบบไฟฟ้า	37,689,300

1. ระยะเวลา	ปีงบประมาณ 2558
2. วัตถุประสงค์	เพื่อให้มีสายเคเบิลใยแก้วนำแสงและอุปกรณ์ประกอบรองรับการใช้งาน สำหรับปรับปรุงโครงข่ายสายเคเบิลใยแก้วนำแสงในเส้นทางที่มีการปรับปรุงระบบสายส่งและระบบจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ให้มีความมั่นคงในการใช้งานมากขึ้น
3. สถานที่ดำเนินการ	การไฟฟ้าเขตทั้ง 12 เขตและสำนักงานใหญ่
4. แผนการใช้จ่ายเงิน	วงเงินดำเนินการ 37,689,300 บาท ใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (เล่มรายละเอียดประกอบฯ หน้า 3-4)
5. เป้าหมาย	1. ปรับปรุงเคเบิลใยแก้วนำแสงที่มีการปรับปรุงระบบสายส่งและระบบจำหน่าย จำนวน 52 กม. รวม 52 งาน 2. ปรับปรุงสายเคเบิลใยแก้วนำแสง ป้องกันกระรอกกัดแทะหรือชำรุดในพื้นที่ภูเขา ที่มีระยะห่างเสามาก จำนวน 72 กม. รวม 80 งาน 3. ตรวจสอบสายเคเบิลใยแก้วนำแสงที่เกิน 300 เมตร จำนวน 40 กม. รวม 80 งาน
6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ	กองบริหารเครือข่ายสื่อสาร

งานระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูปสำหรับธุรกิจหลัก

วงเงิน 555,146,770 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดเครื่องมือเครื่องใช้ขนาดเล็ก	555,146,770

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

ปีงบประมาณ 2558

2. วัตถุประสงค์

เพื่อสนับสนุนกระบวนการปฏิบัติงานของ กฟภ. และการตัดสินใจของผู้บริหารให้เป็นไปอย่างถูกต้อง รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ รวมทั้งสามารถรองรับการปรับโครงสร้างของอุตสาหกรรมการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า โดยใช้ซอฟต์แวร์สำเร็จรูปที่สามารถเชื่อมโยงระบบการทำงานทั่วทั้งองค์กรได้อย่างอัตโนมัติ

3. สถานที่ดำเนินการ

สำนักงานใหญ่และทั่วประเทศ

4. แผนการใช้เงิน

ในปี 2558 วงเงินดำเนินการ 555,146,770 บาท ใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

5. เป้าหมาย

ระบบคอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์สำเร็จรูปเพื่อใช้ในการกิจการ 9 ระบบ

1. ระบบบริหารข้อมูลลูกค้า (Customer Information System)
2. ระบบชำระหนี้ซื้อขายไฟฟ้า (Settlement System)
3. ระบบบริหารไฟฟ้าขัดข้อง (Outage Management System)
4. ระบบบริหารงานบริการ (Work Management System)
5. ระบบบริหารพัสดุ (Material Management System)
6. ระบบบริหารการเงิน (Financial Management System)
7. ระบบบริหารทรัพยากรบุคคล (Human Resource Management System)
8. ระบบบริหารงานบำรุงรักษา (Maintenance Management System)
9. ระบบฐานข้อมูลสินทรัพย์ / อุปกรณ์ไฟฟ้า (Asset Database)

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ

กองสนับสนุนและบริการระบบสารสนเทศ

งานจัดซื้อมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบ
สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าใหญ่ โครงการ AMR
วงเงิน 25,718,250 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินรายได้ กฟผ.
หมวดเครื่องจักรอุปกรณ์	25,718,250

คำชี้แจง

- | | |
|-------------------------|--|
| 1. ระยะเวลา | ปีงบประมาณ 2558 |
| 2. วัตถุประสงค์ | เพื่อให้มีมิเตอร์ AMR, โมเด็มและอุปกรณ์ประกอบ สำหรับ
สับเปลี่ยนทดแทนในกรณีมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบ จากโครงการ
AMR ระยะที่ 1 ชำรุด |
| 3. สถานที่ดำเนินการ | ทั่วประเทศ |
| 4. แผนการใช้จ่ายเงิน | วงเงินดำเนินการ 25,718,250 บาท ใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้า
ส่วนภูมิภาค (เล่มรายละเอียดประกอบฯ หน้า 5) |
| 5. เป้าหมาย | 1. จัดซื้อ TOU มิเตอร์ 3 เฟส จำนวน 1,250 เครื่อง
2. จัดซื้อโมเด็มและอุปกรณ์ประกอบ จำนวน 2,650 ชุด
3. จัดซื้อตู้สำหรับมิเตอร์ AMR จำนวน 150 ตู้ |
| 6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ | กองควบคุมและพัฒนาระบบมิเตอร์อัจฉริยะ |

งานเสริมเพิ่มประสิทธิภาพงานบำรุงรักษาหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง

วงเงิน 55,030,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินรายได้ กฟผ.
หมวดสิ่งก่อสร้างระบบไฟฟ้า	55,030,000

คำชี้แจง

- | | |
|-------------------------|---|
| 1. ระยะเวลา | ปีงบประมาณ 2558 |
| 2. วัตถุประสงค์ | เพื่อให้หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังในพื้นที่ น, จ, ต มีประสิทธิภาพในการจ่ายไฟ สามารถยืดอายุการใช้งานและเสริมเพิ่มประสิทธิภาพให้กับหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง |
| 3. สถานที่ดำเนินการ | พื้นที่ภาคเหนือ, ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และภาคใต้ |
| 4. แผนการใช้จ่ายเงิน | วงเงินดำเนินการ 55,030,000 บาท ใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทั้งหมด (เล่มรายละเอียดประกอบฯ หน้า 8-9) |
| 5. เป้าหมาย | 1. จัดซื้อเครื่องทดสอบสำหรับใช้งานในห้องทดสอบน้ำมันหม้อแปลง กองหม้อแปลง 3 รายการ
2. จัดซื้อเครื่องทดสอบสำหรับงานบำรุงรักษาหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังในพื้นที่ น, จ, ต 6 รายการ
3. จัดซื้ออุปกรณ์หม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 7 รายการ
4. จัดซื้อชุดควบคุมหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังระยะไกล พร้อมอุปกรณ์ประกอบ 1 รายการ |
| 6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ | กองหม้อแปลง |

รายการ	เงินรายได้ กฟผ.
หมวดสิ่งก่อสร้างระบบไฟฟ้า	24,000,000

1. ระยะเวลา ปีงบประมาณ 2558

2. วัตถุประสงค์ เพื่อให้ กฟภ.มีระบบสื่อสารที่มีความมั่นคงและมีประสิทธิภาพมากขึ้น สามารถจัดการควบคุมอุปกรณ์ไฟฟ้าในสถานีไฟฟ้าได้โดยตรงจากศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟ และเชื่อมโยงระบบงานด้านสารสนเทศฯให้สำนักงานการไฟฟ้าให้บริการผู้ใช้ไฟได้อย่างสะดวก

3. สถานที่ดำเนินการ

4. แผนการใช้เงิน ในปี 2558 วงเงินดำเนินการ 24,000,000 บาท ใช้จากเงินรายได้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

5. เป้าหมาย ออกแบบจัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์ In Line Amplifier (ILA) จำนวน 20 Nodes เพื่อรองรับการเชื่อมโยง Aggregation Nodes และ Access Nodes

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ กองออกแบบและบริการ

รายการ	เงินรายได้ กฟผ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	7,000,000

1. ระยะเวลา	ปีงบประมาณ 2558
2. วัตถุประสงค์	เพื่อออกแบบก่อสร้างอาคารสำนักงานให้มีพื้นที่ปฏิบัติงานเพียงพอและเหมาะสมกับความต้องการใช้งานในปัจจุบันและอนาคต ทั้งทางด้านบริการและนันทนาการ
3. สถานที่ดำเนินการ	กฟจ.ภูเก็ต
4. แผนการใช้เงิน	วงเงินดำเนินการ 7,000,000 บาท ใช้จากเงินรายได้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
5. เป้าหมาย	แบบโครงสร้างในรายละเอียด (Detail Design) สำหรับก่อสร้างอาคารสำนักงาน กฟจ.ภูเก็ต
6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ	กองสถาปัตยกรรม

แผนงานสนับสนุนการดำเนินงาน ระยะที่ 2

วงเงิน 204,952,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟผ.
หมวดสิ่งก่อสร้างงานโยธา	204,952,000	-
รวมทั้งสิ้น	204,952,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

ปีงบประมาณ 2550 - 2559

2. วัตถุประสงค์

สามารถให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้าได้ทันต่อความต้องการมากขึ้น โดยจัดหาสิ่งสนับสนุนในการดำเนินงานให้เพียงพอกับความต้องการเพื่อให้ปฏิบัติงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ

3. สถานที่ดำเนินการ

ทั่วประเทศ

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามแผนงานรวมทั้งสิ้น 3,550,000,000 บาท ซึ่งใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและ / หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสมและฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป โดยในปี 2558 ได้รับวงเงินดำเนินการ 204,952,000 บาท (เล่มรายละเอียดประกอบฯ หน้า 12-16)

หน่วย : บาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ เต็มแผน	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ ดำเนินการ ปีต่อไป
		ปี 2550 -2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	2,613,450,000	1,912,642,000	204,952,000	495,856,000
2. เงินรายได้ กฟภ.	936,550,000	936,550,000	-	-
รวม	3,550,000,000	2,849,192,000	204,952,000	495,856,000

