



แผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย

**และประมาณการรายได้
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559**

สารบัญ

	หน้า
บทที่ 1 บทสรุปผู้บริหาร	1
บทที่ 2 ผลการดำเนินงาน การจัดเก็บรายได้และการใช้จ่ายงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2558 ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	5
2.1 ผลสำเร็จการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. 2558	
2.2 การจัดเก็บรายได้และการใช้จ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558	
บทที่ 3 แผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	17
3.1 กรอบแนวทางการจัดทำแผนการดำเนินงานฯ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559	
3.2 แผนการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. 2559	
3.3 งบประมาณรายจ่ายปีงบประมาณ พ.ศ. 2559	
3.4 ประมาณการรายได้ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559	
ภาคผนวก	
ภาคผนวก 1 แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ.2556-2560)	27
ภาคผนวก 2 ผลการปฏิบัติงานตามตัวชี้วัดยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2558	32
ภาคผนวก 3 งบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559	35
ภาคผนวก 4 ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนดอัตราค่าธรรมเนียม การอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551	39

บทที่ 1

บทสรุปผู้บริหาร

แผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ รวมทั้งแผนการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) สำหรับเสนอขอความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรี ตามมาตรา 41 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 กกพ. ได้ดำเนินงานตามแผนการดำเนินงานฯ อย่างครบถ้วน สามารถสรุปผลการดำเนินงาน 4 ด้าน ดังนี้

(1) **กำกับกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้ โดยพัฒนาปรับปรุงงานออกใบอนุญาต** ให้เป็นการบริการแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service: OSS) โดยผู้ประกอบการสามารถยื่นและรับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องได้ที่สำนักงาน กกพ. หรือ สำนักงาน กกพ. ประจำเขตทั้ง 13 เขต ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) และยังสามารถพัฒนาต่อยอดระบบการขอรับใบอนุญาตด้วยระบบอิเล็กทรอนิกส์ (e-Licensing) ช่วยให้ผู้ยื่นขอรับใบอนุญาตได้รับความสะดวกรวดเร็วและสามารถติดตามสถานะขอรับใบอนุญาตผ่านระบบได้ ตลอดจนพัฒนาบุคลากรสำนักงาน กกพ. ประจำเขต อย่างต่อเนื่อง เพื่อกระจายงานอนุญาตอำนวยความสะดวกให้ผู้ยื่นขอรับใบอนุญาตได้

มีการศึกษาแนวทางการจัดการภาวะวิกฤติด้านพลังงาน (Demand Response) เพื่อเป็นกลไกหนึ่งที่สนับสนุนการใช้ไฟฟ้าของประเทศให้มีประสิทธิภาพ และเป็นการเตรียมการป้องกันเหตุการณ์ที่จะส่งผลกระทบต่อความมั่นคงด้านพลังงานในช่วงภาวะวิกฤติ และนอกจากนี้ กกพ. โดยสำนักงาน กกพ. ศึกษาและยกร่างระเบียบและประกาศมาตรฐานคุณภาพบริการไฟฟ้า เพื่อให้ผู้ประกอบการดำเนินการตามมาตรฐานคุณภาพบริการที่กำหนด ซึ่งจะประกาศใช้ได้ในภายในปี พ.ศ. 2558 และได้ออกหลักเกณฑ์การกำหนดระยะห่างที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม และขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม เพื่อให้ผู้ประกอบการดังกล่าวดำเนินการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงสถานประกอบการกิจการพลังงาน โดยได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาเพื่อให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 27 มิถุนายน 2558 **ตลอดจนได้ทบทวนหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย** สำหรับปี พ.ศ. 2554 - 2558 ซึ่งผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อเดือนสิงหาคมที่ผ่านมา และกำหนดประกาศใช้ภายในเดือนพฤศจิกายน 2558

(2) **ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ และเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม** โดยจัดทำแนวทางการต่ออายุโรงไฟฟ้า (สิ้นสุดอายุสัญญาภายในปี พ.ศ. 2560-2561) และแนวทางการก่อสร้างโรงไฟฟ้า (สิ้นสุดอายุสัญญาภายในปี พ.ศ. 2562-2568) และยังออกประกาศกกพ. เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาประเภทบ้านอยู่อาศัย (สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มให้ครบ 100 เมกะวัตต์) ในอัตราซื้อแบบ Feed-in Tariff (FIT) และระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) พ.ศ. 2558 และประกาศ กกพ. เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร และหลักเกณฑ์การเข้าร่วมโครงการกลั่นกรองและคัดเลือก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร โดยได้มีการเปิดรับฟังความเห็นแล้ว (ระหว่างวันที่ 25-31 สิงหาคม 2558) กำหนดประกาศใช้ภายในปี พ.ศ. 2558

ในส่วนของส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม โปร่งใส กกพ. ได้มีข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบ่อแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code: TPA Code) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บมจ. ปตท.) และข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม และการเชื่อมต่อสำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) รวมทั้งสร้างความร่วมมือกับกลุ่มประเทศอาเซียน ผ่านทางเครือข่ายความร่วมมือระหว่างองค์กรกำกับกิจการพลังงานในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (ASEAN

Energy Regulators' Network : AERN) โดยจัดตั้งคณะกรรมการ AERN 2 คณะ คือ AERN Working Group 1 (AWG1) : Technical and Regulatory Harmonization) และ AERN Working Group 2 (AWG2) : Legal and Commercialization

(3) การคุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงานได้พัฒนากระบวนการพิจารณาเรื่องร้องเรียนตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด รวมทั้งมีการรายงานข้อมูลที่เป็นปัจจุบัน ทันสมัย และสามารถติดตามสถานะการดำเนินงานได้อย่างรวดเร็วผ่านระบบ e-Petition นอกจากนี้ ได้ยกระดับการดำเนินงานในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการคุ้มครองผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย โดยมาตรฐานของสัญญาผู้ใช้บริการไฟฟ้า พ.ศ. 2558 ตามมาตรา 91 ซึ่งประกาศในราชกิจจานุเบกษา เพื่อให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 สิงหาคม พ.ศ. 2558 เพื่อสร้างเครือข่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน และเป็นกลไกสำคัญในการสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมของภาคส่วนต่างๆ ในสังคม รวมถึงพัฒนากระบวนการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนและข้อพิพาทของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียจากการประกอบกิจการพลังงาน ให้เป็นไปตามระเบียบและหลักเกณฑ์การปฏิบัติที่กำหนด

ในส่วนของกลไกส่งเสริมการมีส่วนร่วมการพัฒนากิจการพลังงาน ได้มีการอบรมคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 2 รวมทั้งกำกับการใช้สิทธิทรัพย์สินเพื่อวางเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ปรับปรุงกระบวนการพิจารณาอุทธรณ์แนวเขตระบบโครงข่ายพลังงานและการอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินให้เป็นไปตามกรอบระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด และพัฒนาบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ตามมาตรา 97(4)¹ แห่งพระราชบัญญัติฯ และ ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)² แห่งพระราชบัญญัติฯ โดยออกประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย พ.ศ. 2557 และเรื่องการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2557 ซึ่งได้ลงประกาศในราชกิจจานุเบกษา และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2557

(4) การพัฒนาองค์กร ทั้งด้านบุคลากรขององค์กรให้มีศักยภาพ ทักษะ และสมรรถนะที่จำเป็นต่อการทำงานอย่างเป็นรูปธรรม และด้านบริหารจัดการองค์กรอย่างเป็นระบบ โดยจัดทำแผนการพัฒนาองค์กร OFI (Opportunity for Improvement) เพื่อปรับปรุงอย่างต่อเนื่องและต่อยอดไปสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืน จัดทำแผนพัฒนาระบบความก้าวหน้าในอาชีพ และการสืบทอดตำแหน่งเพื่อสร้างขวัญกำลังใจในการปฏิบัติงาน เพื่อให้บุคลากรมีความรอบรู้ในงานและสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ของสำนักงาน พัฒนาระบบการบริหารจัดการฐานข้อมูล เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ. ได้อย่างมีประสิทธิภาพและเป็นศูนย์สารสนเทศและองค์ความรู้ด้านพลังงาน โดยได้ดำเนินการปรับปรุงฐานข้อมูล (Data Cleansing) ระบบงาน 2 ระบบ ได้แก่ ระบบ SPP VSPP IPP และระบบ e-Licensing ให้มีความถูกต้องและครบถ้วนสมบูรณ์

ผลการจัดเก็บรายได้และผลการใช้จ่ายงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 กกพ. ได้ดำเนินการตามแผนการดำเนินงานฯ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 และตามแผนการดำเนินงานที่คณะรัฐมนตรีเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2557 โดย ณ สิ้นปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 สามารถจัดเก็บรายได้ จำนวน 766.25 ล้านบาท และจะเบิกจ่ายงบประมาณรวมทั้งผูกพันสัญญาและกันเงินเป็นภาระที่จำเป็นของสำนักงาน กกพ. ได้จำนวน 766.11 ล้านบาท ทั้งนี้ กกพ. อยู่ระหว่างการออกแบบก่อสร้างที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร และได้จัดสรรเงินงบประมาณในปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 จำนวน 57.25 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าจ้างก่อสร้าง 55.00 ล้านบาท ค่าควบคุมงาน 1.50 ล้านบาท และค่าประกวดออกแบบก่อสร้าง 0.75 ล้านบาท และได้กันเงินเป็นภาระต่างๆ ที่เหมาะสม (ถ้ามี) เพื่อให้เพียงพอต่อการจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรตามแผนดังกล่าว โดยสำนักงาน กกพ. ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีในการกันเงินนำส่งคลัง

¹ เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

² เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

เป็นรายได้แผ่นดินเป็นภาระต่าง ๆ ที่เหมาะสม เพื่อจัดสรรเป็นค่าก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. จนกว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ ทั้งนี้เป็นไปตามหลักการที่คณะรัฐมนตรีได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2556

แผนการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 มุ่งเน้นประสิทธิผลของกระบวนการกำกับกิจการพลังงาน เริ่มตั้งแต่การอนุญาตที่สะดวกรวดเร็วและครอบคลุมทั่วประเทศ จากนั้นเป็นการติดตาม ตรวจสอบ และสร้างมาตรฐาน กิจการพลังงานผ่านการกำกับที่เป็นรูปธรรม และมีการรายงานผลที่เป็นระบบ โดย กกพ. จะมุ่งเน้นงานด้านการกำกับกิจการ ก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มบทบาทการดูแลอัตราค่าบริการทั้งของก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้า นอกจากนี้ ได้ริเริ่มในเรื่องการรับซื้อ ไฟฟ้าจากผู้ผลิตพลังงานหมุนเวียนด้วยวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) สำหรับ แผนงานคุ้มครองสิทธิ จะเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการร้องเรียนให้สะท้อนปัญหาของผู้ใช้ และเพิ่มการกำกับกิจการ พลังงานในเชิงนโยบาย และจะเริ่มแผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อส่งเสริมในด้ว นการใช้พลังงานหมุนเวียนฯ และตามมาตรา 97(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อส่งเสริมด้านความรู้ความตระหนักในด้ว นพลังงาน โดยในส่วนงานพัฒนาองค์กรจะให้ความสำคัญในการพัฒนาบุคลากรในทักษะการวิจัยและพัฒนา ตลอดจน กระบวนการทำงานที่มีมาตรฐานและใช้เครื่องมืออิเล็กทรอนิกส์มาสนับสนุน ซึ่งแผนการดำเนินงานมีสาระสำคัญตามแผน ยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ.2556-2560) ดังนี้

(1) เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้ พัฒนา กระบวนการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานอย่างชาญฉลาด (Smart Licensing) โดยดำเนินงานด้านออกใบอนุญาตแบบ จุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service: OSS) ให้สามารถรับคำขอใบอนุญาตได้ทั้งส่วนกลางและภูมิภาค รวมทั้งเพิ่ม ประสิทธิภาพการตรวจสอบข้อมูลการอนุญาต ติดตามสถานการณ์ขอรับใบอนุญาตด้วยระบบอิเล็กทรอนิกส์ (e-Licensing) และ มีการสื่อสารประชาสัมพันธ์ในเรื่องเกี่ยวกับ OSS ต่อผู้เกี่ยวข้องพร้อมพัฒนาความร่วมมือระหว่างหน่วยงานต่างๆ นอกจากนี้ เน้นพัฒนาการอนุญาตอื่นๆ ได้แก่ การออกประกาศหลักการปฏิบัติงาน (Code of Practice: CoP) สำหรับผู้ประกอบการ ผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะและก๊าซชีวภาพ เพื่อจัดการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับกิจการไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตติดตั้งต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ ซึ่งไม่เข้าข่ายกิจการที่ต้องจัดทำรายงาน EIA

กำกับกิจการพลังงานให้เกิดความต่อเนื่องและเป็นระบบ เน้นการพัฒนาระบบการทั้งช่วงก่อนการ ออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (Pre-Licensing) และติดตามตรวจสอบมาตรฐานวิศวกรรมและสิ่งแวดล้อมตาม ใบอนุญาต พร้อมด้วยการอบรมและยกประสิทธิภาพและมาตรฐานผู้รับใบอนุญาต (Post-Licensing และ Monitoring) ซึ่ง จะปรับปรุงการเชื่อมโยงข้อมูลการอนุญาตตั้งแต่การยื่นคำขอรับใบอนุญาต ไปจนถึงการตรวจสอบตามเงื่อนไข หลักเกณฑ์ และมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และคุณภาพบริการของการประกอบกิจการพลังงานทุกประเภท ใบอนุญาตและมีรายงานตอบกลับ เพื่อปรับปรุง แก้ไขปัญหาที่เกิดจากผู้รับใบอนุญาต รวมทั้ง พัฒนางานกำกับด้านอัตรา ค่าบริการพลังงาน อย่างเปิดเผยและโปร่งใส ซึ่งมีการจัดทำหลักเกณฑ์กำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ ศึกษากรอบ มาตรฐานระบบบัญชีเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน และศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าที่สะท้อนต้นทุน สำหรับปี พ.ศ. 2560-2563 และสื่อสารในเรื่องอัตราค่าบริการพลังงานจากส่วนกลางและภูมิภาค

(2) ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพและเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม พัฒนาระบบการ ออกหลักเกณฑ์การกำกับรับซื้อไฟฟ้าตามแผน PDP2015 และ AEDP2015 ซึ่งจะเป็นการออกระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าแบบ Competitive Bidding และการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและ สหกรณ์การเกษตร รวมถึงพัฒนางานกำกับโครงข่ายพลังงาน วิเคราะห์ระบบผลิตไฟฟ้าและความมั่นคงระบบโครงข่าย เพื่อตรวจสอบแผนขยายโครงข่าย และวางแนวทางการดำเนินงานในเรื่องระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) สนับสนุนความสามารถในการรองรับการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน (Renewable Energy)

สนับสนุนความร่วมมือระหว่างองค์กรกำกับกิจการพลังงานในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ หรือ ASEAN Energy Regulators' Network (AERN) ผ่านการประชุมคณะทำงาน AERN กลุ่มที่ 1 (AERN Working Group 1 หรือ AWG1) ด้านเทคนิคและการสอดประสานของการกำกับโครงข่ายไฟฟ้า (Technical and Regulatory Harmonization) จัดทำแผนการดำเนินงาน (TOR) ของ AWG1 และสนับสนุนโครงการนำร่องการเชื่อมโยงโครงข่ายของ

4 ประเทศ หรือ Lao PDR Thailand Malaysia Singapore Power Integration Project (LTMS-PIP) นอกจากนี้ยังดำเนินการต่อเนื่องในเรื่องการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งกำลังทางระบบชาติบนบกแก่บุคคลที่สาม และข้อเสนอแนะแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติอีกด้วย

(3) คุ่มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสีย โดยกำกับติดตามประเมินผลมาตรฐานสัญญาการให้บริการไฟฟ้าที่ได้จัดทำไปแล้วในปีที่ผ่านมา และจัดการเรื่องร้องเรียนทุกประเภทที่เกี่ยวข้องครอบคลุมเขตพื้นที่ มีศูนย์กลางและผู้จัดการเรื่องร้องเรียน ให้สามารถติดตามด้วยระบบอิเล็กทรอนิกส์ (e-Petition) รวมถึงสร้างการเรียนรู้ ความตระหนักรู้ และสร้างช่องทางความร่วมมือ ร่วมปรับปรุงกระบวนการพิจารณางานอุทธรณ์ข้อสงสัยสิทธิด้วยการสร้างความร่วมมือระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการให้ผู้รับใบอนุญาตส่งเอกสารที่ถูกต้องครบถ้วน นอกจากนี้ ยังเพิ่มประสิทธิภาพด้านการสื่อสารประชาสัมพันธ์ เน้นสื่อสารผลกระทบที่เกี่ยวข้องด้านการกำกับ (Impact Assessment) การจัดทำปฏิทินกิจกรรมที่เกี่ยวข้องในการกำกับกิจการพลังงาน และเพิ่มความสัมพันธ์ระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

พัฒนาการให้บริการในภูมิภาคอย่างมีประสิทธิภาพ (Regional Upgrade) โดยปรับกระบวนการให้รองรับพระราชบัญญัติการอำนวยความสะดวกในการพิจารณาอนุญาตของทางราชการ พ.ศ. 2558 ประเมินและรายงานผลการดำเนินงานตามคู่มือสำหรับประชาชนที่เกี่ยวข้อง รวมถึงเพิ่มบริการงานกำกับกิจการพลังงานในภูมิภาค และการเตรียมความพร้อมสนับสนุนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) และ 97(5) โดยเพิ่มบทบาทและการบริการของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต จัดทำหลักเกณฑ์ระเบียบประกาศที่เกี่ยวข้อง คู่มือ และเผยแพร่สร้างความเข้าใจให้มีความรู้งานและกิจกรรมต่างๆ ภายใต้การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) และ 97(5) อบรมการใช้งานระบบสารสนเทศของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้เป็นเครื่องมือช่วยการทำงานในเชิงพื้นที่ และสร้างสัมพันธ์ระหว่างส่วนกลางและภูมิภาค

(4) พัฒนาการสู่ความเป็นเลิศ ด้วยการพัฒนาบุคลากรที่ตอบโจทย์การตรวจสอบประเมินผลกระทบในการออกระเบียบหลักเกณฑ์ด้านการกำกับกิจการพลังงาน (Regulatory Impact Assessment : RIA) สนับสนุนวิจัยและพัฒนา (Research and Development) อย่างต่อเนื่อง เสริมสร้างสมรรถนะบุคลากรสู่ความเป็นเลิศด้านการกำกับกิจการพลังงาน ฝึกอบรมบุคลากรในทักษะที่จำเป็นและสำคัญ เพิ่มความเชี่ยวชาญด้านการกำกับกิจการพลังงาน วิเคราะห์และปรับปรุงโครงสร้างองค์กรให้ตอบสนองเป้าหมายตามยุทธศาสตร์และความจำเป็นในอนาคต พร้อมทั้งออกแบบและก่อสร้างสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร พัฒนาสำนักงาน กกพ. ให้เป็นศูนย์กลางข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานของประเทศ พัฒนาระบบสารสนเทศสามารถสื่อสารเชื่อมโยงกันได้และพร้อมใช้ในการวิเคราะห์ วิจัย พัฒนาตอบสนองการทำงานในทุกกระบวนการหลัก ซึ่งรวมระบบสารสนเทศสำหรับการทำงานและระบบการเงินการคลังด้วย

งบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 กกพ. ได้กำหนดกรอบวงเงินงบประมาณรายจ่ายเพื่อรองรับแผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ จำนวน 603.71 ล้านบาท ทั้งนี้ กรอบวงเงินงบประมาณค่าก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร และค่าควบคุมงาน จำนวน 620 และ 15 ล้านบาท ตามลำดับ จะเป็นรายการผูกพันข้ามปี ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 - 2562 และกรณีที่สำนักงาน กกพ. มีเงินที่จะต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินในระหว่างการดำเนินการก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรตามแผนที่ได้นำเสนอไว้ สำนักงาน กกพ. ขอนำเงินดังกล่าวกันเป็นภาระต่างๆ ที่เหมาะสมเพื่อจัดสรรเป็นค่าก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. จนกว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ

ประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 จะมีวงเงินรวมประมาณ 603.80 ล้านบาท ซึ่งเป็นรายได้จากค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปี ทั้งนี้ เป็นการประมาณการรายได้จากอัตราค่าธรรมเนียมฯ ซึ่งคณะรัฐมนตรีเห็นชอบเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2551 และยังเป็นอัตราที่เหมาะสมต่อการดำเนินงานตามแผนยุทธศาสตร์ฯ ฉบับที่ 2 (พ.ศ.2556-2560)

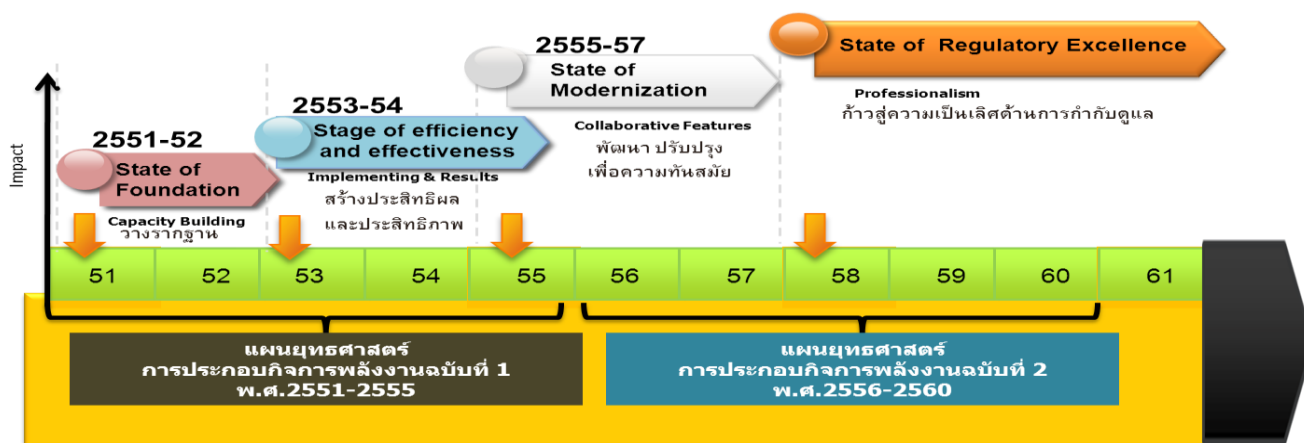
ประเด็นนำเสนอขอคณะรัฐมนตรีเพื่อรับทราบผลการดำเนินงาน การจัดเก็บรายได้ และการใช้จ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 และเพื่อขอความเห็นชอบแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559

