

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



ISBN 978-616-92702-3-2

รายงานประจำปีงบประมาณ

2562







ทรงพระเจริญ



ด้วยเกล้าด้วยกระหม่อม ขอเดชะ

ข้าพระพุทธเจ้า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน คณะผู้บริหาร พนักงาน
และลูกจ้างสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

รายงานประจำปีงบประมาณ 2562
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

กำกับ กิจการพลังงาน สานสมดุล สนับสนุน ความเป็นธรรม

 Call Center: 1204, โทร: 0 2207 3599

 แฟกซ์: 0 2207 3502, 0 2207 3506

 อีเมล: support@erc.or.th

 www.erc.or.th

ปีที่พิมพ์ 2563

ครั้งที่พิมพ์ 1

ISBN: 978-616-92702-3-2

จัดทำโดย สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)

319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท

แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330



สารบัญ

6	สารจากประธานกรรมการ ทำกับกิจการพลังงาน	28	ผลการดำเนินงานการทำกับ การประกอบกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562	100	กิจกรรมการดำเนินงาน กทพ. สัญญา กิจกรรมเพื่อสังคม และ กิจกรรมอาสาและพัฒนาองค์กร ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562
8	สารจากเลขาธิการ สำนักงานคณะกรรมการ ทำกับกิจการพลังงาน	30	1 ทำกับกิจการพลังงาน เป็นเลิศ	106	แผนการดำเนินงาน สำนักงานคณะกรรมการ ทำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563
10	วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร สำนักงานคณะกรรมการ ทำกับกิจการพลังงาน	32	2 ส่งเสริมการแข่งขัน และก้าวหน้านวัตกรรม พลังงาน	118	แผนการดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563
12	แผนปฏิบัติการด้านการทำกับ กิจการพลังงาน ระยะที่ 4 [พ.ศ. 2563-2565]	45	3 พัฒนาการมีส่วนร่วม และสื่อสารงานทำกับ กิจการพลังงานให้เข้าถึง	120	ภาคผนวก
14	โครงสร้างการบริหารงาน สำนักงานคณะกรรมการ ทำกับกิจการพลังงาน	48	4 องค์กรมีสมรรถนะสูง เป็นมืออาชีพ	122	ภาคผนวก 1 สรุปรายงาน การประชุมคณะกรรมการ ทำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562
16	คณะกรรมการทำกับกิจการ พลังงาน คณะผู้บริหาร สำนักงานคณะกรรมการ ทำกับกิจการพลังงาน	50	ผลการดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562	124	ภาคผนวก 2 สรุปผลการประชุม คณะอนุกรรมการ ตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติการ ประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
22	สถานการณ์พลังงาน ปี พ.ศ. 2562	66	งบการเงินและบัญชีทำการ ของสำนักงาน กทพ. และ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562		
26	แนวทางการทำกับกิจการ พลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562				

NERC
ERC



ประธาน

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน



สารประธาน

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะองค์กรกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งดูแลขับเคลื่อนงานกำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย มีความมุ่งมั่นและตั้งใจในการส่งเสริมการให้บริการพลังงานเพียงพอและมีความมั่นคง ตลอดจนส่งเสริมการแข่งขันเพื่อการพัฒนาภาคพลังงานที่ยั่งยืน จึงได้มีการทบทวนแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2561 - 2564) เป็น แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563 - 2565) ให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 และ แผนปฏิรูปประเทศ ด้านพลังงาน ตลอดจนนโยบายของรัฐบาล เพื่อให้เป็นกรอบการกำกับกิจการพลังงานของประเทศไทยให้บรรลุวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 อย่างมีประสิทธิภาพ และสอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป ภายใต้ **วิสัยทัศน์ “กำกับกิจการพลังงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน และส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม”** พร้อมหนุนการปฏิรูปภาคพลังงานไทย ซึ่งมุ่งเน้นการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานซึ่งจะส่งผลดีต่อภาคประชาชนในฐานะผู้ใช้พลังงานส่วนใหญ่ของประเทศ โดยจะได้รับคุณภาพการบริการที่ดีภายใต้ต้นทุนที่เหมาะสม และในขณะเดียวกันผู้ประกอบการสามารถประกอบกิจการพลังงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ตลอดจนให้ความสำคัญกับกระบวนการมีส่วนร่วมในการกำกับกิจการพลังงานของทุกภาคส่วน เพื่อความโปร่งใส เป็นธรรม และเกิดการยอมรับในการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งในการนำไปสู่การสร้างความยั่งยืน มั่นคง และมีเสถียรภาพในการพัฒนาภาคพลังงานของประเทศ

กกพ. จะสามารถบรรลุวัตถุประสงค์ บทบาท ภารกิจของ กกพ. ในการขับเคลื่อนงานกำกับดูแลภาคพลังงานของประเทศ ผ่านการดำเนินงานภายใต้โครงการต่าง ๆ อาทิ กำกับจัดการไฟฟ้าเพื่อความมั่นคงระบบไฟฟ้าของประเทศ ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ซึ่งที่ผ่านมาได้มีการส่งเสริมให้มีการผลิตไฟฟ้าจากโครงการโซลาร์ภาคประชาชนและโครงการโซลาร์เสรีตามนโยบายรัฐบาล ปรับปรุงกฎระเบียบเพื่อส่งเสริมให้มีการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นตามนโยบายของรัฐ ปรับปรุงระบบการออกใบอนุญาตโรงไฟฟ้าแบบเบ็ดเสร็จในจุดเดียว (One Stop Services) และการวางระบบการติดตามตรวจสอบการประกอบกิจการพลังงานเพื่อความปลอดภัยในการประกอบกิจการ คุณภาพการให้บริการ และดูแลสิ่งแวดล้อม ตลอดจนการพัฒนาระบบข้อมูลสำหรับการกำกับกิจการพลังงาน (Data Sharing) และพัฒนามาตรฐานการปฏิบัติงานด้านการกำกับกิจการพลังงานให้เป็นสากล และส่งเสริมให้นำระบบเทคโนโลยีสารสนเทศและเครือข่ายดิจิทัลมาใช้ในการปฏิบัติงานและการให้บริการกับทุกภาคส่วนตามนโยบาย Thailand 4.0

ท้ายที่สุดนี้ กกพ. ชุดปัจจุบันทุกท่านเชื่อมั่นว่าการบูรณาการการทำงานและการสานพลังการทำงานร่วมกัน โดยอาศัยประสบการณ์และความเชี่ยวชาญของ กกพ. ทุกท่าน และความร่วมมือจากทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง จะเป็นหัวใจของการขับเคลื่อนงานกำกับดูแลภาคพลังงาน ซึ่งจะก่อให้เกิดความมั่นคงด้านพลังงานของไทยในอนาคตต่อไป

นายเสมอใจ สุขสุเมข

ประธาน
กรรมการกำกับกิจการพลังงาน



เลขาธิการ

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สารเลขาธิการ

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะสำนักงานเลขานุการของ กกพ. ได้สานต่อและขับเคลื่อนงานกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. มาอย่างต่อเนื่องตลอดปีที่ผ่านมา โดยในปี 2562 สำนักงาน กกพ. มีความพยายามในการปรับตัวด้านการกำกับกิจการพลังงานให้สามารถพร้อมรองรับการเปลี่ยนแปลงแบบพลิกโฉมในภาคพลังงาน (Energy Disruptions) ซึ่งการกำกับดูแลภาคพลังงานจะต้องวางแนวทางการกำกับดูแลแบบมุ่งไปข้างหน้า เพื่อให้ทันต่อสถานการณ์และไม่ล้าสมัย รวมไปถึงการกำกับดูแลเทคโนโลยีพลังงานใหม่ๆ จากภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ยานยนต์ไฟฟ้า ระบบกักเก็บไฟฟ้า ฯลฯ เพื่อจะทำให้การกำกับดูแลกิจการพลังงานมีความทันสมัยและทันต่อสถานการณ์ที่เปลี่ยนไป

นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ยังมุ่งมั่นที่จะดำเนินการเพื่อตอบสนองต่อนโยบายของภาครัฐ และแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ ในการเสริมสร้างระบบพลังงานไฟฟ้าของประเทศที่มั่นคง ตอบสนองความต้องการของผู้บริโภคในราคาที่ส่งเสริมให้ระบบเศรษฐกิจของประเทศสามารถแข่งขันได้ และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน ด้วยการใช้วิวัฒนาการด้านเทคโนโลยีตามแนวพัฒนาประเทศสู่ Thailand 4.0 ให้เป็นระบบไฟฟ้าทันสมัยและสามารถรองรับสัดส่วนการผลิตไฟฟ้า

จากพลังงานหมุนเวียนและมาตรการอนุรักษ์พลังงานได้สูงถึงร้อยละ 35 ในปี 2580 และจากนโยบายของรัฐบาลในการสนับสนุนให้ประชาชนที่ต้องการมีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง ให้สามารถเชื่อมเข้าเป็นส่วนหนึ่งของระบบไฟฟ้าของประเทศ และขายผลผลิตไฟฟ้าส่วนที่เหลือใช้ในเวลาเข้าสู่ระบบได้ ซึ่งนอกจากจะประหยัดค่าไฟฟ้าแล้วประชาชนยังมีรายได้เสริมจากการขายไฟฟ้าส่วนที่เหลืออีกด้วย

สุดท้ายนี้ สำนักงาน กกพ. ยังคงมีความพยายามและตั้งใจจริงในการสานต่อ ผลักดัน และส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ ผ่านการกำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ ก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน คำนึงถึงผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงานเชิงรุก ตลอดจนเป็นองค์กรที่มีสมรรถนะสูง บุคลากรให้มีความเชี่ยวชาญและมีการทำงานร่วมกันเป็นทีม ทั้งนี้ เพื่อตอบสนองต่อนโยบายของภาครัฐและเพื่อให้บรรลุเป้าหมายในการประกอบคุณประโยชน์ให้แก่ทุกภาคส่วน ซึ่งรวมไปถึงผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชนผู้รับใบอนุญาต และผู้ที่มีส่วนได้เสียทั้งหลาย โดยยึดมั่นต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรม

นางสาวนฤภัทร อมรโชษิต

เลขาธิการ

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

นพ. อมรโชษิต

วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยมหลัก

เพื่อให้การดำเนินงานของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) มีแนวทางการกำกับดูแลในทิศทางเดียวกัน และบรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้ร่วมกัน จึงได้กำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมหลักไว้

วิสัยทัศน์

กำกับกิจการพลังงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน
และส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม



กำกับดูแล

กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติ การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และกรอบนโยบายรัฐ

ส่งเสริม



ส่งเสริมสนับสนุนการศึกษาวิจัยเกี่ยวกับการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน และการประกอบกิจการพลังงาน

พันธกิจ

ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มี
ความรู้และความตระหนักด้านการจัดการ
และตรวจสอบการดำเนินงาน
ด้านพลังงาน



การจัดการ

พัฒนาองค์กรด้วยหลัก
ธรรมาภิบาล และพัฒนาศักยภาพ
บุคลากร ในการกำกับกิจการพลังงาน
ให้สูงขึ้น

พัฒนาองค์กร



ค่านิยมหลัก

“TRUST” เป็นคำย่อจากคำศัพท์ภาษาอังกฤษที่แสดงให้เห็นถึงความเชื่อ ค่านิยม และพฤติกรรมที่พึงประสงค์ในการกำกับดูแลกิจการพลังงาน ประกอบด้วย

T=Trust | ความเชื่อมั่น

ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย สามารถเชื่อมั่นในสิ่งที่ กภพ. ตัดสินใจและดำเนินการ

T

R=Reliability and Consistency | ความน่าเชื่อถือ และความแน่นอน มั่นคง

กภพ. จะกำกับด้วยความเป็นธรรม ไม่ยึดติดกับหน่วยงานหรือปัจจัยพิเศษอื่นๆ และการตัดสินใจของผู้กำกับกิจการจะต้องมีความแน่นอน มั่นคง

R

U=Unity | เอกภาพ

มีเอกภาพ สามัคคี มีความสุข และมีจุดหมายเดียวกันภายในองค์กร

U

S=Social Accountability | สังคมสามารถตรวจสอบได้ มีสำนึก

ในหน้าที่รับผิดชอบ การดำเนินการและการตัดสินใจ สามารถชี้แจง และเปิดเผยต่อสาธารณชนได้

S

T=Transparency and Independence | โปร่งใสและเป็นอิสระ

การดำเนินการ การตัดสินใจ และกระบวนการอุทธรณ์ รับเรื่องร้องเรียน เป็นไปด้วยความโปร่งใส และภายใต้กฎหมายมีความสำคัญ ใกล้เคียงกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และมีอิสระทางการเงิน

T

แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน

ระยะที่ 4 [พ.ศ 2563-2565]

เพื่อให้การดำเนินงานสอดคล้องตามวิสัยทัศน์และพันธกิจ กทพ. จึงได้มีการจัดทำรายละเอียดแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 [พ.ศ 2563-2565] ตามวัตถุประสงค์ เป้าหมาย ตัวชี้วัด และกลยุทธ์การกำกับกิจการพลังงาน เพื่อเป็นกรอบการดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล



แผนปฏิบัติการด้านการกำกับ
กิจการพลังงาน ระยะที่ 4
[พ.ศ 2563-2565]

วัตถุประสงค์ที่ 3

ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน
และป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบ
ในการประกอบกิจการพลังงาน

วัตถุประสงค์

วัตถุประสงค์ที่ 1

ส่งเสริมให้บริการด้านพลังงาน
อย่างเพียงพอ มีความมั่นคง
และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้
พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

วัตถุประสงค์ที่ 2

ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงาน
ทั้งด้านอัตราค่าบริการ และคุณภาพ
การให้บริการ

วัตถุประสงค์ที่ 4

ส่งเสริมให้บริการของระบบโครงข่าย
พลังงานเป็นไปด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส
และไม่เลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

วัตถุประสงค์ที่ 5

ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาต และผู้ใช้พลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ 7

ส่งเสริมการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากร ในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัด และมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้ประชาชน ใช้พลังงาน อย่างประหยัด รวมทั้งการใช้ พลังงานหมุนเวียน โดยคำนึงถึง ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และ ความสมดุลของทรัพยากร ธรรมชาติ

วัตถุประสงค์ที่ 9

บริหารจัดการองค์กรที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และพัฒนา บุคลากรให้เป็นมืออาชีพ ด้านการกำกับกิจการพลังงาน

5

7

9

6

8

วัตถุประสงค์ที่ 6

ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ ที่ให้เป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

วัตถุประสงค์ที่ 8

ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มี ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

โครงสร้าง

การบริหารงานสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

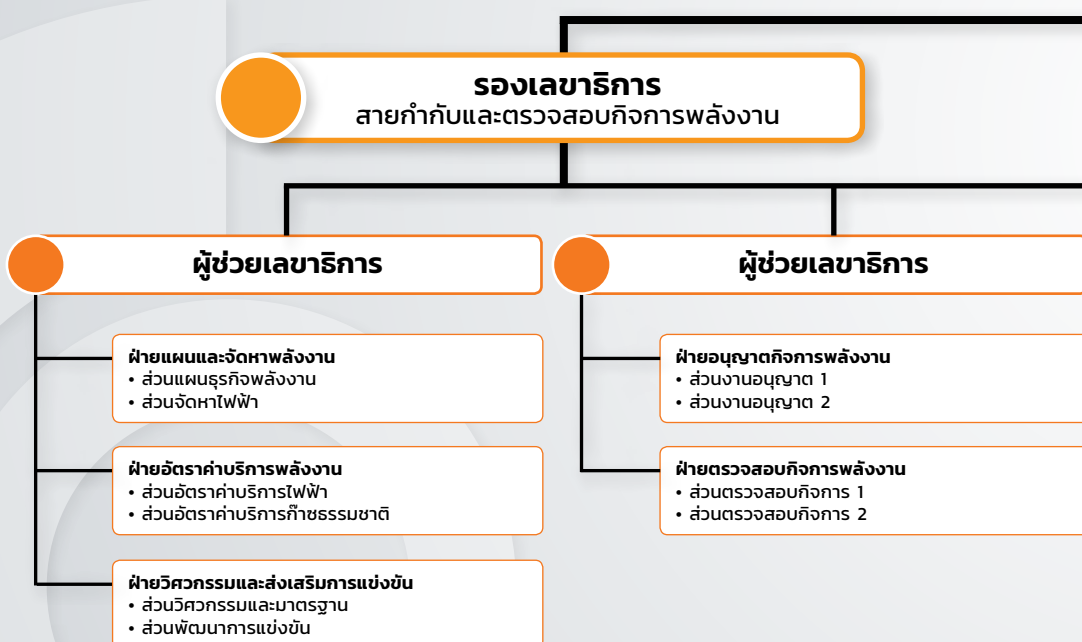


พระราชบัญญัติฯ



VDO และนำองค์กร

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) กำหนดให้จัดตั้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน หรือ สำนักงาน กพว. มีฐานะเป็นหน่วยงานของรัฐ และเป็นนิติบุคคลภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กพว.) ทำหน้าที่เป็นฝ่ายเลขานุการของ กพว. สนับสนุนการปฏิบัติงานของ กพว. เพื่อให้บรรลุตามเจตนารมณ์ของพระราชบัญญัติฯ เพื่อให้เกิดการพัฒนาที่สมดุลทั้งในมิติพลังงาน เศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม อันจะส่งผลให้ระบบการบริการจัดการพลังงานของไทยเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมระบบเศรษฐกิจไทยให้สามารถแข่งขันทั้งในระดับภูมิภาคและระดับโลกได้อย่างเข้มแข็ง ทั้งนี้ สำนักงาน กพว. ได้แบ่งโครงสร้าง ดังนี้





คณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน



คณะกรรมการ ตรวจสอบ

เลขาธิการ

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



ฝ่ายอำนวยการคณะกรรมการ

- ส่วนการประชุม กกพ.
- ส่วนอำนวยการและเลขานุการ



ฝ่ายตรวจสอบภายใน

- ส่วนตรวจสอบภายใน 1
- ส่วนตรวจสอบภายใน 2

รองเลขาธิการ

สายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและภูมิภาค

รองเลขาธิการ

สายกฎหมายและบริหารงานองค์กร

ผู้ช่วยเลขาธิการ

ฝ่ายยุทธศาสตร์และแผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

- ส่วนยุทธศาสตร์และแผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า 97(3)
- ส่วนยุทธศาสตร์และแผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า 97(4) และ 97(5)

**ฝ่ายบริหารจัดการและติดตามประเมินผล
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า**

- ส่วนติดตามประเมินผลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
- ส่วนบริหารงานการเงินและบัญชี

ฝ่ายส่งเสริมการมีส่วนร่วมและคุ้มครองสิทธิประโยชน์

- ส่วนส่งเสริมการมีส่วนร่วมและคุ้มครองสิทธิประโยชน์
- ส่วนพิจารณาเรื่องร้องเรียน

ส่วนอำนวยการสำนักงานเขต

ฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 1-13

ผู้ช่วยเลขาธิการ

ฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์

- ส่วนกฎหมายและนิติกรรมสัญญา
- ส่วนอุทธรณ์และร้องเรียน

ฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี

- ส่วนบังคับทางกฎหมาย
- ส่วนคดี

ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน

- ส่วนกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์
- ส่วนกำหนดค่าทดแทนและอุทธรณ์

ฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร

- ส่วนยุทธศาสตร์องค์กร
- ส่วนสื่อสารองค์กร

ฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศ

- ส่วนพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ
- ส่วนบริหารระบบและเครือข่ายดิจิทัล