5. เป้าหมาย

ก่อสร้างอาคารสำนักงาน 30 แห่ง

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ

รองผู้ว่าการ (ธุรกิจวิศวกรรม)

หน่วย : บาท

คำชี้แจง

- | | |
|----------------------|--|
| 1. ระยะเวลา | ปีงบประมาณ 2555 - 2561 |
| 2. วัตถุประสงค์ | สามารถให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้าได้ทันต่อความต้องการมากขึ้น โดยจัดหาสิ่งสนับสนุนในการดำเนินงานให้เพียงพอกับความต้องการเพื่อให้ปฏิบัติงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ |
| 3. สถานที่ดำเนินการ | ทั่วประเทศ |
| 4. แผนการใช้จ่ายเงิน | เงินลงทุนตามแผนงานรวมทั้งสิ้น 6,048,116,000 บาท ซึ่งใช้จ่ายเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและ / หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสมและฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป โดยในปี 2558 ได้รับวงเงินดำเนินการ 1,039,866,100 บาท (เล่มรายละเอียดประกอบฯ หน้า 17-32) |

หน่วย : บาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ เต็มแผน	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ ดำเนินการ ปีต่อไป
		ปี 2555 -2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	2,930,000,000	1,670,000,000	779,000,000	481,000,000
2. เงินรายได้ กฟภ.	3,118,116,000	1,079,024,840	260,866,100	1,778,225,060
รวม	6,048,116,000	2,749,024,840	1,039,866,100	2,259,225,060

5. เป้าหมาย

1. ปรับปรุงที่ดิน	1	แห่ง
2. ก่อสร้างสำนักงาน ฯลฯ	26	แห่ง
3. งานจัดหายานพาหนะทดแทน	450	คัน
4. เครื่องมือเครื่องใช้เพิ่มเติม	350	ชุด
5. เครื่องมือเครื่องใช้ทดแทน	79	ชุด

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ

รองผู้ว่าการ (ธุรกิจวิศวกรรม)

แผนงานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ระยะที่ 3

วงเงิน 557,806,702 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดเครื่องมือเครื่องใช้ขนาดเล็ก	418,000,000	139,806,702
รวมทั้งสิ้น	557,806,702	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

ปีงบประมาณ 2556 - 2563

2. วัตถุประสงค์

สนับสนุนการดำเนินงานของ กฟภ. โดยใช้เทคโนโลยีสารสนเทศเป็นเครื่องมือในการกำหนดแนวทางการดำเนินงานภายใต้ยุทธศาสตร์ เพื่อเป็นกลไกผลักดันให้ กฟภ. สามารถประยุกต์ใช้เทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารได้อย่างมีประสิทธิภาพและต่อเนื่อง ส่งผลให้ธุรกิจหลักของ กฟภ. สามารถขยายผลและเติบโต รวมถึงสร้างหน่วยงานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารให้มีศักยภาพสูงขึ้น และสามารถแข่งขันในเชิงธุรกิจได้

3. สถานที่ดำเนินการ

สำนักงานใหญ่, การไฟฟ้าเขต, การไฟฟ้าจังหวัด, การไฟฟ้าอำเภอ, การไฟฟ้าสาขาและการไฟฟ้าสาขาย่อย

4. แผนการใช้เงิน

วงเงินลงทุนตามแผนงาน รวมทั้งสิ้น 5,686,961,000 บาท ซึ่งใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและ / หรือเงินกู้ในประเทศตามความเหมาะสมและฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป โดยในปี 2558 ได้รับวงเงินดำเนินการ 557,806,702 บาท (เล่มรายละเอียดประกอบฯ หน้า 33)

หน่วย : บาท

แหล่งเงินทุน	วงเงิน ดำเนินการ เต็มแผน	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ ดำเนินการ ปีต่อไป
		ปี 2556 - 2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	4,265,000,000	540,000,000	418,000,000	3,307,000,000
2. เงินรายได้ กฟภ.	1,421,961,000	181,894,600	139,806,702	1,100,259,698
รวม	5,686,961,000	721,894,600	557,806,702	4,407,259,698

5. เป้าหมาย

พัฒนาสมรรถนะของระบบและโครงสร้างพื้นฐานทางด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟภ. ให้สามารถตอบสนองต่อความต้องการของภารกิจ และยุทธศาสตร์ของ กฟภ. ได้อย่างมีคุณภาพ ทั้งถึง และเป็นไปตามมาตรฐานสากล

สนับสนุนการพัฒนางองค์กรไปสู่ความเป็นเลิศด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสาร (ICT Excellence) ที่สามารถใช้งานทรัพยากรด้าน ICT ขององค์กรได้อย่างมีประสิทธิภาพ และสอดคล้องตามหลักบรรษัทภิบาล (Corporate Governance) และหลักธรรมาภิบาลด้านสารสนเทศ (IT Governance)

เสริมสร้างขีดความสามารถด้าน ICT ของบุคลากรอย่างต่อเนื่อง รวมถึงการสนับสนุนการจัดการองค์ความรู้ และส่งเสริมวัฒนธรรมแห่งการเรียนรู้ (Learning Culture) ขององค์กรเพื่อรองรับความท้าทายใหม่ๆ ในอนาคต

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ

ฝ่ายสารสนเทศ

แผนงานบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า

วงเงิน 95,407,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้างระบบไฟฟ้า	71,000,000	24,407,000
รวมทั้งสิ้น	95,407,000	

คำชี้แจง

- | | |
|----------------------|---|
| 1. ระยะเวลา | ปีงบประมาณ 2556 - 2560 |
| 2. วัตถุประสงค์ | เพื่อซ่อมแซมและจัดหาอุปกรณ์ไฟฟ้าภายในสถานีไฟฟ้าของ กฟภ. และกรณีผู้ใช้ไฟฟ้าร้องขอ เป็นการเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟและลดปัญหาไฟดับ |
| 3. สถานที่ดำเนินการ | ทั่วประเทศ |
| 4. แผนการใช้จ่ายเงิน | เงินลงทุนเต็มแผนงาน รวมทั้งสิ้น 492,717,890 บาท ใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและ / หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสมและฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป โดยในปี 2558 ได้รับวงเงินดำเนินการ 95,407,000 บาท (เล่มรายละเอียดประกอบฯ หน้า 34) |

หน่วย : บาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ เต็มแผน	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ ดำเนินการ ปีต่อไป
		ปี 2556-2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	369,000,000	176,000,000	71,000,000	122,000,000
2. เงินรายได้ กฟภ.	123,717,890	59,663,890	24,407,000	39,647,000
รวม	492,717,890	235,663,890	95,407,000	161,647,000

5. เป้าหมาย

จัดซื้ออุปกรณ์และเครื่องมือเครื่องใช้ สำหรับงานบำรุงรักษา
และซ่อมแซม แก๊วอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า 11 รายการ

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ

กองบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า

แผนงานการจัดการทรัพยากรสินระบบจำหน่ายไฟฟ้า

วงเงิน 142,632,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟผ.
หมวดสิ่งก่อสร้างระบบไฟฟ้า	106,000,000	36,632,000
รวมทั้งสิ้น	142,632,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

ปีงบประมาณ 2556 - 2559

2. วัตถุประสงค์

เพื่อจัดหาอุปกรณ์ไฟฟ้าทดแทนสำหรับการจัดการทรัพยากรสินระบบจำหน่าย เป็นการรักษาระดับความมั่นคง เพิ่มประสิทธิภาพและความปลอดภัยของระบบจำหน่ายไฟฟ้า เสริมภาพลักษณ์ขององค์กร

3. สถานที่ดำเนินการ

การไฟฟ้าเขตในพื้นที่ ระบบ 22-33 เควี

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนเต็มแผนงาน รวมทั้งสิ้น 561,988,700 บาท ใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและ / หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสมและฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป โดยในปี 2558 ได้รับวงเงินดำเนินการ 142,632,000 บาท (เล่มรายละเอียดประกอบฯ หน้า 35)

หน่วย : บาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ เต็มแผน	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ ดำเนินการ ปีต่อไป
		ปี 2556 - 2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	419,000,000	203,000,000	106,000,000	110,000,000
2. เงินรายได้ กฟภ.	142,988,700	69,690,700	36,632,000	36,666,000
รวม	561,988,700	272,690,700	142,632,000	146,666,000

5. เป้าหมาย

1. จัดหาอุปกรณ์ป้องกัน – ตัดตอน และ Insulation Cores

18 รายการ

2. จัดหาอุปกรณ์สำหรับการบำรุงรักษาเคเบิลใต้ดิน 4 รายการ

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ

กองบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

หน่วย : บาท

คำชี้แจง

- | | |
|---------------------|--|
| 1. ระยะเวลา | ปีงบประมาณ 2556 - 2558 |
| 2. วัตถุประสงค์ | เพื่อให้ กฟภ.มีระบบสื่อสารหลักครอบคลุมพื้นที่ทั่วประเทศสามารถใช้ติดต่อสื่อสารรองรับการบริการผู้ใช้ไฟได้อย่างสะดวก รวดเร็ว และทั่วถึง และปรับปรุงระบบสื่อสารให้มั่นคง และมีประสิทธิภาพ |
| 3. สถานที่ดำเนินการ | สถานีไฟฟ้าทั่วประเทศ |
| 4. แผนการใช้เงิน | เงินลงทุนเต็มแผนงาน รวมทั้งสิ้น 496,300,000 บาท ใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและ / หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป โดยในปี 2558 ได้รับวงเงินดำเนินการ 148,890,000 บาท (เล่มรายละเอียดประกอบฯ หน้า 36-39) |