2.1 ผลสำเร็จการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. 2558

กกพ. ได้ดำเนินการตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 พ.ศ. 2556 - 2560 (แผนยุทธศาสตร์ฯ ฉบับที่ 2) ซึ่งคณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ตุลาคม พ.ศ. 2555 และเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2557 ได้มีมติเห็นชอบแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 โดยมุ่งเน้นที่จะพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานของประเทศไทยให้มีประสิทธิภาพเทียบเคียงระดับสากลและสอดคล้องกับนโยบายพลังงานของประเทศ (รายละเอียดแผนยุทธศาสตร์ฯ ฉบับที่ 2 ตามภาคผนวกที่ 1)

นอกจากนี้ ยังได้สังเกตเห็นความสำคัญของการพัฒนาขีดความสามารถของบุคลากรอย่างต่อเนื่องให้มีประสิทธิภาพ เป็นมืออาชีพ และมีความสมดุลของคุณภาพชีวิตในการทำงาน ซึ่งจากวิสัยทัศน์ที่กำหนด กกพ. ได้กำหนดตัวชี้วัดผลดำเนินงาน (Key Performance Indicators - KPIs) เพื่อก้าวสู่ “ความเป็นเลิศด้านการกำกับดูแล (Regulatory Excellence)” ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 ทั้งนี้ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 มีตัวชี้วัดเชิงยุทธศาสตร์ระดับองค์กร จำนวน 8 ตัว โดยมีผลการปฏิบัติงานตามตัวชี้วัดปี พ.ศ. 2557 ตามภาคผนวกที่ 2 และสรุปผลสำเร็จการปฏิบัติงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 ออกเป็น 4 ด้าน ดังนี้

รูปที่ 2.1 ทิศทางและระดับความสำเร็จของการกำกับกิจการพลังงาน



2.1.1 กำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้³

กกพ. กำกับดูแลกิจการพลังงานมุ่งเน้นการปรับปรุงกระบวนการออกใบอนุญาตให้มีความรวดเร็ว ทันสมัย ร่วมกับการพัฒนาศักยภาพของบุคลากรเพื่อรองรับการปฏิบัติงาน ตลอดจนกำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐาน วิศวกรรม ความปลอดภัย และมีมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ และอัตราค่าบริการที่สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่แท้จริงและเป็นธรรมต่อทั้งผู้ใช้และผู้ประกอบกิจการพลังงาน ซึ่งมีผลการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้

(1) พัฒนาระบวนการออกใบอนุญาตมีมาตรฐานเป็นธรรมและตรวจสอบได้

(1.1) สนับสนุนงานอนุญาตกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service) โดยผู้ประกอบการสามารถยื่นและรับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องได้ที่สำนักงาน กกพ. หรือสำนักงาน กกพ. ประจำเขตทั้ง 13 เขต

³ ตอบสนองยุทธศาสตร์ที่ 1 ตามแผนยุทธศาสตร์ฯ ฉบับที่ 2 ซึ่งปี 2558 มีตัวชี้วัดองค์กร 3 ตัว ได้แก่ 1. ระดับความสำเร็จของกระบวนการออกใบอนุญาตให้มีมาตรฐานแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service) 2. ระดับความสำเร็จของการกำหนด มาตรฐานการกำกับดูแลกิจการพลังงานให้มีมาตรฐาน และ 3. ระดับความสำเร็จของการกำกับอัตราค่าบริการพลังงานที่สะท้อนต้นทุน

ในส่วนของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ซึ่งสำนักงานได้ดำเนินการจัดฝึกอบรมเพื่อพัฒนาศักยภาพของบุคลากรของสำนักงานเขตทั้ง 13 เขต ให้สามารถรองรับการปฏิบัติงาน เกี่ยวกับการยื่นขอรับใบอนุญาตของผู้ประกอบการให้เป็นไปอย่างถูกต้องและมีประสิทธิภาพ

(1.2) พัฒนาระบบอิเล็กทรอนิกส์การอนุญาตออนไลน์หรือระบบ e-Licensing เพื่อรองรับการขอใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 47 และมาตรา 48 และช่วยให้ผู้ยื่นขอรับใบอนุญาตผ่านระบบ e-Licensing ได้รับความสะดวกรวดเร็วและสามารถติดตามสถานะขอรับใบอนุญาตผ่านระบบได้ รวมทั้งช่วยลดภาระการเตรียมเอกสารที่ซ้ำซ้อนในการขอรับใบอนุญาต โดยการขยายขอบเขตระบบให้รองรับงานการแจ้งเริ่มประกอบการ การขอเปลี่ยนแปลงรายการที่ได้รับอนุญาตไปแล้ว การโอนสิทธิตามใบอนุญาต การเรียกเก็บค่าธรรมเนียม การรับแจ้งยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน และการจัดทำฐานข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม (EIA/CoP) เป็นต้น ซึ่งปัจจุบันสำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาและปรับปรุงระบบ e-Licensing แล้วเสร็จจำนวน 3 ระบบ ได้แก่ 1) ระบบการรับแจ้งยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน สำหรับโครงการ Solar PV Rooftop 2) การแจ้งค่าธรรมเนียมรายปี และ 3) ระบบการจัดทำฐานข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม (EIA/CoP)

(1.3) พัฒนาและปรับปรุงกระบวนการอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าและการอื่นตามมาตรา 48 เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและมีความชัดเจนในขั้นตอนปฏิบัติของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 และพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการบริหารกิจการบ้านเมืองที่ดี พ.ศ. 2546 กกพ. จึงได้ขยายความร่วมมือกับกระทรวงอุตสาหกรรม โดยทำบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ เรื่อง แนวทางการอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าและการอื่น เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม พ.ศ. 2557 นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำร่างบันทึกข้อตกลงความร่วมมือกับกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง การกำหนดแนวทางการปฏิบัติงานในการกำกับดูแลการประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อแล้วเสร็จ พร้อมทั้งส่งร่างบันทึกความตกลงความร่วมมือฯ ให้แก่กรมธุรกิจพลังงาน เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องและกำหนดวันลงนามภายในปี พ.ศ. 2558

(1.4) ดำเนินงานตามพระราชบัญญัติการอำนวยความสะดวกในการพิจารณาอนุญาตของทางราชการ พ.ศ. 2558 ซึ่งประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2558 มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นกฎหมายกลางในการกำหนดมาตรฐานและครอบคลุมทุกงานบริการ เนื่องจากปัญหาความยุ่งยาก ในการขออนุญาตต่างๆ ทำให้ประชาชนไม่สะดวกในการขออนุญาตจากทางราชการ จึงต้องมีการออกกฎหมายนี้ขึ้นมาเพื่อเป็นเครื่องมือขจัดอุปสรรคและหน่วยงานภาครัฐต้องจัดทำคู่มือภายใน 180 วันนับจากประกาศใช้ ซึ่งตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ของสำนักงาน กกพ. อยู่ภายใต้การบังคับของพระราชบัญญัติฯ นี้ด้วย สำนักงาน กกพ. จึงได้จัดทำคู่มือสำหรับประชาชนตามพระราชบัญญัติอำนวยความสะดวกและได้เผยแพร่ประชาสัมพันธ์ผ่านเว็บไซต์สำนักงานแล้วเสร็จ จำนวน 18 คู่มือ ประกอบด้วย เรื่องการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ตามมาตรา 47 และมาตรา 48 (จำนวน 12 คู่มือ) และมาตราอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในหมวด 3 การกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน (จำนวน 3 คู่มือ) และเรื่องการอนุญาตการใช้ อสังหาริมทรัพย์ ภายใต้มาตรา 105 มาตรา 106 และมาตรา 112 (จำนวน 3 คู่มือ)

(1.5) ปรับปรุงกระบวนการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 47 อาทิ สำนักงานต้องจัดทำความเห็นเสนอต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาออกใบอนุญาตภายใน 45 วันนับแต่วันที่สำนักงานหรือสำนักงาน กกพ. ประจำเขตได้รับคำขอ เอกสารและหลักฐานครบถ้วน และให้ กกพ. ดำเนินการพิจารณาคำขอรับใบอนุญาตให้แล้วเสร็จภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้รับความเห็นของสำนักงาน กกพ. และการขอรับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องตามมาตรา 48 อาทิ การอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน กฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร และกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน เป็นอำนาจหน้าที่ของ กกพ. โดยต้องขอความเห็นจากหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ตามกฎหมายต่างๆ ด้วย โดยสำนักงาน กกพ. สามารถดำเนินการออกใบอนุญาตได้ตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด นอกจากนี้ กกพ. ได้ออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานและปรับปรุงกระบวนการออกใบอนุญาตกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามมาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติฯ เป็นไปตามมาตรฐานเวลาที่กำหนดในระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 ทั้งนี้ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 พิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าและ

กิจการก๊าซธรรมชาติ จำนวนรวมทั้งสิ้น 69 ฉบับ โดยแบ่งเป็น ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า จำนวน 64 ฉบับ และ ใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ จำนวน 5 ฉบับ (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558)

ตารางที่ 2.1 การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558

ประเภทใบอนุญาต	จำนวนใบอนุญาตที่ได้อนุมัติ (ฉบับ)	
	ปี 2552 - 2557	ปี 2558
1. ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า	814	64
1.1 ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า	594	39
1.2 ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า	5	-
1.3 ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า	108	13
1.4 ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า	106	12
1.5 ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า	1	-
2. ใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ	26	5
2.1 ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	21	5
2.2 ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ	1	-
2.3 ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	3	-
2.4 ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ	1	0
รวม	840	69

ทั้งนี้ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 กกพ. ได้พิจารณาออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 133 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 95 ฉบับ (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558)

ตารางที่ 2.2 การออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมและใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า

ประเภทใบอนุญาต	จำนวนใบอนุญาตที่ได้อนุมัติ (ฉบับ)	
	ปี 2552 - 2557	ปี 2558
1. ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม	772	133
1.1 ขออนุญาตใหม่	491	46
1.2 ขอต่อยุ	196	80
1.3 ขอขยายกำลังการผลิต	53	4
1.4 ขอต่อยุและขยายกำลังการผลิต	32	3
2. ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า	530	95
รวม	1,302	228

(2) กำกับดูแลตรวจสอบมาตรฐานคุณภาพทางวิศวกรรม ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้การประกอบกิจการไฟฟ้ามีมาตรฐานทั้งด้านเทคนิคและด้านคุณภาพการให้บริการ รวมทั้งพัฒนากระบวนการตรวจสอบติดตามการดำเนินงานของผู้ประกอบกิจการให้มีมาตรฐานตามที่กำหนดไว้ จึงได้มีการทบทวนหลักเกณฑ์มาตรฐานอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายพลังงาน รวมถึงวิธีการตรวจสอบและการรับรองผลการตรวจสอบ และหลักเกณฑ์การขอใบอนุญาตเป็นหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายพลังงานให้มีมาตรฐาน โดยอยู่ระหว่างการยกย่องระเบียบมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายพลังงานและยกย่องระเบียบการขอรับใบอนุญาตหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐาน เพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 73 มาตรา 76 มาตรา 77 และ มาตรา 78 ตาม

พระราชบัญญัติฯ และอยู่ระหว่างการยกร่างระเบียบมาตรฐานคุณภาพบริการไฟฟ้า 3 ระเบียบ (ระบบส่งไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้า) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรา 89 ตามพระราชบัญญัติฯ กำหนดเสร็จภายในปี พ.ศ. 2558

(2.1) กำกับการประกอบกิจการไฟฟ้าให้เป็นไปตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยมาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ได้รับการยกเว้น ไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ตามประกาศภายใต้พรบ.ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2535 ซึ่ง กกพ. ได้เล็งเห็นความสำคัญของการป้องกันแก๊สและลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจจะเกิดขึ้น จึงให้มีการจัดทำประมวลหลักการปฏิบัติงาน (Code of Practice: CoP) ในแต่ละประเภทเชื้อเพลิง เพื่อจัดการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับกิจการไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตติดตั้งต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ ซึ่งไม่เข้าข่ายกิจการที่ต้องจัดทำรายงาน EIA โดยกำหนดมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมให้เป็นมาตรฐานเดียวกันตั้งแต่ระยะเตรียมโครงการ ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการหรือกรณีที่มีการรื้อถอนอาคารบางส่วนหรือทั้งหมด ทั้งนี้ เพื่อให้ผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้ามีมาตรฐานในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมที่ดีและเป็นระบบ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 กกพ. ได้ออกประกาศแนวทางการปฏิบัติตามระเบียบ CoP สำหรับผู้ประกอบการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (เทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก) ที่เข้าข่ายต้องได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า และที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า และกำหนดจะออกประกาศ CoP สำหรับผู้ประกอบการไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะมูลฝอยที่มีกำลังผลิตกระแสไฟฟ้าต่ำกว่า 10 เมกะวัตต์ ได้ภายในปี พ.ศ. 2558

(2.2) จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดระยะห่างที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม และขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม เพื่อให้ผู้ประกอบการดังกล่าวดำเนินการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงสถานประกอบกิจการพลังงาน โดยได้ประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษาเพื่อให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ. 2558

(3) กำกับอัตราค่าบริการพลังงานมีความเหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ โดยกำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้าและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ สรุปดังนี้

(3.1) ทบทวนร่างหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย สำหรับปี พ.ศ. 2554 – 2558 และร่างหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ ตามประเภทใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายรัฐบาลในการปรับโครงสร้างราคาพลังงานให้สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่แท้จริง และสร้างความเป็นธรรมกับผู้บริโภค ทั้งนี้ ร่างหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าฯ ได้ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2558 และกำหนดประกาศใช้ภายในปี พ.ศ. 2558

(3.2) กกพ. กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) โดยมีการปรับทุก 4 เดือน เพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนที่อยู่นอกเหนือการควบคุม เพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนผันแปรซึ่งจะขึ้นลงตามราคาต้นทุนค่าเชื้อเพลิง ต้นทุนการซื้อไฟฟ้า ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน ผลกระทบจากนโยบายของรัฐ เช่น เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติฯ และ ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เป็นต้น นอกจากนี้ ยังได้มีการรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้ใช้พลังงานมาประกอบการพิจารณา ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 กกพ. ได้พิจารณาค่า Ft จำนวน 4 ครั้ง (ข้อมูล ณ วันที่ 31 สิงหาคม 2558)

ตารางที่ 2.3 อัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ขายปลีกเรียกเก็บจากผู้ใช้งาน

เดือนเรียกเก็บ	Ft ขายปลีกไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม (สตางค์ต่อหน่วย)
กันยายน - ธันวาคม 2557	69.00
มกราคม - เมษายน 2558	58.96
พฤษภาคม - สิงหาคม 2558	49.61
กันยายน - ธันวาคม 2558	46.38

(3.3) กกพ. ได้ปรับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของ บมจ. ปตท. ให้สะท้อนต้นทุนและภาระค่าใช้จ่ายที่เหมาะสม โดยพิจารณาวิธีคำนวณตามคู่มือการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) จะทบหวนทุก 3 - 5 ปี และค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) จะทบหวนทุกปี ซึ่งค่าใช้จ่ายดำเนินงานผันแปรเกิดจากการดำเนินงานจริงในปีที่ผ่านมาแปรผันตามอัตราการเปลี่ยนแปลงของราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่เกิดขึ้นจริง และอัตราการเปลี่ยนแปลงของดัชนีราคาผู้บริโภค (Consumer Price Index: CPI) ที่ประกาศโดยกระทรวงพาณิชย์ โดย กกพ. ได้มีการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บมจ. ปตท.) ในการให้บริการส่งก๊าซธรรมชาติอย่างใกล้ชิด เพื่อให้ทราบถึงข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นและผลต่างระหว่างข้อเท็จจริงกับสมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ทั้งในด้านการลงทุนและค่าใช้จ่ายในส่วน of ต้นทุนผันแปร เพื่อให้เกิดความยุติธรรมกับผู้ให้บริการ ซึ่งในปี พ.ศ. 2558 มีอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติฯ (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558) ดังนี้

ตารางที่ 2.4 ตารางแสดงอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติตามการใช้ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 5 พื้นที่

พื้นที่	ส่วนต้นทุนคงที่ (Td)	ส่วนต้นทุนผันแปร (Tc)
(1) ระบบท่อส่งก๊าซนอกชายฝั่งที่ระยอง (พื้นที่ 1)	8.5899	1.3045
(2) ระบบท่อส่งก๊าซนอกชายฝั่งที่ขอนแก่น (พื้นที่ 2)	14.2177	1.3045
(3) ระบบท่อส่งก๊าซบนฝั่ง (พื้นที่ 3)	12.0654	1.3045
(4) ระบบท่อส่งก๊าซบนฝั่งที่จระนะ (พื้นที่ 4)	2.4855	0.1283
(5) ระบบท่อส่งก๊าซบนฝั่งที่น้ำพอง (พื้นที่ 5)	1.1299	0.0000

(3.4) กกพ. ได้นำมาตรการจัดการภาวะวิกฤตด้านพลังงาน (Demand Response) ซึ่งเป็นการดำเนินการต่อเนื่องจากปี พ.ศ. 2557 มาใช้ในการบริหารจัดการความต้องการใช้กำลังไฟฟ้าในช่วงเวลาที่ระบบไฟฟ้ามีความเสี่ยงด้านความมั่นคงด้านพลังงาน สำหรับปี พ.ศ. 2558 สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินโครงการ Demand Response ครั้งที่ 1/2558 ในเหตุการณ์หยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งก๊าซยามานาและซอติกา ช่วงวันที่ 10-20 เมษายน พ.ศ. 2558 ซึ่งผลการดำเนินงานครั้งนี้สามารถลดการใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศได้ถึง 10.28 ล้านหน่วย และลดความต้องการไฟฟ้า (Co-incident) ได้สูงถึง 507.43 เมกะวัตต์ (คิดเป็นร้อยละ 101 ของเป้าหมาย 500 เมกะวัตต์) โดยได้รับความร่วมมือจากผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วทุกภาคที่สมัครเข้าร่วมโครงการและผ่านคุณสมบัติจำนวน 851 มิเตอร์ ซึ่งผู้เข้าร่วมโครงการ Demand Response ครั้งนี้ จะได้รับค่าชดเชยในอัตรา 3.00 บาทต่อหน่วย นอกจากนี้ ยังได้จัดทำแผนและมาตรการ Demand Response ครั้งที่ 2/2558 สำหรับเตรียมความพร้อมในการลดการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ 14 จังหวัดภาคใต้ ในช่วงแหล่งก๊าซ JDA-A18 หยุดผลิต 5 วัน คือระหว่างวันที่ 21-25 กรกฎาคม พ.ศ. 2558 (เลื่อนจากกำหนดการเดิม คือ วันที่ 19-23 กรกฎาคม พ.ศ. 2558 เนื่องจากมีปัญหาเรื่องสภาพภูมิอากาศส่งผลให้ไม่สามารถขนถ่ายอุปกรณ์เข้าซ่อมในพื้นที่ได้) ทั้งนี้ โครงการ Demand Response ครั้งที่ 2/2558 จะได้รับเงินชดเชยที่อัตรา 3.40 บาทต่อหน่วย (ข้อมูล ณ วันที่ 17 มิถุนายน 2558)

2.1.2 ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ และเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม⁴

กกพ. มีผลการดำเนินงานสำคัญ ได้แก่ การกำกับกรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก เพื่อสนับสนุนความมั่นคงด้านพลังงานและสอดคล้องกับแผนการจัดการพลังงานของประเทศ รวมถึงการส่งเสริมการเปิดใช้ระบบโครงข่ายพลังงาน เพื่อให้เกิดประโยชน์และเสริมสร้างการแข่งขันการใช้ระบบโครงข่ายพลังงาน และการเสริมสร้างความร่วมมือด้านการกำกับกิจการพลังงานระหว่างประเทศและองค์กรระหว่างประเทศ โดยสรุปดังนี้

⁴ ครอบคลุมยุทธศาสตร์ที่ 2 ของแผนยุทธศาสตร์ฯ ฉบับที่ 2 ซึ่งปี 2558 มีตัวชี้วัดองค์กรจำนวน 2 ตัวชี้วัด ได้แก่ 1. ระดับความสำเร็จของการกำกับกิจการพลังงานที่สอดคล้องกับแผนการจัดการพลังงานของประเทศ และ 2. ระดับความสำเร็จของการกำกับและและมีโครงข่ายพลังงานที่เกิดประโยชน์สูงสุดและการแข่งขันการใช้ระบบโครงข่ายพลังงาน

(1) **กำกับกรรับซื้อไฟฟ้า** ให้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (แผน PDP2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) และแผน AEDP โดยสรุปดังนี้

(1.1) การดำเนินการกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer: SPP) โดยการจัดทำแนวทางการต่ออายุโรงไฟฟ้า (สิ้นสุดอายุสัญญาภายในปี พ.ศ. 2560-2561) และแนวทางการก่อสร้างโรงไฟฟ้า (สิ้นสุดอายุสัญญาภายในปี พ.ศ. 2562-2568) SPP ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration ภายในปี พ.ศ. 2558 เพื่อให้ได้แนวทางไปใช้ในการปรับปรุงระเบียบให้มีความรัดกุมสามารถกำกับดูแลโรงไฟฟ้า SPP ระบบ Cogeneration ให้ดำเนินการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration อย่างมีประสิทธิภาพต่อไป

(1.2) การรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP) เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดย กกพ. ได้ออกประกาศ กกพ. เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาประเภทบ้านอยู่อาศัย (สำหรับการรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มให้ครบ 100 เมกะวัตต์) ในอัตราซื้อแบบ Feed-in Tariff (FIT) และได้ดำเนินการออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) พ.ศ. 2558 ซึ่งอยู่ระหว่างเตรียมออกประกาศเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว ทั้งนี้ เนื่องจากกระทรวงพลังงานได้มีแนวนโยบายเพิ่มเติมเกี่ยวกับการรับซื้อไฟฟ้าสำหรับ VSPP กกพ. จึงได้กำหนดนำ (ร่าง) ประกาศ กกพ. เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2558 และ (ร่าง) หลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนด้วยวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) เสนอต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.)