ฝ่ายการเงินและบริหารงานทั่วไป

- ส่วนบริหารงานการเงินและบัญชี
- ส่วนพัสดุและบริหารงานทั่วไป

ฝ่ายบริหารทรัพยากรมนุษย์

- ส่วนบริหารงานบุคคล
- ส่วนพัฒนาบุคคล

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

Board of Commissioners



นายเสมอใจ สุขสุเมข
Mr. Samerjai Suksumek

ประธานกรรมการ
Chairman, Energy Regulatory
Commission



นายชาญวิทย์ อมตะมาตุชาติ
Mr. Chanvit Amatamatucharti

กรรมการ
Commissioner



นายสุธรรม อยู่ไธธรรม
Mr. Sudharma Yoonaidharma

กรรมการ
Commissioner

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

Board of Commissioners



นายพีระพงษ์ อัจฉริยะชีวิน
Mr. Peerapong Acharlycheevin

กรรมการ
Commissioner

นายสหัส ประทักษ์นุกูล
Mr. Sahust Pratuknukul

กรรมการ
Commissioner

นายบันทูล เศรษฐศิริโรตม์
Mr. Buntoon Srethasirote

กรรมการ
Commissioner

นางอรรชกา สีบุญเรือง
Mrs. Atchaka Sibunruang

กรรมการ
Commissioner

คณะผู้บริหารสำนักงาน Executive team of the OERC



▶ **นางสาวนฤภัทร อมรโพษิต**
Miss Narupat Amornkosit

เลขาธิการ
Secretary General

▶ **นายอติลักษณ์ อรรถาพิช**
Mr. Atiluck Attapich

รองเลขาธิการ
Deputy Secretary
General

▶ **นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล**
Mr. Kittipong Pinyotrakool

รองเลขาธิการ
Deputy Secretary
General

▶ **นายคมกฤษ ตันตระวานิชย์**
Mr. Khomgrich Tantravanich

รองเลขาธิการ
Deputy Secretary
General

คณะผู้บริหารสำนักงาน Executive team of the OERC



▷ นายประเทศ ศรีชมภู
Mr. Prated Srichomphu

ผู้ช่วยเลขาธิการ
Assistant Secretary
General

▷ นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม
Mr. Werasak Werathammo

ผู้ช่วยเลขาธิการ
Assistant Secretary
General

▷ นางฤดี ภริงคาร
Mrs. Ruedee Paringkan

ผู้ช่วยเลขาธิการ
Assistant Secretary
General

▷ นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี
Mr. Prasit Siritiprussamee

ผู้ช่วยเลขาธิการ
Assistant Secretary
General

ผู้อำนวยการ และผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต

Directors / Directors of the OERC Regional Offices



นายทองคำ ปิยธีรวงศ์
Mr. Tongkum Piyateravong

ผู้เชี่ยวชาญพิเศษ
Specialists



นายนิเวศน์ จรัสดำรง
Mr. Niwet Jaratdamrong

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศ
Director, Information
Technology Department



นายพรเทพ โชติบุษิต
Mr. Pornthep Chotinuchit

ผู้อำนวยการฝ่ายส่งเสริมการมีส่วนร่วม
และคุ้มครองสิทธิประโยชน์
Director, Participation
Enhancement and Rights
Protection Department



นางปิยวรรณ สุขใส
Mrs. Piyawan Sooksai

ผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และแผน
งานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
Director, Power Development
Fund Strategy and Planning
Department



นายมนยศ วรรณนะภูติ
Mr. Manayos Vardhanabhuti

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน
Director, Energy Tariff
Department



นางสาวกนิศ ศรีจันทร์
Miss Kanit Srichan

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายอำนวยการคณะกรรมการ
Director, Commissioner
Affairs Department



นางสุชาดา วงศ์จำปา
Mrs. Suchada Wongjumpa

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายตรวจสอบภายใน
Director, Internal
Audit Department



นายสุรศักดิ์ ชุนหโสภาค
Mr. Surak Junhasobhaga

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน
Director, Land and Property
Management Department



นายกัลย์ แสงเรือง
Mr. Gunn Saengruang

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายอนุญาตกิจการพลังงาน
Director, Energy Industry
Licensing Department



นางจิตมณี ทัพทะสุด
Mrs. Jitmanee Dabbhasuta

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร
Director, Corporate Strategy and
Communications Department



นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ
Miss Hatairat Saengsuriya

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์
Director, Legal and Appeal
Department



นายณมิตร สว่างผล
Mr. Narumitr Sawangphol

ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารจัดการและ
ติดตามประเมินผลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
Director, Power Development
Fund Administration and
Evaluation Department



นางสาวจิรพรรณ โรจน์เจริญชัย
Miss Cheerawan Rojchareonchai

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายแผนและจัดหาพลังงาน
Director, Energy Plan and
Procurement Department



นายภูวนารถ ชูนหปราน
Mr. Phuwanart Choonhapran

ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและ
ส่งเสริมการแข่งขัน
Director, Engineering and
Competition Enhancement
Department



นายยงยุทธ มหาเวชศิริ
Mr. Yongyut Maharvechasi

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี
Director, Legal Enforcement
and Lawsuit Department



นางปนัดดา ดาราดาย
Mrs. Panadda Darachai

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายการเงินและบริหารงานทั่วไป
Director, Finance and General
Administration Department



นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโกษิต
Miss Tidarat Suwanachakosit

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายตรวจสอบกิจการพลังงาน
Director, Energy Industry
Inspection Department



นางนันทน์ บากพานิช
Mrs. Nuttanun Makpanich

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายบริหารทรัพยากรมนุษย์
Director, Human Resource
Department



ผู้อำนวยการ และผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต Directors / Directors of the OERC Regional Offices



นายพริ้มพงษ์ วงศ์มนีนิล
Mr. Phromphong Wongmaneevil

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 1 (เชียงใหม่)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 1



นายเรืองชัย สงค์สาเหา
Mr. Ruangchai Songsumbha

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 2 (พิษณุโลก)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 2



นายปฏิภาณ แก้วรินขวา
Mr. Patipan Kaewrinkwa

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 3 (นครสวรรค์)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 3



นายวินิจ ศรีอุบล
Mr. Vinij Sriubon

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 4 (ขอนแก่น)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 4



นายเอกประพันธ์ อัครพันธ์
Mr. Akprapan Aksornpan

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 5 (อุบลราชธานี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 5



นางสาวชวรัตน์ สุนทรเทศ
Miss Chadarat Sundaraketu

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 6 (นครราชสีมา)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 6



นายเมฆา ชัยมานะการ
Mr. Meca Chaimanagarn

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 7 (สระบุรี)
Director, Office of the Energy Regulatory
Commission, Regional Office 7
(เกษียณอายุงาน ณ 30 ก.ย. 62)



นายคมศร พรโสภณ
Mr. Komsorn Pornsophon

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 7 (สระบุรี)
Director, Office of the Energy Regulatory
Commission, Regional Office 7
(คำสั่งแต่งตั้งให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ต.ค. 62)



นายสงกรานต์ กฤตลักษณ์
Mr. Songkran Kritalux

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 8 (ชลบุรี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 8



นายณพพร ทรัพย์เห็นสว่าง
Mr. Nopporn Subhensawang

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 9 (กาญจนบุรี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 9



นายวรยุทธ ศรีปราโมช
Mr. Worayuth Sripramoch

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 10 (ราชบุรี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 10



นายมีศักดิ์ เดชรัตน์วิชัย
Mr. Meesak Dacharatanawichai

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 11 (สุราษฎร์ธานี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 11



นางสาวอังคณา กิตติชัยพรุก
Miss Angkana Kittichaiyapruk

รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการ
ฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 12 (สงขลา)
Acting Director, Office of the
Energy Regulatory Commission,
Regional Office 12



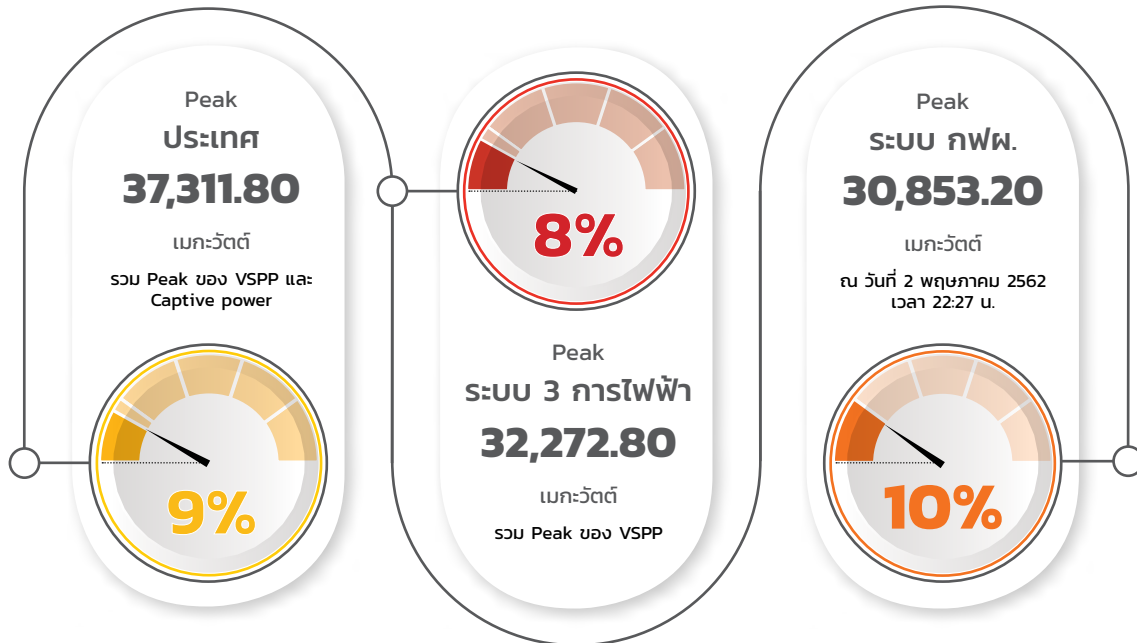
นายไพฑูรย์ สกูลช่างสนาะ
Mr. Pitoon Sakoolchangsator

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 13 (กรุงเทพฯ)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 13

สถานการณ์พลังงาน ปี 2562

| สถิติด้านการกำกับกิจการพลังงาน |

1. การใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ของประเทศเปรียบเทียบระหว่างปี 2562



2. การใช้ไฟฟ้ารายภาคปี 2562

ภาคเหนือ
16,698
กิกะวัตต์-ชั่วโมง
(9%)

ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ
22,171
กิกะวัตต์-ชั่วโมง
(13%)

กรุงเทพและปริมณฑล
39,329
กิกะวัตต์-ชั่วโมง
(22%)

ภาคกลาง
80,743
กิกะวัตต์-ชั่วโมง
(46%)

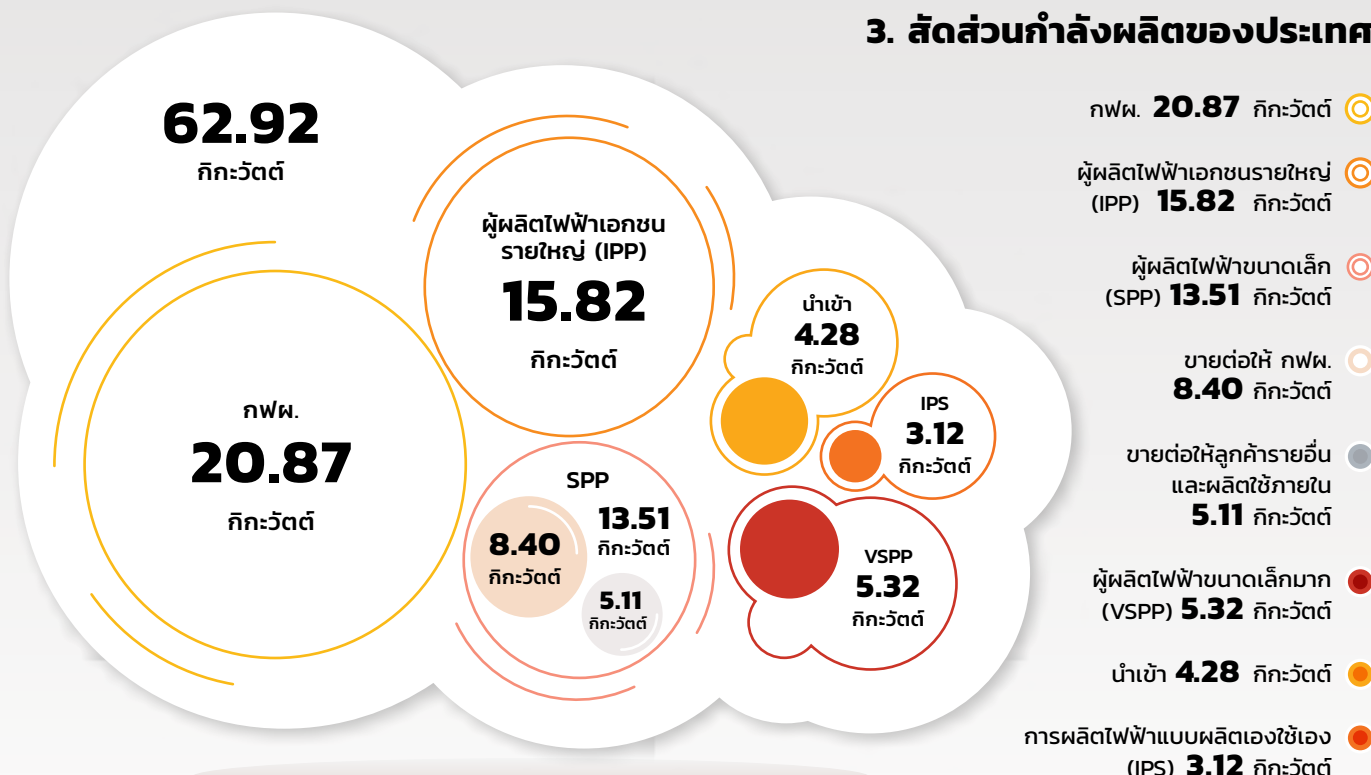
ภาคใต้
17,462
กิกะวัตต์-ชั่วโมง
(10%)

รวมทั้งประเทศ
176,403
กิกะวัตต์-ชั่วโมง

ที่มาข้อมูล: เดือน ตุลาคม 2561 – กันยายน 2562

หมายเหตุ: ไม่รวม IPS และ SPP Direct

3. สัดส่วนกำลังผลิตของประเทศ



สัดส่วนกำลังการผลิตของประเทศ:

ประเภทผู้ผลิต	จำนวนโครงการ	กำลังผลิตติดตั้ง	กำลังการผลิตตามสัญญา
กฟผ.	50	20,871.70	15,763.83
ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)	12	15,821.11	14,948.50
ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)	140	13,505.95	8,395.22
ขายต่อให้ กฟผ.		8,395.22	5,110.73
ขายต่อให้ลูกค้ารายอื่นและผลิตใช้ภายใน		5,110.73	
ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)	7,093	5,320.84	3,937.17
นำเข้า	6	4,282.60	3,877.60
การผลิตไฟฟ้าแบบผลิตเองใช้เอง (IPS)	844	3,117.31	5.94



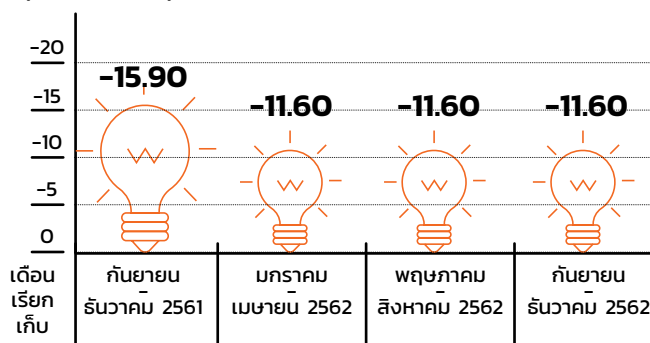
4. การกำกับและปรับอัตราค่า F_t

การกำกับและปรับอัตราค่า F_t

กกพ. ได้พิจารณากำหนดอัตราค่า F_t โดยมีการปรับทุก 4 เดือนเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนผันแปร ซึ่งขึ้นกับราคาต้นทุนค่าเชื้อเพลิง ต้นทุนการซื้อไฟฟ้า ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนผลกระทบจากนโยบายของรัฐบาล เช่น เงินนำส่งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติฯ และส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เป็นต้น นอกจากนี้ ยังได้มีการรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้ใช้งานมาประกอบการพิจารณา ในปี พ.ศ. 2562 กกพ. ได้พิจารณา F_t แล้ว จำนวน 4 ครั้ง ดังนี้

อัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ขยายปพลิเคชันเรียกเก็บจากผู้ใช้งาน

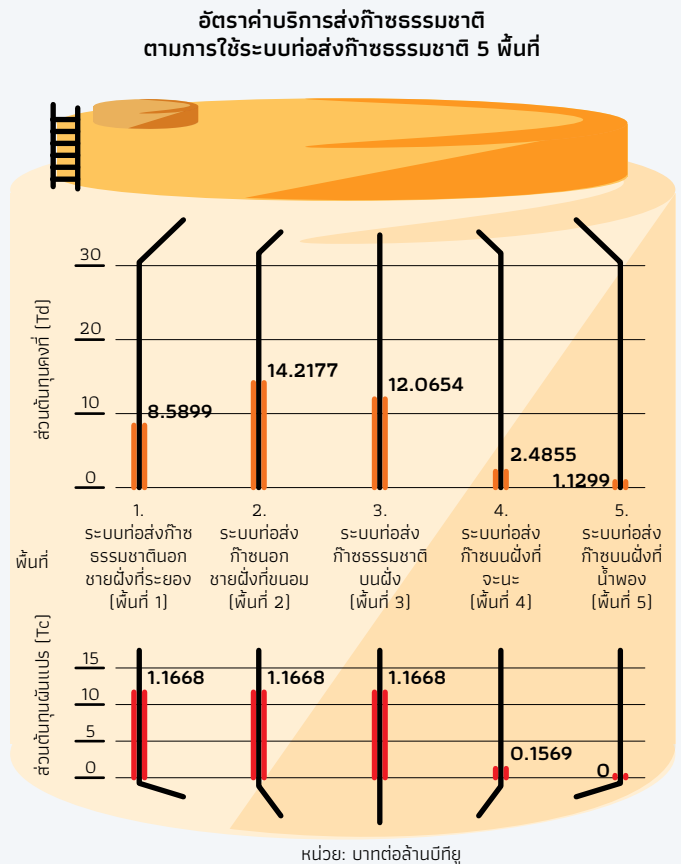
F_t ขยายปพลิเคชันรวมภาษีมูลค่าเพิ่ม (สตางค์ต่อหน่วย)



5. การปรับอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บมจ. ปตท.)