หน่วย : บาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ เต็มแผน	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ ดำเนินการ ปีต่อไป
		ปี 2556 - 2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	372,000,000	260,000,000	112,000,000	-
2. เงินรายได้ กฟภ.	124,300,000	87,410,000	36,890,000	-
รวม	496,300,000	347,410,000	148,890,000	-

5. เป้าหมาย

จ้างเหมา จัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารสัญญาณความเร็วสูง
Next Generation Network 119 Nodes และสายเคเบิลใยแก้วนำแสง 1,400 กม.
จำนวน 75 เส้นทาง

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ

กองออกแบบและบริการ

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟผ.
หมวดสิ่งก่อสร้างระบบไฟฟ้า	289,600,000	-
รวมทั้งสิ้น	289,600,000	

เงินลงทุนเต็มแผนงาน รวมทั้งสิ้น 565,000,000 บาท ใช้จ่ายจากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและ / หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป โดยในปี 2558 ได้รับวงเงินดำเนินการ 289,600,000 บาท (เล่มรายละเอียดประกอบฯ หน้า 40)

หน่วย : บาท

แหล่งเงินทุน	วงเงิน ดำเนินการ เต็มแผน	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ ดำเนินการ ปีต่อไป
		ปี 2556 - 2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	421,600,000	132,000,000	289,600,000	-
2. เงินรายได้ กฟภ.	143,400,000	143,400,000	-	-
รวม	565,000,000	275,400,000	289,600,000	-

5. เป้าหมาย

จ้างเหมา จัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์ DWDM และ IP/MPLS
Core Router and Switch

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ

กองออกแบบและบริการ

แผนงานปรับปรุงระบบป้องกันภายในสถานีไฟฟ้าของ กฟภ.

วงเงิน 138,413,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้างระบบไฟฟ้า	103,800,000	34,613,000
รวมทั้งสิ้น	138,413,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

ปีงบประมาณ 2557 - 2561

2. วัตถุประสงค์

เพื่อปรับปรุงระบบป้องกันภายในสถานีไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น ส่งผลให้การจ่ายไฟของ กฟภ. มีความน่าเชื่อถือในการจ่ายไฟ ลดปัญหาไฟดับ การสูญเสียโอกาสในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้า ป้องกันผลกระทบต่อชีวิตและทรัพย์สินที่เกิดขึ้นจากการเกิดฟอลต์ในระบบการจ่ายไฟ

3. สถานที่ดำเนินการ

สถานีไฟฟ้าทั่วประเทศ

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนเต็มแผนงาน รวมทั้งสิ้น 415,964,000 บาท ใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและ / หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป โดยในปี 2558 ได้รับวงเงินดำเนินการ 138,413,000 บาท

หน่วย : บาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ เต็มแผน	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ ดำเนินการ ปีต่อไป
		ปี 2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	298,100,000	98,000,000	103,800,000	96,300,000
2. เงินรายได้ กฟภ.	117,864,000	33,461,000	34,613,000	49,790,000
รวม	415,964,000	131,461,000	138,413,000	146,090,000

5. เป้าหมาย

1. งานปรับปรุงรีเลย์ป้องกันสำหรับสายส่ง 115 kV ให้เป็นแบบ Double main protection รวม 110 สถานี แผนปี 58 จำนวน 25 สถานี
2. แผนงานเพิ่มรีเลย์ป้องกันความถี่ต่ำให้กับสถานีไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ติดตั้ง จำนวน 20 สถานี แผนปี 58 จำนวน 10 สถานี
3. แผนงานปรับปรุงระบบป้องกันในสถานีไฟฟ้าที่ติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง Vector group แบบ YNyn0(d1) รวม 71 สถานี แผนปี 58 จำนวน 25 สถานี
4. แผนงานปรับปรุงระบบป้องกัน Arc Protection สำหรับ 22 kV Indoor Switchgear แบบตรวจจับความดันให้เป็นแบบตรวจจับด้วยแสงและกระแสฟลด์ รวม 41 สถานี แผนปี 58 จำนวน 9 สถานี
5. แผนงานเพิ่มรีเลย์ป้องกันฟีดเดอร์ให้รองรับเหตุการณ์ฟลด์อิมพีแดนซ์สูง รวม 20 สถานี แผนปี 58 จำนวน 10 สถานี
6. แผนงานปรับปรุงระบบป้องกันและควบคุมให้กับอุปกรณ์ชุดคาปาซิเตอร์ในสถานีไฟฟ้า รวม 41 สถานี แผนปี 58 จำนวน 21 สถานี

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ

กองอุปกรณ์ป้องกันและรีเลย์

หน่วย : บาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ เต็มแผน	วงเงินดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ ดำเนินการ ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	281,000,000	108,000,000	173,000,000
2. เงินรายได้ กฟภ.	93,976,000	37,274,000	56,702,000
รวม	374,976,000	145,274,000	229,702,000

5. เป้าหมาย

1. แผนงานจัดหาและเปลี่ยนทดแทนรีเลย์ ผลิตภัณฑ์ GE รุ่น DFP100 ที่ชำรุดในระบบไฟฟ้า จำนวน 40 สถานี แผนปี 58 จำนวน 8 สถานี

2. แผนงานจัดหาและเปลี่ยนทดแทนรีเลย์ ผลิตภัณฑ์ SIEMENS รุ่น 7SJ531 ที่ชำรุดในระบบไฟฟ้า จำนวน 42 สถานี แผนปี 58 จำนวน 8 สถานี

3. แผนงานเปลี่ยนรีเลย์ป้องกันสายส่ง 115 kV จากเทคโนโลยีแบบ Static เป็น Numerical จำนวน 20 สถานี แผนปี 58 จำนวน 7 สถานี

4. แผนงานเปลี่ยนรีเลย์ป้องกันฟีดเดอร์ 22, 33 kV จากเทคโนโลยีแบบ Electromechanical เป็น Numerical จำนวน 30 สถานี แผนปี 58 จำนวน 30 สถานี

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ

กองอุปกรณ์ป้องกันและรีเลย์

แผนงานจัดหาอุปกรณ์ไฟฟ้าทดแทน
สำหรับการบริหารจัดการทรัพยากรระบบสายส่ง 115 kV
วงเงิน 28,074,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้างระบบไฟฟ้า	21,000,000	7,074,000
รวมทั้งสิ้น	28,074,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

ปีงบประมาณ 2558 - 2559

2. วัตถุประสงค์

เพื่อจัดหาอุปกรณ์ไฟฟ้าทดแทนสำหรับการบริหารจัดการทรัพยากรระบบสายส่ง 115 kV ทำให้ระบบสายส่งมีความสามารถและมีเสถียรภาพในการจ่ายไฟได้อย่างมั่นคง การตัดจ่ายไฟมีประสิทธิภาพ เป็นการลดระยะเวลาในการดับไฟและลดพื้นที่การดับไฟ จ่ายไฟได้ต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ

3. สถานที่ดำเนินการ

การไฟฟ้าเขตในพื้นที่ระบบสายส่ง 115 เควี

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนเต็มแผนงาน รวมทั้งสิ้น 54,597,942 บาท ใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและ / หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสมและฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป โดยในปี 2558 ได้รับวงเงินดำเนินการ 28,074,000 บาท (เล่มรายละเอียดประกอบฯ หน้า 42)

หน่วย : บาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ เต็มแผน	วงเงินดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ ดำเนินการ ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	40,000,000	21,000,000	19,000,000
2. เงินรายได้ กฟภ.	14,597,942	7,074,000	7,523,942
รวม	54,597,942	28,074,000	26,523,942

5. เป้าหมาย

จัดหาอุปกรณ์ไฟฟ้าหลักในระบบสายส่ง 115 เควี สำรองไว้
เปลี่ยนทดแทนการชำรุด 5 รายการ

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ

กองบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

หน่วย : บาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ เต็มแผน	วงเงินดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ ดำเนินการ ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	342,000,000	34,000,000	308,000,000
2. เงินรายได้ กฟภ.	115,200,000	11,720,000	103,480,000
รวม	457,200,000	45,720,000	411,480,000

5. เป้าหมาย

จ้างเหมา จัดหาพร้อมติดตั้งโครงข่ายสื่อสาร Access Node
(HyBrid MSTP) จำนวน 93 Nodes และสายเคเบิลใยแก้วนำแสง 1,400 กม.