ทั้งนี้ ในการประชุม กพช. ครั้งที่ 3/2558 (ครั้งที่ 3) เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม พ.ศ. 2558 ได้มีมติให้ กกพ. เลื่อนกำหนดวันประกาศรับซื้อเสนอภายใต้กลไกการแข่งขันด้านราคา (FIT Bidding) จากเดิมที่กำหนดให้ดำเนินการภายในกรกฎาคม พ.ศ. 2558 ออกไปก่อน และให้ กกพ. ไปดำเนินการออกประกาศรับซื้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าภายใต้กลไกการแข่งขันด้านราคา (FIT Bidding) พลังงานหมุนเวียนจาก VSPP เชื้อเพลิงชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (ปัตตานี ยะลา และนราธิวาส) และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (จะนะ เทพา สะบ้าย้อย และนาทวี) ในปริมาณกำลังผลิตติดตั้งประมาณ 50 เมกะวัตต์ ด้วยวิธีการแข่งขันด้านราคา (FIT Bidding ยกเว้นเชื้อเพลิงชยะ) แบ่งเป็นเชื้อเพลิงชีวมวล กำลังผลิตติดตั้งประมาณ 30-40 เมกะวัตต์ และเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ กำลังผลิตติดตั้งประมาณ 10-20 เมกะวัตต์ โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยลดกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าจะนะ (โดยวิธี Operation) นอกจากนี้ กกพ. ได้ดำเนินการออก (ร่าง) ประกาศ กกพ. เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร และ (ร่าง) หลักเกณฑ์การเข้าร่วมโครงการกั้นกรองและคัดเลือก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร โดยได้มีการเปิดรับฟังความเห็นไปแล้ว (ระหว่าง 25-31 สิงหาคม พ.ศ. 2558) และกำหนดประกาศใช้ภายในปี พ.ศ. 2558 ทั้งนี้ ปัจจุบัน (ข้อมูล ณ วันที่ 31 กรกฎาคม พ.ศ. 2558) การกำกับกรรับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า ประเภท SPP และประเภท VSPP สรุปได้ดังนี้

ตารางที่ 2.5 สถานการณ์รับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP

สถานะการรับซื้อไฟฟ้า	SPP						VSPP					
	Firm		Non-Firm		รวม		Cogeneration		Renewable		รวม	
	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณ (MW)
1. รอคอบรับซื้อ	1	25	18	624	19	649	5	38	78	430	83	468
2. รอลงนามสัญญา	0	0	8	535	8	535	0	0	114	601	114	601
3. ลงนามสัญญา	38	3,420	19	1,143	57	4,563	9	45	267	1,156	276	1,201
4. จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว	62	3,817	30	1,123	92	4,940	6	21	574	1,970	580	1,991
รวม	101	7,262	75	3,425	176	10,687	20	103	1,033	4,158	1,053	4,261

- หมายเหตุ: 1. ข้อมูล กฟผ. จากหนังสือรายงานสรุปความคืบหน้าโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประจำเดือน ก.ค.58 และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กรวม (VSPP): ข้อมูล กฟผ. ประจำเดือน ก.ค. 58, ข้อมูล กฟผ. ณ วันที่ 13 ส.ค. 58
2. SPP ประเภท Firm หมายถึง ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเข้าระบบของ กฟผ. มากกว่า 10 MW แต่ไม่เกิน 90 MW ทั้งนี้ มีอายุสัญญาตั้งแต่ 20-25 ปี
3. SPP ประเภท Non-Firm หมายถึง ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเข้าระบบของ กฟผ. มากกว่า 10 MW แต่ไม่เกิน 90 MW ทั้งนี้มีอายุสัญญา 5 ปี

(2) การใช้ระบบโครงข่ายพลังงานให้เกิดประโยชน์สูงสุดและเสริมสร้างการแข่งขันการใช้ระบบโครงข่ายพลังงาน มุ่งเน้นการส่งเสริมให้มีการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติและมีการบริการของระบบโครงข่ายพลังงานอย่างเป็นธรรม โปร่งใส โดย กกพ. ได้เห็นชอบข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code: TPA Code) ของ บมจ. ปตท. และข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม และการเชื่อมต่อสำหรับสถานีแอลเอ็นจี มาตาพุด ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) ซึ่ง TPA Code ดังกล่าว เป็นข้อกำหนดและเงื่อนไขในการปฏิบัติที่ผู้เป็นเจ้าของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ หรือสถานีแอลเอ็นจี จัดทำขึ้นเพื่อเปิดโอกาสให้บุคคลที่สามที่ได้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ จาก กกพ. หรือผู้ประกอบการพลังงานรายอื่น สามารถเข้ามาใช้หรือเชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซหรือสถานี แอลเอ็นจีได้ ซึ่งจะเป็นการลดการผูกขาดและส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติของประเทศ โดยผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติจะได้รับประโยชน์ด้านราคาจากกลไกการแข่งขันดังกล่าว

(3) สร้างความร่วมมือกับกลุ่มประเทศอาเซียน ผ่านทางเครือข่ายความร่วมมือระหว่างองค์กรกำกับกิจการพลังงานในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ หรือ ASEAN Energy Regulators' Network (AERN) โดยมีการจัดตั้งคณะทำงานของ AERN จำนวน 2 คณะ คือ AERN Working Group 1 (AWG1): Technical and Regulatory Harmonization) และ AERN Working Group 2 (AWG2): Legal and Commercialization โดยคณะทำงาน AWG1 และ AWG2 จะให้การสนับสนุนการดำเนินงานของ The Heads of ASEAN Power Utilities /Authorities (HAPUA) 2 คณะ คือ HWG 2: Transmission และ APG HWG 4: Policy Study and Commercial Development ตามลำดับ นอกจากนี้ ในการประชุมเจ้าหน้าที่อาวุโสอาเซียนด้านพลังงาน (Senior Officials Meeting on Energy: SOME) ครั้งที่ 33 เมื่อวันที่ 25-28 พฤษภาคม พ.ศ. 2558 ณ เมืองโกตาจิบราลู ประเทศมาเลเซีย ที่ประชุม SOME ยังเห็นชอบให้ AERN ดำเนินการในฐานะคณะทำงานเฉพาะกิจ (Taskforce) โดยทำหน้าที่ร่วมกับคณะกรรมการที่ปรึกษาโครงการเชื่อมโยงโครงข่ายระบบไฟฟ้าของอาเซียน (ASEAN Power Grid Consultative Committee: APGCC) ของความร่วมมือด้านไฟฟ้าในภูมิภาคอาเซียน (HAPUA) และ ASEAN Gas Consultative Committee: AGCC ในการเชื่อมโยงท่อส่งก๊าซธรรมชาติของอาเซียน (Trans-ASEAN Gas Pipeline : TAGP) เพื่อดูแลงานด้านการกำกับในส่วนของการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ โดย AERN จะเข้าไปสนับสนุนส่วนงานด้านการกำกับของสองหน่วยงานเกี่ยวกับโครงสร้างในส่วนของการ Regulatory Framework and Harmonization ในฐานะองค์กรกำกับของภาครัฐ

2.1.3 คຸ່ມคຣອງສິຫືຂອງຜູ້ໃຊ້ພັງງານແລະຜູ້ມີສ່ວນໄດ້ເສຍຕາມມິຕິໃນງານກຳກັບກິຈການພັງງານ⁵

ມຸ່ງເນັ້ນກຽກຽວກັບກຸ່ມຄຣອງຜູ້ໃຊ້ພັງງານແລະຜູ້ມີສ່ວນໄດ້ເສຍຕາມມິຕິໃນງານກຳກັບກິຈການພັງງານ ໂດຍພັດທະນາ ບາບມາຕຣາຊານຂອງສັງຄານກຳກັບກິຈການຜູ້ໃຊ້ໄຟຟ້າ ການສ້າງເຄືອຂ່າຍຄຸ່ມຄຣອງຜູ້ໃຊ້ພັງງານແລະກະບວນການມີສ່ວນຮ່ວມຜູ້ມີສ່ວນໄດ້ເສຍໃນກິຈການພັງງານ ອາທິ ການຈັດເວທີສ້າງຄວາມຮູ້ຄວາມຕຣະຫຼັກດ້ານພັງງານ ການຈັດທຳຊານຂໍ້ມູນເຄືອຂ່າຍຜູ້ໃຊ້ພັງງານ ການຈັດຝຶກອຸບຽມພັດທະນາສັກຍາພູ້ແທນຜູ້ໃຊ້ພັງງານ ເພື່ອນຳໄປສູ່ການສັນສຸນງານກຳກັບກິຈການພັງງານ ນອກຈາກນີ້ ຍັງພັດທະນາແລະປັບປຸງກະບວນງານໃນມິຕິຂອງການກຳກັບກິຈການພັງງານແລະການໃຫ້ບຸກິຈການຂອງສຳນັກງານ ກກພ. ເພື່ອໃຫ້ສາມາດສ້າງຄວາມພັງພອໃຈແລະຕອບສຸນອນຕໍ່ຄວາມຄາດຫຼັງຂອງຜູ້ມີສ່ວນໄດ້ສ່ວນເສຍທີ່ເພີ່ມສູງຂຶ້ນທຸກປີ ແລະພັດທະນາກະບວນການບຸກິຈການຈັດການກຸ່ມຄຣອງພັດທະນາໄຟຟ້າໃນພື້ນທີ່ປະກາດໃຫ້ເປັນໄປຕາມວັດຖຸປະສຸກຂອງກຸ່ມຄຣອງ ແລະຈັດສຽງເງິນກຸ່ມຄຣອງພັດທະນາໄຟຟ້າໄປສູ່ພື້ນທີ່ປະກາດຢ່າງມີປະສິຫືກຳພາ ໂປຣັງໄສ ແລະເປັນຮຽມ ນອກຈາກນີ້ ຍັງໄດ້ສຳຽວກັບສັກຍາຂອງຜູ້ມີສ່ວນໄດ້ສ່ວນເສຍຈາກການດຳເນີນງານຂອງກຸ່ມຄຣອງ ເພື່ອນຳຄວາມເຫັນແລະຂໍ້ເສຍແນະມາປັບປຸງດຳເນີນງານແລະແກ້ປັບປຸງຫຸ່ມຄຣອງໃຫ້ຕຽງຈຸດ ເພື່ອໃຫ້ຫຸ່ມຄຣອງຮອບຮົ່ງໄຟຟ້າໄດ້ຮັບປະໂຫຼດຢ່າງຍັງຍືນ ສຽບຜຸດດຳເນີນງານດັ່ງນີ້

(1) ຄຸ່ມຄຣອງສິຫືຂອງຜູ້ໃຊ້ພັງງານແລະຜູ້ມີສ່ວນໄດ້ເສຍຕາມມິຕິໃນງານກຳກັບກິຈການພັງງານ ໄດ້ພັດທະນາການດຳເນີນງານປິຈານາເຣື່ອງຮ້ອງເຣີຍນໄດ້ແລ້ວເສັຽຈຕາມກຣອບຮະຍະເວລາທີ່ກຳກັບ (60 ວັນ) ຮວມທັງມີການຮາຍງານຂໍ້ມູນທີ່ເປັນປັຈຸບັນ ຫັນສັມຍ ແລະສາມາດຕິດຕາມສຸດາະການດຳເນີນງານໄດ້ຢ່າງຮວດຮວຽວຜ່ານຮະບວບ e-Petition ແລະໄດ້ປັບປຸງກະບວນການປິຈານາອຸທຣຸດໄນວເຂຕຣະບວບໂຄຣງຂ່າຍພັງງານແລະການອຸທຣຸດຄ່າທດແທນທີ່ດິນແລະທຣັພັຍສິນໃຫ້ເປັນໄປຕາມກຣອບຮະຍະເວລາທີ່ກຸ່ມຄຣອງກຳກັບ (60 ວັນ) ນອກຈາກນີ້ ໄດ້ຍຽກຮັບການດຳເນີນງານໃນສ່ວນທີ່ເຄື່ອງຂ່າຍກັບການຄຸ່ມຄຣອງຜູ້ໃຊ້ໄຟຟ້າຮາຍຍ່ອຍ ໂດຍມາຕຣາຊານຂອງສັງຄານຜູ້ໃຊ້ບຸກິຈການໄຟຟ້າ ພ.ສ. 2558 ຕາມມາຕຣາ 91 ໄດ້ປະກາດໃນຮາຍກິຈການບຸກິຈການເພື່ອໃຫ້ມີຜຸດບັງຄັບໃຊ້ຕັ້ງແຕ່ວັນທີ່ 6 ສິງຫາຄຸມ ພ.ສ. 2558 ທັງນີ້ ກກພ. ໄດ້ປິຈານາເຣື່ອງຮ້ອງເຣີຍນກຣຸດໄນວຂອງຜູ້ໃຊ້ພັງງານເຄື່ອງຂ່າຍກັບຄວາມເຕືອດຣ້ອນເສຍຫຼາຍ ແລະຂໍ້ພິພາທຣະຫຼ່າງຜູ້ໃຊ້ພັງງານກັບຜູ້ຮັບໂບນຸດຸຍາດ ສິ່ງດຳເນີນການແລ້ວເສັຽຈຈຳນວນ 86 ເຣື່ອງ ແລະເຣື່ອງຮ້ອງເຣີຍຜູ້ປະກອບກິຈການ ເຣື່ອງ ການປ່ຽນນ້ຳເສຍແລະຜງເຂມຳຈຳນວນ 2 ເຣື່ອງ ໃນປິ່ງບປະຮມາຄ ພ.ສ. 2558 ກກພ. ໄດ້ປິຈານາເຣື່ອງຮ້ອງເຣີຍແລ້ວເສັຽຈ ຮວມຈຳນວນ 88 ເຣື່ອງ ດັ່ງນີ້ (ຂໍ້ມູນ ຄຸ ວັນທີ່ 30 ມິຸດຸນາຍນ 2558)

ຕາຣາງທີ່ 2.6 ຈຳນວນຜຸດການດຳເນີນງານປິຈານາເຣື່ອງຮ້ອງເຣີຍປີ ພ.ສ. 2558

ເຣື່ອງຮ້ອງເຣີຍ	ດຳເນີນການແລ້ວເສັຽຈ	ອຸ່ຮະຫຼ່າງດຳເນີນງານ	ຮວມ
ເຣື່ອງຮ້ອງເຣີຍ ຕາມມາຕຣາ 100 ແລະ ມາຕຣາ103 ແຫ່ງຮາຍຮາຍບັງຄັບໃຊ້ ໃນກຣຸດໄນວຜູ້ໃຊ້ພັງງານໄດ້ຮັບຄວາມເຕືອດຣ້ອນເສຍຫຼາຍອັນເຣື່ອງມາຈາກການໃຫ້ບຸກິຈການຂອງຜູ້ຮັບໂບນຸດຸຍາດ	86	11	97
ເຣື່ອງຮ້ອງເຣີຍ ຕາມມາຕຣາ 90 ແຫ່ງຮາຍຮາຍບັງຄັບໃຊ້ ກຣຸດໄນວຂອບຂ່າຍເຂຕໄຟຟ້າຫຼືມີແຕ່ມີທັງທັງຫຼືອຸ່ມພື່ງພອແກ່ຄວາມຕ້ອງການຂອງຜູ້ໃຊ້ພັງງານ	-	5	5
ເຣື່ອງຮ້ອງເຣີຍຜູ້ປະກອບກິຈການ ເຣື່ອງ ການປ່ຽນນ້ຳເສຍແລະຜງເຂມຳ	2	2	4
ຮວມ	88	18	106

(2) ພັດທະນາກະບວນການມີສ່ວນຮ່ວມເພື່ອສັນສຸນງານກຳກັບກິຈການພັງງານ ໃນປິ່ງບປະຮມາຄ ພ.ສ. 2558 ສຳນັກງານ ກກພ. ໄດ້ມີການຈັດເວທີສ້າງຄວາມຮູ້ຄວາມຕຣະຫຼັກດ້ານພັງງານຈຳນວນ 7 ຈິ່ງທວດ (ອ່າງທອງ ພຣະນຄຣຸດຮືອຍຸທຳສຣະບຸຣີ ປຸທຸມທານີ ນຄຣນາຍກ ປຣາຈິນບຸຣີ ແລະສຣະແກ້ວ) ໂດຍມີຜູ້ເຂ້ຳຮ່ວມຈຳນວນ 1,370 ຄຸ ແລະຈັດທຳຊານຂໍ້ມູນເຄືອຂ່າຍຜູ້ໃຊ້ພັງງານ ປີ ພ.ສ. 2558 ໄດ້ປະຮມາຄ 1,000 ຄຸ (ຂໍ້ມູນ ຄຸ 28 ສິງຫາຄຸມ 2558) ຈັດຝຶກອຸບຽມຄຸນະກຣຸດມາຮຸດຜູ້ໃຊ້ພັງງານປະຣຳເຂຕ ຮຸ່ນທີ່ 2 (ຄພຂ.) ສິ່ງການດຳເນີນການດັ່ງຄ່າວ ເປັນການເພີ່ມຄຸກຣະບວນການມີສ່ວນຮ່ວມຂອງຮາຍປະຣາຍາຍແລະຜູ້ມີສ່ວນໄດ້ສ່ວນເສຍໃນກິຈການພັງງານ ເພື່ອຮ່ວມພັດທະນາແລະສັນສຸນງານກຳກັບກິຈການພັງງານຂອງ ກກພ. ໄດ້ຕໍ່ໄປ

⁵ ຕອບສຸນອຸທຣຸດສາສຕຣ໌ທີ່ 3 ຂອງແຜນຍຸທຣາສຕຣ໌ຳ ອບັບທີ່ 2 ສິ່ງປີ 2558 ມີຕົວຂີ້ວັດອັກຄຳຈຳນວນ 2 ຕົວຂີ້ວັດ ໄດ້ແກ່ 1. ຮະດັບຄວາມສຳເຣັງຂອງການຄຸ່ມຄຣອງສິຫືຂອງຜູ້ໃຊ້ພັງງານ ແລະ 2. ຮະດັບຄວາມສຳເຣັງຂອງຄຸກໂກທີ່ຮ່ວມເພີ່ມການມີສ່ວນຮ່ວມຂອງຜູ້ມີສ່ວນໄດ້ເສຍ

(3) กำกับการใช้สิทธิทรัพย์สินเพื่อวางเขตระบบโครงข่ายพลังงาน โดยปรับปรุงกระบวนการพิจารณาอุทธรณ์การใช้สิทธิทรัพย์สินให้มีความรวดเร็วและเป็นไปตามกรอบระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด (60 วัน) ด้วยการปรับวิธีจัดส่งข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตเพื่อใช้ประกอบการพิจารณาเบื้องต้นในรูปแบบไฟล์ดิจิทัล ทั้งนี้ กกพ. ได้พิจารณาออกประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จจำนวน 25 ระบบ อยู่ระหว่างดำเนินการ 10 ระบบ ออกประกาศระบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จจำนวน 40 ระบบ อยู่ระหว่างดำเนินการ 9 ระบบ งานกำหนดราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน แล้วเสร็จ 6 จังหวัด และอยู่ระหว่างดำเนินการ 11 จังหวัด รวมทั้ง ได้พิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงาน คัดค้านการก่อสร้าง และคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าแล้วเสร็จ จำนวน 256 ราย และพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จ จำนวน 646 ราย (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558)

(4) บริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้เป็นประโยชน์ต่อชุมชน ให้มีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรม โดยสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการตามระเบียบ และประกาศของ กกพ. โดยได้เริ่มเก็บเงินจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตั้งแต่การผลิตและการจำหน่ายไฟฟ้าตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ. 2554 เป็นต้นมา และดำเนินการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามระเบียบที่ กกพ. กำหนดภายใต้กรอบนโยบายของ กพช. ซึ่งผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 สรุปสาระสำคัญได้ ดังนี้

(4.1) การดำเนินการตามมาตรา 97(1) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อชดเชยผู้รับใบอนุญาตฯ ที่ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 (ข้อมูล ณ เดือนสิงหาคม 2558) สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการเก็บเงินจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เพื่อชดเชยรายได้ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 เป็นต้นมา จนถึงปัจจุบันมีการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า รวมทั้งสิ้นประมาณ 62,202 ล้านบาท หรือเฉลี่ยประมาณ ปีละ 12,000 ล้านบาท และได้ดำเนินการเก็บเงินและอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส และ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการเก็บเงิน และอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามนโยบายรัฐบาล จากผู้ประกอบการไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานภาครัฐ 4 แห่ง ประกอบด้วย กฟผ. กฟน. กฟภ. และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสหทัย และผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าภาคเอกชน ซึ่งปัจจุบันมีจำนวนประมาณ 112 ราย ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2554 - เดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2555 (ไฟฟรี 90 หน่วย) และเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2555 - ปัจจุบัน (ไฟฟรี 50 หน่วย) จนถึงปัจจุบันมีการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสให้ใช้ไฟฟรี รวมทั้งสิ้นประมาณ 21,325 ล้านบาท หรือเฉลี่ยประมาณปีละกว่า 4,000 ล้านบาท

ตารางที่ 2.7 แสดงการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อมีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง ในระหว่างปี พ.ศ. 2554 - 2558

หน่วย : ล้านบาท

การดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	ปีงบประมาณ พ.ศ.					รวมทั้งสิ้น
	2554	2555	2556	2557	2558 (10 เดือน)	
การชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	9,707	13,291	14,192	14,404	10,608	62,202
การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	2,810	8,631	3,212	3,631	3,041	21,325
รวมทั้งสิ้น	12,517	21,922	17,404	18,035	13,649	83,527

(4.2) การดำเนินการตามมาตรา 97(2) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งจากการดำเนินงานที่ผ่านมา ยังไม่พบเหตุการณ์ที่ต้องดำเนินการจ่ายชดเชยผ่านค่า Ft

(4.3) การดำเนินการตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า โดยได้มีการจัดเก็บเงินจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าตั้งแต่การผลิตไฟฟ้าประจำเดือนมกราคม พ.ศ. 2554 เป็นต้นมา ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการออกประกาศจัดตั้ง

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558) รวม 294 กองทุน จำแนกเป็น กองทุนฯ ประเภท ก กองทุน ประเภท ข และกองทุน ประเภท ค จำนวน 12, 55, และ 227 กองทุน ตามลำดับ