กทพ. ได้มีการปรับอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติของ บมจ. ปตท. ให้สะท้อนต้นทุนและภาระค่าใช้จ่ายที่เหมาะสม โดยพิจารณาวิธีคำนวณตามคู่มือการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน และประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2560 ทั้งนี้ อัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติดังกล่าวประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Td) จะทบทวนทุก 5 ปี และค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) จะทบทวนทุกปี ซึ่งค่าใช้จ่ายดำเนินงานผันแปรเกิดจากการดำเนินงานจริงในปีที่ผ่านมาแปรผันตามอัตราการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย และราคาไฟฟ้าเฉลี่ยที่เกิดขึ้นจริง และอัตราการเปลี่ยนแปลงของดัชนีราคาผู้บริโภค (Consumer Price Index: CPI) ที่ประกาศโดยกระทรวงพาณิชย์ โดย กทพ. ได้มีการติดตามและตรวจสอบการดำเนินงานของ บมจ.ปตท. ในการให้บริการส่งก๊าซธรรมชาติอย่างใกล้ชิด เพื่อให้ทราบถึงข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นและผลต่างระหว่างข้อเท็จจริงกับสมมติฐานที่ใช้ในการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติทั้งในด้านการลงทุนและค่าใช้จ่ายในส่วนของต้นทุนผันแปร เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมกับผู้ใช้บริการ ซึ่งในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 มีอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติฯ ดังนี้

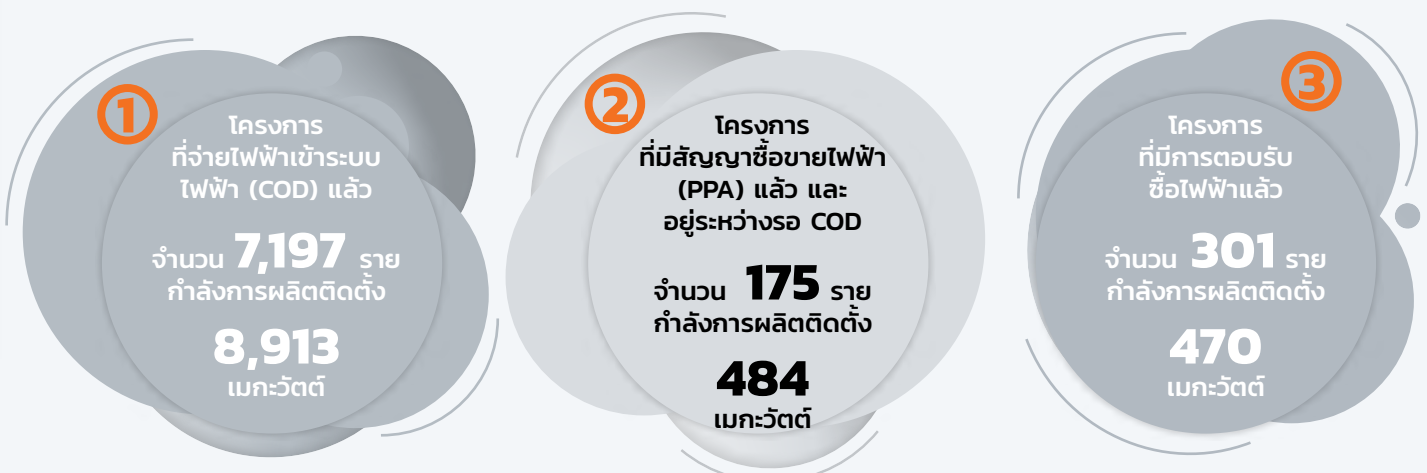
(ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2562)



6. ภาพรวมกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และรายงานการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ระหว่างวันที่ 1 ตุลาคม 2561 – 30 กันยายน 2562)

การส่งเสริมภาคเอกชนเข้ามามีบทบาทในการลงทุนผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ทั้งในส่วนการส่งเสริมผ่านมาตรการจูงใจด้านราคา รับซื้อไฟฟ้าและการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง (IPS) การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

ณ เดือนกันยายน 2562 มีโครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ 7,673 ราย
คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้ง 9,866 เมกะวัตต์ สถานภาพการรับซื้อ แบ่งเป็น 3 กลุ่ม ดังนี้



การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เดือนกันยายน 2562

เชื้อเพลิง	COD แล้ว (1)		มี PPA แล้วแต่ยังไม่ COD (2)		ตอบรับซื้อแล้ว ยังไม่เซ็น PPA (3)		รวมที่พ้นระยะผูกพันแล้ว (1)+(2)+(3)		IPS		รวม
	ราย	Ins Cap [MW]	ราย	Ins Cap [MW]	ราย	Ins Cap [MW]	ราย	Ins Cap [MW]	ราย	Ins Cap [MW]	Ins Cap [MW]
พลังงานขยะ	34	317	22	170	-	-	56	487	-	-	487
ขยะชุมชน	33	310	16	140	-	-	49	450	-	-	450
ขยะอุตสาหกรรม	1	7	6	30	-	-	7	37	-	-	37
ชีวมวล	208	3,382	22	274	15	355	245	4,011	36	867	4,879
ก๊าซชีวมวล	178	400	8	20	-	12	186	433	28	77	509
พลังงานน้ำ	41	105	-	-	31	39	72	145	-	-	145
พลังงานลม	34	1,497	2	18	2	2	38	1,517	-	-	1,517
พลังงานแสงอาทิตย์	6,698	3,115	121	1	253	62	7,072	3,177	1,015	414	3,592
โครงการโซลาร์ประชาชน	-	-	121	1	251	1	372	2	-	-	2
อื่นๆ	4	97	-	-	-	-	4	97	16	313	410
รวม	7,197	8,913	175	484	301	470	7,673	9,866	1,095	1,672	11,538

ที่มา: รวบรวมจากรายงานการรับซื้อไฟฟ้าของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

หมายเหตุ: IPS เฉพาะการผลิตจากพลังงานหมุนเวียน และไม่รวมกรณีขอแจ้งยกเว้นไม่ขอรับใบอนุญาต

การจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อใช้เอง (IPS) มีจำนวน 1,095 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 1,672 เมกะวัตต์

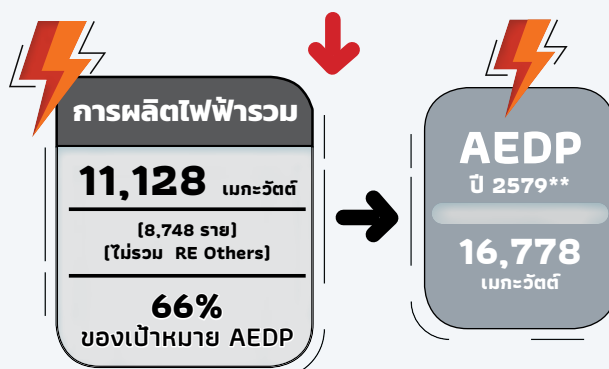
การจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ณ เดือนกันยายน 2562 (รับซื้อและ IPS) มีทั้งสิ้น 11,128 เมกะวัตต์ จำนวน 8,748 ราย (ไม่รวม RE Others) หากเทียบกับเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP2015) ปี 2579 จำนวน 16,778 เมกะวัตต์ ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานทดแทน ณ เดือนกันยายน 2562 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 66 ของเป้าหมาย AEDP2015

การผลิตไฟฟ้าจากแผนพัฒนาพลังงานทดแทน

ณ เดือนกันยายน 2562



ประเภท	การผลิตไฟฟ้า (เมกะวัตต์) ณ ก.ย. 62	IPS* (เมกะวัตต์)	AEDP ปี 2579	ส่วนเหลือ (เมกะวัตต์)	PDP 8 ที่ปลายแผน ปี 2580
พลังงานขยะ	487	-	550	63	444
ขยะชุมชน	450	-	500	50	400
ขยะอุตสาหกรรม	37	-	50	13	44
ชีวมวล	4,011	867	5,570	692	3,496
ก๊าซชีวมวล	433	77	1,280	770	546
พลังงานน้ำ	145	-	376	231	-
พลังงานลม	1,517	-	3,002	1,485	1,485
พลังงานแสงอาทิตย์	3,177	414	6,000	2,409	10,000
พลังงานแสงอาทิตย์ ทุบลดน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ	-	-	-	-	2,725
อื่นๆ	97	313	-	-	-
รวม	9,866	1,672	16,778	5,650	18,696



ที่มา: รวบรวมจากรายงานการรับซื้อไฟฟ้าของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

หมายเหตุ:

* IPS เฉพาะการผลิตจากพลังงานหมุนเวียน และไม่รวมกรณีแจ้งยกเว้นไม่ขอรับใบอนุญาต

** เป้าหมาย AEDP 2015 ในปี 2579 ไม่รวมพลังงานน้ำขนาดใหญ่



แนวทาง

การกำกับกิจการพลังงาน

ประจำปีงบประมาณ

พ.ศ. 2562

ตามกรอบแผนยุทธศาสตร์

การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3

(พ.ศ. 2561 – 2564)

ในปี 2562 เพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 สำนักงาน กทพ. ได้ดำเนินการตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2561 – 2564 ทั้ง 4 ยุทธศาสตร์ โดยมีพันธกิจหลัก คือ กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ ส่งเสริมการแข่งขันและก้าวหน้านวัตกรรมพลังงานคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงานเชิงรุก ตลอดจนเป็นองค์กรมีสมรรถนะสูง บุคลากรให้มีความเชี่ยวชาญและมีการทำงานร่วมกันเป็นทีม ด้วยกรอบแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2561 – 2564) ดังนี้

ยุทธศาสตร์ที่ 1

กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ (Reform & Enforce) มุ่งเน้นกำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ พัฒนางานกำกับให้ทันสมัย

เน้นการบังคับใช้ระเบียบหลักเกณฑ์ที่ออกโดย กกพ. และการตรวจติดตามมาตรฐานคุณภาพทางวิศวกรรม ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ปรับโครงสร้างและพัฒนากลไกการกำกับดูแลอัตราค่าบริการในกิจการพลังงานประเภทต่างๆ รวมทั้งพิจารณาอัตราค่าบริการพลังงานที่สอดคล้องกับการส่งเสริมการแข่งขัน ให้สะท้อนต้นทุน โปร่งใส เป็นธรรม และพัฒนาจัดการข้อมูลเพื่อใช้ในการวิเคราะห์งานในเชิงกำกับ

ยุทธศาสตร์ที่ 2

ส่งเสริมการแข่งขัน และก้าวหน้านวัตกรรมพลังงาน มุ่งเน้นการพัฒนากฎเกณฑ์ใหม่ๆ ที่สอดคล้องกับนวัตกรรม และเทคโนโลยี และการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลง

การศึกษาแนวทางการกำกับกิจการพลังงานที่จะมีการแข่งขันมากขึ้นด้วยกระบวนการโปร่งใส กฎเกณฑ์คัดเลือกที่เป็นธรรม และทบทวนเงื่อนไขการอนุญาตให้รองรับสถานการณ์ปัจจุบัน สนับสนุนและส่งเสริมการพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ รวมทั้งส่งเสริมให้มีการเปิดใช้ระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อสร้างความคุ้มค่าการใช้โครงสร้างพื้นฐานของประเทศ รองรับการแข่งขันเสรีในอนาคต

ยุทธศาสตร์ที่ 3

พัฒนาการมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง มุ่งเน้นการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงานเชิงรุก พัฒนามาตรฐานการให้บริการรายย่อย รายใหญ่ รวมทั้งสร้างความตระหนักรู้สิทธิของผู้ใช้พลังงานและพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมเพื่อนำไปสู่การสนับสนุนงานกำกับกิจการพลังงานให้ผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสียได้รับความเป็นธรรมและยอมรับการกำกับกิจการพลังงานเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ จะเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อดำเนินงานเป็นตามวัตถุประสงค์ของการจัดตั้งกองทุน และจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่พื้นที่ประกาศอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรมเพื่อชุมชนรอบโรงไฟฟ้าได้รับประโยชน์อย่างยั่งยืน ตลอดจนเสริมสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานกำกับกิจการพลังงานจากต่างประเทศ โดยเฉพาะความร่วมมือด้านพลังงานระหว่างอาเซียน เพื่อพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานและสนับสนุนวิสัยทัศน์ของประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน [ASEAN Economic Community: AEC]

ยุทธศาสตร์ที่ 4

องค์กรมีสมรรถนะสูง มุ่งเน้นการเป็นสำนักงานที่มีสมรรถนะสูง โดยเสริมสร้างและเพิ่มศักยภาพบุคลากรให้มีความเชี่ยวชาญ มีการทำงานร่วมกันเป็นทีม โดยมีเป้าหมายร่วมกัน รวมทั้งการพัฒนาปรับปรุงระบบฐานข้อมูลของสำนักงานให้สามารถเป็นศูนย์กลางการกำกับกิจการของประเทศ สามารถใช้ข้อมูลเพื่อการวิเคราะห์และตัดสินใจในการทำงาน และมีระบบเทคโนโลยีสารสนเทศที่มั่นคงปลอดภัย รวมทั้งปรับปรุงระบบการบริหารงานให้เป็นมืออาชีพ

แผนยุทธศาสตร์ การกำกับ
กิจการพลังงาน ระยะที่ 3
(พ.ศ. 2561-2564)





1

ทำกับ

กิจการพลังงาน
เป็นเลิศ

2

ส่งเสริม

การแข่งขันและก้าวหน้า
นวัตกรรมพลังงาน

**สรุปผลการทำกับกิจการพลังงาน
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562**
ตามกรอบแผนยุทธศาสตร์การทำกับกิจการพลังงาน
ฉบับที่ 3 [พ.ศ. 2561 - 2564]

3

พัฒนา

การมีส่วนร่วมและสื่อสาร
งานทำกับกิจการพลังงาน
ให้เข้าถึง

4

องค์กร

มีสมรรถนะสูง
เป็นมืออาชีพ



ทำกับ

ทำกับกิจการพลังงาน
เป็นเลิศ

กำกับ

กิจการพลังงานเป็นเลิศ



กิจการพลังงานไฟฟ้า
และก๊าซธรรมชาติ



สาระน่ารู้
เกี่ยวกับค่าไฟฟ้า



สำนักงาน กกพ. มุ่งเน้นการกำกับดูแลพลังงานของประเทศด้วยความเป็นธรรม และโปร่งใสทั้งด้านอัตราค่าบริการพลังงาน คุณภาพการให้บริการ และการตรวจติดตามมาตรฐานคุณภาพทางวิศวกรรม ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม รวมทั้งส่งเสริมการแข่งขันในการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อสร้างความมั่นคง ยั่งยืน และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม โดยการออกระเบียบและหลักเกณฑ์ใหม่ๆ ให้สอดคล้องกับนวัตกรรม เทคโนโลยี และการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลง

นอกจากนี้ ยังเน้นการคุ้มครองและสร้างความตระหนักรู้สิทธิของผู้ใช้พลังงาน และผู้มีส่วนได้เสียในกิจการพลังงาน เพื่อสร้างการยอมรับและการเข้าถึงการกำกับกิจการพลังงาน ตลอดจนสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานกำกับกิจการพลังงานระหว่างประเทศเพื่อพัฒนาตนเองด้านการกำกับกิจการพลังงานอย่างต่อเนื่อง ซึ่งครอบคลุมถึงการพัฒนากลไกและระบบเทคโนโลยีภายในองค์กรให้มีศักยภาพ เพื่อมุ่งสู่การเป็นองค์กรที่มีสมรรถนะสูงและเป็นมืออาชีพต่อไป โดยมีผลการดำเนินงานที่สำคัญดังนี้



โครงการศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้า

ที่สะท้อนต้นทุน โครงสร้าง เป็นธรรม และมีประสิทธิภาพ สำหรับปี 2560 – 2563¹

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุม ครั้งที่ 2/2562 (ครั้งที่ 149) เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2562 มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์ตามนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2558 สำหรับการกำกับอัตราค่าไฟฟ้าปี 2561 - 2563 โดยในปี 2563 กพช. ยังคงกำกับอัตราค่าไฟฟ้าให้เป็นไปตามหลักการที่ผ่านมา ดังนี้ (1) อัตราค่าไฟฟ้ามีความเหมาะสมกับลักษณะโครงสร้างเศรษฐกิจและสังคมสะท้อนต้นทุนและเป็นไปตามสภาพทางเศรษฐกิจ โดยปรับอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F) ทุก ๆ 4 เดือน (2) อัตราค่าไฟฟ้าส่งเสริมความเสมอภาคของประชาชนในทุกภูมิภาค โดยผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทเดียวกันต้องเป็นอัตราเดียวกันทั่วประเทศ (Uniform Tariff) ซึ่งแบ่งประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าออกเป็น 8 ประเภท รวมทั้งมีการดูแลผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อยให้ได้ใช้ไฟฟ้าฟรี ผ่านกลไกกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มาตรา 97(1) (3) โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้ามีการแยกต้นทุนของแต่ละกิจการ โดยการไฟฟ้าทั้งสามมีการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชีเพื่อการกำกับดูแลและการเปิดเผยข้อมูล (Regulatory Accounting and Information Disclosure) โดยแบ่งแยกต้นทุนของแต่ละกิจการ ได้แก่ กิจการผลิต กิจการระบบส่ง กิจการระบบจำหน่าย และกิจการค้าปลีก (4) อัตราค่าไฟฟ้าและการพิจารณาผลตอบแทนการลงทุนของการไฟฟ้ามี



การกำกับการลงทุนในระดับที่เหมาะสมกับความต้องการใช้ไฟฟ้าตามแผน PDP และควบคุมค่าใช้จ่ายตามหลัก CPI-X (5) การไฟฟ้าทั้งสามแห่งมีฐานะการเงินเพียงพอต่อการขยายกิจการ โดยกำหนดความต้องการรายได้ของการไฟฟ้าให้อยู่ในระดับที่สามารถดำเนินกิจการและขยายการดำเนินงานในอนาคต ซึ่งกำหนดอัตราผลตอบแทนเงินลงทุนไม่สูงกว่าค่าเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนทางการเงิน (WACC) ตามหลัก Rate of Return Regulation และ (6) มีกลไกการติดตามการลงทุนของการไฟฟ้า โดยกำหนดบทปรับการลงทุนที่ไม่เป็นไปตามแผนการลงทุน (Claw Back) และประเมินบทปรับหลังจากสิ้นปีบัญชีของทุกปี

¹ การดำเนินงานตามมติ กพช. ในการประชุมครั้งที่ 3/2558 (ครั้งที่ 3) เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558



โครงการพัฒนาหลักเกณฑ์การกำกับผู้บริหารระบบส่งต่อก๊าซธรรมชาติ

(Transmission System Operator Regulatory Framework : TSO)²

กพช. ในการประชุม ครั้งที่ 3/2560 (ครั้งที่ 13) วันที่ 31 กรกฎาคม 2560 ได้มีมติเรื่องแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ มอบหมายให้ ปตท. แยกธุรกิจท่อส่งก๊าซฯ โดยให้ TSO มีการกำหนด Code of Conduct ภายใต้การกำกับดูแลของ กพช. ดังนั้น สำนักงาน กพช. จึงได้จัดจ้างที่ปรึกษาดำเนินโครงการ (ร่าง) หลักเกณฑ์การกำกับผู้บริหารระบบส่งต่อก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator Regulatory Framework : TSO) เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายของภาครัฐ

เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2562 ที่ปรึกษาฯ ได้ดำเนินการโครงการส่งมอบ (ร่าง) หลักเกณฑ์การกำกับผู้บริหารระบบส่งต่อก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator Regulatory Framework : TSO) และต่อมาได้จัดทำ (ร่าง) หลักเกณฑ์การกำกับผู้บริหารระบบส่งต่อก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator Regulatory Framework) แยกออกเป็น 2 ส่วน คือ (ร่าง) หลักเกณฑ์การกำกับผู้บริหารใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (TO Regulatory Framework) และ (ร่าง) หลักเกณฑ์การกำกับผู้บริหารใบอนุญาตศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (SO Regulatory Framework) ออกจากกันตามมติคณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขันและกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ (คณะอนุกรรมการ) ในการประชุมครั้งที่ 2/2562 (ครั้งที่ 4) วันที่ 5 มีนาคม พ.ศ. 2562

² การดำเนินงานตามมติ กพช. ในการประชุมครั้งที่ 3/2560 (ครั้งที่ 13) เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2560



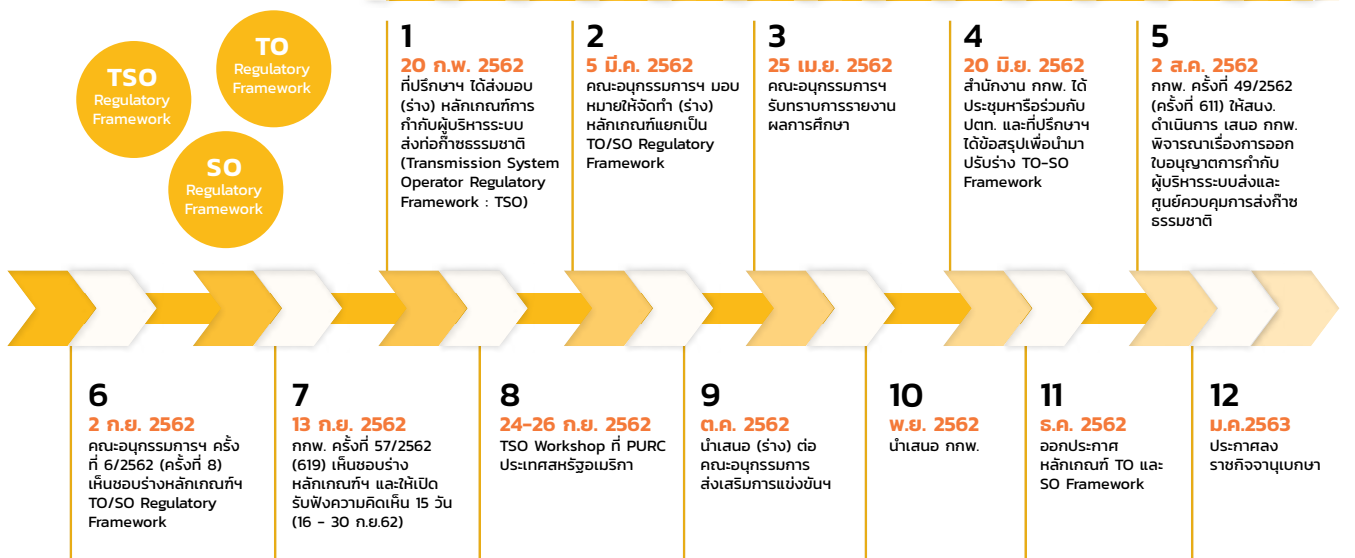
สำนักงาน กกพ. ได้เปิดรับฟังความคิดเห็นต่อ (ร่าง) หลักเกณฑ์ทั้งสองฉบับ เมื่อวันที่ 16 - 30 กันยายน 2562 บนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. และจัดทำ TSO workshop ณ ศูนย์วิจัย PURC ประเทศสหรัฐอเมริกา เมื่อวันที่ 24 - 26 กันยายน 2562