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ

กองออกแบบและบริการ

หน่วย : บาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ เต็มแผน	วงเงินดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ ดำเนินการ ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	121,000,000	12,000,000	109,000,000
2. เงินรายได้ กฟภ.	41,605,000	4,260,500	37,344,500
รวม	162,605,000	16,260,500	146,344,500

5. เป้าหมาย

จ้างเหมา จัดหาพร้อมติดตั้งระบบสื่อสารวิทยุ พร้อมอุปกรณ์
ประกอบการใช้งาน 6 รายการ

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ

กองออกแบบและบริการ

หน่วย : บาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ เต็มแผน	วงเงินดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ ดำเนินการ ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	390,000,000	142,000,000	248,000,000
2. เงินรายได้ กฟภ.	133,900,000	47,600,000	86,300,000
รวม	523,900,000	189,600,000	334,300,000

5. เป้าหมาย ปี 2558 จัดหา Mobile Generator ขนาด 500 กิโลวัตต์ ให้
กฟภ. 24 แห่ง รวม 24 ชุด

6. หน่วยงานที่รับผิดชอบ ฝ่ายบำรุงรักษาระบบผลิต

กลุ่มสนับสนุนและบริการ

กองบริหารพัสดุ, ฝ่ายพัสดุ

งานจัดหาหม้อแปลงและอุปกรณ์ประกอบสำรองจ่าย

วงเงิน 148,035,920 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินรายได้ กฟผ.
หมวดเครื่องจักรอุปกรณ์	148,035,920

คำชี้แจง

- | | |
|----------------------|---|
| 1. ระยะเวลา | ปีงบประมาณ 2558 |
| 2. วัตถุประสงค์ | เพื่อให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีหม้อแปลง, และอุปกรณ์ประกอบเพียงพอใช้งาน โดยมีของคงคลังที่เหมาะสม |
| 3. สถานที่ดำเนินการ | ทั่วประเทศ |
| 4. แผนการใช้เงิน | วงเงินดำเนินการ 148,035,920 บาท ใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (เล่มรายละเอียดประกอบฯ หน้า 51) |
| 5. เป้าหมาย | ในปีงบประมาณ 2558 จัดซื้อหม้อแปลง และอุปกรณ์ประกอบโดยสรุปได้ดังนี้:-

หม้อแปลง 22 KV. จำนวน 1,150 เครื่อง
อุปกรณ์ประกอบ, อุปกรณ์ไฟฟ้า จำนวน 6 รายการ |
| 6. หน่วยงานรับผิดชอบ | กองบริหารพัสดุ, ฝ่ายพัสดุ |

แผนงานจัดหามิเตอร์สับเปลี่ยนตามวาระ

วงเงิน 341,216,175 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดเครื่องจักรอุปกรณ์	256,869,000	84,347,175
รวมทั้งสิ้น	341,216,175	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

ปีงบประมาณ 2554 - 2558

2. วัตถุประสงค์

จัดหามิเตอร์สำหรับใช้สับเปลี่ยนตามวาระให้เพียงพอ สำหรับการไฟฟ้าเขตน่านไปใช้เปลี่ยนมิเตอร์ที่มีอายุการใช้งานเกิน 10 ปี เพื่อลดหน่วยสูญเสียเนื่องจากมิเตอร์เสื่อมสภาพจากการใช้งานมานาน

3. สถานที่ดำเนินการ

การไฟฟ้าเขต 12 เขต

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนเต็มแผนงาน รวมทั้งสิ้น 1,798,825,000 บาท ใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและ / หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสมและฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป โดยในปี 2558 ได้รับวงเงินดำเนินการ 341,216,175 บาท (เล่มรายละเอียดประกอบฯ หน้า 52)

หมวดสำรอง

หมวดสำรองราคา วงเงิน 50,000,000 บาท

- วัตถุประสงค์** เพื่อสมทบวงเงินในกรณีที่รายการในงบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติที่ได้รับอนุมัติไว้แล้วมีราคาสูงกว่าที่ตั้งไว้ ซึ่งตามระเบียบว่าด้วยงบลงทุนของรัฐวิสาหกิจ กำหนดให้รัฐวิสาหกิจตั้งยอดสำรองราคาได้ 10% ของยอดงบลงทุนที่ขออนุมัติ
- แผนการใช้เงิน** วงเงินดำเนินการ 50,000,000 บาท ใช้จากเงินรายได้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

หมวดการดำเนินงานเป็นเร่งด่วน

วงเงิน 1,700,000,000 บาท

1. วัตถุประสงค์

เพื่อจัดหาทรัพย์สิน เครื่องใช้สำนักงาน และเครื่องมือ-
เครื่องใช้ขนาดเล็ก สำหรับส่วนกลางและส่วนภูมิภาค งานก่อสร้างปรับปรุง
อาคารสำนักงาน โรงเก็บพัสดุ บ้านพักพนักงาน ฯลฯ และสำรองไว้เพื่องาน
ปรับปรุงเสริมประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในกรณีจำเป็นเร่งด่วนที่มีได้ตั้ง
รายการไว้ในงบลงทุน

2. แผนการใช้เงิน

วงเงินดำเนินการ 1,700,000,000 บาท ใช้จากเงินรายได้
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

งบลงทุน
ที่ทำเป็นโครงการ

สรุปงบประมาณลงทุนที่ทำเป็นโครงการ ประจำปี 2558

หน่วย : บาท

รายการ	แหล่งเงินลงทุนใหม่		รวม
	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.	
โครงการต่อเนื่อง			
<u>กลุ่มธุรกิจเครือข่าย</u>			
1 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 6 ส่วนที่ 1 (คพส. 6.1)	-	162,231,421	162,231,421
2 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 8 ส่วนที่ 2 (คพส. 8.2)	123,323,000	105,793,000	229,116,000
3 ก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7 (คสจ.7)	943,634,000	-	943,634,000
4 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส. 9.1)	539,000,000	180,000,000	719,000,000
5 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส. 9.2)	95,000,000	32,000,000	127,000,000
6 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส. 9.3)	750,000,000	250,000,000	1,000,000,000
7 พัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส. 9.4)	237,000,000	79,000,000	316,000,000
8 เพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 (คขฟ. 3)	1,694,000,000	564,900,000	2,258,900,000
9 ก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (เกาะกูด, เกาะหมาก จ.ตราด) (คคก. เกาะกูด, เกาะหมาก จ.ตราด)	105,000,000	35,000,000	140,000,000
10 ขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.)	630,000,000	210,000,000	840,000,000
11 เพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟ (คปศ.)	370,000,000	124,000,000	494,000,000
รวม	5,486,957,000	1,742,924,421	7,229,881,421
<u>กลุ่มธุรกิจลงทุน</u>			
12 พัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (Automatic Meter Reading:AMR) ระยะที่ 2	276,962,000	23,038,000	300,000,000
รวมโครงการต่อเนื่อง	5,763,919,000	1,765,962,421	7,529,881,421
โครงการใหม่			
<u>กลุ่มธุรกิจเครือข่าย</u>			
13 ก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี (คคต.)	126,000,000	42,000,000	168,000,000
14 พัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนบนพื้นที่เกาะกูด เกาะหมาก จ.ตราด	82,000,000	28,000,000	110,000,000
15 ขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2 (คขก.2)	375,000,000	125,000,000	500,000,000
16 พัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	270,000,000	90,000,000	360,000,000
17 พัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	1,500,000,000	500,000,000	2,000,000,000
18 พัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	116,000,000	39,000,000	155,000,000
19 พัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยทุ้งกังหันลมในพื้นที่ภาคใต้	90,000,000	30,000,000	120,000,000
20 โรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน	13,000,000	5,000,000	18,000,000
21 พัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่างๆ	26,000,000	9,000,000	35,000,000
22 ปรับปรุงระบบไฟฟ้ารองรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากพลังงานหมุนเวียน	352,000,000	118,000,000	470,000,000
23 ขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล (คฟก.)	223,000,000	75,000,000	298,000,000
24 พัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี (คอป.)	129,000,000	44,000,000	173,000,000
รวม	3,302,000,000	1,105,000,000	4,407,000,000
<u>กลุ่มพัฒนาองค์กร</u>			
25 พัฒนาไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของ กฟภ. ที่ประตูระบายน้ำและอ่างเก็บน้ำของกรมชลประทาน	37,000,000	13,530,000	50,530,000
รวมโครงการใหม่	3,339,000,000	1,118,530,000	4,457,530,000
รวมงบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	9,102,919,000	2,884,492,421	11,987,411,421

โครงการต่อเนื่อง

กลุ่มธุรกิจเครือข่าย

1. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 6 ส่วนที่ 1

วงเงิน 162,231,421 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	162,231,421
รวมทั้งสิ้น	162,231,421

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

18 ปี (2541 - 2558)

2. วัตถุประสงค์

เพื่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอ มีความมั่นคง เชื่อถือได้ สามารถรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และ ลดหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย

3. สถานที่ดำเนินการ

พื้นที่ภาคกลาง

4. แผนการใช้เงิน

เงินทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น จำนวน 9,165.000 ล้านบาท ซึ่งใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/ หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสมและฐานะการเงินในแต่ละปี พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
		ปี 2541 - 2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ต่างประเทศ JICA				
- JICA (ล้านบาท)	8,172.111	8,172.111	-	-
- อัตราแลกเปลี่ยนตามแผน (ล้านบาท)	1,754.703	1,754.703	-	-
2. เงินกู้ในประเทศ	4,350.987	4,350.987	-	-
3. เงินรายได้ กฟภ.	3,059.310	2,897.079	162.231	-
รวม	9,165.000	9,002.769	162.231	-

หมายเหตุ เงินกู้ต่างประเทศสิ้นสุดการเบิกจ่าย วันที่ 27 ม.ค.2549

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน		เป้าหมาย ปีที่เหลือ
			ปี 2541 - 2557	ปี 2558	
1. ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า	แห่ง	45	45	0(0.44%)	-
2. ก่อสร้างสายส่ง 115 เควี	วงจร-กม.	780	780	-	-
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	99.78	0.22	-

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 8 ได้รับความเห็นชอบโครงการจากคณะรัฐมนตรี
เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2540

2. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 8 ส่วนที่ 2

วงเงิน 229,116,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดที่ดิน	-	45,000,000
หมวดสิ่งก่อสร้าง	123,323,000	60,793,000
รวม	123,323,000	105,793,000
รวมทั้งสิ้น	229,116,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