เพื่อให้การดำเนินการสรรหา คพรฟ. เป็นไปด้วยความเรียบร้อย สำนักงาน กกพ. ได้ประสานความร่วมมือกับ กระทรวงมหาดไทยในการดำเนินการสรรหาผู้แทนภาคประชาชนในคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดยมี ผลการดำเนินงานสรุปได้ ดังนี้

ตารางที่ 2.8 สรุปสถานการณ์การจัดตั้งและการแต่งตั้งคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
(ณ วันที่ 31 สิงหาคม 2558)

ประเภทกองทุน	ประเภท ก	ประเภท ข	ประเภท ค	รวม
การจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (กองทุน)	12	55	227	294
ความคืบหน้าในการดำเนินงาน				
สรรหาและแต่งตั้ง คพรฟ. แล้วเสร็จ	11	44		55
อยู่ระหว่างการสรรหา และแต่งตั้ง คพรฟ.	1	11		12
แต่งตั้งผู้แทน อบต./เทศบาล แล้วเสร็จ			159	159
อยู่ระหว่างการจัดให้มีผู้แทน อบต./เทศบาล			68	68

สำหรับการจัดสรรงบประมาณให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ กกพ. ได้อนุมัติกรอบงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2558 เพื่อจัดสรรให้กับกองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศประเภท ก และประเภท ข รวม 57 กองทุน เป็นเงินประมาณ 3,188 ล้านบาท (รวมงบประมาณคงเหลือจากปีก่อนหน้า) จำแนกเป็น กรอบงบประมาณในการบริหารจัดการ 202 ล้านบาท และกรอบงบประมาณในการดำเนินโครงการชุมชน 2,986 ล้านบาท รวมทั้ง อนุมัติกรอบงบประมาณสำหรับกองทุนประเภท ค ที่มีการประกาศจัดตั้งแล้ว เป็นเงินจำนวนประมาณ 58 ล้านบาท และอยู่ระหว่างการพิจารณาจัดสรรงบประมาณสำหรับกองทุนที่มีการจัดตั้งใหม่อีกจำนวนหนึ่ง ทั้งนี้ กกพ. ได้อนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ประเภท ก และประเภท ข 55 กองทุน จำแนกเป็น ค่าบริหารจัดการ 192.70 ล้านบาท และค่าดำเนินโครงการชุมชน 6,109 โครงการ เป็นเงิน 2,084 ล้านบาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 2,276.70 ล้านบาท

(4.4) การดำเนินงานตามมาตรา 97(4) แห่งพระราชบัญญัติฯ การส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และมาตรา 97(5) แห่งพระราชบัญญัติฯ ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กกพ. ได้ดำเนินการออกประกาศ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย พ.ศ. 2557 และ เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2557 โดยลงประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2557 และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าได้เริ่มนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) และ 97(5) ตั้งแต่วันที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้าของเดือนมกราคม 2558 เป็นต้นมา

ปัจจุบัน สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการจัดทำร่างระเบียบหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดสรรเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และร่างระเบียบหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดสรรเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า และจัดทำคู่มือ กำหนดแล้วเสร็จภายในปี พ.ศ. 2558

(4.5) การดำเนินงานตามมาตรา 97(6) แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่ง กกพ. ออกระเบียบในการจัดสรรจากเงินที่ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าในอัตราร้อยละ 5 เพื่อดำเนินงานตามมติ กพช. ใน 3 เรื่องหลัก คือ 1) สำรองกรณีฉุกเฉิน 2) อุดหนุนท้องถิ่นฯ ที่ได้รับจัดสรรเงินน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น และ 3) การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของสำนักงาน กกพ.

(4.6) ดำเนินการสำรวจทัศนคติของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ผู้ที่เกี่ยวข้อง และผู้ที่ได้รับประโยชน์จากการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ จำนวน 5,200 ตัวอย่าง เพื่อนำผลสำรวจและความเห็นที่ได้รับมาปรับปรุงการดำเนินงานให้สามารถตอบสนองความต้องการในการแก้ปัญหาของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าให้มีทัศนคติที่ดีขึ้นและเกิดความพึงพอใจโดยยอมรับให้โรงไฟฟ้าเป็นส่วนหนึ่งของชุมชน ตลอดจนเป็นการสร้างความเชื่อมั่นในการดำเนินงานและความร่วมมือกับสำนักงาน กกพ. ต่อไป

2.1.4 พัฒนางองค์กร⁶

มุ่งเน้นพัฒนางองค์กรสู่ความเป็นเลิศ โดยพัฒนากระบวนการ บุคลากร และระบบฐานข้อมูลให้เกิดการใช้ประโยชน์ในเชิงกำกับได้อย่างมีประสิทธิภาพ มีผลการดำเนินงาน ดังนี้

(1) **พัฒนาสู่องค์กรสมรรถนะสูงตามแนวทางการบริหารจัดการภาครัฐ (PMQA)** สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการตาม Roadmap การพัฒนางองค์กรให้เป็นองค์กรสมรรถนะสูง (High Performance Organization: HPO) ภายในปี พ.ศ. 2560 โดยจัดทำแผนการพัฒนางองค์กร OFI (Opportunity for improvement) เพื่อปรับปรุงอย่างต่อเนื่องและต่อยอดไปสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืนและเป็นองค์กรที่มีการปฏิบัติงานเป็นเลิศและให้บริการประชาชนอย่างมีอาชีพและสอดคล้องกับแนวทางการบริหารจัดการบ้านเมืองที่ดี

(2) **พัฒนาศักยภาพของบุคลากร** ให้มีความรอบรู้ในงาน และสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ของสำนักงาน รวมทั้งได้จัดทำแผนพัฒนาระบบความก้าวหน้าในอาชีพ และการสืบทอดตำแหน่งเพื่อสร้างขวัญกำลังใจในการปฏิบัติงาน รวมทั้งพัฒนาศักยภาพบุคลากรให้ความรู้ความเชี่ยวชาญและมีความรู้ทางกฎหมายการบังคับทางปกครอง โดยได้จัดทำคู่มือบังคับทางปกครองและถ่ายทอดความรู้โดยการจัดฝึกอบรมให้กับบุคลากรภายในสำนักงาน

(3) **พัฒนาระบบการบริหารจัดการฐานข้อมูล** เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ. ได้อย่างมีประสิทธิภาพและเป็นศูนย์กลางและองค์ความรู้ด้านพลังงาน โดยได้ดำเนินการปรับปรุงฐานข้อมูล (Data Cleansing) ระบบงาน 2 ระบบ ได้แก่ ระบบ SPP VSPP IPP และระบบ e-Licensing ให้มีความถูกต้องและครบถ้วนสมบูรณ์

(4) **ดำเนินงานตามแผนจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรแทนการเช่าอาคารจัดรัศจามจรี** ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. ตั้งอยู่ในสำนักงานเช่าทำให้สำนักงานขาดความคล่องตัวในการบริหารจัดการสำหรับรองรับการให้บริการกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและประชาชนที่มาติดต่อราชการในเรื่องต่างๆ ประกอบกับค่าเช่าพื้นที่สำนักงานต่อปีเป็นจำนวนเงินสูงมาก ในปี พ.ศ. 2558 สำนักงาน กกพ. ต้องจ่ายค่าเช่าสำนักงาน ค่าบริการพื้นที่ และค่าสาธารณูปโภค ทั้งสิ้นประมาณ 47.66 ล้านบาท ดังนั้น จึงควรที่จะจัดหาที่สถานที่ทำการสำนักงานเป็นการถาวร ซึ่งจะเป็ประโยชน์มากกว่าการจ่ายค่าเช่าโดยมิได้ก่อให้เกิดกรณีสิทธิในทรัพย์สิน ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการจัดซื้อที่ดินเรียบร้อยแล้ว โดยใช้งบประมาณ พ.ศ. 2558 อยู่ในขั้นตอนการจัดหาผู้รับจ้างออกแบบอาคารสำนักงานพร้อมการตกแต่งภายใน ซึ่งงานออกแบบดังกล่าวกำหนดแล้วเสร็จภายในเดือนกันยายน พ.ศ. 2559

2.2 การจัดเก็บรายได้และการใช้จ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558

กกพ. ได้ดำเนินการตามแผนการดำเนินงานฯ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 และตามแผนการดำเนินงานที่คณะรัฐมนตรีเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2557 โดย ณ สิ้นปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 สามารถจัดเก็บรายได้ จำนวน 766.25 ล้านบาท และจะเบิกจ่ายงบประมาณรวมทั้งผูกพันสัญญาและกันเงินเป็นภาระที่จำเป็นของสำนักงาน กกพ. ได้จำนวน 766.11 ล้านบาท ทั้งนี้ กกพ. อยู่ระหว่างการออกแบบก่อสร้างที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร และได้จัดสรรเงินงบประมาณในปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 จำนวน 57.25 ล้านบาท ประกอบด้วยค่าจ้างก่อสร้าง 55.00 ล้านบาท ค่าควบคุมงาน 1.50 ล้านบาท และค่าประกวดออกแบบก่อสร้าง 0.75 ล้านบาท และได้กันเงินเป็นภาระต่างๆ ที่เหมาะสม (ถ้ามี)

⁶ ดบสนองยุทธศาสตร์ที่ 4 ของแผนยุทธศาสตร์ฯ ฉบับที่ 2 ซึ่งปี 2558 มีตัวชี้วัดองค์กรจำนวน 1 ตัวชี้วัด ได้แก่ 1.ระดับความสำเร็จขององค์กรมีความเป็นเลิศ

เพื่อให้เพียงพอต่อการจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรตามแผนดังกล่าว โดยสำนักงาน กกพ. ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีในการกั้นเงินนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินเป็นภาระต่าง ๆ ที่เหมาะสม เพื่อจัดสรรเป็นค่าก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. จนกว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ ทั้งนี้เป็นไปตามหลักการที่คณะรัฐมนตรีได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2556

ตารางที่ 2.9 แสดงงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2558 ซึ่งคาดว่าจะเบิกจ่าย ณ สิ้นปีงบประมาณ

ประเภทรายจ่าย	งบประมาณฯ (ล้านบาท)	
	(ครม. อนุมัติ)	หลังโอนเปลี่ยนแปลงและปรับลด ²
รายจ่ายด้านบุคลากร	252.06	228.44
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	356.23	356.23
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุนและเงินอุดหนุน	66.75	66.75
รายจ่ายกิจกรรมตามยุทธศาสตร์	90.96	90.96
รายจ่ายอื่นๆ ¹	27.72	23.73
รวม	793.71	766.11

1. รายจ่ายอื่นๆ ได้แก่ ค่าใช้จ่ายเดินทางไปปฏิบัติงาน ฝึกอบรม สัมมนา และศึกษาดูงานในต่างประเทศ งบกลางสำรองจ่ายกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น และค่าจ้างที่ปรึกษาเพื่อออกแบบที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร
2. งบประมาณหลังโอนเปลี่ยนแปลงและปรับลด มีจำนวนลดลงเนื่องจากจัดเก็บรายได้ต่ำกว่าที่ประมาณการไว้

แผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559
ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

3.1 กรอบแนวทางการจัดทำแผนการดำเนินงาน

การจัดทำแผนการดำเนินงานฯ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 สำนักงาน กกพ. ได้ทบทวนปัจจัยที่เกี่ยวข้องได้แก่

3.1.1 ปัจจัยแวดล้อมภายนอก ประกอบด้วย

(1) ทิศทางการบริหารจัดการพลังงานและทิศทางพลังงานของประเทศไทยที่เกี่ยวข้อง ได้แก่

(1.1) การปฏิรูปประเทศไทยด้านพลังงาน จะเน้นในเรื่องจัดการทรัพยากรพลังงาน สนับสนุนการแข่งขันและธรรมาภิบาลในธุรกิจพลังงาน โครงสร้างราคาพลังงาน อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงและเป็นธรรม เปิดเผยข้อมูลเพื่อความโปร่งใส และส่งเสริมด้านพลังงานทดแทนในด้านต่างๆ ทั้งการแก้ไขความทับซ้อนของระเบียบประเภทพลังงานทดแทนจากหลายหน่วยงาน สนับสนุนการผลิต วิจัย พัฒนาศักยภาพและเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนที่หลากหลาย และรวมไปถึงการกระจายอำนาจการจัดการพลังงานหมุนเวียน

(1.2) การแถลงนโยบายต่อรัฐสภา โดยนายกรัฐมนตรี (พล.อ.ประยุทธ์ จันทร์โอชา) วันที่ 12 กันยายน พ.ศ. 2557 สรุปประเด็นที่เป็นนโยบายสำคัญด้านพลังงาน ดังนี้

ก. การปกป้องและเชิดชูสถาบันพระมหากษัตริย์ เชิดชูสถาบันนี้ด้วยความจงรักภักดี และปกป้องรักษาพระบรมเดชานุภาพ เน้นการเผยแพร่ความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องและเป็นจริงเกี่ยวกับสถาบันพระมหากษัตริย์และพระราชกรณียกิจเพื่อประชาชน รวมถึงสนับสนุนโครงการทั้งหลายอันเนื่องมาจากพระราชดำริ เรียนรู้เข้าใจหลักการทรงงาน และสามารถนำหลักการดังกล่าวไปประยุกต์ใช้ในการปฏิบัติและการพัฒนาด้านพลังงาน

ข. การเพิ่มศักยภาพทางเศรษฐกิจของประเทศด้านพลังงาน มุ่งแก้ปัญหาการใช้พลังงานฟุ่มเฟือย และปฏิรูปโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงประเภทต่างๆ ให้สอดคล้องกับต้นทุน รวมถึงให้มีการสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นโดยหน่วยงานของรัฐและเอกชน ทั้งจากการใช้ฟอสซิลเป็นเชื้อเพลิงและจากพลังงานทดแทนทุกชนิด ด้วยวิธีการที่เปิดเผยโปร่งใสเป็นธรรม และเป็นมิตรต่อสภาวะแวดล้อม พร้อมกับร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้านในการพัฒนาพลังงาน

ค. นโยบายด้านอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ การส่งเสริมบทบาทและการใช้โอกาสในประชาคมอาเซียน การพัฒนาและส่งเสริมการใช้ประโยชน์จากเทคโนโลยี การวิจัยและส่งเสริมพัฒนานวัตกรรม ส่งเสริมการลงทุนขนาดใหญ่ เช่น พลังงานสะอาด รถยนต์ ไฟฟ้า เป็นต้น การรักษาความมั่นคงของฐานทรัพยากร และการสร้างสมดุลระหว่างการอนุรักษ์กับการใช้ประโยชน์อย่างยั่งยืน การจัดการขยะและพลังงานชีวมวล

(1.3) แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2558 (2558-2579) (PDP2015) ซึ่งคณะรัฐมนตรีได้รับทราบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 2/2558 (ครั้งที่ 2) แล้ว เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2558 โดยเป็นการจัดทำพร้อมๆ กับแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก และแผนอนุรักษ์พลังงาน เพื่อให้มีกรอบเวลาของแผนสอดคล้องกัน โดย PDP2015 พิจารณาสาระสำคัญ 3 ด้าน คือ 1) ด้านความมั่นคงระบบไฟฟ้า ซึ่งคำนึงถึงการกระจายเชื้อเพลิง ลดการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ จัดหาไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านมากขึ้น และเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและถ่านหินสะอาด โดยเป้าหมายในปี พ.ศ. 2579 กำหนดให้สัดส่วนการพึ่งพาก๊าซธรรมชาติไม่เกินร้อยละ 40 (ปี พ.ศ. 2557 ร้อยละ 64) และเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนเป็นร้อยละ 15-20 (ปี พ.ศ. 2557 ร้อยละ 8) 2) ด้านเศรษฐกิจ ให้ต้นทุนอยู่ระดับที่เหมาะสม เป็นธรรม โดยราคาค่าไฟฟ้าสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง รวมถึงบริหารระบบผลิต ระบบส่ง และระบบจำหน่ายของ 3 การไฟฟ้าให้รองรับการส่งเสริมพลังงานทดแทนเป็นรายพื้นที่ ตลอดจนพัฒนา ระบบ Smart Grid เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ทั้งนี้ คาดว่าราคาค่าไฟฟ้าเฉลี่ยตลอดอายุของแผน PDP2015 อยู่ที่ 4.587 บาท/หน่วย และ 3) ด้านสิ่งแวดล้อม โดยในปี 2579 กำหนดให้ลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ต่ำกว่าร้อยละ 37 เมื่อเทียบกับปี พ.ศ. 2556 และเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและการอนุรักษ์พลังงาน เพื่อให้ความต้องการใช้ไฟฟาลดลงประมาณ 89,672 ล้านหน่วย (GWh)

(1.4) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development : AEDP2015) ในปี 2579 มีเป้าหมายเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานทดแทนจากปัจจุบันร้อยละ 8 เป็นร้อยละ 20 ของปริมาณความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศ และมีกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรวมเท่ากับ 19,635 เมกะวัตต์ โดยปี 2558 จะมุ่งเน้นแก้ปัญหาสังคมส่วนรวม ได้แก่ ปัญหาขยะชุมชนและผลผลิตเหลือใช้ทางการเกษตร เน้นส่งเสริมพลังงานชีวภาพ ได้แก่ ขยะ ชีวมวล และก๊าซชีวภาพเป็นอันดับแรก และการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์และลม ลำดับถัดไป รวมถึงการจัดสรรปริมาณการผลิตไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยีพลังงานทดแทนประเภทต่างๆ เชิงพื้นที่รายภูมิภาค และรายจังหวัด (RE Zoning รายจังหวัด) และพิจารณาศักยภาพของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่จะเพิ่มขึ้นในอนาคตด้วย

(1.5) แผนอนุรักษ์พลังงาน 20 ปี พ.ศ. 2558-2579 (Energy Efficiency Plan: EEP2015) เป้าหมายเพื่อประหยัดและลดการใช้พลังงานที่ไม่จำเป็น รวมทั้งเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน และปลูกจิตสำนึกการประหยัดพลังงาน โดยจะลดความเข้มข้นการใช้พลังงาน (Energy Intensity) จากแผนเดิมร้อยละ 25 เป็นร้อยละ 30 ในปี พ.ศ. 2579 เมื่อเทียบกับปี พ.ศ. 2553 และการดำเนินงานในช่วงปี พ.ศ. 2558-2579 จะเป็นการผลักดันมาตรการต่างๆ เพื่อให้เกิดผลประหยัดพลังงานครบตามเป้าหมาย นอกจากนี้จะเป็นการปรับปรุงและทบทวนแผนอนุรักษ์พลังงาน ใน 4 ภาคเศรษฐกิจ คือ อุตสาหกรรม อาคารธุรกิจ บ้านอยู่อาศัย และขนส่ง

(1.6) แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2555-2559) ที่เกี่ยวข้องด้านพลังงานมี ดังนี้

ก. การพัฒนาพลังงานชีวภาพในระดับครัวเรือนและชุมชน โดยส่งเสริมการนำวัตถุดิบการเกษตรที่ผลิตได้ในชุมชนและเหลือใช้จากการเกษตรมาผลิตเป็นพลังงานทดแทนในชุมชน การวิจัยพัฒนาเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตพลังงานจากพืชพลังงาน และถ่ายทอดวิธีการดูแลรักษาและการซ่อมบำรุงให้มีศักยภาพในการผลิตพลังงานทดแทน เพื่อการพัฒนาพลังงานทดแทนอย่างมั่นคงและยั่งยืนในระดับชุมชนและท้องถิ่น และจัดให้มีกลไกในการกำกับดูแลโครงสร้างราคาของพลังงานชีวภาพ ที่ไม่ส่งผลกระทบต่อโครงสร้างเสถียรภาพและความเป็นธรรมต่อผู้บริโภคและผู้ผลิต รวมทั้งส่งเสริมการวิจัยพืชพลังงานอื่นที่ไม่ได้ใช้ป้อนวัตถุดิบในการผลิตอาหาร เพื่อลดปัญหาภาวะขาดแคลนในพืชที่ใช้ป้อนวัตถุดิบในการผลิตอาหารและพลังงาน โดยเป้าหมายภายในปี พ.ศ. 2559 เพิ่มปริมาณการผลิตพลังงานทดแทนจากพืชพลังงาน ได้แก่ เอทานอลและไบโอดีเซล ไม่น้อยกว่า 6.2 และ 3.6 ล้านลิตรต่อวัน ตามลำดับ

ข. การเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก โดยให้มีสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายไม่น้อยกว่าร้อยละ 19 ของปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ลดสัดส่วนการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศลงไม่น้อยกว่าร้อยละ 3 และลดความเข้มข้นการใช้พลังงานลงร้อยละ 2 รวมถึงแนวทางการสร้างความมั่นคงด้านพลังงานเพื่อสนับสนุนการพัฒนาประเทศอย่างยั่งยืนและลดการพึ่งพาการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศ โดยส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดและพัฒนาพลังงานทางเลือก กำหนดมาตรการจูงใจที่เหมาะสม กำกับกิจการพลังงานให้มีราคาเหมาะสมและเป็นธรรมต่อผู้ใช้และผู้จัดหาพลังงาน โดยกำหนดโครงสร้างราคาพลังงานที่สะท้อนต้นทุนที่มีประสิทธิภาพ และคำนึงถึงผลกระทบต่อด้านสิ่งแวดล้อม ส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาการผลิตพลังงานจากแหล่งธรรมชาติ เพื่อทดแทนเชื้อเพลิงจากฟอสซิล และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในทุกระดับ

(1.7) แนวทางสร้างความร่วมมือและการลงทุนในเครือข่ายด้านพลังงาน การเข้าสู่การเป็นประชาคมอาเซียนปี พ.ศ. 2558 ส่วนหนึ่งเป็นการเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานที่จะรองรับการขยายตัวและความสามารถในการแข่งขันของเศรษฐกิจอาเซียน และพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานเพื่อนำไปสู่ความมั่นคงด้านพลังงาน ซึ่งการปฏิรูปโครงสร้างและเปิดตลาดพลังงาน และสร้างสภาพแวดล้อมที่ยั่งยืนเป็นเป้าหมายสำคัญของประชาคมอาเซียน โดยปัจจุบันโครงการที่เกี่ยวข้องกับการเชื่อมโยงโครงสร้างพื้นฐานและเครือข่ายพลังงานที่อยู่ระหว่างการดำเนินการภายใต้กรอบอาเซียน ได้แก่ Trans-ASEAN Gas Pipeline (TAGP) และ ASEAN Power Grid (APG) และยังมีโครงการเชื่อมโยงโครงข่ายไฟฟ้าข้ามพรมแดนจากสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวไปยังสิงคโปร์ (Power Integration Project for cross border power trade from Lao PDR to Singapore) หรือ โครงการ LTMS เป็นต้น