ทั้งนี้ ในการประชุมหารือการบริหารกิจการก๊าซธรรมชาติร่วมกับปลัดกระทรวงพลังงาน (นายกุลิศ สมบัติศิริ) เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2562 และการประชุมหารือร่วมกับรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (นายสนธิรัตน์ สนธิจิรวงศ์) ในวันที่ 7 พฤศจิกายน 2562 มีความเห็นสอดคล้องกันว่า การกำกับผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ หรือ Transmission System Operator (TSO) ให้ ปตท. ดำเนินการแยกหน่วยธุรกิจท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. และทำหน้าที่เป็นผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO) ตามมติ กพข. ก่อนโดยจัดทำ Code of Conduct ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ทั้งนี้ ในส่วนของการแยกหลักเกณฑ์ TO และ SO ควรมีการหารือกันอีกครั้ง โดยอาจกำหนดให้อยู่ในระยะของการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติในระยะต่อไป

ในการประชุม กกพ. ครั้งที่ 81/2562 (ครั้งที่ 643) เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2562 สำนักงาน กกพ. ได้รายงานสรุปผลการเปิดรับฟังความคิดเห็น และการทำ Workshop ต่อ (ร่าง) หลักเกณฑ์การกำกับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (TO Regulatory Framework) และ (ร่าง) หลักเกณฑ์การกำกับผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (SO Regulatory Framework) ของสำนักงาน กกพ. ต่อ กกพ. โดย กกพ. ได้เห็นชอบให้สำนักงาน กกพ. จัดทำ TSO Regulatory Framework และมอบหมายให้ ปตท. ดำเนินการจัดทำ TSO Code พร้อมระเบียบปฏิบัติของผู้ให้บริการขนส่งและควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (Code of Conduct) โดยแยกบทบาทหน้าที่ของ TO และ SO เพื่อให้เกิดความชัดเจนในการกำกับดูแล โดยให้สำนักงาน กกพ. ไปดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป



แผนการดำเนินงาน





โครงสร้างศูนย์พยากรณ์การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตามแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกิริยาของประเทศไทย (ระยะสั้น) พ.ศ. 2560 – 2564

ตามที่ กพพ. ได้มีมติเห็นชอบรูปแบบโครงสร้างศูนย์วิเคราะห์และพยากรณ์ข้อมูลด้านไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย ทั้ง 2 ระยะ คือ 1) โครงสร้างตามแผนระยะสั้น (3-5 ปี) โดยมี System Operator (SO)³ เป็นผู้ดำเนินการทำหน้าที่พยากรณ์การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมและแสงอาทิตย์ของโรงไฟฟ้าของ กพพ. และ SPP และ 2) โครงสร้างตามแผนระยะยาว (5-8 ปี) โดยมี SO เป็นผู้ดำเนินการพยากรณ์การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมและแสงอาทิตย์โรงไฟฟ้าของ กพพ. SPP และ VSPP และอาจมีการจัดตั้งหน่วยพยากรณ์ย่อย (Forecast Service Provider) เพื่อจัดการพยากรณ์ในพื้นที่ความรับผิดชอบของตนเอง แล้วส่งให้ SO เพื่อแบ่งเบาภาระการพยากรณ์จาก SO เนื่องจากปริมาณโรงไฟฟ้าพลังงานลมและแสงอาทิตย์ขนาดเล็กมีจำนวนเพิ่มมากขึ้น

ปัจจุบันศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า SO อยู่ภายใต้การดูแลของ กพพ. ซึ่งมีความเหมาะสมในการทำหน้าที่พยากรณ์การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน (RE Forecast) จากลมและแสงแดด โดย กพพ. อยู่ระหว่างการศึกษาความเหมาะสมและปรับใช้เทคโนโลยีการพยากรณ์ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากพลังงานหมุนเวียน และทดสอบนำร่องเทคโนโลยี โดยกำหนดเริ่มใช้งานเชิงพาณิชย์ภายในปี 2564 ซึ่งมีความสอดคล้องกับแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานและการส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขันและสอดคล้องตามแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกิริยาของประเทศไทยในระยะสั้น

ในเบื้องต้น SO จะทำหน้าที่เป็นศูนย์พยากรณ์ฯ โดยเริ่มพยากรณ์พลังงานทดแทนในส่วนของโรงไฟฟ้า กพพ. และ SPP บางโรงเพื่อเป็นการนำร่อง เนื่องจาก กพพ. สามารถเข้าถึงข้อมูลโรงไฟฟ้าทั้งสองชนิด โดยหลังจากนั้นในช่วงปลายแผนระยะสั้น SO จะพยากรณ์พลังงานทดแทนในส่วนของโรงไฟฟ้า กพพ. และ SPP ทุกโรง โดย SO สามารถซื้อข้อมูลสภาพอากาศจากศูนย์พยากรณ์อากาศ (Weather Service Provider) เพื่อใช้ในการประกอบการพยากรณ์ซึ่งข้อมูลผลการพยากรณ์การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนจะถูกส่งต่อไปให้สำนักงาน กพพ. ต่อไป

อย่างไรก็ตาม ตามโครงสร้างการดำเนินการของศูนย์พยากรณ์ฯ ยังจะไม่มีการพยากรณ์ในส่วนของ การผลิตไฟฟ้าที่ได้จากพลังงานทดแทนในส่วนของ IPS และ VSPP โดยข้อมูลที่ได้จากการผลิตไฟฟ้าจาก IPS และ VSPP รวมถึงหน่วยงานที่เกี่ยวข้องจะถูกส่งต่อไปให้สำนักงาน กพพ. ซึ่งมีระบบฐานข้อมูลและประมวลผลข้อมูลที่สามารถสรุปเป็นรายงานเพื่อนำไปใช้กับหน่วยงานที่ร้องขอและเป็นแนวทางการวางแผนการบริหารจัดการข้อมูลด้านไฟฟ้าต่อไป

³ System Operator (SO) = ศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าซึ่งเป็นหน่วยงานหนึ่งภายใต้ กพพ. ทำหน้าที่พยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้า (Load Forecast) เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ควบคุมการผลิตของแต่ละโรงไฟฟ้า (Dispatch)



ส่งเสริม

การแข่งขันและก้าวหน้า
นวัตกรรมพลังงาน

ส่งเสริม

การแข่งขันและก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน

กกพ. และ สำนักงาน กกพ. มุ่งเน้นการพัฒนาการออกกฎเกณฑ์ใหม่ๆ ที่สอดคล้องกับนวัตกรรมและเทคโนโลยีการประกอบธุรกิจที่เปลี่ยนแปลง รวมทั้งศึกษาแนวทางการกำกับกิจการพลังงานที่ส่งเสริมการแข่งขันและมีความโปร่งใสเป็นธรรม นอกจากนี้ยังสนับสนุนการพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อความมั่นคงของประเทศ โดยสรุปผลการดำเนินงานได้ดังนี้



โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการทดลองนำเข้า LNG แบบ Spot ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการทดลองนำเข้า LNG แบบ Spot ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ในการประชุมครั้งที่ 5/2562 (ครั้งที่ 12) เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2562 ได้มีมติเห็นชอบแนวทางการทดลองนำเข้า LNG แบบ Spot ของ กฟผ. โดยให้ กฟผ. ทดลองนำเข้า LNG

แบบ Spot จำนวน 2 ลำเรือ (Cargoes) โดย Cargo ละประมาณ 65,000 ตัน ปริมาณรวมไม่เกิน 200,000 ตัน ตามมติ กบง. เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2562 ตามกำหนดเวลา คือ ลำเรือที่ 1 นำเข้าในเดือนธันวาคม 2562 และลำเรือที่ 2 นำเข้าในเดือนเมษายน 2563 ภายได้เงื่อนไขดังนี้

- ➊ Slot Available : PTTLNG แจก Slot ล่วงหน้า 3 - 5 Slots/ Cargo แทนการจองใช้งานแบบ Use-It-Or-Lose-It (UIOLI) เพื่อให้ได้ราคาที่เหมาะสมที่สุด เนื่องจากผู้ค้าต้องมีความยืดหยุ่นในการเลือกเวลาส่งมอบ (Slot Flexibility)
- ➋ เงื่อนไข UIOLI ของ Terminal : กำหนดอัตรา Send Out Rate ตามแผนการใช้จ่ายจริง ของโรงไฟฟ้าของ กฟผ. และให้ กฟผ. ชำระเงินตามวันและปริมาณ Send Out Rate ตามที่ กฟผ. ใช้จ่ายจริง
- ➌ การชำระค่าบริการระบบท่อ : ให้ กฟผ. ชำระค่าผ่านท่อตามหลัก Daily Basis ตามจำนวนวันที่ใช้จริง โดยไม่ให้เกิดความซ้ำซ้อนกับสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่าง กฟผ. กับ ปตท. ฉบับปัจจุบัน

➍ โครงสร้างราคา ดังนี้

- ➍.1 เกณฑ์ราคานำเข้า LNG กฟผ. ให้เป็นไปตามมติ กฟผ. เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2553 ซึ่งเป็นหลักเกณฑ์เดียวกับที่ ปตท. ปฏิบัติอยู่ คือกำหนดให้ราคา LNG Spot ที่นำเข้าไม่เกินราคาน้ำมันเตา 2% โดย กฟผ. สามารถดำเนินการนำเข้าได้โดยไม่ต้องผ่าน กบง. อีกครั้ง
- ➍.2 ให้ กฟผ. ส่งผ่านค่าไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าที่ใช้ LNG ของ กฟผ. ไปเฉลี่ยในโครงสร้างราคาไฟฟ้าได้
- ➍.3 หลักเกณฑ์การส่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าที่ใช้ Spot LNG ในครั้งนี้เป็น Must take
- ➎ โรงไฟฟ้าที่กำหนดให้ใช้ Spot LNG : คือ โรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ 4 (WN4) โรงไฟฟ้าบางปะกง ชุดที่ 5 (BPK5) และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ระยะที่ 1 (SBRP1)
- ➏ ค่าใช้จ่ายในการนำเข้า : ค่าใช้จ่ายนำเข้า = ราคาน้ำมัน + Surveyor Fee + ค่าสินค้าผ่านท่าเทียบเรือ + ค่าเดินพิธีศุลกากร + ค่าใช้จ่ายในการนำเข้าอื่นๆ + ค่าใช้จ่ายทางการเงิน + ค่าสถานี + ค่าท่อ + ค่าประกัน + ค่าธรรมเนียมใบอนุญาต + Margin โดยให้ กฟผ. เรียกเก็บค่าใช้จ่ายนำเข้า โดยไม่คิดค่าใช้จ่ายทางการเงิน และ Margin เมื่อเงื่อนไขการใช้ LNG Terminal และท่อส่งก๊าซ เป็นไปตามข้อ 1.-3. ข้างต้น



7. ให้ กฟผ. และ กกพ. รายงานผลการนำเข้า LNG ลำเรือแรกต่อ กบง. เพื่อทราบผลกระทบจากการดำเนินการ รวมถึงการเปรียบเทียบต้นทุนค่าไฟฟ้า และผลกระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้า

โดย สำนักงาน กกพ. จะใช้โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานในการประชุมครั้งที่ 5/2562 (ครั้งที่ 12) เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2562 ซึ่งเป็นโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับ

การทดลองนำเข้า LNG แบบ Spot ของ กฟผ. ตลอดจนสำนักงาน กกพ. จะตรวจสอบปริมาณการใช้ LNG ของโรงไฟฟ้าที่กำหนดจากการนำเข้า LNG แบบ Spot ของ กฟผ. ให้เกิดความชัดเจนต่อไป

ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้รายงานการทดลองนำเข้า LNG แบบ Spot ของ กฟผ. ต่อ กพช. แล้ว เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2562 และ กฟผ. ได้นำเข้า LNG แบบ Spot (First Cargo) แล้ว เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2562



โครงการ ERC Sandbox

ตามที่ กกพ. ต้องการผลักดันกลไกการกำกับนโยบายและการกำกับกิจการพลังงานเชิงรุกในรูปแบบนำหน้าเทคโนโลยีและนวัตกรรมที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว แทนการกำกับกิจการพลังงานแบบตามหลัง ซึ่งไม่ทันต่อเหตุการณ์และสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป ตลอดจนความต้องการในการเพิ่มการแข่งขันที่เป็นธรรม เพื่อรองรับทิศทางการส่งเสริมการแข่งขันของกิจการไฟฟ้าของประเทศและเตรียมความพร้อมในการเปิดเสรีกิจการไฟฟ้า กกพ. จึงได้ริเริ่มแนวนโยบายในการเปิดพื้นที่ Sandbox สำหรับรองรับการทดสอบนวัตกรรมรูปแบบทางธุรกิจ และการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่สอดคล้องกับแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน

โดย กกพ. ได้ออกประกาศเชิญชวนผู้สนใจเข้าร่วมโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (Energy Regulatory Commission Sandbox : ERC Sandbox) โดยกำหนดประเภทของกิจกรรมและนวัตกรรมที่ผู้สมัครสามารถนำมาทดสอบใน ERC Sandbox ต้องเป็นธุรกรรมที่อยู่ในขอบเขตการกำกับดูแลของ กกพ. จำนวน 5 ประเภท ได้แก่ ศึกษาโครงสร้างตลาดไฟฟ้ารูปแบบใหม่ ศึกษาโครงสร้างอัตราค่าบริการรูปแบบใหม่ ศึกษาเทคโนโลยีใหม่ ศึกษาการจัดการและการปฏิบัติการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ และศึกษารูปแบบกิจการธุรกิจใหม่ด้านพลังงาน ซึ่งการพิจารณาคัดเลือกโครงการฯ ได้มีการเปิดให้ยื่นข้อเสนอโครงการฯ ระหว่างวันที่ 3 พฤษภาคม – 28 มิถุนายน 2562 โดยมีผู้สนใจเข้ายื่นข้อเสนอเข้าร่วมโครงการฯ รวมจำนวนทั้งสิ้น 183 โครงการ ซึ่งแบ่งออกเป็น 8 กิจกรรม ดังนี้

ลำดับ	ประเภทกิจกรรม	จำนวนโครงการ
1	Peer to Peer Energy Trading	138
2	Bilateral Energy Trading	
3	Microgrid	17
4	Energy Storage	11
5	การศึกษาโครงสร้างอัตราค่าบริการรูปแบบใหม่	7
6	รูปแบบทางธุรกิจใหม่	7
7	ก๊าซธรรมชาติ	2
8	กิจการและนวัตกรรมที่ทดสอบอื่นๆ	1
รวม		183

สำนักงาน กกพ. ได้จัดงานเสวนา “โครงการ Energy Regulatory Commission Sandbox : ERC Sandbox” เมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2562 โดยเป็นการนำเสนอความคิดเห็นของโครงการต่อผู้ที่เกี่ยวข้องโครงการ ทั้งจากหน่วยงานภาครัฐ มหาวิทยาลัย และภาคเอกชนจำนวนกว่า 60 คน โดยได้รับเกียรติจาก ดร.มณีนี พัทธมนสมพร จากสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย คุณนิพนธ์ คนองชัญยศ จาก บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และ ดร.ประสิทธิ์ สิริพิทยวัฒน์ ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและวิชาการ สำนักงาน กกพ. ร่วมเป็นวิทยากร พร้อมตอบข้อซักถามภายในงาน



ผู้สนใจเข้าร่วมงานเสวนา “โครงการ Energy Regulatory Commission Sandbox : ERC Sandbox”

ทั้งนี้ สำนักงาน กพ. ได้มีการพิจารณาคัดเลือกโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการพลังงาน (ERC Sandbox) เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2562 ผลปรากฏว่ามีผู้ผ่านการพิจารณาและได้รับสิทธิเข้าร่วมในโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการพลังงาน (ERC Sandbox) จำนวน 34 โครงการ จากการยื่นข้อเสนอทั้งสิ้น 183 โครงการ ซึ่งโครงการที่ผ่านการพิจารณาเป็นโครงการทดสอบนวัตกรรม 3 อันดับแรก คือโครงการทดสอบเกี่ยวกับเก็บกักประจุไฟฟ้า (Energy Storage) สูงสุดจำนวน 9 ราย รองลงมาคือ โครงการทดสอบเกี่ยวกับการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างกันโดยไม่ผ่านระบบจำหน่าย (Peer to Peer Energy Trading & Bilateral Energy Trading) จำนวน 8 ราย และโครงการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กไม่ผ่านระบบจำหน่าย (Microgrid) จำนวน 6 ราย ตามลำดับ

โดยในจำนวนผู้ยื่นโครงการทดสอบนวัตกรรมฯ มีผู้ยื่นโครงการ Peer to Peer Energy Trading & Bilateral Energy

Trading สูงถึง 138 ราย จากทั้งหมด 183 ราย รวมไปถึงการยื่นโครงการที่เกี่ยวข้องได้แก่ โครงการ Microgrid โครงการ Energy Storage ซึ่งน่าจะเป็นผลมาจากแนวโน้มการพัฒนาเทคโนโลยีทางด้านพลังงานทดแทนที่มีราคาถูกลง รวมทั้งเทคโนโลยีบล็อกเชนกำลังอยู่ในกระแสและเป็นที่ต้องการ ส่งผลให้มีความต้องการผลิตไฟฟ้าที่ลดการพึ่งพาระบบที่เพิ่มมากขึ้น ตลอดจนต้องการให้มีการแข่งขันที่เพิ่มมากขึ้นด้วย ซึ่งสำนักงาน กพ. ยังคงต้องมีการพิจารณาสถานการณ์ที่เหมาะสม ทั้งในแง่ระยะเวลาและปริมาณการแข่งขันประกอบด้วย

ทั้งนี้ โครงการ ERC Sandbox ที่ได้รับความสนใจจากทุกภาคส่วน ทั้งผู้ประกอบการพลังงานชั้นนำภาครัฐและเอกชน และสถาบันอุดมศึกษา แสดงให้เห็นถึงความตื่นตัวในการที่จะรับมือ และใช้ประโยชน์จาก Disruptive Technology ซึ่งสำนักงาน กพ. เองมีความมุ่งมั่นในการใช้กระบวนการเรียนรู้ร่วมกัน เพื่อทบทวนและยกระดับกระบวนการกำกับดูแลให้มีประสิทธิภาพและมีเสถียรภาพมากยิ่งขึ้น

ประเภทกิจกรรมและนวัตกรรมที่ดำเนินการภายใต้ โครงการ ERC Sandbox ต้องเป็นธุรกรรมที่อยู่ในขอบเขตการกำกับดูแลของ กพ. โดยแบ่งเป็นประเภทได้ดังนี้

- 1. ศึกษาโครงสร้างตลาดไฟฟ้ารูปแบบใหม่ เช่น Peer-to-Peer Energy Trading**
- 2. ศึกษาโครงสร้างอัตราค่าบริการรูปแบบใหม่ เช่น Net Metering และ Net Billing**
- 3. ศึกษาเทคโนโลยีใหม่ เช่น ยานยนต์ไฟฟ้า (EV) และ ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage)**
- 4. ศึกษาการจัดการและการปฏิบัติการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ เช่น ระบบไมโครกริด (Microgrid)**
- 5. ศึกษาแบบจำลองธุรกิจใหม่ด้านพลังงาน เช่น การซื้อขายไฟฟ้าผ่านคนกลาง (Supply and Load Aggregator)**

คุณสมบัติของผู้มีสิทธิสมัครเข้าร่วมโครงการ

ต้องเป็นหน่วยงานของรัฐ หรือ บุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย หรือ สถาบันการศึกษาที่ประสงค์จะเสนอผลิตภัณฑ์ที่เป็นนวัตกรรมทางด้านพลังงานและมีความจำเป็นต้องใช้ ERC Sandbox ในการทดสอบ

มหาวิทยาลัย
 บริษัท เอกชน
 ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน

การเปิดรับยื่นข้อเสนอโครงการขั้นต้น (Conceptual Proposal) ภายใต้โครงการ ERC Sandbox (3 พ.ค. - 28 มิ.ย. 2562)