10 ปี (2549 - 2558)

2. วัตถุประสงค์

- เพื่อให้สามารถรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น
- เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้า
- เพื่อลดปัญหาในด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ตลอดจนลดหน่วยสูญเสียของระบบไฟฟ้า

3. สถานที่ดำเนินการ

พื้นที่ทั่วประเทศ

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้นจำนวน 5,392,240 ล้านบาท ซึ่งใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสมและฐานะการเงินในแต่ละปี พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ เบิกจ่าย ต่อไป
		ปี 2549 - 2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	4,044.000	3,920.677	123.323	-
2. เงินรายได้ กฟภ.	1,348.240	1,242.447	105.793	-
รวม	5,392.240	5,163.124	229.116	-

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน		เป้าหมาย ปีที่เหลือ
			ปี 2549 - 2557	ปี 2558	
1. จัดหาที่ดิน	แห่ง	23	21	เป็นการ	2
2. ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า	แห่ง	23	21	ดำเนินงาน	2
3. ก่อสร้างสายส่ง 115 เควี	วงจร-กม.	627.99	627.99	ต่อเนื่อง	-
4. ติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง	แห่ง	5	5	จากปีก่อน	-
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	97.10		2.90

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 9 ได้รับความเห็นชอบโครงการจากคณะรัฐมนตรี
เมื่อวันที่ 12 กันยายน 2549

3. โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7

วงเงิน 943,634,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ
หมวดสิ่งก่อสร้าง	943,634,000
รวมทั้งสิ้น	943,634,000

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

8 ปี (2551 - 2558)

2. วัตถุประสงค์

- เพื่อเพิ่มขีดความสามารถและความเพียงพอในการจ่ายไฟฟ้าสายเมน
- เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ทั้งผู้ใช้ไฟรายเดิมและรายใหม่

3. สถานที่ดำเนินการ

พื้นที่ทั่วประเทศ

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้รวมทั้งสิ้นจำนวน 17,270,000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จ่ายจากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
		ปี 2551 - 2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	12,950.000	12,006.366	943.634	-
2. เงินรายได้ กฟภ.	4,320.000	4,320.000	-	-
รวม	17,270.000	16,326.366	943.634	-

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน		เป้าหมาย ปีที่เหลือ
			ปี 2551 - 2557	ปี 2558	
1. ก่อสร้างสายจำหน่ายแรงสูง สายเมน	วงจร-กม.	14,430	14,430	เป็นการ ดำเนินงาน	-
2. ติดตั้งหม้อแปลงจำหน่าย	เควีเอ	271,250	271,250	ต่อเนื่อง	-
3. ก่อสร้างสายจำหน่ายแรงต่ำ	วงจร-กม.	1,365	1,365	จากปีก่อน	-
4. ติดตั้งคาปาซิเตอร์	เควีเออาร์	728,600	728,600		-
5. ติดตั้งรีโกลสเซอร์	ชุด	800	800		-
6. ติดตั้ง SF6 Switch	ชุด	2,960	2,960		-
7. ติดตั้งเบรกเกอร์	ชุด	27	27		-
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	100		-

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 10 ได้รับความเห็นชอบโครงการจากคณะรัฐมนตรี
เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2551

4. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1

วงเงิน 719,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดที่ดิน	-	125,000,000
หมวดสิ่งก่อสร้าง	539,000,000	55,000,000
รวม	539,000,000	180,000,000
รวมทั้งสิ้น	719,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

10 ปี (2554 - 2563)

2. วัตถุประสงค์

- เพื่อให้สามารถจ่ายไฟได้อย่างเพียงพอกับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นอย่างมีประสิทธิภาพ
- เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ และความมั่นคงของระบบไฟฟ้า
- เพื่อแก้ไขและลดปัญหาในการปฏิบัติการบำรุงรักษา และหน่วยสูญเสียของระบบไฟฟ้า

3. สถานที่ดำเนินการ

พื้นที่ภาคเหนือ

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้รวมทั้งสิ้น จำนวน 7,060,000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
		ปี 2554 -2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	5,295.000	1,620.000	539.000	3,136.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	1,765.000	541.000	180.000	1,044.000
รวม	7,060.000	2,161.000	719.000	4,180.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน		เป้าหมาย ปีที่เหลือ
			ปี 2554 - 2557	ปี 2558	
1. จัดหาที่ดิน	แห่ง	21	11	5	5
2. ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า/ สถานีลานไถ	แห่ง	21	6	5	10
3. ก่อสร้างสายส่ง	วงจร-กม.	325	110	50	165
4. เพิ่มเปลี่ยนหม้อแปลง ไฟฟ้ากำลัง	แห่ง	10	10	0(10%)	-
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	28.37	18.19	53.44

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 10 ได้รับความเห็นชอบโครงการจากคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่
3 พฤษภาคม 2554

5. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2

วงเงิน 127,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	95,000,000	32,000,000
รวมทั้งสิ้น	127,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

8 ปี (2554 - 2561)

2. วัตถุประสงค์

เพื่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอ มีความมั่นคง เชื่อถือได้ สามารถรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และลดปัญหาในด้านการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ตลอดจนลดหน่วยสูญเสียของระบบไฟฟ้า

3. สถานที่ดำเนินการ

พื้นที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้นจำนวน 4,540,000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จ่ายจากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
		ปี 2554 -2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	3,405.000	1,035.000	95.000	2,275.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	1,135.000	346.000	32.000	757.000
รวม	4,540.000	1,381.000	127.000	3,032.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน		เป้าหมาย ปีที่เหลือ
			ปี 2554 - 2557	ปี 2558	
1. จัดหาที่ดิน	แห่ง	17	5	1	11
2. ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า/ลานไถ	แห่ง	18	1	-	17
3. ก่อสร้างสายส่ง 115 เควี	วงจร-กม.	212	162	50	-
4. ติดตั้งหม้อแปลงเพิ่มเติม	เอ็มวีเอ	575	250	275	50
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	36.78	17.23	45.99

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 10 ได้รับความเห็นชอบโครงการจากคณะรัฐมนตรี
เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2554

6. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3

วงเงิน 1,000,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดที่ดิน	-	100,000,000
หมวดสิ่งก่อสร้าง	750,000,000	150,000,000
รวม	750,000,000	250,000,000
รวมทั้งสิ้น	1,000,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

17 ปี (2554 - 2570)

2. วัตถุประสงค์

เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกิจการอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดใหญ่ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้า และเพื่อลดปัญหาในการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ตลอดจนลดหน่วยสูญเสียของระบบไฟฟ้า

3. สถานที่ดำเนินการ

พื้นที่ภาคกลาง

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น จำนวน 15,085.000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
		ปี 2554 -2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	11,314.000	1,779.500	750.000	8,784.500
2. เงินรายได้ กฟภ.	3,771.000	720.500	250.000	2,800.500
รวม	15,085.000	2,500.000	1,000.000	11,585.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน		เป้าหมาย ปีที่เหลือ
			ปี 2554 - 2557	ปี 2558	
1. จัดหาที่ดิน	แห่ง	38	14	8	16
2. ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า	แห่ง	53	13	0(8.96%)	40
3. ก่อสร้างสายส่ง 115 เควี	วงจร-กม.	203	55.35	30	117.65
4. ติดตั้งหม้อแปลงกำลัง และเพิ่มเบย์	แห่ง	16	14	0(1.88%)	2
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	40.68	11.66	47.66

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 10 ได้รับความเห็นชอบโครงการจากคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่
3 พฤษภาคม 2554

7. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4

วงเงิน 316,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	237,000,000	79,000,000
รวมทั้งสิ้น	316,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

9 ปี (2554 - 2562)

2. วัตถุประสงค์

เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกิจการอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดใหญ่ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้า และเพื่อลดปัญหาในการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ตลอดจนลดหน่วยสูญเสียของระบบไฟฟ้า

3. สถานที่ดำเนินการ

พื้นที่ภาคใต้

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น จำนวน 4,485.000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
		ปี 2554 -2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	3,360.000	1,283.750	237.000	1,839.250
2. เงินรายได้ กฟภ.	1,125.000	430.250	79.000	615.750
รวม	4,485.000	1,714.000	316.000	2,455.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน		เป้าหมาย ปีที่เหลือ
			ปี 2554 - 2557	ปี 2558	
1. จัดหาที่ดิน	แห่ง	12	8	2	2
2. ก่อสร้างสายส่ง	วงจร-กม.	255	63	25	167
3. ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า	แห่ง	12	2	2	8
4. เพิ่มหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง	เอ็มวีเอ	625	125	100	400
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	32.01	14.78	53.21

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 10 ได้รับความเห็นชอบโครงการจากคณะรัฐมนตรี
เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2554

8. โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3

วงเงิน 2,258,900,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	1,694,000,000	564,900,000
รวมทั้งสิ้น	2,258,900,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

8 ปี (2554 - 2561)

2. วัตถุประสงค์

เพื่อเพิ่มความมั่นคง และความเชื่อถือได้ของระบบส่งและจ่ายไฟฟ้าโดยติดตั้งอุปกรณ์ที่มีคุณภาพมาตรฐานสูงขึ้นในพื้นที่ธุรกิจอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมและพื้นที่สำคัญต่างๆ