(2) ความคิดเห็นของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย อุตสาหกรรมพลังงานที่เกี่ยวข้อง จากการประเมินผลที่ได้จากการสำรวจความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานของสำนักงาน รวมทั้ง เหตุการณ์สำคัญที่เกิดขึ้นที่มีผลกระทบต่อแผนการดำเนินงานหรือการพัฒนาในเชิงกำกับกิจการพลังงาน โดยในปี พ.ศ. 2558 เหตุการณ์สำคัญ ได้แก่ การหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติจาก

1) แหล่งยาดานาและซอติเก่าของสหภาพเมียนมาร์ ในช่วงวันที่ 10 และ 17 - 18 และ 20 เมษายน พ.ศ. 2558 (4 วัน) (1,200 MMSCFD) 2) แหล่ง JDA-A18 ช่วงวันที่ 7 - 13 มิถุนายน พ.ศ. 2558 (420 MMSCFD) และ 3) แหล่ง JDA-A18 ช่วงวันที่ 30 สิงหาคม - 8 กันยายน พ.ศ. 2558 (420 MMSCFD)

3.1.2 ปัจจัยแวดล้อมภายใน ได้แก่ การวิเคราะห์ปัจจัยในสำนักงาน กกพ. ในด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ด้านทรัพยากรบุคคล รายได้ บริหารจัดการ ภาวะผู้นำ กระบวนการ ทักษะที่สำคัญและจำเป็น รวมทั้งจุดเด่นและจุดอ่อนของสำนักงาน กกพ. นอกจากนี้สำนักงานยังได้ดำเนินการวิเคราะห์ความเสี่ยง โดยรวบรวมข้อเสนอแนะ ปัญหาอุปสรรคที่เกิดจากการปฏิบัติงาน และสรุปเป็นประเด็นความเสี่ยงสำคัญที่มีโอกาสและส่งผลกระทบต่อการทำงานและการดำเนินงานและแผนยุทธศาสตร์ฯ และพิจารณาในด้านวิสัยทัศน์ เป้าประสงค์ ภารกิจ หน้าที่ ค่านิยมของสำนักงาน กกพ. รวมทั้งรวบรวมและวิเคราะห์ผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงานฯ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 ซึ่งมีผลต่อการกำหนดแผนการดำเนินงานให้สอดคล้องและรองรับกับสถานการณ์ปัจจุบัน เพื่อพัฒนาก้าวไปสู่ความเป็นเลิศด้านการกำกับดูแล ให้มีมาตรฐานเทียบเคียงระดับสากล ตามทิศทางและเป้าหมายของการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน ปี พ.ศ. 2558 - 2561

3.2 แผนการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. 2559

ทิศทางและเป้าหมายสำหรับปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 จะมุ่งเน้นประสิทธิผลของกระบวนการกำกับกิจการพลังงานเพื่อก้าวสู่ความเป็นเลิศด้านการกำกับดูแล โดยจะเริ่มที่การอนุญาตที่สะดวกรวดเร็วและครอบคลุมทั่วประเทศ จากนั้นเป็นการติดตาม ตรวจสอบ และสร้างมาตรฐานกิจการพลังงานผ่านการกำกับที่เข้มข้น และรายงานผลอย่างมีระบบ นอกจากนี้ จะเพิ่มมิติการกำกับดูแลและการบังคับใช้ระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์การกำกับกิจการพลังงาน ให้เกิดผลในทางปฏิบัติที่มีประสิทธิภาพ และติดตามตรวจสอบปรับปรุงให้สมบูรณ์ มีมาตรฐาน เป็นธรรม เทียบเคียงในระดับสากล เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน

แผนงานสำคัญอีกส่วนหนึ่ง ได้แก่ งานด้านการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติจะเริ่มมีบทบาทสำคัญมากขึ้นในปี พ.ศ. 2559 รวมไปถึงการดูแลอัตราค่าบริการทั้งของก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้า นอกจากนี้ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 จะให้ความสำคัญในนวัตกรรมของการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตพลังงานหมุนเวียนด้วยวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding) ในส่วนของแผนงานคุ้มครองสิทธิ จะเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการร้องเรียนให้สะท้อนปัญหาของผู้ใช้ และนำเข้าสู่มิติของการกำกับกิจการพลังงานในเชิงนโยบาย และจะเน้นแผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) เพื่อส่งเสริมในด้านการใช้พลังงานหมุนเวียนฯ และตามมาตรา 97(5) เพื่อส่งเสริมด้านความรู้ความตระหนักฯ โดยในส่วนของพัฒนาองค์กรจะให้ความสำคัญในการพัฒนาบุคลากรในทักษะการวิจัยและพัฒนา ตลอดจนกระบวนการทำงานที่มีมาตรฐาน และใช้เครื่องมืออิเล็กทรอนิกส์มาสนับสนุน ทั้งนี้ ได้กำหนดตัวชี้วัดระดับองค์กร (Corporate KPIs) สำหรับปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 จำนวนรวม 4 ตัว โดยกรอบแนวคิดตัวชี้วัดระดับองค์กร กำหนดตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ วิสัยทัศน์ แผนยุทธศาสตร์ฯ ฉบับที่ 2 เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ และผลการดำเนินงานในปีที่ผ่านมา เพื่อเป็นแนวทางในการกำหนดกลยุทธ์การดำเนินงาน และสามารถประเมินผลปฏิบัติงานให้เป็นไปตามเป้าประสงค์ ดังนี้

ยุทธศาสตร์	เป้าประสงค์	ตัวชี้วัดเชิงยุทธศาสตร์
ยุทธศาสตร์ที่ 1 เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้	1.1 กระบวนการออกใบอนุญาตมีมาตรฐานเป็นธรรม และตรวจสอบได้ 1.2 การประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัย คำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และสุขภาพอนามัย รวมทั้งมีมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ 1.3 อัตราค่าบริการพลังงานมีความเหมาะสมเป็นธรรม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ	1) ระดับความเชื่อมั่นและยอมรับของผู้มีส่วนได้เสียต่อการกำกับฯ ของ กกพ.

ยุทธศาสตร์	เป้าประสงค์	ตัวชี้วัดเชิงยุทธศาสตร์
ยุทธศาสตร์ที่ 2 ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ และเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม	2.1 กระบวนการจัดหาพลังงานเป็นธรรม และโปร่งใส 2.2 การใช้ระบบโครงข่ายพลังงานให้เกิดประโยชน์สูงสุด และเสริมสร้างการแข่งขันการใช้ระบบโครงข่ายพลังงาน	2) ระดับความสำเร็จการใช้ประเมินผลกระทบ (RIA) และสนับสนุนการแข่งขัน
ยุทธศาสตร์ที่ 3 คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน	3.1 คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน 3.2 พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน รวมถึงการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศเป็นประโยชน์ต่อชุมชน	3) ระดับความสำเร็จของการสร้างความยั่งยืนในการมีส่วนร่วมพัฒนาพลังงาน
ยุทธศาสตร์ที่ 4 พัฒนาองค์กรสู่ความเป็นเลิศ	4.1 องค์กรมีความเป็นเลิศ 4.2 เป็นศูนย์ความรู้และข้อมูลด้านพลังงาน	4) ระดับความสำเร็จของการเป็นองค์กรคลังข้อมูลการกำกับฯ

และได้กำหนด 10 กลยุทธ์สำหรับการดำเนินงาน โดยแบ่งเป็น 4 ด้านหลักตามกรอบแผนยุทธศาสตร์ฯ ฉบับที่ 2 ดังนี้

1) ยุทธศาสตร์ที่ 1 เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้

1.1) พัฒนาขั้นตอนการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานอย่างชาญฉลาด (Smart Licensing) เพื่อให้การออกใบอนุญาตมีมาตรฐานเป็นธรรมต่อผู้ประกอบกิจการพลังงาน และให้เกิดความทันสมัย รวดเร็ว สามารถรียบยื่นใบอนุญาตได้ทั้งส่วนกลางและภูมิภาค รวมทั้งสามารถรายงานผล ติดตาม ประเมิน ได้ด้วยระบบอิเล็กทรอนิกส์ โดยงานที่สำคัญ ได้แก่

1.1.1) ดำเนินงานด้านออกใบอนุญาตแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service - OSS) รับคำขอใบอนุญาตได้ทั้งส่วนกลางและภูมิภาค รวมทั้งเพิ่มประสิทธิภาพการตรวจสอบข้อมูลการอนุญาต ติดตามสถานการณ์ขอรับใบอนุญาตด้วยระบบอิเล็กทรอนิกส์ ประกอบด้วยกิจกรรม 1) งานพัฒนา แก้ไขปรับปรุงหลักเกณฑ์ และกระบวนการออกใบอนุญาตให้เป็นแบบ OSS 2) งานพัฒนาระบบ e-licensing ให้ครบวงจร ทุกประเภท และสามารถใช้ข้อมูลในการรายงานผลเพื่อประโยชน์ในการกำกับอย่างต่อเนื่อง 3) งานสนับสนุนการออกใบอนุญาตแบบ OSS ในภูมิภาคของ สำนักงานประจำเขต เพื่อรองรับการให้บริการในภูมิภาค

1.1.2) ดำเนินงานด้านสื่อสารประชาสัมพันธ์ในเรื่องเกี่ยวกับ OSS ต่อผู้เกี่ยวข้องพร้อมพัฒนาความร่วมมือระหว่างหน่วยงานต่างๆ มุ่งเน้นสื่อสารให้ผู้ประกอบการและกลุ่มเป้าหมายให้เกิดความรู้ความเข้าใจ รับรู้ และทั่วถึง

1.1.3) ดำเนินงานพัฒนาการอนุญาตอื่น ๆ ได้แก่ การออกประกาศ CoP สำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะและก๊าซชีวภาพ

1.2) กำกับกิจการพลังงานให้เกิดความต่อเนื่องและเป็นระบบ เพื่อให้กระบวนการอนุญาตมีมาตรฐาน เทียบเท่าสากล โดยงานที่สำคัญ ได้แก่

1.2.1) การดำเนินงานก่อนการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (Pre-Licensing) สำนักงาน กกพ. เน้นพัฒนาด้านเชื่อมโยงข้อมูลการอนุญาตตั้งแต่การยื่นคำขอรับใบอนุญาต การตรวจสอบรายละเอียด การอนุญาต การจ่ายไฟเชิงพาณิชย์ การตรวจสอบการจ่ายเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประกอบด้วยกิจกรรม 1) งานออกใบอนุญาตตามกรอบเวลาที่กำหนด และกระบวนการอนุญาตอื่น ๆ และ 2) งานพัฒนาข้อมูลที่เกี่ยวข้องให้ครบถ้วนสมบูรณ์และทันสมัย และทำ Data Cleansing ข้อมูลอย่างสม่ำเสมอ

1.2.2) การดำเนินงานติดตามหลังการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (Post-Licensing และ Monitoring) จะดำเนินการตรวจสอบตามเงื่อนไข หลักเกณฑ์ และมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และคุณภาพบริการ ของการประกอบกิจการพลังงานทุกประเภทใบอนุญาตและมีรายงานตอบกลับ เพื่อปรับปรุง แก้ไขปัญหาที่

เกิดจากผู้รับใบอนุญาตตาม 3 มาตรฐานและคุณภาพบริการ ประกอบด้วยกิจกรรม 1) งานตรวจสอบมาตรฐานวิศวกรรมและสิ่งแวดล้อมตามใบอนุญาตไฟฟ้า 5 ประเภท และติดตามตรวจสอบตามประกาศ COP สำหรับประเภทเชื้อเพลิงประเภทชีวมวลและแสงอาทิตย์ (เทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก) ที่ได้ออกประกาศหลักเกณฑ์ไปแล้ว ตลอดจนประกาศ กกพ. ที่เกี่ยวข้อง เช่น การกำหนดระยะห่างที่ตั้งโครงการไฟฟ้าจากพลังงานลม และขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ซึ่งจะมีการอบรมและยกประสิทธิภาพและมาตรฐานผู้รับใบอนุญาตด้วย 2) งานกำกับศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรฐานการผลิตไฟฟ้า และ ศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า (System Operator) โดยกำหนดออกหลักเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการสำหรับ 2 มาตรฐานฯ (ผลิตไฟฟ้าและศูนย์ควบคุมระบบจำหน่ายไฟฟ้า) และ 3) งานปฏิบัติตามกระบวนการกำกับตรวจสอบ ควบคุม ติดตามผู้ประกอบการให้ดำเนินงานตรงตามระเบียบหลักเกณฑ์ เพื่อรองรับการปฏิบัติงานตามคู่มือสำหรับประชาชนตามพระราชบัญญัติอำนวยการอำนวยความสะดวก

1.3) กำกับอัตราค่าบริการพลังงานสะท้อนต้นทุน โปร่งใส และเป็นธรรม โดยงานที่สำคัญ ได้แก่

1.3.1) การดำเนินงานด้านอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติอย่างเปิดเผยและโปร่งใส ประกอบด้วยกิจกรรม 1) งานประกาศหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ และ 2) กิจกรรมประชาสัมพันธ์เฉพาะกิจ

1.3.2) การดำเนินงานด้านอัตราค่าบริการไฟฟ้า ประกอบด้วยกิจกรรม 1) งานศึกษารอบมาตรฐานระบบบัญชีเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน 2) งานศึกษารูปแบบของ Load Aggregator ที่เหมาะสมกับประเทศไทย เป็นงานต่อเนื่องจาก Demand Response ระยะที่ 2 3) งานศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าที่สะท้อนต้นทุน สำหรับปี พ.ศ. 2561-2563 โดยจะศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราโครงสร้างไฟฟ้าที่สะท้อนต้นทุน สำหรับปี พ.ศ. 2560-2563 การบริการด้านพลังงานไฟฟ้าที่ทั่วถึง (Universal Service Obligation: USO) รวมทั้งแนวทางกำหนด Wheeling Charge และ 4) โครงการศึกษาแนวทางการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของการไฟฟ้า ปี พ.ศ. 2560-2563 (ค่า X-Factor)

1.3.3) การดำเนินงานด้านการสื่อสารและเสริมความเข้าใจในเรื่องอัตราค่าบริการพลังงานจากส่วนกลาง และภูมิภาค ซึ่งกำหนดกลยุทธ์สื่อสารอัตราค่าบริการที่ตอบโจทย์สะท้อนต้นทุน โปร่งใส เป็นธรรม และมีกิจกรรมสื่อสารที่เชื่อมโยงข้อความ (message) จากส่วนกลางสู่ภูมิภาค โดยกลไกสำนักงานประจำเขต คพข. กองทุนฯ ฯลฯ

2) ยุทธศาสตร์ที่ 2 ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ และเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม

2.1) จัดหาพลังงานอย่างมีมาตรฐาน ได้รับการยอมรับ โดยเป็นการดำเนินงานด้านการปรับปรุงพัฒนากระบวนการออกหลักเกณฑ์การกำกับรับซื้อไฟฟ้าตามแผน PDP2015 และ AEDP2015 ประกอบด้วยกิจกรรม 1) งานออกระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าแบบ Competitive Bidding และการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร และ 2) งานวิเคราะห์ผลกระทบจากหลักเกณฑ์การกำกับ (Regulatory Impact Assessment: RIA)

2.2) สนับสนุนการแข่งขันทั้งในและต่างประเทศ โดยงานที่สำคัญ ได้แก่

2.2.1) การดำเนินงานด้านการพัฒนางานกำกับโครงข่ายพลังงาน ประกอบด้วยกิจกรรม 1) งานวิเคราะห์ระบบผลิตไฟฟ้าและความมั่นคงระบบโครงข่าย และเพื่อตรวจสอบแผนขยายโครงข่าย และ 2) งาน Smart Grid Roadmap สนับสนุนความสามารถในการรองรับการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน (Renewable Energy)

2.2.2) การดำเนินงานสนับสนุนความร่วมมือระหว่างองค์กรกำกับกิจการพลังงานในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ หรือ ASEAN Energy Regulators' Network (AERN) ผ่านการประชุมคณะทำงาน AERN กลุ่มที่ 1 (AERN Working Group 1 หรือ AWG1) ด้านเทคนิคและการสอดประสานของการกำกับโครงข่ายไฟฟ้า (Technical and Regulatory Harmonization) ประกอบด้วยกิจกรรม 1) งานจัดทำแผนการดำเนินงาน (TOR) ของ AWG1 เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของ HAPUA Working Group 2 (HWG2) ด้าน Transmission ASEAN Power Grid (APG) และ 2)

งานสนับสนุนโครงการนำร่องการเชื่อมโยงโครงข่ายของ 4 ประเทศ หรือ Lao Thailand Malaysia Singapore Power Integration Project (LTMS-PIP) ตามความเหมาะสม

2.2.3) งานกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ ซึ่งดำเนินการต่อเนื่องในเรื่องการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกแก่บุคคลที่สาม และข้อเสนอแนะแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย กิจกรรม 1) งานติดตามตรวจสอบและปรับปรุงระเบียบหลักเกณฑ์ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code: TPA Code) และ 2) งานนำข้อเสนอแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติไปใช้ในทางปฏิบัติ

3) ยุทธศาสตร์ที่ 3 ค้ำครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน

3.1) มีผู้จัดการในเรื่องคุ้มครองร้องเรียนด้านการกำกับกิจการพลังงาน

3.1.1) การดำเนินงานด้านการจัดการเรื่องร้องเรียนทุกประเภทที่เกี่ยวข้อง มีศูนย์กลางและผู้จัดการเรื่องร้องเรียน และสามารถติดตามด้วยระบบอิเล็กทรอนิกส์ (e-Petition) ประกอบด้วยกิจกรรม 1) งานรายงานสถานะการร้องเรียนทุกประเภทจากศูนย์กลาง และปรับปรุงระบบ e-Petition ให้รองรับการรายงานข้อร้องเรียนทุกประเภทที่เกี่ยวข้องในการกำกับกิจการพลังงาน 2) งานบริหารจัดการข้อร้องเรียนประเภทต่างๆ ให้สามารถวิเคราะห์ข้อมูลร้องเรียน อุทธรณ์ และปัญหาเชิงพื้นที่ และแก้ไขได้ในเชิงนโยบาย 3) งานฝึกอบรมการใช้ e-Petition และ 4) งานจัดการเรื่องร้องเรียน พร้อมทั้งบันทึกข้อมูลการร้องเรียนในระบบ e-Petition

3.1.2) การดำเนินงานด้านการคุ้มครองสิทธิ กลุ่มเป้าหมายที่เป็นผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ ประกอบด้วย 1) งานคุ้มครองสิทธิเชิงนโยบาย ซึ่งจะดำเนินโครงการกำกับติดตามประเมินผลมาตรฐานสัญญาการให้บริการไฟฟ้า 2) งานอบรม คพข. ครั้งที่ 3 "กระบวนการคิดเชิงระบบ" ซึ่งเป็นการพัฒนาศักยภาพ คพข. 3) งานสร้างความรู้ความตระหนักด้านพลังงานและการมีส่วนร่วมเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน 4) งานวารสารคนกำกับ เพื่อสื่อสารประชาสัมพันธ์ผลงานกำกับกิจการพลังงานในทุกมิติ และ 5) งานปรับปรุงกระบวนการพิจารณางานอุทธรณ์อสังหาริมทรัพย์ ซึ่งมีแนวทางสร้างความร่วมมือระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการให้ผู้ใช้รับใบอนุญาตส่งเอกสารที่ถูกต้องครบถ้วน

3.2) เพิ่มประสิทธิภาพด้านระบบการสื่อสารเน้นเรื่องประเมินผลกระทบที่เกี่ยวข้องด้านการกำกับ (Impact Assessment) จัดทำปฏิทินกิจกรรมที่เกี่ยวข้องในการกำกับกิจการพลังงาน (Predictability) และเพิ่มความสัมพันธ์ระหว่างหน่วยงาน

3.2.1) การเผยแพร่และสื่อสารปฏิทินการออกหลักเกณฑ์การกำกับกิจการพลังงาน ประกอบด้วยกิจกรรม 1) เผยแพร่ปฏิทินสู่กลุ่มเป้าหมาย และสร้างพันธมิตรการกำกับฯ รวมถึงจัดกิจกรรมสัมพันธ์ที่เกี่ยวข้อง

3.2.2) การดำเนินงานในการจัดทำแผนยุทธศาสตร์สื่อสาร ประกอบด้วยกิจกรรม 1) งานวิเคราะห์และประเมินปัจจัยด้านสื่อสารองค์กร เพื่อกำหนดกลยุทธ์การสื่อสารภายในและภายนอกสำนักงาน กกพ. และ 2) งานจัดกิจกรรมสื่อสารต่างๆ เผยแพร่ผลงาน รวมถึงการวิเคราะห์ประเมินกลุ่มเป้าหมายเป็นระยะๆ และประชาสัมพันธ์เชิงรุก สร้างความรู้ความเข้าใจต่อการกำกับกิจการพลังงาน และ 3) งานจัดทำรายงานประจำปี

3.3) กระจายการดำเนินงานและการบริการในภูมิภาค (Regional Upgrade)

3.3.1) การดำเนินงานด้านการปรับกระบวนการให้รองรับพระราชบัญญัติอำนาจความสะดวกโดยประเมินและรายงานผลการดำเนินงานตามคู่มือสำหรับประชาชนตามพระราชบัญญัติอำนาจความสะดวก