ใบสมัครเข้าร่วมโครงการ

รายละเอียดความสอดคล้องของโครงการต่อแผนปฏิรูปประเทศ ด้านพลังงาน และนโยบายของรัฐ

1. รายละเอียดหลักการและแนวคิด วัตถุประสงค์ โครงการ ประโยชน์และผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการ
2. รายละเอียดเกี่ยวกับพื้นที่ดำเนินโครงการ ผู้เข้าร่วมดำเนินโครงการ ผู้มีส่วนได้เสียในพื้นที่



การศึกษาโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและการจัดการที่เหมาะสม สำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้า

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมครั้งที่ 3/2560 (ครั้งที่ 13) เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2560 ได้พิจารณาเรื่อง อัตราค่าไฟฟ้าชั่วคราวสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า โดยมีมติเห็นชอบให้สถานีอัดประจุไฟฟ้าใช้อัตราค่าไฟฟ้าตามประกาศ เรื่อง อัตราค่าบริการสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าในระยะแรกเพื่อรองรับการใช้งานรถโดยสารสาธารณะไฟฟ้า (โครงการนำร่อง) ของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเป็นการชั่วคราวไปก่อนจนกว่าจะมีอัตราค่าไฟฟ้าถาวรสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า ทั้งนี้ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายอำนวยความสะดวกแก่เจ้าของสถานีอัดประจุในการขออนุญาตต่างๆ และหากในกรณีที่เกิดปัญหาในทางปฏิบัติ มอบหมายให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) และ กกพ. มีอำนาจตัดสินใจแก้ไข ปัญหาในทางปฏิบัติดังกล่าวได้ ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2560 การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ได้มีประกาศ เรื่อง อัตราค่าบริการสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าเป็นการชั่วคราว ตามมติ กพช. ในการประชุมครั้งที่ 3/2560 (ครั้งที่ 13) เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2560 และเมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2560 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ได้มีประกาศ เรื่อง อัตราค่าไฟฟ้าชั่วคราว สำหรับยานยนต์ไฟฟ้า ตามมติ กพช. ในการประชุมครั้งที่ 3/2560 (ครั้งที่ 13) เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2560

กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาต และการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2560 (ระเบียบฯ) เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2560 เพื่อกำหนด หลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการยื่นคำขอรับใบอนุญาตประกอบ กิจการไฟฟ้า โดยกำหนดเกณฑ์การอนุญาตตามขนาดการจำหน่าย ไฟฟ้าของสถานีอัดประจุไฟฟ้า ดังนี้ (1) กรณีสถานีอัดประจุไฟฟ้า มีขนาดการจำหน่ายไฟฟ้า 1,000 กิโลวัตต์แอมแปร์ ขึ้นไป (หรือขนาดตั้งแต่ 1.0 เมกะวัตต์ ที่ค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า เท่ากับ 1.0) ต้องได้รับใบอนุญาตจาก กกพ. และ (2) กรณีสถานี อัดประจุไฟฟ้า มีขนาดการจำหน่ายไฟฟ้าต่ำกว่า 1,000 กิโล วัตต์แอมแปร์ ยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต (ให้มาจดแจ้ง ต่อสำนักงาน กกพ. เพื่อขอยกเว้นตามพระราชกฤษฎีกากำหนด ประเภท ขนาด และลักษณะของกิจการพลังงาน ที่ได้รับการยกเว้น ไม่ต้องขอรับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2552) ทั้งนี้ คำว่า “ยานยนต์ไฟฟ้า” ในระเบียบฯ กำหนดคำนิยามไว้ว่า หมายถึง พาหนะที่มีการขับเคลื่อนด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า หรือ ที่อาศัยเครื่องยนต์เผาไหม้ภายในมาใช้ร่วมกับมอเตอร์ไฟฟ้า ทั้งในส่วนของการขับเคลื่อนและผลิตพลังงานไฟฟ้า เก็บสะสม ในแบตเตอรี่ หรือเทคโนโลยีการใช้ก๊าซไฮโดรเจนในการผลิต พลังงานไฟฟ้าจากเซลล์เชื้อเพลิงเพื่อมาเป็นต้นกำลังในการ ขับเคลื่อน

สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศเชิญชวนเข้าร่วมโครงการ ทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการ ด้านพลังงาน (Energy Regulatory Commission Sandbox: ERC Sandbox) เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2562 โดยให้ผู้สนใจยื่น ข้อเสนอเข้าร่วมโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมา

สนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (ERC Sandbox) ตั้งแต่วันที่ 3 พฤษภาคม ถึงวันที่ 28 มิถุนายน 2562 ต่อมาได้ประกาศ รายชื่อผู้มีสิทธิเข้าร่วมโครงการ ERC Sandbox เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2562 ซึ่งมีโครงการที่ผ่านการพิจารณาคัดเลือก จำนวน 34 โครงการ รวมถึงโครงการที่เสนอขอศึกษาอัตราค่าไฟฟ้าที่ เหมาะสมสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า

แนวทางการศึกษาเพื่อส่งเสริมการใช้นานยนต์ไฟฟ้า ปัจจุบันภาครัฐ มีนโยบายสนับสนุนให้มีการใช้รถยนต์ไฟฟ้า รถ จักรยานยนต์ไฟฟ้า (EV bike) และรถโดยสารสาธารณะไฟฟ้า เพิ่มขึ้น ซึ่งจากข้อมูลสถิติจำนวนรถ ตามกฎหมายว่าด้วยรถยนต์ จำแนกตามชนิดเชื้อเพลิง รวมทั้งประเทศ ณ วันที่ 31 ตุลาคม 2562 ของกรมการขนส่งทางบก พบว่า มีพาหนะที่ใช้ไฟฟ้า (ไม่มีเครื่องยนต์สันดาปภายใน) ทั้งสิ้น 2,411 คัน แบ่งเป็น ประเภทรถยนต์ไฟฟ้า 678 คัน รถจักรยานยนต์ไฟฟ้า 1,619 คัน และรถโดยสารไฟฟ้า 114 คัน ทั้งนี้ เพื่อเป็นการส่งเสริม สถานีอัดประจุไฟฟ้าให้สามารถให้บริการแก่ยานยนต์ไฟฟ้า ในระยะแรก (ระยะเวลา 3 ปี) สำนักงาน กกพ. ได้เสนออัตรา ค่าไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าในปัจจุบันกำหนดให้ ผู้ประกอบการจะต้องจ่ายค่า Demand Charge และ Energy Charge ในอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่ 3 อัตราตามช่วงเวลาของ การใช้ (Time of Use Rate : TOU) ส่งผลให้มีต้นทุนการประกอบ การที่สูง ซึ่งอาจจะไม่สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง จึงจำเป็นต้องมีการศึกษา โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า เพื่อศึกษา อัตราและวิธีการจัดการระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่เหมาะสมสำหรับ สถานีอัดประจุไฟฟ้าในระยะยาว โดยสรุปข้อเสนอเพื่อใช้ในการ ศึกษา ดังนี้

- ➊ (1) ศึกษาวิธีการจัดการสถานีอัดประจุไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ โดยกำหนดให้การใช้ไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้ามีความสำคัญลำดับรอง (Low Priority) เมื่อเปรียบเทียบกับการใช้ไฟฟ้าเพื่อวัตถุประสงค์ทั่วไป และสามารถควบคุม ปรับลดหรือตัดการใช้ไฟฟ้าของสถานีอัดประจุไฟฟ้าได้ เมื่อมีข้อจำกัดด้านความจุไฟฟ้าของระบบจำหน่ายไฟฟ้า (Grid capacity) เพื่อไม่ให้มีผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้ารายอื่น ซึ่งจำเป็นต้องมีการติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าเพิ่มเติมเพื่อตรวจวัดและควบคุมสถานีอัดประจุไฟฟ้าในสายป้อน (Feeder) ที่เกี่ยวข้องและติดตั้งระบบตรวจวัดและควบคุมรวมทั้งระบบสื่อสาร ซึ่งผู้ประกอบการสถานีอัดประจุไฟฟ้า ต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกิดขึ้น
- ➋ (2) ศึกษาพฤติกรรมของผู้ใช้ยานยนต์ไฟฟ้า เพื่อนำมาใช้กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าที่เหมาะสม
- ➌ (3) ศึกษาอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับกิจการประเภทสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้า โดยอัตราค่าไฟฟ้าต้องไม่ต่ำกว่าอัตราค่าไฟฟ้าช่วง Off-peak โดยมีระยะเวลาในการศึกษาไม่เกิน 2 เดือน ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับความเร่งด่วนของนโยบายส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้า
- ➍ (4) นำเสนอผลการศึกษาให้ กพช. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

นอกจากนี้ กพพ. ในการประชุมครั้งที่ 75/2562 (ครั้งที่ 637) เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2562 ได้พิจารณาเรื่องการศึกษาคู่มือสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและการจัดการที่เหมาะสมสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้า และเห็นว่าการส่งเสริมสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าในระยะแรกควรคำนึงถึงประเภทอัตราค่าไฟฟ้าที่เหมาะสมและเป็นธรรม สำหรับกิจการประเภทสถานีอัดประจุไฟฟ้าเพื่อช่วยส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้า ตามนโยบายของรัฐบาล ตลอดจนควรมีการจัดการเพื่อให้มีการใช้ไฟฟ้าอย่างคุ้มค่าและมีประสิทธิภาพ จึงมีมติเห็นควรเสนอ กบง. และ กพช. เพื่อให้ กพพ. ศึกษาอัตราค่าไฟฟ้าและการจัดการที่เหมาะสมสำหรับกิจการประเภทสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้า ในโครงการ ERC Sandbox ซึ่งสำนักงาน กพพ. ได้นำเสนอเรื่องดังกล่าว ต่อคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2562 และกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2562 แล้ว

การดำเนินการโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน:



โครงการ “โซลาร์ภาคประชาชน” ให้เจ้าของบ้านและอาคารที่อยู่อาศัย ที่ต้องการติดตั้งแผงเซลล์ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์เพื่อใช้เองสามารถ เชื่อมกับระบบไฟฟ้าของประเทศ และขายผลผลิตไฟฟ้าส่วนที่เหลือใช้เข้าสู่ระบบได้

ในการประชุมเมื่อวันที่ 24 มกราคม 2562 กพช. ได้มีมติเห็นชอบแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (ฉบับใหม่) (PDP2018) ในการเสริมสร้างระบบพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยที่มั่นคง ตอบสนองความต้องการของผู้บริโภค ในราคาที่ส่งเสริมให้ระบบเศรษฐกิจของประเทศสามารถแข่งขันได้ และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน ด้วยการใช้วิวัฒนาการด้านเทคโนโลยีตามแนวพัฒนาประเทศสู่ Thailand 4.0 ให้เป็นระบบไฟฟ้าทันสมัย สามารถรองรับสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและมาตรการอนุรักษ์พลังงานได้สูงถึงร้อยละ 35 ภายในปี 2580 ซึ่งการใช้แผงเซลล์ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ (Photo Voltaic Solar Cell) ถือเป็นส่วนสำคัญของแผนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนดังกล่าว ในสัดส่วนมากกว่าร้อยละ 50 ด้วยกำลังผลิตติดตั้งรวม 12,725 เมกะวัตต์ ตลอดจนนโยบายของรัฐบาลในการสนับสนุนให้ประชาชนที่ต้องการมีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง โดยสามารถเชื่อมเข้าเป็นส่วนหนึ่งของระบบไฟฟ้าของประเทศและขายผลผลิตไฟฟ้าส่วนที่เหลือใช้ในบางเวลาเข้าสู่ระบบได้ ด้วยกำลังการผลิตติดตั้งประมาณ 100 เมกะวัตต์/ปี เป็นระยะเวลา 10 ปี ประกอบด้วยพื้นที่การไฟฟ้านครหลวงรวม 30 เมกะวัตต์ และพื้นที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาครวม 70 เมกะวัตต์ ราคารับซื้อไฟฟ้าส่วนเกิน

ในอัตราไม่เกิน 1.68 บาท/หน่วย ระยะเวลารับซื้อ 10 ปี โดยคาดว่าจะเริ่มรับจดทะเบียนได้ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2562 เป็นต้นไป โดยการพิจารณาแบบเรียงลำดับก่อนหลังตามความพร้อม (First come, First served) โดยจะยึดถือวันและเวลาที่ได้รับแบบคำขอที่มีความครบถ้วนสมบูรณ์ของเอกสารหลักฐานที่กำหนดเป็นสำคัญ

ทั้งนี้ โครงการดังกล่าวจะมีส่วนสนับสนุนให้ผู้ผลิตแผงโซลาร์เซลล์ ผู้ประกอบการติดตั้งระบบในประเทศ และสถาบันอาชีวศึกษาสามารถมีส่วนร่วมในธุรกิจการติดตั้งและบำรุงรักษาระบบโดยในแต่ละปีคาดว่าจะมีการติดตั้งประมาณ 10,000 - 20,000 ระบบ คิดเป็นมูลค่าประมาณ 4,000 ล้านบาท/ปี หรือประมาณ 40,000 ล้านบาท ตลอดระยะเวลาโครงการ 10 ปี

การดำเนินการ:

1. สำนักงาน กกพ. ได้เริ่มกระบวนการเผยแพร่ประชาสัมพันธ์โครงการฯ เมื่อเดือนมีนาคม 2562 แล้วเสร็จ
2. เปิดรับลงทะเบียนสำหรับผู้สนใจเข้าร่วมโครงการผ่านเว็บไซต์ของการไฟฟ้านครหลวงและเว็บไซต์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทั่วประเทศ ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม และหมดเขตรับลงทะเบียนภายในปี 2562
3. ทயอยประกาศรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณาโดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2562
4. กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ภายในปี 2562

โครงการโซลาร์ ภาคประชาชน ระยะที่ 1

กลุ่มเป้าหมาย : ภาคครัวเรือน

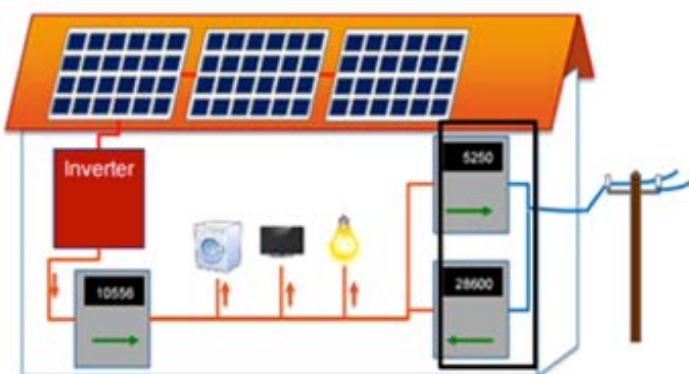
- ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านที่อยู่อาศัย
 - กำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน 10 kWp
 - มิเตอร์ไฟฟ้า ประเภทที่ 1 (บ้านอยู่อาศัย)
 - เป็นเจ้าของมิเตอร์
 - ราคารับซื้อไฟฟ้าส่วนเกิน 1.68 บาท/kwh
 - ระยะเวลารับซื้อ 10 ปี
 - ปี 2562 จำนวน 100 เมกะวัตต์
- (พื้นที่ กฟน. 30 เมกะวัตต์ และ กฟภ. 70 เมกะวัตต์)

ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (Self Consumption) และ ไฟฟ้าที่เหลือสามารถขายได้

รูปแบบ Net Transactions :

มิเตอร์วัดไฟฟ้าเป็นแบบจานหมุนจะต้องเปลี่ยนมาเป็นแบบดิจิทัล โดยแสดงมูลค่าการซื้อไฟฟ้าตามปกติ และมูลค่าการขายไฟฟ้าส่วนเกิน

SCOD ภายในปี 2562



ขั้นตอน	กำหนดระยะเวลา	กิจกรรม
1	ตั้งแต่ มีนาคม ถึง เมษายน 2562	จัดประชาสัมพันธ์ชี้แจงการเข้าร่วมโครงการ
2	ตั้งแต่ พฤษภาคม 2562	การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเปิดลงทะเบียนและรับข้อเสนอโครงการ
3	ตั้งแต่ มิถุนายน 2562	การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายประกาศรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณาและลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า



เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2562 สำนักงาน กกพ. ได้จัดงานสัมมนา “ไขข้อข้องใจโซลาร์ภาคประชาชน” เพื่อเป็นเวทีสำหรับการซักถามตอบข้อสงสัยแก่ผู้ที่สนใจเข้าร่วมโครงการโซลาร์ภาคประชาชน โดยได้รับเกียรติจาก ดร.บัณฑิตูร เศรษฐศิริโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน กล่าวเปิดงาน และมีตัวแทนจากสำนักงาน กกพ. การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ร่วมเป็นวิทยากรบรรยายเกี่ยวกับแนวคิดของโครงการ และร่วมตอบข้อซักถาม นอกจากนี้ภายในงานยังจัดให้มีบูธให้ความรู้ขั้นตอนรายละเอียดต่างๆเกี่ยวกับโครงการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ และการขอจดแจ้งยกเว้นผ่านระบบออนไลน์ของสำนักงาน กกพ. ซึ่งงานสัมมนาดังกล่าวได้รับความสนใจจากผู้ไฟฟ้าที่เป็นเจ้าของเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าประเภทที่ 1 และนิติบุคคล เข้าร่วมงานกว่า 200 คน

รายงานความก้าวหน้า

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับภาคประชาชนประเภทบ้านอยู่อาศัย
ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2562

สถานะ	กฟน. [30 MWp]		กฟภ. [70 MWp]		รวม [100 MWp]	
	ราย	kWp	ราย	kWp	ราย	kWp
ลงทะเบียน	569	2,853.788	1,615		2,184	
• บุคคลธรรมดา	516	2,657.913	1,526		2,042	
• นิติบุคคล	53	195.875	89		142	
ลงทะเบียนและยื่นเอกสาร	306	1,538.389	500	2,753.060	806	4,291.449
• บุคคลธรรมดา			469	2,528.170		
• นิติบุคคล			31	224.890		
แจ้งลำดับคิว	283	1,428.879	187	1,064.080	470	2,492.959
• บุคคลธรรมดา			182	1,037.990		
• นิติบุคคล			5	26.090		
ผ่านการตรวจสอบด้านเทคนิค	246	1,321.434	126	655.890	372	1,977.324
• บุคคลธรรมดา			122	639.700		
• นิติบุคคล			4	16.190		
ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	103	580.959	18	104.300	121	685.259
ถูกยกเลิกการลงทะเบียน	265	1,327.799	311	1,679.530	576	3,007.329
Waiting list [เกิน 15% หม้อแปลง]	28	62.360	45	313.190	73	375.550

หมายเหตุ : จำนวนรายชื่อที่ถูกยกเลิกการลงทะเบียนเกิดจากผู้ลงทะเบียนไม่อัปเดตเอกสารภายใน 7 วัน
หลังจากลงทะเบียนในระบบ จึงทำให้ระบบทำการยกเลิกแบบคำขออัตโนมัติ



โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน

กกพ. ร่วมกับ กระทรวงมหาดไทย ได้อนุมัติโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน จากพื้นที่ที่มีศักยภาพในการเข้าร่วมโครงการ จำนวน 9 จังหวัดทั่วประเทศ รวม 11 โครงการ ภายใต้โครงการที่มีความพร้อมสามารถดำเนินการในระยะแรก หรือ โครงการ Quick Win คิดเป็นปริมาณที่รับซื้อได้ รวม 68.90 เมกะวัตต์ (จากเป้าหมายการรับซื้อ รวม 77.9 เมกะวัตต์) ด้วยกำลังการผลิตติดตั้ง 83.04 เมกะวัตต์ ซึ่งมีมูลค่าการลงทุนรวม 13,101 ล้านบาท โดยวางเป้าหมายลดปริมาณขยะ 2,600 ตันต่อวัน และลดก๊าซเรือนกระจกได้ 383,796 ตันคาร์บอนไดออกไซด์ต่อปี และมีกำหนดจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เข้าสู่ระบบ (SCOD) ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2562

ทั้งนี้ กกพ. ได้ออกประกาศและหลักเกณฑ์การจัดหาไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) โดยไม่ต้องผ่านกระบวนการแข่งขันด้านราคา (Competitive Bidding) ซึ่งสามารถสรุปยอดผู้ที่ผ่านการพิจารณาอนุมัติจาก กกพ. หลังปิดรับยื่นคำร้องฯ รายละเอียดดังนี้