3. สถานที่ดำเนินการ

พื้นที่ทั่วประเทศ

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น จำนวน 15,155.000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
		ปี 2554 -2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	11,365.000	4,931.100	1,694.000	4,739.900
2. เงินรายได้ กฟภ.	3,790.000	708.400	564.900	2,516.700
รวม	15,155.000	5,639.500	2,258.900	7,256.600

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน		เป้าหมาย ปีที่เหลือ
			ปี 2554 - 2557	ปี 2558	
1. ปรับปรุงระบบจำหน่ายเดิมเป็นสาย ชนิดหุ้มฉนวน	วงจร-กม.	4,970.26	3,970	-	1,000.26
2. ปรับปรุงระบบจำหน่ายเป็นเคเบิลใต้ดิน					
2.1 ระบบ 22/33 เควี	วงจร-กม.	100.49	50	38	12.49
2.2 ระบบ 115 เควี	วงจร-กม.	3.63	-	3.63	-
3. ก่อสร้างสายส่งระบบ 115 เควี Loop Line					
3.1 สายส่งระบบ 115 เควี	วงจร-กม.	185.46	185.46	-	-
3.2 เพิ่ม Incoming Bay ระบบ 115 เควี	เบย์	12	3	2	7
3.3 Protection Relay	ชุด	56	-	-	56
3.4 Tele Protection	ชุด	23	-	-	23
4. ปรับปรุงอุปกรณ์ตัดตอนระบบ 115 เควี					
4.1 Circuit Switcher	แห่ง	26	13	13	-
4.2 Load Break Switch	แห่ง	129	-	129	-
5. ติดตั้ง Capacitor ระบบ 115 เควี	แห่ง	3	-	-	3
6. ปรับปรุงสถานีไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ	แห่ง	23	5	6	12
7. ก่อสร้างสถานีไฟฟ้าสถานไก	แห่ง	3	3	-	-
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	46	20	34

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 10 ได้รับความเห็นชอบโครงการจากคณะรัฐมนตรี
เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2554

9. โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ

(เกาะกูด เกาะหมาก จ.ตราด)

วงเงิน 140,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	105,000,000	35,000,000
รวมทั้งสิ้น	140,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

5 ปี (2555 - 2559)

2. วัตถุประสงค์

- พัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อเพิ่มขีดความสามารถและความมั่นคงในการจ่ายไฟ เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของเกาะ ซึ่งเป็นแหล่งท่องเที่ยวสำคัญ และขยายตัวทางเศรษฐกิจสูง
- เพื่อลดปัญหาในการปฏิบัติการ และบำรุงรักษา ลดหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย

3. สถานที่ดำเนินการ

เกาะกูด เกาะหมาก จ.ตราด

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,413.000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
		ปี 2555 -2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	1,059.000	871.000	105.000	83.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	354.000	243.000	35.000	76.000
รวม	1,413.000	1,114.000	140.000	159.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน		เป้าหมาย ปีที่เหลือ
			ปี 2555 - 2557	ปี 2558	
1. ก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำ	วงจร-กม.	50	46	4	-
2. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง	วงจร-กม.	24	21	3	-
3. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ	วงจร-กม.	17	15	2	-
4. ติดตั้งหม้อแปลง	เควีเอ	500	-	500	-
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	89	11	-

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 10 ได้รับความเห็นชอบโครงการจากคณะรัฐมนตรี
เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2555

10. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่

วงเงิน 840,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	630,000,000	210,000,000
รวมทั้งสิ้น	840,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา 5 ปี (2556 - 2560)

2. วัตถุประสงค์ เพื่อให้บ้านเรือนราษฎรที่เกิดขึ้นใหม่ได้มีไฟฟ้าใช้
ตามนโยบายของรัฐบาลที่กระจายความเจริญไปสู่ส่วนภูมิภาค
อันจะเป็นการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนให้ดียิ่งขึ้น

3. สถานที่ดำเนินการ พื้นที่รับผิดชอบของ กฟภ.

4. แผนการใช้จ่ายเงิน เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,687.000 ล้านบาท
ซึ่งจะใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/ หรือเงินกู้ในประเทศตาม
ความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุป
ได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ เบิกจ่าย ต่อไป
		ปี 2556 -2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	2,761.000	1,312.000	630.000	819.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	926.000	438.000	210.000	278.000
รวม	3,687.000	1,750.000	840.000	1,097.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน		เป้าหมาย ปีที่เหลือ
			ปี 2556 - 2557	ปี 2558	
1. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง	วงจร-กม.	2,300	539	520	1,241
2. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ	วงจร-กม.	10,770	2,510	2,450	5,810
3. ติดตั้งหม้อแปลง	เควีเอ	90,300	21,000	20,500	48,800
4. ติดตั้งมิเตอร์	ชุด	131,629	30,616	30,000	71,013
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	23.26	22.79	53.95

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 11 ได้รับความเห็นชอบโครงการจากคณะรัฐมนตรี
เมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน 2556

11. โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟ

วงเงิน 494,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	370,000,000	124,000,000
รวมทั้งสิ้น	494,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

6 ปี (2556 - 2561)

2. วัตถุประสงค์

พัฒนาและเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟและระบบสื่อสารให้ทันสมัย และครอบคลุมพื้นที่บริการของ กฟภ. พร้อมก่อสร้างศูนย์ควบคุมเครือข่ายระบบสื่อสาร 4 ภาค

3. สถานที่ดำเนินการ

พื้นที่ทั่วประเทศ

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้นจำนวน 4,530,000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศตามความเหมาะสมและฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
		ปี 2556 -2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	3,395.000	513.000	370.000	2,512.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	1,135.000	171.000	124.000	840.000
รวม	4,530.000	684.000	494.000	3,352.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน		เป้าหมาย ปีที่เหลือ
			ปี 2556 - 2557	ปี 2558	
1. ปรับปรุงประสิทธิภาพ Hardware and Software ภายในอาคารศูนย์	แห่ง	13	-	-	13
2. ติดตั้ง FRTU และ MARS REMOTE Radio	ชุด	4,570	-	-	4,570
3. ติดตั้ง MARS Master	ชุด	200	-	-	200
4. ติดตั้งระบบ CCTV	แห่ง	400	-	-	400
5. ปรับปรุงสถานีไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐาน IEC 61850	สถานี	20	2	3	15
6. ติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูงแบบ DWDM Protection Link	กม.	760	100	100	560
7. ติดตั้ง Optical Fiber Cable (OFC) เพื่อเพิ่มความเชื่อถือได้	กม.	1,140	100	100	940
8. ศูนย์ข้อมูล (Data Center)	แห่ง	1	-	1	-
9. ระบบสื่อสารแบบบูรณาการ (NOC System)	แห่ง	1	-	1	-
คิดเป็นร้อยละของปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	10	30	60

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 11 ได้รับความเห็นชอบโครงการจากคณะรัฐมนตรี
เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2556

กลุ่มธุรกิจลงทุน

12. โครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ

(Automatic Meter Reading: AMR) ระยะที่ 2

วงเงิน 300,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	276,962,000	23,038,000
รวมทั้งสิ้น	300,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

5 ปี (2554 -2558)

2. วัตถุประสงค์

เพื่อให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นลูกค้าของ กฟภ. มีความมั่นใจในการอ่านหน่วยไฟฟ้าที่ถูกต้องและรวดเร็ว และเพื่อให้ผู้ใช้ไฟฟ้าเกิดความพึงพอใจในการให้บริการที่ดีของ กฟภ.

3. สถานที่ดำเนินการ

พื้นที่ทั่วประเทศ (ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่จำนวน 50,000 ราย)

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น จำนวน 1,477.910 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงินดำเนินการ		คงเหลือ เบิกจ่าย ต่อไป
		ปี 2554 -2557	ปี 2558	
1. เงินกู้ในประเทศ	1,108.430	626.250	276.962	205.218
2. เงินรายได้ กฟภ.	369.480	346.442	23.038	-
รวม	1,477.910	972.692	300.000	205.218

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน		เป้าหมาย ปีที่เหลือ
			ปี 2554 - 2557	ปี 2558	
1. ติดตั้งมิเตอร์ระบบ AMR	ชุด	50,000	45,000	5,000	-
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	90	10	-

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 10 ได้รับความเห็นชอบโครงการจากคณะรัฐมนตรี
เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2554

โครงการใหม่

กลุ่มธุรกิจเครือข่าย

13. โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี

วงเงิน 168,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	126,000,000	42,000,000
รวมทั้งสิ้น	168,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

2 ปี (2558 - 2559)

2. วัตถุประสงค์

พัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อเพิ่มขีดความสามารถ และความมั่นคงในการจ่ายไฟ เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของเกาะต่างๆ ซึ่งเป็นแหล่งท่องเที่ยวสำคัญ และมีอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจค่อนข้างสูง

3. สถานที่ดำเนินการ

เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,776.000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จ่ายจากเงินรายได้ กฟภ. และ/ หรือเงินกู้ในประเทศตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงิน ดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	1,332.000	126.000	1,206.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	444.000	42.000	402.000
รวม	1,776.000	168.000	1,608.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน ปี 2558	เป้าหมาย ปีที่เหลือ
1. ก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำเกาะเต่า	วงจร-กม.	45	5	40
2. ก่อสร้างระบบจำหน่าย 33 เควี บนเกาะพะงัน และเกาะเต่า	วงจร-กม.	21	-	21
3. ติดตั้ง AVR บนเกาะเต่า	วงจร-กม.	2	-	2
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	3.70	96.30

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 10 ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอ สช. และ สกพ. พิจารณา

14. โครงการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนบนพื้นที่

เกาะกูด เกาะหมาก จ.ตราด

วงเงิน 110,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	82,000,000	28,000,000
รวมทั้งสิ้น	110,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

3 ปี (2558 - 2560)

2. วัตถุประสงค์

เพื่อพัฒนารูปแบบการผลิตไฟฟ้าในพื้นที่ห่างไกลอย่างมีประสิทธิภาพ และจัดหาแหล่งพลังงานให้กับพื้นที่ห่างไกลที่มีพลังงานไม่พอเพียง ซึ่งเป็นการลดการลงทุนสำหรับการจัดการโหลดสูงสุด อีกทั้งเป็นต้นแบบในการรองรับการจ่ายไฟแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็ก (Micro-Grid) ในอนาคตต่อไป พร้อมทั้งสนับสนุนการเพิ่มปริมาณพลังงานทดแทนตามนโยบายของรัฐบาล

3. สถานที่ดำเนินการ

เกาะกูด เกาะหมาก จ.ตราด

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น จำนวน 225.000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงิน ดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	168.000	82.000	86.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	57.000	28.000	29.000
รวม	225.000	110.000	115.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน ปี 2558	เป้าหมาย ปีที่เหลือ
1. ระบบผลิตไฟฟ้าด้วยแสงอาทิตย์	ชุด	2	1	1
2. ระบบผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ	ชุด	1	1	-
3. ระบบเก็บสะสมพลังงาน	ชุด	2	1	1
4. ติดตั้งระบบควบคุม	หน่วย	1	-	1
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	50	50

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคม
แห่งชาติฉบับที่ 11 ปัจจุบันอยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมของ
โครงการ

15. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2

วงเงิน 500,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	375,000,000	125,000,000
รวมทั้งสิ้น	500,000,000	

คำชี้แจง

- ระยะเวลา 5 ปี (2558 - 2562)
- วัตถุประสงค์
 - เพื่อจัดหาบริการไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร เป็นการสนับสนุนการประกอบอาชีพของเกษตรกรรายย่อย
 - ขยายเขตระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร จำนวน 40,600 แปลง
- สถานที่ดำเนินการ ทั่วประเทศ (ยกเว้นกรุงเทพฯ, นนทบุรี และสมุทรปราการ)
- แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,030,000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงิน ดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	1,522.000	375.000	1,147.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	508.000	125.000	383.000
รวม	2,030.000	500.000	1,530.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน ปี 2558	เป้าหมาย ปีที่เหลือ
1. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง	วงจร-กม.	2,500	616	1,884
2. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ	วงจร-กม.	3,800	936	2,864
3. ติดตั้งหม้อแปลง	เควีเอ	75,000	18,360	56,640
4. ติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้า	เครื่อง	40,600	10,000	30,600
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	25	75

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 11 ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอ สช. และ สกพ. พิจารณา

16. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1

วงเงิน 360,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	270,000,000	90,000,000
รวมทั้งสิ้น	360,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

8 ปี (2558 - 2565)

2. วัตถุประสงค์

- ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า
- ก่อสร้างระบบเคเบิลใต้ดิน 115 เควี, 33 เควี และ 22 เควี ในพื้นที่ธุรกิจสำคัญของเมืองใหญ่
- ก่อสร้าง ปรับปรุง เชื่อมโยงระบบส่งในพื้นที่เมืองใหญ่
- ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและอุปกรณ์ตัดจ่ายที่มีคุณภาพและมาตรฐานสูงขึ้น
- ก่อสร้าง/ปรับปรุง/เชื่อมโยงระบบจำหน่ายแรงสูง-แรงต่ำ

3. สถานที่ดำเนินการ

1.เทศบาลนครเชียงใหม่ 2.เทศบาลนครพิษณุโลก
3.เทศบาลเมืองลพบุรี 4.เทศบาลนครขอนแก่น 5.เทศบาลนครอุบลราชธานี 6.เทศบาลนครราชสีมา 7.เทศบาลนครรังสิต
8.เมืองพัทยา 9.เทศบาลนครสมุทรสาคร 10.เทศบาลเมืองหัวหิน
11.เทศบาลนครภูเก็ต 12.เทศบาลนครหาดใหญ่ โดยปี 2558 จะดำเนินการใน 3 เมืองก่อนดังนี้ 1.เทศบาลนครเชียงใหม่ 2.เมืองพัทยา 3.เทศบาลนครหาดใหญ่

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น จำนวน 26,900,000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงิน ดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	20,175.000	270.000	19,905.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	6,725.000	90.000	6,635.000
รวม	26,900.000	360.000	26,540.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน ปี 2558	เป้าหมาย ปีที่เหลือ
1. ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า	แห่ง	17	-	17
2. ก่อสร้างสายส่ง 115 เควี (OH)	วงจร-กม.	38	-	38
3. ก่อสร้างสายส่ง 115 เควี (UG)	วงจร-กม.	95	1	94
4. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (UG)	วงจร-กม.	329	6	323
5. ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง (OH)	วงจร-กม.	996	20	976
6. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (UG)	วงจร-กม.	2,196	37	2,159
7. ติดตั้งเคเบิลใยแก้วนำแสง	วงจร-กม.	329	6	323
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	0.01	99.99

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 11 ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอ สชช. พิจารณา

17. โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1

วงเงิน 2,000,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	1,500,000,000	500,000,000
รวมทั้งสิ้น	2,000,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

9 ปี (2558 - 2566)

2. วัตถุประสงค์

- รองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกิจการอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดใหญ่ในพื้นที่ทั่วประเทศ
- เพิ่มประสิทธิภาพและความมั่นคงของระบบไฟฟ้า
- ลดปัญหาในด้านการปฏิบัติการและการบำรุงรักษา รวมถึงลดหน่วยสูญเสียของระบบไฟฟ้า

3. สถานที่ดำเนินการ

พื้นที่ทั่วประเทศ

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น จำนวน 51,950,000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงิน ดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	38,962.000	1,500.000	37,462.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	12,988.000	500.000	12,488.000
รวม	51,950.000	2,000.000	49,950.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน ปี 2558	เป้าหมาย ปีที่เหลือ
1. ที่ดินสำหรับก่อสร้างสถานีไฟฟ้า/ สถานีลานไถ	แห่ง	69	-	69
2. ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า/สถานีลานไถ	แห่ง	69	-	69
3. ปรับปรุงสถานีไฟฟ้า 115 เควี	แห่ง	13	-	13
4. ปรับปรุงสถานีไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี	แห่ง	32	-	32
5. ก่อสร้างระบบสายส่ง 115 เควี	วงจร-กม.	2,460	-	2,460
6. ก่อสร้างระบบจำหน่าย 22/33 เควี	วงจร-กม.	19,130	-	19,130
7. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ	วงจร-กม.	11,420	6,127	5,293
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	3.85	96.15

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 11 ปัจจุบันอยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมของโครงการ

**18. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
(Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน
วงเงิน 155,000,000 บาท**

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	116,000,000	39,000,000
รวมทั้งสิ้น	155,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

3 ปี (2558 - 2560)

2. วัตถุประสงค์

เพื่อพัฒนารูปแบบการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในพื้นที่อย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และคุณภาพของระบบไฟฟ้า โดยจัดหาแหล่งพลังงานให้พื้นที่ห่างไกลและมีพลังงานไม่เพียงพอลดหน่วยสูญเสียในระบบสายส่งและระบบจำหน่ายที่มีระยะไกล อีกทั้งพัฒนาระบบไฟฟ้าในพื้นที่ให้รองรับกับเทคโนโลยี Smart Grid สนับสนุนการเพิ่มปริมาณพลังงานทดแทนตามนโยบายของรัฐบาล ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์

3. สถานที่ดำเนินการ

อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น จำนวน 320,000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จ่ายจากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงิน ดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	240.000	116.000	124.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	80.000	39.000	41.000
รวม	320.000	155.000	165.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน ปี 2558	เป้าหมาย ปีที่เหลือ
1. ติดตั้งระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage)	ชุด	1	1(75%)	0(25%)
2. ติดตั้ง Micro - Grid Controller	ชุด	1	1(50%)	0(50%)
3. ติดตั้งตู้ควบคุมระบบไฟฟ้า (Skidding)	ชุด	2	2(100%)	-
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	50	50

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 11 ปัจจุบันอยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมของโครงการ

19. โครงการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยกังหันลมในพื้นที่ภาคใต้

วงเงิน 120,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	90,000,000	30,000,000
รวมทั้งสิ้น	120,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา 3 ปี (2558 - 2560)

2. วัตถุประสงค์ เพื่อเพิ่มความเชื่อถือได้และคุณภาพของระบบไฟฟ้า ลดหน่วยสูญเสียในระบบสายส่งและระบบจำหน่ายที่มีระยะไกล สนับสนุนการเพิ่มปริมาณพลังงานทดแทนตามนโยบายของรัฐบาล

3. สถานที่ดำเนินการ พื้นที่ภาคใต้

4. แผนการใช้เงิน เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,200,000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จ่ายจากเงินรายได้ กฟภ. และ/ หรือเงินกู้ในประเทศตามความเหมาะสมและฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงิน ดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	900.000	90.000	810.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	300.000	30.000	270.000
รวม	1,200.000	120.000	1,080.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน ปี 2558	เป้าหมาย ปีที่เหลือ
1. ระบบผลิตไฟฟ้าด้วยกังหันลม	ชุด	10	1	9
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	11	89

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 11 ปัจจุบันอยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมของโครงการ

20. โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน

วงเงิน 18,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	13,000,000	5,000,000
รวมทั้งสิ้น	18,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

3 ปี (2558 - 2560)

2. วัตถุประสงค์

เพื่อจัดหาแหล่งพลังงานให้กับพื้นที่ห่างไกลที่มีพลังงานไม่พอเพียง พร้อมทั้งสนับสนุนการเพิ่มปริมาณพลังงานทดแทนตามนโยบายของรัฐบาล

3. สถานที่ดำเนินการ

พื้นที่ จ.ตาก, จ.แม่ฮ่องสอน, จ.เชียงใหม่ และ จ.เชียงราย

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น จำนวน 160.000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จ่ายจากเงินรายได้ กฟภ. และ/ หรือเงินกู้ในประเทศตามความเหมาะสมและฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงิน ดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	120.000	13.000	107.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	40.000	5.000	35.000
รวม	160.000	18.000	142.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน ปี 2558	เป้าหมาย ปีที่เหลือ
1. งานเครื่องจักรกลไฟฟ้าพลังน้ำ	ชุด	9	1	8
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	11	89

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 11 ปัจจุบันอยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมของโครงการ

21. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่างๆ

วงเงิน 35,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	26,000,000	9,000,000
รวมทั้งสิ้น	35,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

3 ปี (2558 - 2560)

2. วัตถุประสงค์

พัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อเพิ่มขีดความสามารถ และความมั่นคงในการจ่ายไฟ เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของเกาะต่างๆ ซึ่งเป็นแหล่งท่องเที่ยวสำคัญ และมีอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจค่อนข้างสูง

3. สถานที่ดำเนินการ

เกาะขามใหญ่ จ.ชลบุรี, เกาะโฮลน จ.ภูเก็ต, เกาะปอ เกาะหัง จ.กระบี่, เกาะนกตะเกา จ.สุราษฎร์ธานี

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น จำนวน 360.000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/ หรือเงินกู้ในประเทศตามความเหมาะสมและฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงิน ดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	270.000	26.000	244.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	90.000	9.000	81.000
รวม	360.000	35.000	325.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน ปี 2558	เป้าหมาย ปีที่เหลือ
1. ก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ	วงจร-กม.	12.90	1.40	11.50
2. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง	วงจร-กม.	12	-	12
3. ติดตั้งหม้อแปลงระบบจำหน่าย	เควีเอ	810	-	810
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	3.62	96.38

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 11 ปัจจุบันอยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมของโครงการ

22. โครงการปรับปรุงระบบไฟฟ้ารองรับผู้ผลิตไฟฟ้า

ขนาดเล็กมากจากพลังงานหมุนเวียน

วงเงิน 470,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	352,000,000	118,000,000
รวมทั้งสิ้น	470,000,000	

คำชี้แจง

- ระยะเวลา 5 ปี (2558 - 2562)
- วัตถุประสงค์ เพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจากพลังงานหมุนเวียน
- สถานที่ดำเนินการ พื้นที่ทั่วประเทศ
- แผนการใช้เงิน เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น จำนวน 2,700,000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จ่ายจากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงิน ดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	2,025.000	352.000	1,673.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	675.000	118.000	557.000
รวม	2,700.000	470.000	2,230.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน ปี 2558	เป้าหมาย ปีที่เหลือ
1. งานก่อสร้างสายจำหน่ายระบบ 22 เควี	วงจร-กม.	700	300	400
2. งานก่อสร้างสายจำหน่ายระบบ 33 เควี	วงจร-กม.	100	50	50
3. งานปรับปรุงสายจำหน่ายระบบ 22 เควี	วงจร-กม.	490	-	490
4. งานปรับปรุงสายจำหน่ายระบบ 33 เควี	วงจร-กม.	50	-	50
5. ติดตั้ง FRTU	ชุด	500	-	500
6. ติดตั้ง UHF Remote Radio	ชุด	500	-	500
7. ติดตั้ง UHF MARS Master	ชุด	33	-	33
8. ติดตั้ง SVC (25 Mvar)	ชุด	2	-	2
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	10	90

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ 11 ปัจจุบันอยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมของโครงการ

23. โครงการขยายเขตรบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล

วงเงิน 298,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	223,000,000	75,000,000
รวมทั้งสิ้น	298,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

4 ปี (2558 - 2561)

2. วัตถุประสงค์

เพื่อเร่งรัดขยายเขตรบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล
ได้มีไฟฟ้าใช้ครบทุกครัวเรือนตามนโยบายรัฐบาล

3. สถานที่ดำเนินการ

พื้นที่รับผิดชอบของ กฟภ.

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น จำนวน 1,215,000 ล้านบาท
ซึ่งจะใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศ ตาม
ความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุป
ได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงิน ดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	910.000	223.000	687.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	305.000	75.000	230.000
รวม	1,215.000	298.000	917.000

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน ปี 2558	เป้าหมาย ปีที่เหลือ
1. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง	วงจร-กม.	1,235	308	927
2. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ	วงจร-กม.	1,920	478	1,442
3. ติดตั้งหม้อแปลง	เควีเอ	36,350	9,055	27,295
4. ติดตั้งมิเตอร์	ชุด	11,600	2,890	8,710
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	25	75

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการนอกแผน ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอ
คณะรัฐมนตรีพิจารณา

24. โครงการพัฒนาพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)

ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี

วงเงิน 173,000,000 บาท

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	129,000,000	44,000,000
รวมทั้งสิ้น	173,000,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา

2 ปี (2558 - 2559)

2. วัตถุประสงค์

เพื่อศึกษาเทคโนโลยี และทดสอบการออกแบบและการใช้งานระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะในด้านต่างๆ สำหรับรองรับการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะในพื้นที่อื่นๆ ต่อไป

3. สถานที่ดำเนินการ

เมืองพัทยา จ.ชลบุรี

4. แผนการใช้เงิน

เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น จำนวน 1,485,000 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงิน ดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	1,113.000	129.000	984.00
2. เงินรายได้ กฟภ.	372.000	44.000	328.00
รวม	1,485.000	173.000	1,312.00

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน ปี 2558	เป้าหมาย ปีที่เหลือ
1. ติดตั้งระบบมิเตอร์อัจฉริยะ	เครื่อง	116,308	10,000	106,308
2. ติดตั้งระบบกักเก็บพลังงาน	ชุด	2	-	2
3. ติดตั้งระบบแก้ไขปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง อัจฉริยะ	ระบบ	1	-	1
4. ติดตั้งระบบ Solar Rooftop	ชุด	3	-	3
5. ติดตั้งระบบ Substation Automation (IEC 61850)	สถานี	3	-	3
6. ติดตั้งระบบ IT Integration System	ระบบ	1	-	1
7. จัดหารถยนต์ไฟฟ้า	คัน	3	-	3
8. ติดตั้งสถานีชาร์จไฟฟ้าสาธารณะ สำหรับรถยนต์ไฟฟ้า	สถานี	7	-	7
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	8.60	91.40

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการนอกแผน ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอ
สกพ. พิจารณา

กลุ่มพัฒนาองค์กร

**25. โครงการพัฒนาไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของ กฟภ. ที่ประตูระบายน้ำ
และอ่างเก็บน้ำของกรมชลประทาน
วงเงิน 50,530,000 บาท**

หน่วย : บาท

รายการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.
หมวดสิ่งก่อสร้าง	37,000,000	13,530,000
รวมทั้งสิ้น	50,530,000	

คำชี้แจง

1. ระยะเวลา 4 ปี (2558 - 2561)
2. วัตถุประสงค์
 - เพื่อส่งเสริมการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่สะอาด
 - เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายกระแสไฟฟ้าในบริเวณใกล้เคียงที่ตั้งโรงไฟฟ้า
 - เพื่อลดการนำเข้าเชื้อเพลิงจากต่างประเทศเพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า
 - เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้ประตูระบายน้ำและอ่างเก็บน้ำของกรมชลประทาน
3. สถานที่ดำเนินการ ที่ประตูระบายน้ำ และอ่างเก็บน้ำของกรมชลประทานทั่วประเทศ
4. แผนการใช้เงิน เงินลงทุนตามโครงการนี้ รวมทั้งสิ้น จำนวน 807,970 ล้านบาท ซึ่งจะใช้จ่ายจากเงินรายได้ กฟภ. และ/หรือเงินกู้ในประเทศ ตามความเหมาะสม และฐานะการเงินในแต่ละปีต่อไป พอสรุปได้ดังนี้.-

หน่วย : ล้านบาท

แหล่งเงินลงทุน	วงเงิน ดำเนินการ ทั้งโครงการ	วงเงิน ดำเนินการ ปี 2558	คงเหลือ เบิกจ่าย ปีต่อไป
1. เงินกู้ในประเทศ	605.000	37.000	568.000
2. เงินรายได้ กฟภ.	202.970	13.530	189.440
รวม	807.970	50.530	757.440

5. เป้าหมายของโครงการ

รายการ	หน่วย	เป้าหมาย ทั้งโครงการ	แผนงาน ปี 2558	เป้าหมาย ปีที่เหลือ
1. ก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบ พลังงานศักย์	แห่ง	10	3	7
2. ก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบ พลังงานจลน์	ประจํา ระบายน้ำ	3	3	-
คิดเป็นร้อยละของ ปริมาณงานทั้งโครงการ	%	100	7	93

6. สถานะของโครงการ

เป็นโครงการนอกแผน ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอ
สกพ. พิจารณา