3.3.2) การดำเนินงานเพื่อเพิ่มบริการงานกำกับกิจการพลังงานในภูมิภาค และการเตรียมความพร้อมสนับสนุนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) และ 97(5) ประกอบด้วยกิจกรรม 1) งานเพิ่มบทบาทและการบริการของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต ได้แก่ การบริการด้านการอนุญาต การติดตามและตรวจสอบด้านการกำกับกิจการพลังงาน การรายงานผลการดำเนินงานหรืออุปสรรคที่เกี่ยวข้องในเชิงพื้นที่ 2) งานจัดทำหลักเกณฑ์ ระเบียบ ประกาศที่เกี่ยวข้อง คู่มือ และเผยแพร่ สร้างความเข้าใจให้ความรู้และกิจกรรมต่าง ๆ ภายใต้การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ตาม มาตรา 97(4) และ 97(5) 3) งานให้ความรู้ด้านการตรวจสอบภายในแก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดยกำหนดอบรมให้ความรู้ผู้ตรวจสอบภายในของกองทุนฯ และอบรมเจ้าหน้าที่กองทุนฯ ในพื้นที่ประกาศที่ปฏิบัติงานด้านการพัสดุและบุคคลอื่นที่เกี่ยวข้อง 4) งานสร้างสัมพันธ์ระหว่างส่วนกลางและภูมิภาค โดย กกพ. จะมีการลงพื้นที่ในภูมิภาคเพื่อถ่ายทอดนโยบายการกำกับสู่การปฏิบัติ รวมถึงรับฟังปัญหาอุปสรรคที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำมาใช้เป็นแนวทางการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานอย่างยั่งยืน และ 5) แนวทางการพัฒนางานบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดยจะเป็นการทำโครงการสนับสนุนการปฏิบัติงานและให้คำปรึกษาด้านบัญชี การเงิน พัสดุ และตรวจสอบภายในของสำนักงานประจำเขต และกองทุนฯ

3.3.3) การดำเนินงานด้านพัฒนาปรับปรุงระบบสารสนเทศของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้ใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งจะเป็นอบรมการใช้งานระบบให้เป็นเครื่องมือช่วยการทำงานในเชิงพื้นที่ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพลดระยะเวลา ลดการเดินทางระหว่างพื้นที่

4) ยุทธศาสตร์ที่ 4 พัฒนองค์กร

4.1) การพัฒนาบุคลากรที่ตอบโจทย์การตรวจสอบประเมินผลกระทบในการออกระเบียบหลักเกณฑ์ด้านการกำกับกิจการพลังงาน (RIA)

4.1.1) การดำเนินงานด้านวิจัยและพัฒนา (Research and Development) อย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นการสร้างความรู้ให้เกิดทักษะการนำข้อมูลในงานมาสังเคราะห์ วิเคราะห์ และเสนอแนวคิดอย่างเป็นระบบ

4.1.2) การดำเนินงานด้านการฝึกอบรมบุคลากรในทักษะที่จำเป็นและสำคัญ ซึ่งจะเป็นการวิเคราะห์และจัดทำแผนการบริหารบุคคล การอบรมและความเชี่ยวชาญที่จำเป็นต่อสำนักงาน กกพ. โดยจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan: IDP)

4.1.3) การดำเนินงานด้านการวิเคราะห์และปรับปรุงโครงสร้างองค์กรให้ตอบสนองเป้าหมายตามยุทธศาสตร์และความจำเป็นในอนาคต ประกอบด้วยกิจกรรม 1) งานพัฒนาโครงสร้างที่ยืดหยุ่น สามารถตั้งทีมดำเนินงานเร่งด่วนร่วมกันหรือทีมพิเศษเฉพาะกิจ เพื่อรองรับงานเร่งด่วนได้ทันการณ์ และ 2) งานจัดทำแผนยุทธศาสตร์โครงสร้างองค์กรที่เป็นระบบเพื่อการตัดสินใจปรับโครงสร้างองค์กรให้เหมาะสมและรองรับการดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพในอนาคต

4.2) พัฒนาสำนักงาน กกพ. ให้เป็นศูนย์กลางข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานของประเทศ (Information Centre) ประกอบด้วยกิจกรรม 1) งานพัฒนาระบบสารสนเทศ สามารถสื่อสารเชื่อมโยงกันได้และพร้อมใช้ในการวิเคราะห์ วิจัย พัฒนา ตอบสนองการทำงานในทุกกระบวนการหลัก เช่น งานอนุญาต คุ่มครองสิทธิ อัตราค่าบริการ งานกำกับฯ กองทุนฯ ซึ่งเป็นการพัฒนาฐานข้อมูลสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการตัดสินใจสำหรับผู้บริหาร (EIS) เพื่อใช้ติดตามการดำเนินงาน ในรูปแบบ Dashboard รายงานสถิติ กราฟเข็มวัด ใช้งานผ่านระบบ Web Portal ภายในสำนักงาน กกพ. และระบบโทรศัพท์เคลื่อนที่ (Mobile) 2) งานพัฒนาระบบสารสนเทศ สำหรับการทำงาน ซึ่งเป็นการจัดทำระบบบริหารจัดการคดี ปรับเพิ่มระบบ HRIS (รับสมัครงานแบบอิเล็กทรอนิกส์และบันทึกข้อมูลการประเมินผลงานประจำปีรายบุคคล) ปรับเพิ่มระบบบริหารจัดการงบประมาณ (e-Budgeting Version 2.0) รองรับการปรับเปลี่ยนการทำให้สามารถจัดทำประมาณการรายได้และติดตามการใช้จ่าย ปรับเพิ่มระบบรับเรื่องร้องเรียน e-Petition ให้รองรับการร้องเรียนทุกประเภทของสำนักงาน (e-Petition Manager) และงานติดตามมติ กกพ. ผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ (e-Meeting Version 2.0) และ 3) งานพัฒนาระบบการเงินการคลัง โดยดำเนินโครงการพัฒนาระบบการเงินการคลังเพื่อการจัดทำรายงาน

3.3 งบประมาณรายจ่ายปีงบประมาณ พ.ศ. 2559

จากแผนการดำเนินงานฯ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 และผลที่คาดว่าจะได้รับดังกล่าวข้างต้น กกพ. ได้กำหนดกรอบวงเงินงบประมาณรายจ่าย จำนวน **603.71** ล้านบาท เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับการดำเนินงานยุทธศาสตร์ การจัดการและบริหารสำนักงาน และบุคลากร โดยไม่ขอใช้งบประมาณแผ่นดินเช่นเดียวกับปีที่ผ่านมา มา

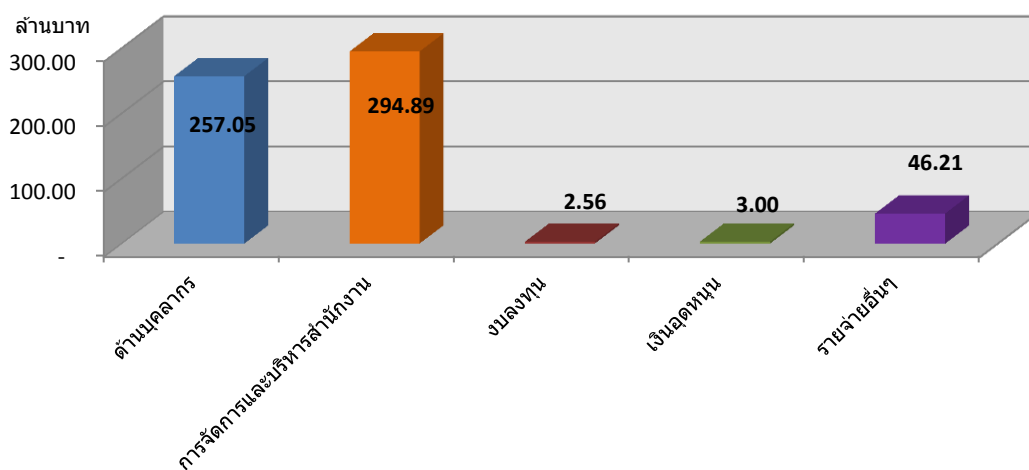
ทั้งนี้ ประมาณการรายจ่ายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 ลดลงกว่าร้อยละ 20 เมื่อเทียบกับประมาณการรายจ่ายในปีงบประมาณที่ผ่านมา ซึ่งเป็นผลมาจาก กกพ. ได้เปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีในการบันทึกรายการทางบัญชีค่าธรรมเนียมที่จัดเก็บตามรอบการอนุญาต จากเดิมบันทึกรายการบัญชีรับรู้เป็นรายได้ทั้งจำนวนในปีนั้นๆ เป็นรับรู้เป็นรายได้ตามสัดส่วนเวลาเฉลี่ยเป็นรายเดือน โดยผลจากการเปลี่ยนแปลงฯ นี้จะทำให้ระบบบัญชีและการบริหารเงินสดมีประสิทธิภาพตามมาตรฐานบัญชีสากล อย่างไรก็ตาม สำนักงาน กกพ. ได้มีการวางแผนงานและจัดสรรเงินเพื่อลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงฯ โดยมีรายละเอียดในข้อ 3.4

นอกจากนี้ ประมาณการรายจ่ายของสำนักงาน กกพ. ที่ผูกพันงบประมาณข้ามปีงบประมาณ มี 2 ประเภท ประกอบด้วย

3.3.1 ค่าใช้จ่ายที่ผูกพันงบประมาณมากกว่า 2 ปี ได้แก่ วงเงินงบประมาณค่าก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร โดยสำนักงานฯ ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีในการกั้นเงินนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินเป็นภาระต่างๆ ที่เหมาะสม เพื่อจัดสรรเป็นค่าก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. จนกว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จ ทั้งนี้ เป็นไปตามหลักการที่คณะรัฐมนตรีได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2556 ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2559 วงเงินงบประมาณค่าก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวร และค่าควบคุมงาน มีจำนวน 620 และ 15 ล้านบาท ตามลำดับ และกำหนดเป็นรายการผูกพันข้ามปี ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 - 2562 โดยงานออกแบบก่อสร้างใช้เวลามากกว่าที่วางแผนการดำเนินงาน เนื่องจากมีการเพิ่มกระบวนการงานในส่วนงานออกแบบฯ ให้มีรายละเอียดและได้มาตรฐานอาคารเขียวตามเกณฑ์ LEED (Leadership in Energy and Environmental Design)

3.3.2 ค่าใช้จ่ายที่ผูกพันงบประมาณ 2 ปี (พ.ศ. 2559 และ 2560) ได้แก่ 1) โครงการศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าที่สะท้อนต้นทุน โปร่งใส และเป็นธรรม สำหรับปี 2560-2563 2) โครงการศึกษาแนวทางการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของการไฟฟ้าปี 2560-2563 (x-factor) ซึ่งทั้ง 2 รายการ เป็นการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีฯ ตามที่กล่าวข้างต้น

รูปที่ 3.1 งบประมาณรายจ่ายปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 แบ่งตามประเภทรายจ่ายของสำนักงาน



สำหรับปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 กกพ. ได้จัดสรรงบประมาณเพื่อดำเนินกิจกรรมตามยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงานจำนวน 35.00 ล้านบาท สรุปดังนี้

กิจกรรมตามยุทธศาสตร์ของสำนักงาน กกพ. ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559	วงเงิน (ล้านบาท)
ยุทธศาสตร์ที่ 1 : เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้	
(1) โครงการศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าที่สะท้อนต้นทุน โปร่งใส และเป็นธรรม สำหรับปี 2560-2563 ¹	30.00
(2) โครงการศึกษาแนวทางการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของการไฟฟ้า ปี 2560-2563 (ค่า X-Factor) ²	5.00
รวม	35.00

หมายเหตุ ¹ โครงการศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าที่สะท้อนต้นทุนฯ วงเงินรวม 60 ล้านบาท ผูกพันงบประมาณข้ามปีงบประมาณ 2 ปี (ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 และ 2560)

² โครงการศึกษาแนวทางการปรับปรุงประสิทธิภาพฯ วงเงินรวม 10 ล้านบาท ผูกพันงบประมาณข้ามปีงบประมาณ 2 ปี (ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 และ 2560)

(รายละเอียดงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 ตามภาคผนวกที่ 3)

3.4 งบประมาณการรายได้ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559

กกพ. ได้กำหนดนโยบายการบันทึกรายการทางบัญชีรูปแบบใหม่ โดยบันทึกค่าธรรมเนียมนำที่จัดเก็บตามรอบการอนุญาต จากเดิมบันทึกรายการบัญชีรับรู้เป็นรายได้ทั้งจำนวนในปีนั้นๆ เป็นรับรู้เป็นรายได้ตามสัดส่วนเวลาเฉลี่ยเป็นรายเดือน ซึ่งการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีฯ นี้ นอกจากเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพแล้ว ยังสามารถลดความเสี่ยงในการบริหารจัดการงบกระแสเงินสดในระหว่างปีงบประมาณ อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงฯ จะมีผลกระทบต่อรายได้ของสำนักงาน กกพ. เพียงปีเดียว คือ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 สำนักงาน กกพ. จะมีรายได้ประมาณ **603.80** ล้านบาท ซึ่งลดลงอย่างมีนัยสำคัญกว่า 190 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 24 เมื่อเทียบกับประมาณการรายได้ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 โดยในปีงบประมาณถัดไปการจัดเก็บรายได้จะมีจำนวนเป็นปกติเช่นเดิม ทั้งนี้ การจัดเก็บค่าธรรมเนียมนำที่อนุญาตและการประกอบกิจการพลังงานรายปี เป็นไปตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 ซึ่งคณะรัฐมนตรีเห็นชอบเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2551 และยังเป็นอัตราที่เหมาะสมต่อการดำเนินงาน (รายละเอียดระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมฯ ปรากฏตามภาคผนวก 4)

สำนักงาน กกพ. ได้เริ่มวางแผนตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558 เพื่อลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงฯ นี้ โดยได้จัดสรรเงินงบประมาณของปี พ.ศ. 2558 สำหรับใช้ในการดำเนินงานโครงการสำคัญตามแผนงานยุทธศาสตร์ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 เช่น งานติดตามประเมินผลมาตรฐานสัญญาการให้บริการไฟฟ้า งานอบรมและยกระดับประสิทธิภาพและมาตรฐานผู้รับใบอนุญาต เช่น งานพัฒนาบุคลากร งานพัฒนาระบบการเงินการคลัง และงานระบบสารสนเทศเพื่อการตัดสินใจ เป็นต้น นอกจากนี้ ยังได้ปรับลดค่าใช้จ่ายในส่วนที่มีแผนการเบิกจ่ายคร่อมปีงบประมาณ ให้สิ้นสุดภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 (ณ 30 กันยายน 2559) เพื่อให้สำนักงาน กกพ. สามารถจัดสรรงบประมาณรายจ่ายให้เพียงพอกับประมาณการรายได้ และไม่จำเป็นต้องของบประมาณเพิ่มเติมจากงบประมาณแผ่นดิน

ตารางที่ 3.1 แสดงรายละเอียดการประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559

รายละเอียด	ปีงบประมาณ				
	2555	2556	2557	2558	2559
1. ค่าธรรมเนียมใบอนุญาต	2.01	3.52	2.68	2.01	0.22
1.1 การประกอบกิจการไฟฟ้า	1.84	3.22	2.41	1.75	-
1.2 การประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ	0.15	0.30	0.25	0.25	-
1.3 การต่อ/ใบแทนใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	0.02	-	0.02	0.01	0.22
2. ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปี	682.56	746.41	758.62	756.96	601.08
2.1 ค่าธรรมเนียมผู้ประกอบการกิจการไฟฟ้า	480.00	530.39	544.90	543.48	394.02
2.2 ค่าธรรมเนียมผู้ประกอบการก๊าซธรรมชาติ	202.56	216.02	213.72	213.48	207.06
3. รายได้จาก การดำเนินงานตามอำนาจหน้าที่ของ กกพ.	-	71.90	-	-	-
3.1 รายได้จาก การประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP	-	60.90	-	-	-
(1) ค่าจำหน่ายเอกสารเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้า (RFP Package)	-	8.90	-	-	-
(2) ค่าใช้จ่ายการประเมินและคัดเลือก (Evaluation Fee)	-	27.00	-	-	-
(3) ค่าใช้จ่ายการจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Contract Finalization Fee)	-	25.00	-	-	-
3.2 รายได้จาก การกำกับ การเจรจาซื้อไฟฟ้า	-	11.00	-	-	-
4. ค่าธรรมเนียมการจัดรับฟังความคิดเห็นการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่	-	-	-	2.11	2.50
รวมทั้งสิ้น	684.57	821.83	761.30	761.08	603.80

- หมายเหตุ: 1. ปี 2555-2557 เป็นรายได้จัดเก็บจริง
 2. ปี 2558 เป็นรายได้ที่จัดเก็บจนถึง วันที่ 31 สิงหาคม 2558
 3. ปี 2559 เป็นประมาณการรายได้

ทั้งนี้ สรุปงบประมาณรายจ่ายเปรียบเทียบกับประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 ตามตารางที่ 3.2

ตารางที่ 3.2 เปรียบเทียบงบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559

รายละเอียดงบประมาณ	ปีงบประมาณ (ล้านบาท)		เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
	พ.ศ. 2558 ⁶	พ.ศ. 2559	
1. งบประมาณการรายได้	766.25	603.80	-21.20
2. งบประมาณการรายจ่าย	766.11	603.71	-21.20
2.1 รายจ่ายด้านบุคลากร ¹	228.44	257.05	12.52
2.2 รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน ²	356.23	294.89	-17.22
2.3 รายจ่ายที่เป็นงบลงทุนและเงินอุดหนุน ^{3/4}	66.75	5.56	-96.67
2.4 รายจ่ายกิจกรรม/งานยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน	90.96	35.00	-61.52
2.5 รายจ่ายอื่นๆ ⁵	23.73	11.21	-52.76
3. รายได้ส่งคลัง	0.14	0.09	

- หมายเหตุ: 1. รายจ่ายด้านบุคลากร หมายถึง ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่นของ กกพ. เงินเดือนพนักงานและลูกจ้าง และค่าตอบแทนพิเศษ
 2. รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน หมายถึง ค่าตอบแทน ค่าใช้สอย ค่าวัสดุ และค่าสาธารณูปโภค
 3. รายจ่ายงบลงทุน หมายถึง ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ ครุภัณฑ์สำนักงาน ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่ ที่ดินอาคารและสิ่งก่อสร้าง
 4. รายจ่ายเงินอุดหนุน หมายถึง เงินสนับสนุนกิจกรรมภาคสังคม
 5. งบรายจ่ายอื่นๆ หมายถึง ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงาน ฝึกอบรมและศึกษาดูงานในต่างประเทศฯ และงบกลางสำรองจ่ายฉุกเฉินหรือจำเป็น ค่าจ้างที่ปรึกษาควบคุมงานก่อสร้างอาคารสำนักงาน
 6. ประมาณการรายได้และประมาณการรายจ่าย พ.ศ. 2558 เป็นข้อมูลหลังจากให้มีการทบทวนและปรับลด

ภาคผนวก 1 แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2

(พ.ศ.2556-2560)

แผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2556 – 2560)

ยุทธศาสตร์ที่ 1 เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้

มุ่งเน้นผลักดันให้ผู้ประกอบการได้รับความสะดวก รวดเร็ว และความเป็นธรรมในการพิจารณาอนุญาต ประกอบกิจการพลังงาน โดยจะบูรณาการงานอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 47 และการอนุญาตตามกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องกับการตั้งโรงงานเพื่อประกอบกิจการพลังงานที่กำหนดในมาตรา 48 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) เป็นแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service - OSS) และเพิ่มช่องทางการขอรับใบอนุญาตไปยังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขตทั้ง 13 เขต นอกจากนี้มุ่งเน้นการสร้างการยอมรับการกำกับกิจการพลังงานที่มีมาตรฐาน เป็นธรรม โดยจะกำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานทางวิศวกรรม ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสูงขึ้น รวมทั้งการให้บริการพลังงานจะต้องมีมาตรฐานตามที่ กกพ. กำหนด และกำกับให้มีการให้บริการพลังงานเป็นไปอย่างทั่วถึง สร้างความพึงพอใจแก่ผู้ใช้พลังงาน โดยผู้ใช้พลังงานจะจ่ายค่าบริการที่เหมาะสม เป็นธรรมและผู้ประกอบการมีอัตราผลตอบแทนที่เหมาะสมสะท้อนประสิทธิภาพการประกอบกิจการพลังงาน

เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- (1) กระบวนการออกใบอนุญาตมีมาตรฐาน เป็นธรรม และตรวจสอบได้
- (2) การประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัย คำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และสุขภาพอนามัย รวมทั้งมีมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ
- (3) อัตราค่าบริการพลังงานมีความเหมาะสมเป็นธรรม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ
- (4) การให้บริการพลังงานทั่วถึง มั่นคงและเชื่อถือได้

ตัวชี้วัด

- (1) ระดับความสำเร็จการบูรณาการงานอนุญาตเป็นแบบ OSS ภายในปี 2558
- (2) ระดับความสำเร็จการใช้งานระบบ e-Licensing สำหรับการขอรับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 47 และ 48 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงานภายในปี 2558
- (3) ร้อยละความสำเร็จการบูรณาการงานอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานไปยังสำนักงานประจำเขต
- (4) ร้อยละความพึงพอใจการให้บริการขอรับใบอนุญาตไม่น้อยกว่าร้อยละ 85
- (5) ระดับความสำเร็จการจัดทำและปรับปรุงระเบียบมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมให้ครอบคลุมกิจการพลังงานทุกประเภทภายในปี 2557
- (6) ระดับความสำเร็จการจัดทำฐานข้อมูลหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานอุปกรณ์การเชื่อมต่อ และการปฏิบัติการระบบโครงข่ายพลังงานภายในปี 2557
- (7) ระดับความสำเร็จการติดตามและตรวจสอบการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามแผนที่กำหนดไว้
- (8) ระดับความสำเร็จของการบังคับใช้มาตรฐานคุณภาพการให้บริการพลังงาน
- (9) ระดับความสำเร็จการกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการพลังงาน

- (10) ระดับความสำเร็จการจัดทำและปรับปรุงหลักเกณฑ์มาตรการทางด้านราคาเพื่อส่งเสริมการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ (Demand Response)
- (11) ระดับความสำเร็จการกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าส่งจ่ายไฟฟ้าอย่างเป็นธรรม และกระบวนการติดตาม ตรวจสอบ กำกับให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ภายในปี 2556
- (12) ระดับความสำเร็จในการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง
- (13) ระดับความสำเร็จการจัดทำข้อเสนอมาตรการเพื่อความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบพลังงานอย่างน้อยปีละ 1 เรื่อง