ผู้ยื่นคำร้อง และข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า	องค์กรปกครอง ส่วนท้องถิ่น	ที่ตั้งโรงไฟฟ้า	ขนาดกำลังการ ผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณพลัง ไฟฟ้าเสนอขาย (เมกะวัตต์)
บริษัท หนองคายน่าอยู่ จำกัด	องค์การบริหารส่วนจังหวัด หนองคาย	ต.โพนสว่าง อ.เมือง หนองคาย จ.หนองคาย	8.00	6.0
บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีนเพาเวอร์ จำกัด	เทศบาลเมืองกระบี่	ต.ไสไทย/ต.ทับปรี อ.เมือง กระบี่ จ.กระบี่	5.00	4.4
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน)	องค์การบริหารส่วนจังหวัดระยอง	ต.น้ำคอก อ.เมืองระยอง จ.ระยอง	9.80	8.0
บริษัท สยาม พาวเวอร์ จำกัด	องค์การบริหารส่วนจังหวัด นนทบุรี	ม.2 ต.คลองขวาง อ.ไทรน้อย จ.นนทบุรี	9.50	8.0
บริษัท บุญ เอเนอร์จีส จำกัด	องค์การบริหารส่วนจังหวัด นนทบุรี	ม.8 ต.คลองขวาง อ.ไทรน้อย จ.นนทบุรี	6.24	5.0
บริษัท กรุงเทพนคร จำกัด	ศูนย์กำจัดขยะมูลฝอยอ่อนนุช กรุงเทพฯ	ซอยอ่อนนุช 86 ถนนอ่อนนุช เขตประเวศ กรุงเทพฯ	3.00	3.0
บริษัท พาโนว่า จำกัด	เทศบาลตำบลนครหลวง	ต.บางระกำ อ.นครหลวง จ.พระนครศรีอยุธยา	9.90	8.0
บริษัท เอ็นคอม เวสต์ ภูเก็ต เอ็นเนอร์จี้ (พระนครศรีอยุธยา) จำกัด	องค์การบริหารส่วน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	ต.มหาพรหมณ์ อ.บางบาล จ.พระนครศรีอยุธยา	6.50	5.0
บริษัท มีกท คอร์ปอเรชั่น จำกัด	เทศบาลเมืองพระพุทธรบาท	ต.หนองไข่น้ำ อ.หนองแค จ.สระบุรี	9.50	8.0
บริษัท ไทยโซลิด รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	เทศบาลนครอุดรธานี	ต.หนองาคำ อ.เมืองอุดรธานี จ.อุดรธานี	9.60	8.0
บริษัท คลีน แพลนนิ่ง จำกัด	เทศบาลนครแม่สอด	ต.แม่ปะ อ.แม่สอด จ.ตาก	6.00	5.5
			83.04	68.90

โครงการรับซื้อไฟฟ้าฯ ดังกล่าวเป็นผลสำเร็จของการดำเนินงานเพื่อสนับสนุนแนวทางของรัฐบาลในการบริหารจัดการภาคพลังงานให้มีความมั่นคง และมีเสถียรภาพด้วยความพยายามที่จะเพิ่มความหลากหลายในการผลิตไฟฟ้า ควบคู่กับการกระจายแหล่งและประเภทเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยที่ไม่พึ่งพิงแหล่งเชื้อเพลิงฟอสซิลประเภทใดประเภทหนึ่งมากเกินไป ทั้งยังสามารถที่จะส่งเสริมการลดปริมาณขยะมูลฝอยในชุมชนซึ่งเป็นปัญหาหลักของท้องถิ่น ควบคู่กับการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก



โครงการส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรี ตามแผนปฏิรูปด้านพลังงาน โครงการที่ต้องดำเนินการโดยเร็ว (Quick Win)

สำนักงาน กกพ. ได้ปรับปรุง (ร่าง) ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟ พ.ศ. ... (ร่างระเบียบ กกพ.ฯ) ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองข้อกฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน (คณะอนุกรรมการฯ) เมื่อเดือนมีนาคม 2562 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว และได้นำเสนอต่อคณะอนุกรรมการฯ พิจารณา ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2562 ซึ่งคณะอนุกรรมการฯ ได้มีมติเห็นชอบในหลักการของหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ตามร่างระเบียบ กกพ.ฯ แต่เนื่องจาก พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงานฯ มิได้ให้อำนาจ กกพ. ในการออกระเบียบในเรื่องดังกล่าว จึงเห็นควรเสนอความเห็นให้ กกพ.ใช้อำนาจตามความในมาตรา 82 เพื่อให้การไฟฟ้าซึ่งเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตที่มีโครงข่ายพลังงานดำเนินการแก้ไข

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายพลังงาน และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายพลังงาน ให้สอดคล้องตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในเนื้อหาของร่างระเบียบ กกพ.ฯ ต่อไป

อย่างไรก็ตาม เพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานในประเด็นปฏิรูปที่ 11 การส่งเสริมโซลาร์รูฟอย่างเสรี ตลอดจนส่งเสริมให้การติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรีเกิดความชัดเจนในกระบวนการและขั้นตอนการปฏิบัติในการติดตั้ง สำนักงาน กกพ. จึงอยู่ระหว่างการจัดทำวาระเพื่อเสนอต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เพื่อให้มีการกำหนดนโยบายที่ชัดเจนก่อนการดำเนินการตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานดังกล่าวต่อไป



พัฒนา

การมีส่วนร่วมและสื่อสาร
งานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง

พัฒนา

การมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง

กกพ. ได้ยกระดับการคุ้มครองสิทธิประโยชน์
ด้วยการบูรณาการกลไกที่มีอยู่ โดยมีสาระสำคัญดังนี้



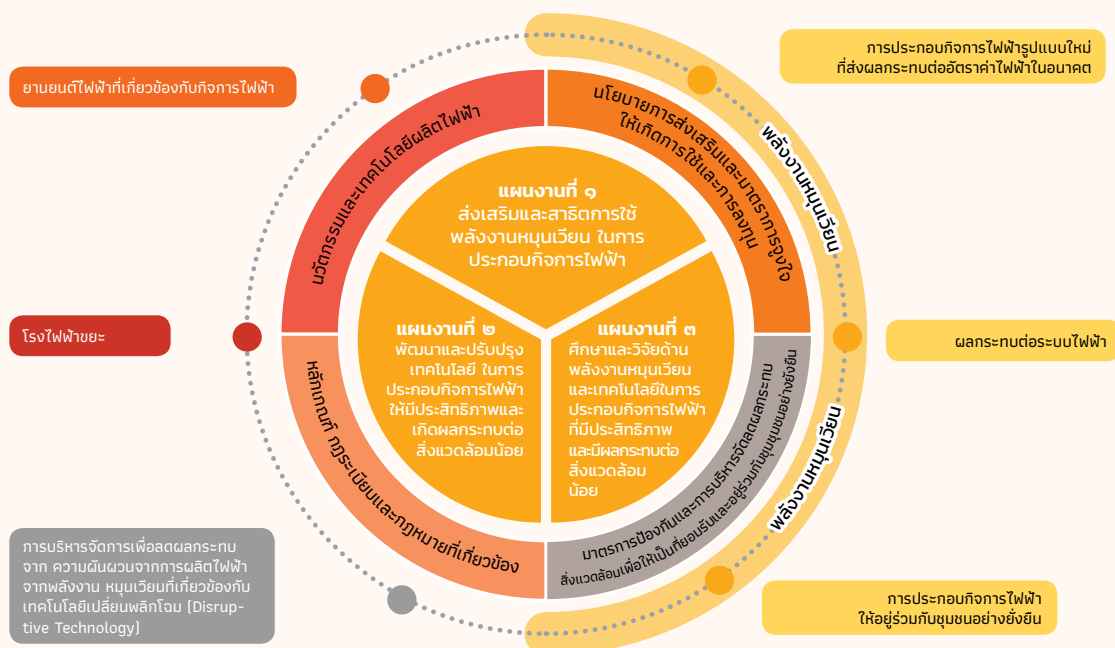
บทบาท คพช. กับ
การคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน



การเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) ประจําปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

สำนักงาน กกพ. ได้จัดการประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ประจำปีงบประมาณ 2562 เป็นครั้งที่ 2 เพื่อสานต่อความมุ่งมั่น
ในการบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ และส่งเสริม
การพัฒนาโครงการชุมชนที่ดี รวมทั้งเป็นการสร้างขวัญกำลังใจ
ให้แก่คณะกรรมการในระดับพื้นที่และผู้เกี่ยวข้องในการขับเคลื่อน
การพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้าสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืน โดยมีกรอบ
วงเงินสำหรับการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ไม่เกิน 400 ล้าน
บาท (สี่ร้อยล้านบาทถ้วน) โดยแบ่งประเภทแผนงาน ดังนี้

- **แผนงานที่ 1:** ส่งเสริม และสาธิต การใช้พลังงาน
หมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า
- **แผนงานที่ 2:** พัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีในการ
ประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและเกิดผลกระทบ
ต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
- **แผนงานที่ 3:** ศึกษา และวิจัย ด้านพลังงานหมุนเวียน
และเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีประสิทธิภาพ
และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย





กกพ. ช่วยชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

รัศมี 1 กิโลเมตร ให้ใช้ไฟฟ้าฟรีหรือราคาถูกกว่าปกติ

ทั้งนี้ โครงการที่ยื่นขอรับการจัดสรรเงินกองทุน ต้องเป็นโครงการที่มีระยะเวลาดำเนินโครงการไม่เกิน 5 ปี โดยผู้มีสิทธิยื่นขอรับการจัดสรรเงินกองทุนจะต้องมีคุณสมบัติตามที่กำหนดโดยจะต้องมีสัญชาติไทย หรือเป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทย ซึ่งผู้แทนนิติบุคคลจะต้องมีสัญชาติไทย

การดำเนินการในปีงบประมาณ 2562

1. เปิดรับข้อเสนอโครงการ ปี 2562 ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2562 เป็นต้นไป
2. พิจารณากลับกรองข้อเสนอโครงการ เพื่อเสนอต่อ กกพ. ในการพิจารณาเห็นชอบข้อเสนอโครงการ และแจ้งผลการพิจารณา จัดทำสัญญา/บันทึกข้อตกลง ทุกเดือนตั้งแต่เดือนเมษายน 2562 จนกว่าจะจัดสรรครบตามกรอบงบประมาณในปีนั้นๆ

กกพ. ได้ขานรับนโยบายรัฐมนตรีพลังงาน ปรับหลักเกณฑ์กองทุนพัฒนาไฟฟ้านำเงินมาช่วยอุดหนุนชาวบ้านรอบโรงไฟฟ้ารัศมี 1 กิโลเมตรให้ได้สิทธิ์ใช้ไฟฟ้าฟรี หรือไฟฟ้าราคาถูกกว่าปกติ โดยเบื้องต้นจะพิจารณาปรับหลักเกณฑ์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า มาตรา 97(3) ที่มีวัตถุประสงค์การใช้เงินเพื่อพัฒนาชุมชนเป็นหลัก ซึ่งจะปรับให้สามารถนำเงินดังกล่าวมาช่วยให้ประชาชนที่อยู่รอบโรงไฟฟ้าในรัศมี 1 กิโลเมตรให้สามารถใช้ไฟฟ้าฟรีหรือไฟฟ้าราคาถูกได้ เนื่องจากประชาชนดังกล่าวเป็นผู้เสียสละให้ตั้งโรงไฟฟ้าใกล้บ้าน โดยงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มาตรา 97(3) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 มีวงเงินอยู่ที่ 2,700 ล้านบาท

ปัจจุบันการใช้เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มาตรา 97(3) จะต้องนำเสนอโครงการเข้ามาให้ กกพ. พิจารณานุมัติการขอใช้เงิน แต่เพื่อให้สามารถนำเงินไปช่วยค่าไฟฟ้าสำหรับประชาชนที่อยู่รอบโรงไฟฟ้ารัศมี 1 กิโลเมตร จึงต้องปรับหลักเกณฑ์เพื่อให้สามารถใช้เงินได้โดยตรงไม่ต้องทำเป็นโครงการเสนอเข้ามา อย่างไรก็ตาม กกพ. คาดว่าการปรับหลักเกณฑ์ดังกล่าวอาจต้องใช้เวลาหลายเดือน ก่อนจะนำเสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานพิจารณาต่อไป



องค์กร

มีสมรรถนะสูงเป็นมืออาชีพ

องค์กร

มีสมรรถนะสูง เป็นมืออาชีพ



สำนักงาน กกพ. ได้เน้นการพัฒนาทรัพยากรบุคคล เพิ่มศักยภาพสมรรถนะบุคลากรโดยจัดให้มีโครงการพัฒนานักบริหารรุ่นใหม่และเตรียมความพร้อมขึ้นสู่ตำแหน่งที่สูง เพื่อพัฒนาบุคลากรตำแหน่งผู้บริหารระดับกลางและระดับอาวุโสให้มีความรู้ (Knowledge) ทักษะ (Skill) และกรอบแนวคิด (Mindset) ตามแผนพัฒนาบุคลากรของสำนักงาน กกพ. เพื่อสามารถนำมาประยุกต์ใช้กับการปฏิบัติงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และเตรียมความพร้อมในการไปสู่ระดับตำแหน่งงานที่สูงขึ้น รวมทั้งได้มีการปรับปรุงโครงสร้างการบริหารงานของสำนักงาน กกพ. ทั้งระดับมหภาคและจุลภาค รองรับการปฏิบัติงานให้บรรลุเป้าประสงค์ตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงานที่วางไว้ รองรับแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานและเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไปอย่างรวดเร็ว (Disruptive Technology)

นอกจากนี้ ได้เน้นการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาขับเคลื่อนองค์กรตามที่รัฐบาลได้ประกาศนโยบายดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคม (Digital Economy) เพื่อให้พร้อมสำหรับการกำกับกิจการพลังงานยุคดิจิทัลและก้าวสู่การเป็นสำนักงาน กกพ. 4.0 ด้วย

สำหรับการจัดหาสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เป็นการถาวรแทนการเช่าอาคารจัดสรรจามจุรี เพื่อใช้ในการให้บริการแก่ผู้ประกอบการกิจการพลังงาน ผู้มาติดต่องานสำนักงาน กกพ. ได้อย่างเพียงพอ และสามารถรองรับการบริการที่จะเพิ่มขึ้นในอนาคต ได้กำหนดรูปแบบของอาคารสำนักงาน กกพ. จะเป็นตามข้อกำหนดอาคารเขียวตามเกณฑ์ LEED-NC Version 2009 ของ U.S. Green Building Council และอยู่ระหว่างการตรวจสอบขอบเขตและวิธีดำเนินงาน (Terms of Reference: TOR) ราคาากลาง



**ผลการดำเนินงาน
ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562**



ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562



กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นทุนหมุนเวียนที่ไม่มีฐานะเป็นนิติบุคคล จัดตั้งขึ้นภายในสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) อยู่ภายใต้การกำกับดูแลโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามกรอบนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.)

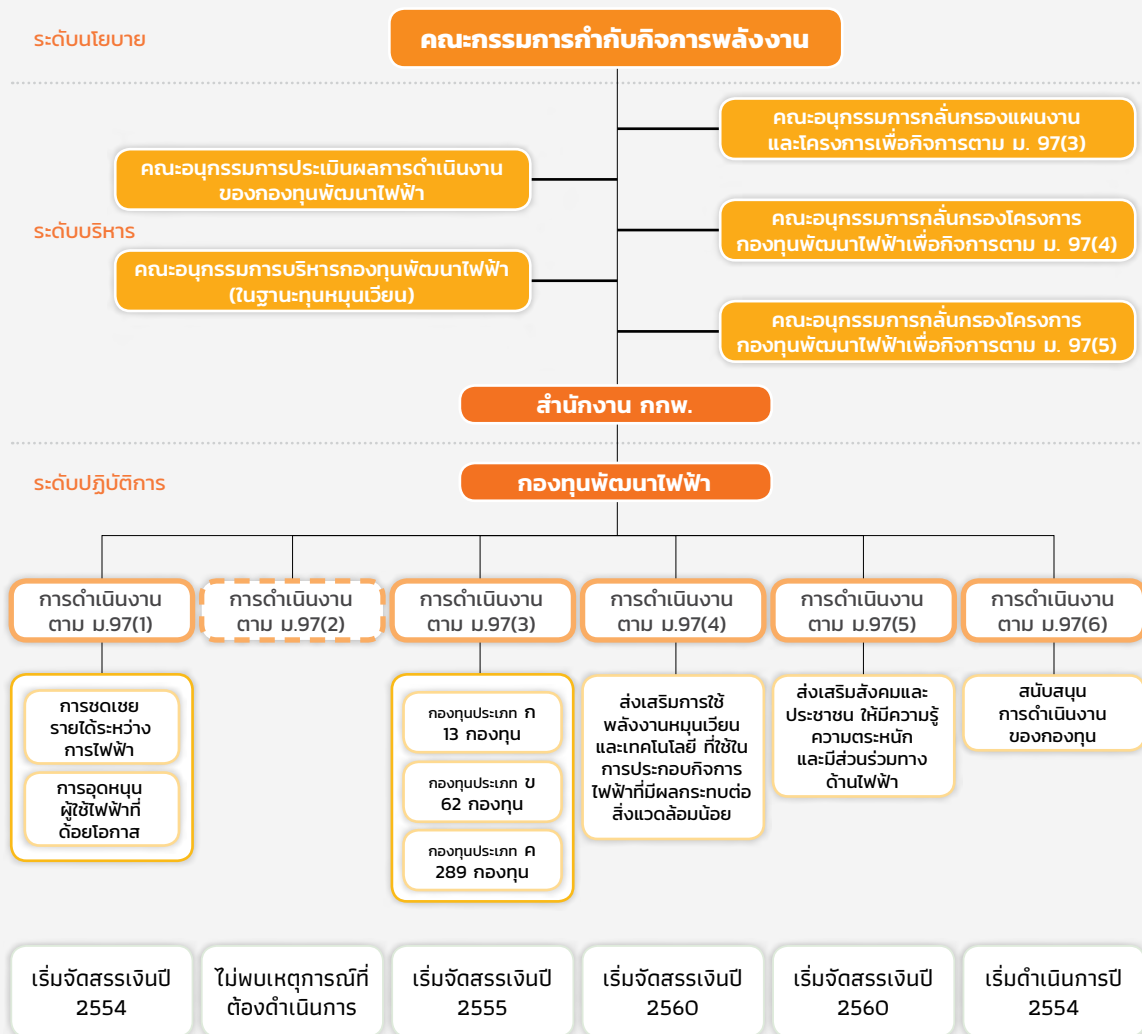


แนะนำกองทุนพัฒนาไฟฟ้า



1. โครงสร้างการบริหารงานภายในของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีโครงสร้างการบริหารงานภายในดังนี้



โครงสร้างการบริหารงานภายในของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ณ วันที่ 30 กันยายน 2562



2. งบประมาณของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จะมาจาก (1) เงินที่ได้รับจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า (2) เงินค่าปรับจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าที่ฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามคำสั่งของ กกพ. (3) เงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ (ได้แก่ กองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเดิม ซึ่งจะมีการใช้จ่ายเงินตามวัตถุประสงค์ของผู้บริจาค) และ (4) ดอกผลหรือผลประโยชน์ใดๆ ที่เกิดจากเงินหรือทรัพย์สินของกองทุน (ดอกเบี้ยเงินฝากประจำและออมทรัพย์)

การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จะเป็นไปตามมาตรา 97 (1) - 97(6) ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 จำนวน 6 เรื่อง ตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด ภายใต้กรอบนโยบายของ กทพ. โดยจัดให้มีการแยกบัญชีตามกิจการที่ใช้จ่ายอย่างชัดเจน โดยในปี 2560 - 2562 มีผลการดำเนินงานในการจัดสรรเงินงบประมาณปีละกว่า 20,000 ล้านบาทต่อปี ดังนี้

➤ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(1) มีการจัดสรรเงินปีละ 16,950 - 21,260 ล้านบาท เพื่อนำไปใช้ชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการดูแลผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยขนาดเล็ก ที่มีใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วย/เดือน ติดต่อกันไม่น้อยกว่า 3 เดือน จำนวนประมาณ 3.8 ล้านราย

➤ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) จะมีการนำส่งเงินเข้ากองทุนประมาณปีละกว่า 2,000 ล้านบาท มีการจัดสรรเงินเพื่อนำไปพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ซึ่ง กกพ. ได้จัดให้มีคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศเพื่อ

ทำหน้าที่บริหารจัดการเงินกองทุนฯ ตามกรอบนโยบาย ระเบียบ ประกาศ และคู่มือที่ กกพ. กำหนดตั้งแต่ปี 2554 เป็นต้นมา โดยในปี 2560 - 2562 ได้มีการจัดสรรเงินจำนวน 2,270 - 2,880 ล้านบาท สำหรับกองทุนในพื้นที่ประกาศกว่า 240 กองทุน (จากที่ประกาศจัดตั้งทั้งหมดกว่า 400 กองทุน) ครอบคลุมพื้นที่ 68 จังหวัดทั่วประเทศ

➤ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) จะมีเงินนำส่งเข้ากองทุนประมาณปีละ 1,000 ล้านบาท เพื่อนำไปส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ซึ่งที่ผ่านมา กกพ. ได้เริ่มเปิดรับจัดสรรเงินให้กับหน่วยงานต่างๆ ในปี 2560 เป็นต้นมา

➤ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) จะมีเงินนำส่งเข้ากองทุนประมาณปีละ 400 ล้านบาท เพื่อนำไปส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ซึ่งที่ผ่านมา กกพ. ได้เริ่มเปิดรับจัดสรรเงินให้กับหน่วยงานต่างๆ ในปี 2560 เป็นต้นมา

➤ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) จะมีเงินนำส่งเข้ากองทุนปีละประมาณ 100 กว่าล้านบาท ซึ่งจะมีการใช้จ่ายเงินเพื่อการบริหารจัดการกองทุน การพัฒนาระบบสารสนเทศ และสนับสนุนการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

➤ สำหรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(2) ที่ต้องจ่ายชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าที่ต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้นอย่างไม่เป็นธรรมนั้น ที่ผ่านมายังไม่พบเหตุการณ์ที่ศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าส่งจ่ายไฟฟ้าไม่เป็นธรรมจึงยังไม่ได้มีการดำเนินงานในเรื่องนี้



3. หลักเกณฑ์และแนวทางการพิจารณาอนุมัติสนับสนุนวงเงิน ให้แก่โครงการต่างๆ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

การพิจารณาอนุมัติงบประมาณของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มาตรา 97(3) 97(4) และ 97(5) กกพ. ได้แต่งตั้งคณะกรรมการ กลั่นกรองฯ โดยมีองค์ประกอบจากผู้ทรงคุณวุฒิจากหน่วยงาน ของรัฐ หน่วยงานภาคเอกชน ที่มีประสบการณ์ในเรื่องดังกล่าว ทำหน้าที่กลั่นกรองให้ความเห็นต่อแผนงานหรือโครงการที่นำเสนอ โดยคำนึงถึง วัตถุประสงค์ในการพัฒนาตามพระราชบัญญัติ การประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจน ระเบียบ ประกาศ คู่มือที่ กกพ. กำหนด โดยการออกกฎระเบียบต่าง ๆ ของกองทุนพัฒนา ไฟฟ้า ได้เปิดให้มีการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และประกาศเผยแพร่ให้กับผู้เกี่ยวข้องได้รับทราบผ่านทาง เว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ.

สำหรับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการ ตามมาตรา 97(3) ซึ่งได้มีการจัดสรรเงินตั้งแต่ปี 2555 เป็นต้นมา สำนักงาน กกพ. ได้มีการรวบรวมผลการดำเนินงาน ปัญหา อุปสรรค และการประเมินการใช้จ่ายเงินโดยหน่วยงานภายใน และภายนอก เช่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน การติดตาม และประเมินผลโดยคณะกรรมการฯ และที่ปรึกษาที่สำนักงาน กกพ. ได้จัดจ้างขึ้น เพื่อนำเสนอ การทบทวนเพื่อกำหนดหลักเกณฑ์ และแนวทางปฏิบัติในแต่ละปี โดย กกพ. ได้มีหลักเกณฑ์และ แนวทางที่สำคัญในการพิจารณาโครงการดังนี้

✚ เป็นโครงการที่สอดคล้องกับความต้องการและความ จำเป็นของชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า ซึ่งต้องผ่านกระบวนการ มีส่วนร่วมของคนในพื้นที่ในการประชาคมในระดับหมู่บ้านหรือ ตำบล

✚ เป็นโครงการที่มีความพร้อมในการดำเนินงาน โดยมีการจัดทำข้อเสนอโครงการพร้อมรายละเอียดที่จำเป็นอย่างครบถ้วน ได้แก่ เอกสารการตรวจสอบพื้นที่ว่าไม่อยู่ในที่เอกชนหรือที่สงวน หวงห้ามของทางราชการ (พื้นที่ป่าสงวน/พื้นที่ส่วนบุคคล) เอกสาร ประมาณการราคา แบบสรุปรายการ/แบบแปลน/ปริมาณงาน แนวทางการบริหารจัดการโครงการและผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่าย ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้ง กรณีที่เป็นโครงการที่ต่อเนื่อง ให้จัดส่ง ผลการดำเนินงานที่ผ่านมาเพื่อประกอบการพิจารณาด้วย

✚ เป็นโครงการที่ผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการ พัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรพ.) และผ่าน ความเห็นของผู้ว่าราชการจังหวัดที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ให้ความ เห็นประกอบในการตรวจสอบความเข้าช้อยกับงบประมาณ ของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

✚ มีความสอดคล้องกับแนวนโยบายและแนวทาง ที่ กกพ. กำหนด ซึ่งได้รวบรวมจากผลประเมินการดำเนิน โครงการชุมชนที่ได้รับจัดสรรในช่วงที่ผ่านมา โดยสำนักงาน การตรวจเงินแผ่นดิน คณะกรรมการตรวจสอบภายใน คณะกรรมการติดตามประเมินผล และข้อตรวจพบของ สำนักงาน กกพ. ซึ่งตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559 กกพ. ได้ กระจายอำนาจการบริหารเงินกองทุนในส่วนของการโครงการ ชุมชนที่มีงบประมาณไม่เกิน 3 ล้านบาทให้กับ คณะกรรมการ พัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า หรือ คพรพ. เป็นผู้อนุมัติ ได้ตามกรอบแนวทางและนโยบายที่ กกพ. กำหนดด้วย โดย หากพบว่า คพรพ. ไม่ได้ดำเนินการครบถ้วนตามที่กำหนด จะมีความเห็นให้ไปทบทวนโครงการเสนอมาใหม่



นอกจากนี้ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ถือเป็นทุนหมุนเวียนที่ต้องปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยการเงิน การคลัง และการบริหารพัสดุของภาครัฐ จึงจำเป็นต้องมีการกำหนดเงื่อนไขความพร้อมของโครงการที่นำเสนอให้มีความครบถ้วน เพื่อให้ประชาชนในพื้นที่ได้รับประโยชน์จากการดำเนินโครงการชุมชนได้ตามรอบระยะเวลาที่เหมาะสม ไม่เกิดการยกเลิกโครงการเนื่องจากติดปัญหาความพร้อมของพื้นที่ดำเนินการ หรือการดำเนินโครงการที่ล่าช้า และต้องมีการขอเงินไว้เบิกข้ามปีงบประมาณเช่นในอดีตที่ผ่านมา

✚ สำหรับกรณีการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(4) และ 97(5) จะมีการตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ยื่นข้อเสนอโครงการตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด รวมทั้ง พิจารณาข้อเสนอโครงการที่มีความสอดคล้องกับวัตถุประสงค์ในการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ความครบถ้วนของข้อเสนอ โดยมีหลักเกณฑ์การกลั่นกรอง ดังนี้

การดำเนินงาน	หลักเกณฑ์การกลั่นกรอง	ความเห็นประกอบจากผู้ทรงคุณวุฒิ
กองทุน 97(4)	พิจารณาจากเกณฑ์ด้านวิชาการ ด้านการบริหารโครงการ ด้านความคุ้มค่าของโครงการ ด้านความเสี่ยงของโครงการ เป้าหมาย ประโยชน์และผลที่จะได้รับ	ให้ผู้ทรงคุณวุฒิภายนอก 3 คน ให้ความเห็นต่อข้อเสนอด้านเทคนิคและราคา เพื่อประกอบการพิจารณาของคณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ก่อนนำเสนอ กกพ. โดยผู้ผ่านการพิจารณาจะต้องได้รับคะแนนไม่น้อยกว่าร้อยละ 70
กองทุน 97(5)	ข้อเสนอโครงการทั่วไป พิจารณาดังนี้ 1) ความสำคัญและความสอดคล้อง (Relevancy) กับนโยบายพลังงาน สถานการณ์พลังงาน วัตถุประสงค์การจัดตั้งกองทุน ความจำเป็นในการแก้ไขปัญหาในกลุ่มเป้าหมาย 2) ประสิทธิภาพของโครงการ (Effectiveness) ดูจากความสำเร็จและคุณภาพของกิจกรรม โอกาสที่ดำเนินงานสำเร็จตามเป้าหมาย 3) ผลกระทบของโครงการ (Impact) โดยดูขอบเขตและความสำคัญของผลกระทบระยะยาวที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากโครงการและโอกาสที่จะเกิดผลกระทบตามที่คาดหวัง 4) ประสิทธิภาพของโครงการ (Efficiency) ดูความเหมาะสมของงบประมาณ และทรัพยากรที่เสนอ เทียบกับผลลัพธ์ ผลกระทบโครงการ 5) ความยั่งยืน (Sustainability) ดูจากแผนบริหารและขยายผล เพื่อให้ผลกระทบที่เกิดขึ้นยั่งยืนหลังสิ้นสุดโครงการ	มีคณะทำงานฯ ทำหน้าที่กลั่นกรอง ก่อนนำเสนอ คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า และ กกพ. โดยผู้ผ่านการพิจารณาจะต้องได้รับคะแนนไม่น้อยกว่าร้อยละ 70



4. ลักษณะโครงการที่ไม่อยู่ในหลักเกณฑ์การอนุมัติสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

โครงการที่ไม่อยู่ในหลักเกณฑ์การอนุมัติสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) ได้แก่

- ✚ โครงการที่ไม่ผ่านการประชาคมของประชาชนในพื้นที่ประกาศ/ไม่ผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

- ✚ โครงการที่มีความซ้ำซ้อนกับโครงการของหน่วยงานราชการที่ใช้งบประมาณรองรับแล้ว

- ✚ โครงการที่ข้อเสนอโครงการไม่สมบูรณ์ ครบถ้วน เช่น ขาดการตรวจสอบพื้นที่ ขาดเอกสารประมาณการราคา ขาดแบบแปลน ขาดผู้รับผิดชอบดูแลรักษาและรับภาระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง (ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. จะมีช่วงเวลาให้จัดส่งข้อมูลเพิ่มเติมก่อนนำเสนอคณะกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อพิจารณาตามมาตรา 97(3) และ กกพ. ด้วยแล้ว)

- ✚ โครงการที่มีลักษณะเป็นการจัดซื้อสิ่งของแจกจ่ายรายบุคคล

- ✚ โครงการที่สนับสนุนภารกิจของหน่วยงานราชการ เช่น การก่อสร้าง/ปรับปรุงบ้านพักของข้าราชการ การจัดซื้อครุภัณฑ์ของทางราชการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการบริการหรือการพัฒนาพื้นที่ การจัดซื้อยานพาหนะประจำตำแหน่งหรือมีคุณสมบัติพิเศษเกินความจำเป็น โครงการปรับปรุงภูมิทัศน์ของสถานที่ราชการ เป็นต้น

นอกจากนี้ เพื่อเป็นการบรรเทาปัญหาที่พบจากการดำเนินงานในระยะแรก จึงมีการกำหนดหลักเกณฑ์และแนวทางเพิ่มเติมในการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) ได้แก่

- ✚ ให้องค์กรราชการเป็นผู้ดำเนินโครงการก่อสร้างด้านสาธารณูปโภค (ไฟฟ้า ประปา ถนน) และต้องเป็นโครงการที่อยู่ในแผนพัฒนาตำบลหรือชุมชนร่วมด้วย เนื่องจากที่ผ่านมาพบว่าการดำเนินโครงการที่ไม่ได้มาตรฐานหรือไม่มีผู้ดูแลรับผิดชอบต่อเนื่อง

- ✚ กำหนดให้โครงการประเภทศึกษาฐานหรือการพัฒนาศักยภาพผู้เกี่ยวข้อง ดังของงบประมาณได้ไม่เกินร้อยละ 5 ของโครงการชุมชนสำหรับกองทุนประเภท ก (เงินมากกว่า 50 ล้านบาทต่อปี) และไม่เกินร้อยละ 10 ของโครงการชุมชนสำหรับกองทุนประเภท ข (เงินมากกว่า 1 ล้านบาทแต่ไม่เกิน 50 ล้านบาทต่อปี) เพื่อให้มีการกระจายตัวของการพัฒนาชุมชนในด้านต่าง ๆ เพิ่มขึ้น



- ✚ กำหนดประเภทลักษณะโครงการออกเป็น 3 ลักษณะ คือ (1) โครงการที่เห็นควรสนับสนุน (2) โครงการที่พิจารณาเป็นพิเศษ และ (3) โครงการที่ชะลอการดำเนินโครงการ เพื่อเป็นกรอบนโยบายในการพิจารณาโครงการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เนื่องจากผลการประเมินที่ผ่านมาพบว่า โครงการส่วนใหญ่ยังคงมุ่งเน้นการบริหารจัดการแบบหารยาว และการตอบสนองความต้องการในระยะสั้น เช่น การจัดซื้อสิ่งของ หลายพื้นที่พบว่าขาดการดูแลบำรุงรักษา ทำให้ไม่สามารถใช้ประโยชน์ได้อย่างต่อเนื่อง เป็นต้น

สำหรับโครงการที่ไม่อยู่ในหลักเกณฑ์การอนุมัติสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) ได้แก่ โครงการที่ผู้ยื่นเสนอโครงการไม่มีคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด โครงการที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โครงการที่มีความซ้ำซ้อนกับโครงการอื่น/โครงการที่มีจัดซื้อเพื่อติดตั้งระบบไฟฟ้าเพิ่มเติมในพื้นที่ที่ไฟฟ้าเข้าถึงแล้ว โดยไม่มีการปรับปรุงประสิทธิภาพหรือต่อยอดการพัฒนาในเรื่องใดเรื่องหนึ่ง โครงการที่ไม่มีความครบถ้วนสมบูรณ์ของข้อเสนอโครงการและได้รับคะแนนจากการประเมินของผู้ทรงคุณวุฒิ หรือผู้ชำนาญการเฉพาะด้าน น้อยกว่า 70 คะแนน

สำหรับโครงการที่ไม่อยู่ในหลักเกณฑ์การอนุมัติสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) ได้แก่ โครงการที่ผู้ยื่นเสนอโครงการไม่มีคุณสมบัติตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด โครงการที่มีข้อเสนอไม่ครบถ้วนสมบูรณ์และได้รับคะแนนน้อยกว่า 70 คะแนน โครงการที่มีลักษณะต่อเนื่องจากโครงการที่ได้รับงบประมาณกองทุนและอยู่ระหว่างดำเนินโครงการซึ่งยังไม่ได้รับการประเมินผลโครงการ



5. การมีส่วนร่วมของประชาชนและ ท้องถิ่นที่มีต่อกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า สามารถเข้ามามีส่วนร่วมกับการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตั้งแต่ (1) การสมัครเข้าร่วมเป็นกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (กรรมการ คพรฟ.) (2) การเสนอโครงการชุมชนผ่านเวทีการประชาคมระดับหมู่บ้าน/ตำบล (3) เข้าร่วมการดำเนินโครงการชุมชนที่มีงบประมาณไม่เกิน 3 ล้านบาท (4) ติดตามโครงการชุมชนและรับประโยชน์จากโครงการชุมชนในพื้นที่ นอกจากนี้ยังสามารถแสดงความคิดเห็นต่อการปรับปรุงกฎระเบียบต่าง ๆ ในการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าของ กทพ. และสำนักงาน กทพ. ด้วย



6. การมีส่วนร่วมของหน่วยงาน ระดับจังหวัดและองค์กรปกครอง ส่วนท้องถิ่นที่มีต่อกองทุนพัฒนา ไฟฟ้า

ผู้แทนหน่วยงานราชการ สามารถเข้ามามีส่วนร่วมในการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดย (1) เป็นกรรมการ คพรฟ. (ในกองทุนประเภท ก และ ข) ตามที่ผู้ว่าราชการจังหวัดมอบหมาย (2) เป็นผู้แทนในการบริหารจัดการกองทุนประเภท ค (เงินไม่เกิน 1 ล้านบาท) โดยนำเสนอโครงการชุมชนที่อยู่ในแผนพัฒนาท้องถิ่นต่อ กทพ. หรือจัดประชาคมโครงการขึ้นใหม่เพื่อเสนอชิงงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามกรอบงบประมาณที่ได้รับในแต่ละปี (3) ร่วมแสดงความคิดเห็นในการจัดทำข้อเสนอโครงการชุมชนในเวทีประชาคม (4) ร่วมดำเนินโครงการชุมชนที่ผ่านการประชาคมและได้รับอนุมัติจาก กทพ. เพื่อพัฒนาท้องถิ่นของตน (5) ติดตามโครงการชุมชน รวมทั้ง การให้ความเห็นต่อการปรับปรุงกฎระเบียบของ กทพ.