กลยุทธ์การดำเนินการ

- (1) บูรณาการงานอนุญาตมาตรา 47 และ 48 โดยสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมระหว่างหน่วยงานภายใน และภายนอกที่เกี่ยวข้อง
- (2) ปรับปรุงกระบวนการและระเบียบ ประกาศ และเงื่อนไขการอนุญาตให้มีมาตรฐาน และสามารถตรวจสอบได้
- (3) บูรณาการงานขอรับใบอนุญาตไปยังสำนักงาน กกพ. ประจำเขต เพื่อความสะดวก และรวดเร็วของผู้ประกอบกิจการพลังงาน
- (4) พัฒนามาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัยของอุปกรณ์ และมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัย สิ่งแวดล้อมการประกอบกิจการพลังงาน และกำหนดมาตรการให้ผู้รับใบอนุญาตยอมรับและประกอบกิจการพลังงานตามมาตรฐานที่กำหนด
- (5) ติดตามและตรวจสอบมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมการประกอบกิจการพลังงาน สม่ำเสมอต่อเนื่อง และสร้างแรงจูงใจให้ผู้ประกอบกิจการพลังงานประกอบกิจการอย่างมีมาตรฐาน
- (6) พัฒนามาตรฐานการให้บริการพลังงานและกำกับคุณภาพการให้บริการพลังงานของผู้รับใบอนุญาต
- (7) ทบทวนหลักเกณฑ์อัตราค่าบริการพลังงานโดยพิจารณาต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
- (8) ออกแบบและกำกับกระบวนการกำกับการส่งจ่ายไฟฟ้าของศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าที่มีมาตรฐานและเป็นธรรมโดยสะท้อนต้นทุนและประสิทธิภาพ
- (9) ส่งเสริมให้มีบริการไฟฟ้าอย่างเพียงพอและทั่วถึง และจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในการชดเชยหรืออุดหนุนการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส และการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง

ยุทธศาสตร์ที่ 2 ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ และเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม

มุ่งเน้นการกำกับการออกประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP เป็นไปอย่างโปร่งใส เป็นธรรม รวมทั้งกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP ระบบผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วม (Cogeneration) และพลังงานหมุนเวียนให้สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Power Development Plan: PDP) และ แผนการส่งเสริมการพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2555-2564 (Alternative Energy Development Plan : AEDP) เพื่อความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ รวมทั้งส่งเสริมให้มีการเปิดใช้ระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อสร้างความคุ้มค่าการใช้โครงสร้างพื้นฐานของประเทศ และส่งเสริมให้เอกชนเข้ามามีส่วนร่วมในการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ

ผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น ซึ่งส่งผลให้ผู้ใช้พลังงานมีทางเลือกมากขึ้น นอกจากนี้เร่งสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานกำกับกิจการพลังงานจากประเทศอาเซียนทั้ง 10 ประเทศเพื่อพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานและสนับสนุนวิสัยทัศน์ของประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (ASEAN Economic Community: AEC) ในความร่วมมือด้านพลังงาน โดยเฉพาะโครงการ ASEAN Power Grid (APG) และ Trans-ASEAN Gas Pipeline (TAGP) รองรับ การเข้าสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียนในปี 2558

เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- (1) กระบวนการจัดหาพลังงานเป็นธรรม และโปร่งใส
- (2) มีการใช้ระบบโครงข่ายพลังงานให้เกิดประโยชน์สูงสุด
- (3) เสริมสร้างระบบการจัดการพลังงานเพื่อการแข่งขัน
- (4) เสริมสร้างการใช้ระบบโครงข่ายพลังงานรองรับการเข้าสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน

ตัวชี้วัด

- (1) ระดับความสำเร็จการประมูลแข่งขันการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) พ.ศ. 2553-2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 แล้วเสร็จภายในปี 2556
- (2) ระดับความสำเร็จการปรับปรุงหลักเกณฑ์และกระบวนการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP
- (3) ระดับความสำเร็จของการกำหนดอัตราค่าบริการการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าในปี 2556
- (4) ระดับความสำเร็จการกำหนดอัตราค่าบริการการเปิดใช้ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติภายในปี 2557
- (5) ระดับความสำเร็จของการจัดทำข้อเสนอแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในการผลิตไฟฟ้า (Market Structure Review) ภายในปี 2558
- (6) ระดับความสำเร็จการจัดทำข้อเสนอแนะการเพิ่มการแข่งขันในกิจการจัดหาก๊าซธรรมชาติภายในปี 2559
- (7) ระดับความสำเร็จการดำเนินงานตามขอบเขตการดำเนินงานและกรอบความร่วมมือ AERN

กลยุทธ์การดำเนินการ

- (1) กำหนดหลักเกณฑ์และกระบวนการประมูลแข่งขันการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP และกำกับให้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามแผน PDP
- (2) กำกับการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP ให้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ตามแผน PDP และ AEDP
- (3) กำหนดเงื่อนไขและวิธีการขอใช้ระบบโครงข่ายพลังงาน
- (4) ศึกษาและเสนอแนะแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน
- (5) พัฒนาระบบการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงานรองรับการเข้าสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน

ยุทธศาสตร์ที่ 3 **คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน**

มุ่งเน้นผลักดันการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงานเชิงรุก ให้ผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียได้รับการคุ้มครองตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน รวมทั้งสร้างความตระหนักรับรู้สิทธิของผู้ใช้พลังงานและพัฒนาระบบการมีส่วนร่วมเพื่อนำไปสู่การสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงานให้ผู้ใช้พลังงานและผู้

มีส่วนได้เสียได้รับความเป็นธรรมและยอมรับการกำกับกิจการพลังงานเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ สร้างความพึงพอใจตลอดพรรคในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน รวมทั้งเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อดำเนินงานเป็นตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่พื้นที่ประกาศอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรมเพื่อชุมชนรอบโรงไฟฟ้าได้รับประโยชน์อย่างยั่งยืน

เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- (1) ค้ำครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน
- (2) การใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อการวางระบบโครงข่ายพลังงานอย่างเป็นธรรม
- (3) พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน
- (4) การบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นประโยชน์ต่อชุมชน

ตัวชี้วัด

- (1) ร้อยละความสำเร็จการพิจารณาข้อร้องเรียน/พิพาทได้รับการแก้ไขเป็นไปตามระเบียบหลักเกณฑ์การปฏิบัติและหรือมาตรฐานเวลาที่กำหนด
- (2) ร้อยละความสำเร็จการจัดทำฐานข้อมูลเรื่องร้องเรียนและข้อพิพาทภายในปี 2558
- (3) จำนวนผู้ฟ้องคดีไม่เกินร้อยละ 50 ของจำนวนผู้อุทธรณ์เกี่ยวกับการวางระบบโครงข่ายพลังงาน
- (4) จำนวนข้อเสนอแนะการพัฒนางานกำกับกิจการพลังงานอย่างน้อย 1 เรื่อง
- (5) ร้อยละความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานไม่น้อยกว่าร้อยละ 85
- (6) ร้อยละของความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนยุทธศาสตร์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
- (7) ร้อยละความสำเร็จของการจัดสรรเงินให้กับกองทุนในพื้นที่ประกาศ
- (8) ระดับความสำเร็จการสร้างการมีส่วนร่วมของชุมชนรอบโรงไฟฟ้าในการดำเนินงานและการติดตามความคืบหน้าโครงการชุมชนได้ 1,500 หมู่บ้าน ประเภท ก และ ข ในแต่ละปี
- (9) ร้อยละข้ออุทธรณ์ร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินงานกองทุนตามมาตรา 97(3) ที่ได้รับการวินิจฉัย/แก้ไข

กลยุทธ์การดำเนินการ

- (1) พัฒนาระบบการและมีแผนงานค้ำครองผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียเพื่อให้เกิดความเป็นธรรมและเป็นที่ยอมรับทุกภาคส่วน
- (2) กำหนดแนวเขตระบบโครงข่ายพลังงานให้ได้รับผลกระทบน้อยที่สุด ประชาชนมีส่วนร่วมแสดงความคิดเห็น และมีการจ่ายเงินค่าทดแทนที่เป็นธรรม
- (3) ส่งเสริมให้ผู้มีส่วนได้เสียมีความรู้ความตระหนักถึงสิทธิและพัฒนาระบบการมีส่วนร่วมเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน
- (4) ส่งเสริม และผลักดันให้มีการนำแผนยุทธศาสตร์กองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่การปฏิบัติอย่างมีประสิทธิภาพ
- (5) บริหารจัดการ และจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่พื้นที่ประกาศอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรม รวมทั้งพัฒนาระบบการติดตามประเมินผลการดำเนินงาน และการใช้จ่ายเงินกองทุนในพื้นที่ประกาศให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ส่งเสริมให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการดำเนินงานและติดตามความคืบหน้าโครงการชุมชน

ยุทธศาสตร์ที่ 4 พัฒนาองค์กรสู่ความเป็นเลิศ

มุ่งเน้นการเสริมสร้างกระบวนการและมาตรฐานการกำกับกิจการพลังงาน รวมทั้งการบริหารจัดการสำนักงาน กกพ. ให้โปร่งใส มีประสิทธิภาพและเป็นธรรมสอดคล้องตามเกณฑ์มาตรฐานสากล และเสริมสร้างสมรรถนะของบุคลากรรองรับการดำเนินงานของสำนักงานสู่ความเป็นเลิศ รวมทั้งบูรณาการฐานข้อมูลต่างๆ เพื่อเป็นศูนย์สารสนเทศและองค์ความรู้ด้านพลังงาน สนับสนุนการกำกับกิจการพลังงานและให้ความรู้ด้านพลังงานแก่ผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อผลักดันการดำเนินงานตามยุทธศาสตร์ที่ 1-3 ข้างต้นให้บรรลุเป้าประสงค์ และเป็นไปตามวิสัยทัศน์และพันธกิจที่ กกพ. กำหนด

เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

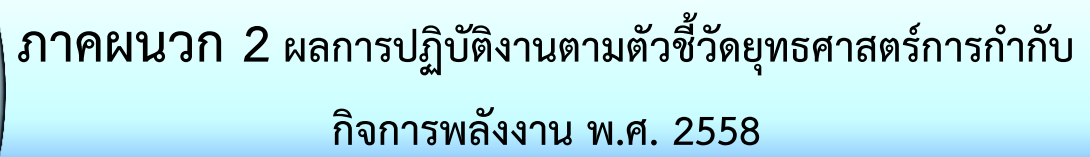
- (1) องค์กรมีความเป็นเลิศ
- (2) เป็นศูนย์ความรู้และข้อมูลด้านพลังงาน

ตัวชี้วัด

- (1) ระดับความสำเร็จการเป็นองค์กรที่มีคุณภาพการบริหารจัดการองค์กรตามเกณฑ์มาตรฐานสากลภายในปี 2560
- (2) ร้อยละความสำเร็จการเบิกจ่ายงบประมาณเป็นไปตามแผนการดำเนินงาน
- (3) ระดับความสำเร็จในการดำเนินงานขับเคลื่อนแผนงานบริหารงานบุคคลให้พร้อมที่จะเติบโตในทิศทางที่องค์กรต้องการ
- (4) ระดับความสำเร็จในการดำเนินงานขับเคลื่อนให้บุคลากรมีความรู้ที่เป็นสหวิทยาการได้ร้อยละ 10 ของจำนวนบุคลากรทั้งหมดภายในปี 2560
- (5) ระดับความสำเร็จในการบริหารจัดการฐานข้อมูลเพื่อเป็นศูนย์สารสนเทศและองค์ความรู้ด้านพลังงานภายในปี 2560
- (6) จำนวนผลงานทางวิชาการหรือข้อมูลสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน และสนับสนุนศูนย์สารสนเทศและองค์ความรู้ด้านพลังงาน

กลยุทธ์การดำเนินการ

- (1) ส่งเสริมให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินงานตามรูปแบบการพัฒนาองค์กรสมรรถนะสูง (ERCs Model to Excellence)
- (2) ส่งเสริมและพัฒนาระบบงานด้านการบริหารงานบุคคล เพื่อให้มีมาตรฐานและรองรับการดำเนินงานของสำนักงานสู่ความเป็นเลิศ
- (3) บูรณาการสารสนเทศจากระบบฐานข้อมูลต่างๆ เป็นศูนย์สารสนเทศและองค์ความรู้ด้านพลังงาน เพื่อสนับสนุนการกำกับกิจการพลังงาน ในการวิเคราะห์ ตัดสินใจ พยากรณ์ จำลองสถานการณ์ และให้ความรู้ด้านพลังงานแก่ผู้มีส่วนได้เสีย



ภาคผนวก 2 ผลการปฏิบัติงานตามตัวชี้วัดยุทธศาสตร์การกำกับ
กิจการพลังงาน พ.ศ. 2558

ภาคผนวก 2 แสดงผลการปฏิบัติงานตามตัวชี้วัดยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2558

ยุทธศาสตร์	เป้าประสงค์	ตัวชี้วัดเชิงยุทธศาสตร์	ผลการประเมินการปฏิบัติงาน
<p>ยุทธศาสตร์ที่ 1 เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐานเป็นธรรมและเชื่อถือได้</p>	<p>1.1 กระบวนการออกใบอนุญาตมีมาตรฐาน เป็นธรรมและตรวจสอบได้</p>	<p>1) ระดับความสำเร็จของกระบวนการออกใบอนุญาตให้มีมาตรฐานแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service - OSS) ภายในปี 2560</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 47และมาตรา 48 เป็นไปตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด ✓ การพัฒนาศักยภาพและฝึกอบรมบุคลากรของสำนักงาน กพ. ประจำเขต เพื่อรองรับการปฏิบัติงานด้านใบอนุญาต ประจำเขตทั้ง 13 เขต และบุคลากรสามารถผ่านการทดสอบการประเมินผลการปฏิบัติงานด้านใบอนุญาต ✓ การขยายขอบเขตระบบอิเล็กทรอนิกส์เพื่อการอนุญาต On line และรองรับการใช้งาน One Stop Service โดยปรับปรุงฐานข้อมูลให้เป็นปัจจุบัน จำนวน 3 ระบบ ได้แก่ 1) ระบบการรับแจ้งยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน สำหรับโครงการ Solar PV Rooftop 2) การแจ้งค่าธรรมเนียมรายปี และ 3) ระบบการจัดทำฐานข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อม (EIA/CoP)
	<p>1.2 การประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัย คำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และสุขภาพอนามัย รวมทั้งมีมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ</p>	<p>2) ระดับความสำเร็จของการกำกับให้กิจการพลังงานมีมาตรฐาน</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ ได้หลักการในการระเบียบและประกาศกำหนดมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายพลังงานและการออกใบอนุญาตให้กับหน่วยตรวจสอบและรับรองมาตรฐานของอุปกรณ์ที่ใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายพลังงานตามมาตรา 76 ✓ ได้หลักการในการจัดทำระเบียบ หลักเกณฑ์ มาตรฐานการให้บริการ
	<p>1.3 อัตราค่าบริการพลังงานมีความเหมาะสมเป็นธรรม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ</p>	<p>3) ระดับความสำเร็จของการกำกับอัตราค่าบริการพลังงานที่สะท้อนต้นทุน</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ การพัฒนาโครงการความร่วมมือลดการใช้ไฟฟ้า (Demand Response) ของประเทศไทย ระยะที่ 2 และมีโครงสร้างอัตรา Demand Response ที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนในกรณีที่ระบบไฟฟ้าเกิดวิกฤต ✓ การประกาศบังคับใช้หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าใหม่และร่างหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ

ยุทธศาสตร์	เป้าประสงค์	ตัวชี้วัดเชิงยุทธศาสตร์	ผลการประเมินการปฏิบัติงาน
ยุทธศาสตร์ที่ 2 ส่งเสริมกิจการ พลังงานให้มี ประสิทธิภาพ และ เสริมสร้างการ แข่งขันที่เป็นธรรม	2.1 กระบวนการจัดหา พลังงานเป็นธรรม และโปร่งใส	4) ระดับความสำเร็จของการกำกับกิจการ พลังงานที่สอดคล้องกับแผนการจัดการพลังงาน ของประเทศ	<ul style="list-style-type: none"> ✓ จัดทำร่างแนวทางการต่ออายุโรงไฟฟ้า SPP Cogeneration ✓ จัดทำหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนด้วยวิธีการประมูล (Competitive Bidding) ✓ (ร่าง) ประกาศ กพพ. เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบ ติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร ✓ (ร่าง) หลักเกณฑ์การเข้าร่วมโครงการถักถอบและคัดเลือก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตร
	2.2 การใช้ระบบโครงข่าย พลังงานให้เกิดประโยชน์สูงสุด และเสริมสร้างการแข่งขันการ ใช้ระบบโครงข่ายพลังงาน	5) ระดับความสำเร็จของการกำกับและมี โครงข่ายพลังงานที่เกิดประโยชน์สูงสุด และการ แข่งขันการใช้ระบบโครงข่ายพลังงาน	<ul style="list-style-type: none"> ✓ จัดทำข้อกำหนด Third Party Access Codes (TPA Codes) ระบบส่งก๊าซ และ LNG ✓ จัดทำที่ปรึกษาเพื่อจัดทำโครงการศึกษาแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซ ธรรมชาติ
ยุทธศาสตร์ที่ 3 คุ้มครองสิทธิของ ผู้ใช้พลังงานและผู้ มีส่วนได้เสียตาม มติในงานกำกับ กิจการพลังงาน	3.1 คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้ พลังงานและผู้มีส่วนได้เสีย ตามมติในงานกำกับกิจการ พลังงาน	1) ระดับความสำเร็จของกลไกที่ช่วยเพิ่มการมี ส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย	<ul style="list-style-type: none"> ✓ ดำเนินการจัดการเรื่องร้องเรียนให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน พร้อมทั้งบันทึกข้อมูล การร้องเรียนในระบบ E- Petition ได้ตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด ✓ ปรับปรุงกระบวนการพิจารณาอุทธรณ์การใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อให้สามารถ พิจารณาอุทธรณ์ให้เป็นไปตามกรอบเวลาที่กฎหมายกำหนด ✓ จัดทำร่างประกาศ กพพ. ว่าด้วยสัญญามาตรฐานการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย (ตาม ม.91) ✓ จัดงานเวทีสร้างความรู้ตระหนักรู้ด้านพลังงาน ในจังหวัดภายใต้สำนักงานประจำเขต 7 จำนวน 7 จังหวัด รวมทั้งประเมินผลผู้เข้ารับการอบรม
	3.2 พัฒนาระบบการมีส่วน ร่วมเพื่อสนับสนุนงานกำกับ กิจการพลังงาน รวมถึงการ บริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าใน พื้นที่ประกาศให้เป็นประโยชน์ ต่อชุมชน	2) ระดับความสำเร็จของกลไกที่ช่วยเพิ่มการมี ส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย	<ul style="list-style-type: none"> ✓ การลดช่องว่างระหว่างความคาดหวังและความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้อง ในการบริการของสำนักงาน กพพ. โดยนำกลยุทธ์และแผนปฏิบัติงานถ่ายทอดสู่การ ปฏิบัติและการประเมินผล ✓ ทบทวนและจัดทำระเบียบ ระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ และ/หรือคู่มือที่เกี่ยวข้อง กับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจำนวน 2 ฉบับ ✓ สามารถดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามเกณฑ์การประเมินผลทุนหมุนเวียน 4 ด้าน ได้แก่ ด้านการเงิน การสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย การปฏิบัติการ และ การบริหารพัฒนาทุนหมุนเวียน โดยได้รับคะแนนร้อยละ 65 ✓ การสำรวจทัศนคติของประชาชนในพื้นที่ประกาศที่มีต่อกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จำนวน 5,200 ตัวอย่าง ✓ มีร่างแนวทางและหลักเกณฑ์การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตาม มาตรา 97(4) และ 97(5)

ยุทธศาสตร์	เป้าประสงค์	ตัวชี้วัดเชิงยุทธศาสตร์	ผลการประเมินการปฏิบัติงาน
ยุทธศาสตร์ที่ 4 พัฒนาองค์กรสู่ ความเป็นเลิศ	4.1 องค์กรมีความเป็นเลิศ	3) ระดับความสำเร็จขององค์กรมีความเป็นเลิศ	<ul style="list-style-type: none"> ✓ สำนักงานมีแผนพัฒนาองค์กร โดยวิเคราะห์จุดที่ควรปรับปรุง และดำเนินการตามแผนการพัฒนาปรับปรุง (Opportunity for Improvement Roadmap – OFI Roadmap) ✓ มีการประเมินผลความพึงพอใจของ กกพ. ต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ในฐานะหน่วยงานเลขานุการ กกพ. ✓ การติดตามการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าต่อข้อเสนอแนะของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินตามรายงานการประเมินผลการใช้จ่ายเงินและทรัพย์สิน ✓ มีแนวทางในการจัดทำรูปแบบเส้นทางความก้าวหน้าในงานและการ สืบหอดตำแหน่ง ✓ การจัดทำคำรับรองการปฏิบัติงานรายบุคคล และการทบทวนคำรับรองการปฏิบัติงาน และการรายงานผลประเมินการปฏิบัติงาน ✓ การบริหารจัดการฐานข้อมูลเพื่อเป็นศูนย์สารสนเทศและองค์ความรู้ด้านพลังงาน โดยทำ Data Cleansing ระบบงาน 2 ระบบ ได้แก่ ระบบ SPP/VSP/IPP และระบบ e-Licensing ✓ พัฒนาองค์ความรู้ด้านกฎหมายและการบังคับทางปกครองตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และเผยแพร่ผ่านระบบเทคโนโลยีเพื่อก่อให้เกิดคลังความรู้ขององค์กรที่เข้าถึงได้ง่ายและสะดวก ✓ เสร็จรัดการใช้จ่ายงบประมาณให้เป็นไปตามแผนการปฏิบัติงานและแผนการใช้จ่ายงบประมาณได้ร้อยละ 85 ของการเบิกจ่ายทั้งหมด

ภาคผนวก 3 งบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559

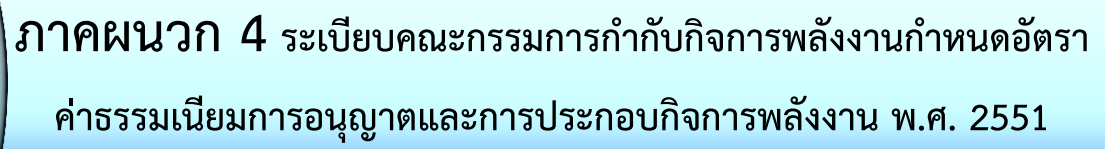
งบประมาณรายจ่ายของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559

รายการ	จำนวนเงิน(บาท)
1. รายจ่ายด้านบุคลากร	257,051,300.00
1.1 ค่าตอบแทนกรรมการและค่าผลประโยชน์อื่นของ กกพ.	21,750,000.00
1.2 เงินเดือนของพนักงานและลูกจ้าง	204,632,900.00
1.3 ค่าตอบแทนพิเศษรายเดือน	2,748,000.00
1.4 ค่าตอบแทนพิเศษรายปี	27,920,400.00
2. รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	294,888,245.14
2.1 ค่าตอบแทน	21,241,400.00
2.1.1 ค่าเบี้ยประชุม	18,841,400.00
2.1.2 ค่าตอบแทนล่วงเวลา	2,400,000.00
2.2 ค่าใช้สอย	245,476,045.14
2.2.1 ค่าประกันสุขภาพของ กกพ.	210,000.00
2.2.2 เงินสมทบประกันสังคมส่วนนายจ้าง	2,736,000.00
2.2.3 เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพส่วนนายจ้าง	16,571,600.00
2.2.4 ประกันสุขภาพหมู่	5,800,000.00
2.2.5 ค่าตรวจสุขภาพประจำปี	1,590,000.00
2.2.6 ค่ารักษาพยาบาลส่วนที่เกินจากประกันสุขภาพ	60,000.00
2.2.7 ค่าเบี้ยประกันชีวิตและอุบัติเหตุ	1,503,100.00
2.2.8 บำเหน็จตอบแทน	28,070,686.58
2.2.9 เงินสวัสดิการ	17,000,000.00
2.2.10 ค่าอาหาร, อาหารว่างและเครื่องดื่มในการประชุม	5,493,200.00
2.2.11 ค่าเช่าอาคารสำนักงาน/สำนักงานเขต	41,239,309.00
2.2.12 ค่าเช่ารถยนต์ของสำนักงาน/สำนักงานเขต (ผูกพัน 5 ปี)	9,711,049.56
2.2.13 ค่าจ้างที่ปรึกษา ผู้เชี่ยวชาญ ผู้ชำนาญการเฉพาะด้าน และเลขานุการ กกพ.	19,027,000.00
2.2.14 ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงานในประเทศ	29,019,600.00
2.2.15 ค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรม สัมมนา	11,001,600.00
2.2.16 ค่าซ่อมแซมยานพาหนะ และขนส่ง	804,000.00
2.2.17 ค่าซ่อมแซมครุภัณฑ์	768,000.00
2.2.18 ค่าจ้างเหมาบริการ	24,341,100.00
2.2.19 ค่ารับรองและพิธีการ	280,000.00
2.2.20 ค่าธรรมเนียมต่ออายุสมาชิกข้อมูล	120,000.00
2.2.21 ค่าภาษีและค่าธรรมเนียม	262,000.00
2.2.22 ค่าธรรมเนียมสอบทานงบการเงินของ สตง.	850,000.00
2.2.23 ค่าประกันภัยทรัพย์สินของสำนักงาน	100,000.00
2.2.24 ค่าประกันรถยนต์	240,000.00
2.2.25 ค่าใช้จ่ายในการประชุมเชิงปฏิบัติการ	699,800.00
2.2.26 ค่าเช่าศูนย์คอมพิวเตอร์	2,000,000.00
2.2.27 ค่าต่ออายุอุปกรณ์และจ้างดูแลระบบอิเล็กทรอนิกส์	2,500,000.00
2.2.28 ค่าใช้จ่ายในการประชาสัมพันธ์และเสริมสร้างภาพลักษณ์องค์กร	9,000,000.00
2.2.29 ค่าจ้างจัดทำรายงานประจำปี	2,000,000.00
2.2.30 ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	4,014,000.00
2.2.31 ค่าประกันภัยความรับผิดของกรรมการและผู้บริหาร	2,500,000.00
2.2.32 ค่าใช้จ่ายในการรับฟังความคิดเห็น	2,500,000.00
2.2.33 ค่าใช้สอยอื่น	3,464,000.00
2.3 ค่าวัสดุ	13,693,000.00
2.3.1 วัสดุสำนักงาน	2,924,000.00
2.3.2 วัสดุเชื้อเพลิงและหล่อลื่น	1,306,000.00
2.3.3 วัสดุงานบ้านงานครัว	584,000.00
2.3.4 วัสดุไฟฟ้าและวิทยุ	178,500.00
2.3.5 วัสดุโฆษณาและเผยแพร่	4,975,000.00
2.3.6 วัสดุหนังสือ วารสาร และตำรา	592,000.00
2.3.7 วัสดุยานพาหนะและขนส่ง	578,000.00
2.3.8 วัสดุคอมพิวเตอร์	1,440,500.00
2.3.9 วัสดุอื่น	1,115,000.00

งบประมาณรายจ่ายของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559

รายการ	จำนวนเงิน(บาท)
2.4 ค่าสาธารณูปโภค	14,477,800.00
2.4.1 ค่าไฟฟ้า	4,236,000.00
2.4.2 ค่าน้ำประปา	169,800.00
2.4.3 ค่าไปรษณีย์โทรเลข	1,122,000.00
2.4.4 ค่าโทรศัพท์สำนักงาน	1,828,000.00
2.4.5 ค่าโทรศัพท์เคลื่อนที่	1,176,000.00
2.4.6 ค่าบริการสื่อสารโทรคมนาคมและอื่นๆ	5,466,000.00
2.4.7 ค่าบริการไอเอ็น	480,000.00
3. รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	2,555,000.00
3.1 ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์	905,000.00
3.1.1 คอมพิวเตอร์แบบพกพา	600,000.00
3.1.2 โปรแกรมคอมพิวเตอร์หรือซอฟต์แวร์	200,000.00
3.1.3 เครื่องสแกนเอกสารแบบNetwork	70,000.00
3.1.4 เครื่องคอมพิวเตอร์แบบพกพา (Tablet)	35,000.00
3.2 ครุภัณฑ์สำนักงาน	210,000.00
3.2.1 เก้าอี้ห้องประชุม	27,500.00
3.2.2 ชุดโต๊ะทำงานพร้อมเก้าอี้	86,000.00
3.2.3 ตู้เก็บเอกสาร/ตู้ลิ้นชัก/ชั้นวางเอกสาร	24,000.00
3.2.4 เก้าอี้	17,500.00
3.2.5 โทรศัพท์เคลื่อนที่	55,000.00
3.3 ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ	135,000.00
3.3.1 เครื่องบันทึกเสียง	15,000.00
3.3.2 ไมโครโฟน	120,000.00
3.4 ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่	195,000.00
3.4.1 ชุดเครื่องเสียงสนาม	30,000.00
3.4.2 เครื่องมัลติมีเดียโปรเจคเตอร์	165,000.00
3.5 ครุภัณฑ์อื่น	70,000.00
3.5.1 ชุดบินถ่ายภาพทางอากาศ (Multi-Rotor)	70,000.00
3.6 ที่ดิน อาคาร สิ่งก่อสร้าง	1,040,000.00
3.6.1 ค่าปรับปรุงตกแต่งสำนักงาน กกพ. ประจำเขต	180,000.00
3.6.2 ค่าปรับปรุงห้องประชุม	860,000.00
4. รายจ่ายที่เป็นเงินอุดหนุน	3,000,000.00
4.1 เงินให้การสนับสนุนกิจกรรมภาคสังคม	3,000,000.00
5. รายจ่ายอื่นๆ	46,214,750.00
5.1 กิจกรรมตามยุทธศาสตร์	35,000,000.00
5.1.1 ยุทธศาสตร์ที่ 1 : เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้	35,000,000.00
5.1.1.1 โครงการศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าที่สะท้อนต้นทุน โปร่งใส และเป็นธรรม สำหรับปี 2560-2563 ¹	30,000,000.00
5.1.1.2 โครงการศึกษาแนวทางการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของการไฟฟ้า ปี 2560-2563 (ค่า X-Factor) ¹	5,000,000.00
5.2 ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงาน ฝึกอบรม สัมมนา และศึกษาดูงานในต่างประเทศ	9,214,750.00
5.2.1 ค่าใช้จ่ายในการส่งพนักงานเข้ารับการฝึกอบรมในต่างประเทศ	1,500,000.00
5.2.2 ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงานและศึกษาดูงานในต่างประเทศ	7,714,750.00
5.3 งบกลางสำรองจ่ายกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น	2,000,000.00
รวม	603,709,295.14

หมายเหตุ : ¹ โครงการที่ใช้งบประมาณผูกพัน 2 ปี (ปีงบประมาณ 2559-2560)



ภาคผนวก 4 ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนดอัตรา
ค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551

สรุปสาระสำคัญของงานยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559

ยุทธศาสตร์ที่ 1 เสริมสร้างการกำกับดูแลกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐาน เป็นธรรมและเชื่อถือได้ ประกอบด้วย 3 กิจกรรม

1. โครงการอบรมและยกประสิทธิภาพและมาตรฐานผู้รับใบอนุญาต เป็นการพัฒนามาตรฐานวิศวกรรมและความปลอดภัย โดยมีการศึกษาต่อยอดคู่มือมาตรฐานการทำงานที่ดี ของโรงไฟฟ้า 4 ประเภท ไปสู่คู่มือการทำงานอย่างมีมาตรฐานทางวิศวกรรมและสามารถยกมาตรฐานการประกอบกิจการไฟฟ้า ให้เกิดการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ซึ่งนำไปสู่การประกอบกิจการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ และทำให้อัตราค่าบริการนำไปสู่ระดับที่เหมาะสม โดยเฉพาะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) รวมถึงการอบรมให้ความรู้และส่งเสริมสนับสนุนการพัฒนาบุคลากร เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการพลังงาน ให้สามารถยกระดับผลงานโครงการศึกษา นำสู่องค์ความรู้ที่เกิดขึ้นไปก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดในการพัฒนาวิชาชีพวิศวกรรม และพัฒนามาตรฐานการประกอบวิชาชีพวิศวกรรม และประมวลหลักปฏิบัติทางวิศวกรรมในสาขาต่างๆ เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติงาน ให้กับบุคลากรทางวิศวกรรมของประเทศ และจัดทำร่างมาตรฐานโรงไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ เพื่อไปสู่การจัดทำระเบียบหรือประกาศหรือกฎหมายที่ใช้ในการกำกับ หรือส่งเสริม เพื่อเสริมสร้างดูแลการกำกับกิจการพลังงานอย่างมีมาตรฐานเป็นธรรมและเชื่อถือได้

2. โครงการศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าที่สะท้อนต้นทุน โปร่งใส และเป็นธรรม สำหรับปี 2560-2563 เป็นการรวบรวม ศึกษา วิเคราะห์และให้ความเห็นต่อแผนการลงทุนของการไฟฟ้า แนวโน้มการใช้พลังงานไฟฟ้า และการกำหนดอัตราค่าความสูญเสียของระบบไฟฟ้าที่เหมาะสมของรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าของประเทศไทย และมีการนำเสนอต้นทุนหน่วยสุดท้าย (Marginal Cost) และหลักเกณฑ์ทางการเงินที่เหมาะสมในการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2560 -2563 และเสนอแนะหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างไฟฟ้าที่สอดคล้องกับนโยบายและแนวทางการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2559 – 2563 ที่ กพข. เห็นชอบ รวมทั้งจัดทำข้อเสนอโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าที่สะท้อนต้นทุนหน่วยสุดท้ายของการจัดหาไฟฟ้าในระดับขายส่งและขายปลีกและข้อเสนอโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าที่เหมาะสมสำหรับการดำเนินงานปี 2560 -2563

3. โครงการศึกษาแนวทางการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของการไฟฟ้า ปี 2560-2563 (ค่า X-Factor) เป็นการศึกษา รวบรวมและตรวจสอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจของไทย ในช่วงปี 2548-2558 ซึ่งมีการนำค่าการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงาน (X-Factor) มาใช้ในการกำกับดูแลค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน และศึกษาแนวทางในการปรับปรุงประสิทธิภาพในการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจและบริษัทเอกชนในการประกอบกิจการไฟฟ้า ตลอดจนเปรียบเทียบการดำเนินธุรกิจที่มีลักษณะการประกอบกิจการที่ใกล้เคียงกันที่เป็นมาตรฐานระดับสากล รวมทั้งจัดทำข้อเสนอแนะแนวทางการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีสถานภาพเป็นรัฐวิสาหกิจระหว่างปี 2561 -2563 และปี 2564-2568 ตลอดจนรายงานข้อมูลที่เกี่ยวข้องเพื่อใช้ในการกำกับดูแลการดำเนินงานในการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของการไฟฟ้าอย่างเป็นระบบ

ยุทธศาสตร์ที่ 2 ส่งเสริมกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพและเสริมสร้างการแข่งขันที่เป็นธรรม -ไม่มี-

ยุทธศาสตร์ที่ 3คุ้มครองสิทธิของผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียตามมิติในงานกำกับกิจการพลังงาน ประกอบด้วย 3 กิจกรรม

1. โครงการกำกับติดตามประเมินผลมาตรฐานสัญญาการให้บริการไฟฟ้า เป็นการกำกับติดตามประเมินผลการรับรู้และการปฏิบัติตามมาตรฐานของสัญญาให้บริการ รวมทั้งนำข้อมูลที่ได้มาพัฒนาปรับปรุงงานกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งจะมีการศึกษาวิเคราะห์และเก็บข้อมูลการรับรู้และการปฏิบัติตามมาตรฐานของสัญญาบริการไฟฟ้า และมีการประชาสัมพันธ์ ประชุมชี้แจงมาตรฐานสัญญาบริการไฟฟ้า รวมทั้งจัดทำรายงานผลการศึกษา เพื่อนำไปปรับปรุงได้ต่อไป

2. โครงการฝึกอบรม คพข. แลกเปลี่ยนเรียนรู้ 3 เป็นการอบรมคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ 2 ในหลักสูตรที่ 3 กระบวนการคิดเชิงระบบ เพื่อให้ คพข. สามารถรับทราบถึงกระบวนการตัดสินใจที่เป็นมาตรฐานเข้าใจขั้นตอนการวิเคราะห์ปัญหา ทักษะในการวิเคราะห์ แยกแยะอย่างเป็นเหตุเป็นผล และเพื่อให้ คพข. รับทราบถึงการคิดเชิงระบบและสามารถพัฒนานำมาประยุกต์ใช้ในการปฏิบัติการหน้าที่คุ้มครองผู้ใช้พลังงานในพื้นที่รับผิดชอบได้

3. โครงการสร้างความรู้ความตระหนักด้านพลังงานและการมีส่วนร่วมเพื่อสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงาน เป็นการพัฒนาระบบการมีส่วนร่วมในงานกำกับกิจการพลังงานในพื้นที่ผู้ใช้พลังงานเขต 10 โดยให้ภาคส่วนต่างๆ ซึ่งเป็นผู้ใช้พลังงาน ผู้มีส่วนได้เสียในงานกำกับกิจการพลังงาน ผู้ได้รับผลกระทบต่างๆ เช่น ท้องถิ่น ชุมชน ประชาชน ผู้ประกอบกิจการพลังงาน เข้ามามีส่วนร่วมในการเสนอแนะให้ความเห็นในงานกำกับกิจการพลังงาน รวมทั้งสร้างความรู้ความตระหนักด้านพลังงาน โดยมีการสำรวจและวิเคราะห์ข้อมูลด้านพลังงาน ปัญหาอุปสรรคในพื้นที่ รวมทั้งสื่อสารองค์กรและภารกิจของงานกำกับ ซึ่งจะเป็ประโยชน์ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และเพื่อสร้างเครือข่ายผู้ใช้พลังงาน รวมถึงเครือข่ายการทำงานร่วมกับหน่วยงานในพื้นที่

ยุทธศาสตร์ที่ 4 : พัฒนางค์กรสู่ความเป็นเลิศ ประกอบด้วย 5 กิจกรรม ดังนี้

1. โครงการเสริมสร้างบุคลากรด้านกำกับกิจการพลังงาน 2559 (Capacity Building 2016) เป็นการดำเนินงานต่อเนื่อง พัฒนาสมรรถนะ ทักษะ ความรู้ และความสามารถที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงาน และการเติบโตก้าวหน้าในหน้าที่การงานของบุคลากรในองค์กรโดยการพัฒนาขีดความสามารถ (Capability) ของบุคลากรให้เป็นผู้ปฏิบัติงานที่ทรงความรู้ (Knowledge Worker) อย่างมืออาชีพ สามารถปฏิบัติงานภายใต้หลักการบริหารตามมาตรฐานสากลและระบบบริหารจัดการองค์กรสู่ความเป็นเลิศ

2. โครงการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan: IDP) เป็นงานปรับปรุงประสิทธิภาพการทำงาน เพื่อให้บุคลากรในทุกตำแหน่งมีหลักสูตรการฝึกอบรมรองรับสมรรถนะ (Competency) ที่ต้องการตามลักษณะงานหรือหน้าที่ที่รับผิดชอบ รวมทั้งจัดทำแผนพัฒนาบุคลากรที่เชื่อมโยงและตอบสนอง (Responsiveness) วิสัยทัศน์ พันธกิจเป้าหมาย กลยุทธ์ แผนงานและการดำเนินงานของ กกพ. และสำนักงาน กกพ. พร้อมโปรแกรมการพัฒนาและประเมินบุคลากรก่อนดำรงตำแหน่งและเหมาะสม (Adequacy)

3. งานพัฒนาฐานข้อมูลสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการตัดสินใจสำหรับผู้บริหาร (EIS) เป็นการดูแลและพัฒนาระบบคลังข้อมูลสู่ความเป็นศูนย์ข้อมูลด้านพลังงาน เพื่อให้มีฐานข้อมูลกลาง (Master Database) ที่เชื่อมโยงจากฐานข้อมูลระบบงานภายในของสำนักงาน กกพ. รวมถึงดูแลระบบสารสนเทศที่สำนักงานใช้ในปัจจุบัน เพื่อรองรับการปฏิบัติงานได้อย่างต่อเนื่อง สามารถรายงานและนำเสนอข้อมูลการกำกับกิจการพลังงานจามความต้องการของผู้บริหาร และข้อมูลมีความทันสมัย

4. งานพัฒนาระบบสารสนเทศสำหรับการทำงาน เป็นการพัฒนาระบบสารสนเทศจัดการคดี เพื่อเป็นแหล่งการเก็บข้อมูลด้านคดีความที่เกี่ยวข้องกับสำนักงาน กกพ. รวมถึงพัฒนาระบบ HRIS และระบบบริหารจัดการงบประมาณ e-Budgeting version 2 ระบบบริหารจัดการเรื่องร้องเรียนคดีด้านการสร้างโรงไฟฟ้า และสามารถช่วยสืบค้นหาข้อมูลให้มีประสิทธิภาพ

5. โครงการพัฒนาระบบการเงินการคลังเพื่อการจัดทำรายงาน เป็นการพัฒนาระบบ Microsoft Dynamics AX ให้มี Financial Dimension ที่เพียงพอในการนำข้อมูลไปใช้งาน รวมทั้งพัฒนารายงานที่เกี่ยวข้อง ให้มีข้อมูลเพียงพอเหมาะสมในการใช้งาน รวมถึงมีโปรแกรม ATLAS ซึ่งเป็นเครื่องมือใช้ในการจัดทำรายงานต่างๆจากระบบได้ด้วยตนเอง

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

กำหนดอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน

พ.ศ. ๒๕๕๑

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๕๐ และมาตรา ๕๔ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ อันเป็นกฎหมายที่มีบทบัญญัติบางประการเกี่ยวกับการจำกัดสิทธิและเสรีภาพของบุคคล ซึ่งมาตรา ๒๕ ประกอบกับมาตรา ๓๓ มาตรา ๔๑ มาตรา ๔๒ และมาตรา ๔๓ ของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย บัญญัติให้กระทำได้โดยอาศัยอำนาจตามบทบัญญัติแห่งกฎหมาย คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

ให้กำหนดอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน ดังต่อไปนี้

๑. ใบอนุญาต

๑.๑ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

- กำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์	ฉบับละ	๕,๐๐๐	บาท
- กำลังการผลิตติดตั้งเกินกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน ๑๕๐ เมกะวัตต์	ฉบับละ	๑๐,๐๐๐	บาท
- กำลังการผลิตติดตั้งเกินกว่า ๑๕๐ เมกะวัตต์	ฉบับละ	๕๐,๐๐๐	บาท

๑.๒ ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

๑.๓ ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

๑.๔ ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

๑.๕ ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

๑.๖ ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

ผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

๑.๗ ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

๑.๘ ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

ผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

๑.๙ ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพ

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

ก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

๒. การประกอบกิจการพลังงานรายปี

๒.๑ การประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

- กำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์ กิโลวัตต์ ๓ บาท
แอมแปร์ละ
- กำลังการผลิตติดตั้งเกินกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ กิโลวัตต์ ๔ บาท
แต่ไม่เกิน ๑๕๐ เมกะวัตต์ แอมแปร์ละ
- กำลังการผลิตติดตั้งเกินกว่า ๑๕๐ เมกะวัตต์ กิโลวัตต์ ๕ บาท
แอมแปร์ละ

๒.๒ การประกอบกิจการระบบส่งไฟฟ้า กิโลเมตรละ ๒,๕๐๐ บาท

๒.๓ การประกอบกิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้า กิโลวัตต์ละ ๑ บาท
คิดตามความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด

๒.๔ การประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า กิโลวัตต์ - ๐.๑๐ สตางค์
คิดตามหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า ชั่วโมงละ

๒.๕ การประกอบกิจการควบคุมระบบไฟฟ้า ปีละ ๒๐ ล้านบาท

๒.๖ การประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติ กิโลเมตรละ ๒๕,๐๐๐ บาท
ทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

๒.๗ การประกอบกิจการจัดหาและค้าส่ง ล้านบาทที่ยุติ ๐.๐๕ บาท
ก๊าซธรรมชาติ คิดตามปริมาณค้าส่ง
ก๊าซธรรมชาติในแต่ละปี

๒.๘ การประกอบกิจการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ ล้านบาทที่ยุติ ๐.๐๕ บาท
ผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ คิดตาม
ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในแต่ละปี

๒.๙ การประกอบกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพ ต้นละ ๕ บาท
ก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

๓. การต่ออายุใบอนุญาต	ฉบับละ	๕,๐๐๐ บาท
๔. ใบแทนใบอนุญาต	ฉบับละ	๕,๐๐๐ บาท

ประกาศ ณ วันที่ ๔ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๕๑

ดิเรก ลาวัณย์ศิริ

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 – 20 ถนนพญาไท
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10300
โทรศัพท์ : 02-207-3599
โทรสาร : 02-207-3501
www.erc.or.th