7. ปัญหาและอุปสรรคของการ บริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

7.1 การบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องจำนวนมาก โดยเฉพาะอย่างยิ่งการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ซึ่งจากการประเมินผลการดำเนินงานที่ผ่านมาผู้ประเมินภายนอก ได้ตรวจพบประเด็นปัญหาและอุปสรรคในการบริหารงาน ดังนี้

- 1) ชุมชนในแต่ละพื้นที่ต่างต้องการงบประมาณเพื่อพัฒนาชุมชนของตนเอง ทำให้เกิดความขัดแย้งกันระหว่างชุมชน เป็นปัญหาต่อการพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้าในภาพรวม
- 2) ขาดการบูรณาการ การกำหนดเป้าหมายร่วมกันและแนวทางความร่วมมือระหว่างกองทุนฯ และโรงไฟฟ้าในพื้นที่ ต่อการดูแลและพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
- 3) การสื่อสารและประชาสัมพันธ์กับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในชุมชน เพื่อให้เกิดความเข้าใจการดำเนินงานและการเข้าถึงกองทุนฯ ตลอดจนการสร้างทัศนคติที่ดีของการมีโรงไฟฟ้าในพื้นที่ ยังขาดประสิทธิภาพ และยังไม่สามารถกระจายไปยังชุมชนในวงกว้าง
- 4) ความบกพร่องในด้านเอกสารโครงการชุมชน เช่น เอกสารโครงการสูญหายในกระบวนการต่าง ๆ ผู้ดำเนินโครงการชุมชนการนำเสนอเอกสารตามหลักเกณฑ์ไม่ครบถ้วน เช่น เอกสารยืนยันการปิดโครงการรายงานความก้าวหน้าของโครงการแต่ละไตรมาส ทำให้ไม่สามารถติดตาม และตรวจสอบโครงการเหล่านั้นได้อย่างครบถ้วน
- 5) แผนงานจำนวน 11 แผนของกองทุนประเภท ก และ ข มีความซ้ำซ้อนกัน ส่งผลให้เกิดความเข้าใจที่ไม่ตรงกันระหว่างผู้ปฏิบัติและผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง



ดังนั้น กกพ. จึงได้มอบหมายให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการทบทวนเพื่อปรับปรุงแนวทางการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า รวมทั้ง ให้อำนาจนโยบายเรื่องการอุดหนุนค่าไฟฟ้าสำหรับประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าไปศึกษาในรายละเอียด เพื่อนำเสนอ กกพ. ได้พิจารณาแนวทางการดำเนินงานกองทุนฯ ที่เหมาะสมยิ่งขึ้นสำหรับการดำเนินงานในปีต่อๆ ไป

7.2 การจัดสรรงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) และ 97(5) ใน 2 ปีแรก (ปี 2560-2561) อยู่ในระดับที่ต่ำกว่ากรอบการเปิดรับจัดสรรจำนวนมาก ดังนั้น ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 สำนักงาน กกพ. โดยความเห็นชอบของ กกพ. จึงกำหนดแนวทางการดำเนินงานเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการอนุมัติโครงการสำหรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) และ 97(5) โดยเพิ่มเติมการเปิดรับโครงการเชิงมุ่งเป้า/เชิงยุทธศาสตร์/ตามนโยบาย รวมทั้งให้มีการเปิดรับตลอดทั้งปีสำหรับมาตรา 97(4) ทำให้เพิ่มระดับการพิจารณาจัดสรรงบประมาณในปี 2562 ได้เพิ่มขึ้น

อย่างไรก็ตาม จากการพิจารณาโครงการที่ผ่านมาพบว่า ผู้ยื่นข้อเสนอโครงการส่วนใหญ่ ยังขาดความเข้าใจในวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) และ 97(5) และมีประเด็นเรื่องคุณภาพของข้อเสนอโครงการที่ยังขาดความสมบูรณ์ในด้านเป้าหมาย ความคุ้มค่าในการดำเนินโครงการ และผลประโยชน์ที่ได้รับ ทำให้โครงการจำนวนมากยังคงไม่ผ่านการพิจารณา ดังนั้น กกพ. จึงมอบหมายให้สำนักงาน กกพ. ได้เร่งดำเนินการปรับปรุงแนวทางการดำเนินงานและเพิ่มการสื่อสารสร้างความเข้าใจในเรื่องดังกล่าวต่อไป



8. การกำกับดูแลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

กกพ. ทำหน้าที่กำกับดูแลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยมีการแต่งตั้งคณะอนุกรรมการฯ ช่วยปฏิบัติงานในการกลั่นกรองโครงการ ติดตามประเมินผลการดำเนินงาน รวมทั้ง การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในฐานะทุนหมุนเวียนตามที่กระทรวงการคลังกำหนด เพื่อให้การบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในการรับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษา และการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

นอกจากนี้ ได้กำหนดให้มีการจัดจ้างผู้ให้บริการภายนอกในการสำรวจความพึงพอใจในการให้บริการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และสำรวจความคิดเห็นจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็นประจำทุก 2 ปี เพื่อนำผลสำรวจมาใช้ในการปรับปรุงคุณภาพการบริหารของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง

กรณีมีข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินงานกองทุนฯ มาตรา 97(3) ได้กำหนดให้ คพพ. ทำหน้าที่พิจารณาข้อเท็จจริงเพื่อนำเสนอประกอบการพิจารณาของ กกพ. หรือกรณีมีความจำเป็น กกพ. อาจตั้งคณะกรรมการในการพิจารณาตรวจสอบข้อร้องเรียนเป็นรายกรณี ซึ่งเมื่อพบการกระทำความผิดจะดำเนินการตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง



9. การติดตามและประเมินผลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

กทพ. ได้กำหนดให้มีการติดตามและประเมินผลกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในหลายระดับทั้งจากหน่วยงานภายในและหน่วยงานภายนอก ดังนี้

➊. แต่งตั้งคณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อทำหน้าที่ (1) นำเสนอกรอบแนวทาง หลักเกณฑ์ และตัวชี้วัดการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนฯ ต่อ กทพ. พิจารณา (2) พิจารณาข้อเสนอของผู้มีส่วนได้เสียเกี่ยวกับการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และเสนอความเห็นต่อ กทพ. เพื่อพิจารณาวินิจฉัย และ (3) ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนฯ และรายงานผลการปฏิบัติงานและข้อเสนอแนะต่อ กทพ. โดยคณะอนุกรรมการฯ ดังกล่าว ได้มีการแต่งตั้งคณะทำงานฯ เพื่อช่วยปฏิบัติงาน ลงพื้นที่เพื่อตรวจติดตามโครงการชุมชนและจัดทำข้อเสนอแนะต่อการปรับปรุงการดำเนินงานกองทุนฯ

➋. แต่งตั้ง คณะกรรมการตรวจสอบภายใน และมีฝ่ายตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่ตรวจสอบผลการปฏิบัติงานทางด้านการเงิน กระบวนการทำงาน เพื่อนำเสนอการปรับปรุงและกำหนดมาตรการควบคุมที่เหมาะสม

➌. ให้สำนักงาน กทพ. จัดจ้างผู้ให้บริการภายนอก เช่น สถาบันการศึกษา หรือบริษัทที่ปรึกษา ในการร่วมติดตามและประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการชุมชน เป็นประจำทุกปี เพื่อนำผลการประเมินมาปรับปรุงแนวทางการดำเนินงานกองทุนฯ ให้มีความเหมาะสม

➍. กำหนดให้ คพรพ. ทำหน้าที่ติดตามการดำเนินโครงการชุมชน และให้ผู้ดำเนินโครงการได้รายงานความก้าวหน้าผ่านเวทีประชาคม และจัดส่งรายงานความก้าวหน้าโครงการทุก 3 เดือนและเมื่อสิ้นสุดโครงการ

นอกจากนี้ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นทุนหมุนเวียน จึงต้องจัดให้มีระบบการประเมินผลที่เป็นมาตรฐานสากล โดยนำหลักการ Balanced Scorecard (BSC) ตามที่กระทรวงการคลังกำหนด หรือเทียบเท่ามาใช้ และต้องจัดให้มีบุคคลที่สาม (Third Party) เป็นผู้ประเมิน และรายงานผลการประเมินฯ ให้กรมบัญชีกลางทราบ เพื่อรวบรวมและจัดทำรายงานสรุปผลการประเมินในภาพรวมของทุนหมุนเวียนเสนอคณะรัฐมนตรีเมื่อสิ้นสุดปีบัญชีด้วย

ตารางที่ 1: อำนาจหน้าที่คณะอนุกรรมการฯ และสำนักงาน กทพ. ในการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

คณะอนุกรรมการและการดำเนินงานของสำนักงาน กทพ.	อำนาจหน้าที่โดยสังเขป
คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97[3]	- กลั่นกรองแผนยุทธศาสตร์ แผนงานประจำปี และกรอบการจัดสรรเงินของกองทุนฯ ในแต่ละพื้นที่ประกาศ ที่เสนอขอรับเงินสนับสนุนจากกองทุนฯ - เสนอแนะนโยบาย แนวทางในการกำกับดูแลการดำเนินงานของกองทุน การใช้จ่ายเงินกองทุนให้มีประสิทธิภาพต่อ กทพ.
คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า (คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97[4])	- นำเสนอแผนการดำเนินงาน และหลักเกณฑ์การกลั่นกรองข้อเสนอโครงการเสนอต่อ กทพ. เพื่อให้ความเห็นชอบ - พิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการตามแผนงานที่ กทพ. ประกาศ ให้เป็นไปตามระเบียบ หลักเกณฑ์ที่กำหนด และพิจารณาปรับปรุงรายละเอียดของโครงการที่มีความจำเป็นต้องปรับปรุง - เสนอแนะแนวนโยบายและแนวทางในการบริหารจัดการ และกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินกองทุน ตามมาตรา 97[4]



คณะกรรมการ และการดำเนินงานของ สำนักงาน กกพ.	อำนาจหน้าที่โดยสังเขป
คณะกรรมการกลั่นกรองโครงการ ส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมี ส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (คณะกรรมการกลั่นกรองโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตาม มาตรา 97[5])	- นำเสนอแผนการดำเนินงาน และหลักเกณฑ์การกลั่นกรองข้อเสนอโครงการ ต่อ กกพ. เพื่อให้ความเห็นชอบ - พิจารณาข้อเสนอของโครงการตามแผนงานที่ กกพ. ประกาศ ให้เป็น ไปตามระเบียบ หลักเกณฑ์ที่กำหนด และพิจารณาปรับปรุงรายละเอียดของ โครงการที่มีความจำเป็นต้องปรับปรุง - เสนอแนะนโยบายและแนวทางในการบริหารจัดการ และกำกับดูแลการ ใช้จ่ายเงินกองทุน ตามมาตรา 97[5]
คณะกรรมการประเมินผลการ ดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	- นำเสนอกรอบ แนวทาง หลักเกณฑ์ และ ตัวชี้วัดการประเมินผล การดำเนินงานของกองทุนฯ ต่อ กกพ. - พิจารณาข้อเสนอของผู้มีส่วนได้เสียเกี่ยวกับการดำเนินงานกองทุนพัฒนา ไฟฟ้า และเสนอความเห็นต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาวินิจฉัย - ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนฯ และรายงาน ผลการปฏิบัติงานและข้อเสนอแนะต่อ กกพ.
คณะกรรมการบริหาร กองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะกฤษฎีกา)	- พิจารณานำยุทธศาสตร์ แผนงาน และแนวทางการบริหารจัดการกองทุน พัฒนาไฟฟ้า ตามนโยบายที่ กกพ. กำหนดไปสู่การปฏิบัติที่มีประสิทธิภาพ - บริหารจัดการกองทุนฯ ให้เป็นไปตามกฎ ระเบียบ และหลักเกณฑ์ที่ เกี่ยวข้อง - กำกับดูแลและติดตามเร่งรัดการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ให้เป็นไป ตามวัตถุประสงค์การจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
สำนักงานคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)	รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษา และบริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยแยกออกจากงบประมาณของสำนักงาน กกพ. ตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด
ฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	- เสนอแนะนโยบายการกำกับดูแล และหลักเกณฑ์ในการรับจ่ายเงินกองทุน พัฒนาไฟฟ้า ดำเนินการเกี่ยวกับการเงิน การบัญชี การบริหารจัดการเงิน และจัดทำรายงานการรับจ่ายเงินกองทุนต่อ กกพ. - นำเสนอโครงสร้างการบริหารงาน และออกแบบกระบวนการทำงานรับเงิน จ่ายเงิน บริหารโครงการ และติดตามประเมินผล รวมทั้งแบบฟอร์มและรูป แบบรายงานผลการดำเนินงาน - จัดทำร่างระเบียบ ประกาศ และคำสั่งต่างๆ ที่จำเป็นในการดำเนินงานของ กองทุนพัฒนาไฟฟ้า และติดตามประเมินผล - พัฒนาระบบบัญชีและระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อรองรับการดำเนินงาน ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ทั้งนี้ องค์ประกอบของคณะกรรมการฯ จะประกอบด้วย ผู้แทนจากหน่วยงานภาครัฐ ภาคเอกชน และผู้ทรงคุณวุฒิ ตามที่
กกพ. เห็นสมควรแต่งตั้ง

ตารางที่ 2: ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560-2562

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา	แหล่งที่มาของรายได้	ผลการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. (ล้านบาท)		
		2560	2561	2562
97[1] สำหรับชดเชยรายได้ ระหว่างการไฟฟ้า	ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า [ตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า กำหนด]	19,153.00	15,679.00	14,832.00
97[1] สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้า ที่ด้อยโอกาส	ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า [ตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า กำหนด]	2,108.64	2,225.36	2,125.20
97[2] สำหรับชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า ที่ต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้น อย่างไม่เป็นธรรม	ผู้รับใบอนุญาต ศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า [กรณีมีการฝ่าฝืน]	ไม่พบเหตุการณ์	ไม่พบเหตุการณ์	ไม่พบเหตุการณ์
97[3] เพื่อพัฒนาหรือฟื้นฟู ท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบ จากการดำเนินงาน ของโรงไฟฟ้า	ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า [ร้อยละ 95] • ระหว่างการก่อสร้าง 50,000 บาท/ เมกะวัตต์/ปี • ระหว่างการผลิต 1-2 สตางค์/หน่วย ตาม ชนิดเชื้อเพลิงและ ปริมาณการผลิตไฟฟ้า [เงินนำส่ง 2,000-2,700 ล้านบาท/ปี]	2,275.13 [กองทุนในพื้นที่ ประกาศจำนวน 212 กองทุน] กรอบงบประมาณ 2,686.70 ล้านบาท	2,646.43 [กองทุนในพื้นที่ ประกาศจำนวน 238 กองทุน] กรอบงบประมาณ 3,088.50 ล้านบาท	2,884.58 [กองทุนในพื้นที่ ประกาศจำนวน 244 กองทุน] กรอบงบประมาณ 3,687.16 ล้านบาท
97[4] เพื่อการส่งเสริมการใช้ พลังงานหมุนเวียน และ เทคโนโลยีที่ใช้ในการ ประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผล กระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย	ผู้รับใบอนุญาต จำหน่ายไฟฟ้า ในอัตรา 0.5 สตางค์/หน่วยจำหน่าย [เงินนำส่ง 900-1,100 ล้าน บาทต่อปี]	18.08 [4 โครงการ จากกรอบ งบประมาณ เปิดรับ 650 ล้านบาท]	11.72 [1 โครงการ จากกรอบ งบประมาณ เปิดรับ 1,050 ล้านบาท]	770.93 [8 โครงการ/ชุด โครงการ จากกรอบ งบประมาณ เปิดรับ 1,880 ล้านบาท]



กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรฐาน	แหล่งที่มาของรายได้	ผลการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. (ล้านบาท)		
		2560	2561	2562
97[5] เพื่อการส่งเสริมสังคมและ ประชาชนให้มีความรู้ ความ ตระหนัก และมีส่วนร่วมทาง ด้านไฟฟ้า	ผู้รับใบอนุญาตจำหน่าย ไฟฟ้า ในอัตรา 0.2 สตางค์/ หน่วยจำหน่าย [เงินนำส่ง 350-440 ล้านบาท ต่อปี]	88.95 (อนุมัติ 16 โครงการ 93.15 ล้านบาท จากวงเงินเปิดรับ 210 ล้านบาท ต่อมาปฏิรูประดม 1 โครงการ 4.2 ล้านบาท)	126.92 [9 โครงการ จากวงเงินเปิดรับ 440 ล้านบาท]	463.80 [18 โครงการ จากวงเงินเปิดรับ 685 ล้านบาท]
97[6] ค่าใช้จ่ายในการบริหาร กองทุน	ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า [ร้อยละ 5] [เงินนำส่ง 105-140 ล้านบาท/ ปี]	127.45 ตามกรอบ งบประมาณ	120.29 ตามกรอบ งบประมาณ	137.21 ตามกรอบ งบประมาณ
รวมงบประมาณจัดสรร		23,771.25	20,809.72	21,213.72

ตารางที่ 3: ผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะกองทุนหมุนเวียน)
ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2557-2561

เกณฑ์การประเมิน	ปีงบประมาณ พ.ศ. 2557		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2558		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2559		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2561	
	น้ำ หนัก	คะแนน	น้ำ หนัก	คะแนน	น้ำ หนัก	คะแนน	น้ำ หนัก	คะแนน	น้ำ หนัก	คะแนน
1. ด้านการเงิน	25	4.8100	15	3.9227	10	5.0000	-	-	-	-
2. ด้านการสนอง ประโยชน์ต่อ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	20	4.0800	20	3.5000	20	3.3750	25	4.6144	20	2.9771
3. ด้านการปฏิบัติการ	25	3.6667	35	4.8943	40	4.6000	45	3.8984	50	4.5588
4. ด้านการบริหาร พัฒนาทุนหมุนเวียน	30	4.7800	30	4.7917	30	4.8769	30	4.1732	30	4.1059
คะแนนรวม	100	4.3692	100	4.4389	100	4.4781	100	4.1599	100	4.1066



ภาพรวมกระบวนการมีส่วนร่วม

กกพ. ให้ความสำคัญในกระบวนการมีส่วนร่วมของประชาชนตั้งแต่ขั้นตอนการออกระเบียบ ประกาศในการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยเฉพาะอย่างยิ่ง การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ดังนี้

1. การมีส่วนร่วมในการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

กกพ. ได้กระจายอำนาจการบริหารจัดการเงินกองทุนให้กับ คณะกรรมการในระดับพื้นที่ควบคู่ไปกับการให้ทิศทางและนโยบาย เป็นกรอบแนวทางการดำเนินงานเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์ ของการใช้จ่ายเงินตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติการประกอบ กิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า สามารถเข้ามามีส่วนร่วมในการดำเนินงานของกองทุนพัฒนา ไฟฟ้าได้ดังนี้

1.1 การให้ความคิดเห็นต่อการออกระเบียบ ประกาศ และ แนวทางการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ กกพ. ได้มีการเปิดเผย ข้อมูลเพื่อการรับฟังความคิดเห็นจากผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียก่อน ดำเนินการ

1.2 การมีส่วนร่วมในการบริหารจัดการและการดำเนินโครงการ ชุมชน รวมทั้งการติดตามการดำเนินโครงการชุมชนในพื้นที่รอบ โรงไฟฟ้า สำหรับกองทุนที่มีงบประมาณมากกว่า 1 ล้านบาท/ปี ได้แก่ (1) การสมัครหรือการเข้าร่วมคัดเลือกผู้แทนหมู่บ้านของตนเพื่อรับ คัดเลือกเป็นผู้แทนภาคประชาชนในคณะกรรมการพัฒนาชุมชน ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรพ.) หรือคณะกรรมการพัฒนาชุมชนใน พื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตำบล (คพรต. สำหรับกองทุนที่มีงบประมาณ 50 ล้านบาท/ปี ขึ้นไป) เพื่อทำหน้าที่ในการบริหารจัดการร่วมกับ ผู้แทนภาครัฐ และผู้ทรงคุณวุฒิในระดับพื้นที่ รวมทั้ง ร่วมตัดสินใจ ในคัดเลือกโครงการชุมชนเพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณา (2) การเข้าร่วม ประชุมประชาคม เพื่อนำเสนอโครงการชุมชนที่จำเป็นต่อการพัฒนา ชุมชนของตนในการขอรับงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (3) การร่วมดำเนินโครงการชุมชนตามกรอบแนวทางที่ กกพ. กำหนด (4) การร่วมติดตามการดำเนินโครงการที่ได้รับงบประมาณจาก กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

1.3 สำหรับกองทุนในพื้นที่ที่มีงบประมาณไม่เกิน 1 ล้านบาท/ปี กกพ. ได้กำหนดให้โครงการชุมชนที่จะได้รับอนุมัติจัดสรรจากผู้แทน อบต. หรือเทศบาลในพื้นที่ ต้องเป็นโครงการที่ผ่านการประชาคม เพื่อบรรจุในแผนพัฒนาท้องถิ่นร่วมด้วย

1.4 เป็นผู้ได้รับประโยชน์ หรือใช้ประโยชน์จากโครงการชุมชน ที่ได้รับงบประมาณจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ไปเสริมสร้างการพัฒนา ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าในเรื่องต่างๆ ได้แก่ ทุนการศึกษา การพัฒนา อาชีพ การสร้างหรือปรับปรุงโรงพยาบาล สถานศึกษา การพัฒนา ระบบสาธารณสุข (ถนน ไฟฟ้า ประปา) เป็นต้น

2. การมีส่วนร่วมในการดำเนินงานกองทุนพัฒนา ไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) และ 97(5)

กกพ. ได้กำหนดเกี่ยวกับการมีส่วนร่วมของประชาชน และผู้เกี่ยวข้องต่อการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) และ 97(5) ไว้ดังนี้

2.1 การให้ความคิดเห็นต่อการออกระเบียบ ประกาศ และแนวทางการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ กกพ. ได้มีการเปิดเผยข้อมูลเพื่อการรับฟังความคิดเห็นจากผู้ที่มี ส่วนได้ส่วนเสียก่อนดำเนินการ

2.2 ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องในภาครัฐ สถาบันการศึกษา ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า องค์กรไม่แสวงหากำไรได้เข้าร่วมเสนอ โครงการชุมชน เพื่อการส่งเสริมการใช้ไฟฟ้าจากพลังงาน ที่สะอาดในพื้นที่ห่างไกล รวมทั้ง การปรับปรุงเทคโนโลยี ในการผลิต การส่ง การจำหน่ายไฟฟ้า ตลอดจน การศึกษา ด้านนโยบายและการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบ ต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ตามการดำเนินงานของกองทุนพัฒนา ไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) คือ เพื่อการส่งเสริมการใช้ พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีในการประกอบกิจการ ไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ซึ่งในงบประมาณ พ.ศ. 2562 ได้ขยายการดำเนินงานโดยให้กลุ่มวิสาหกิจชุมชน /วิสาหกิจเพื่อสังคมที่มีฐานะเป็นนิติบุคคลตามหลักเกณฑ์ ที่กำหนด สามารถเสนอขอรับงบประมาณจากกองทุนฯ ได้ด้วย

2.3 ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องในภาครัฐ สถาบันการศึกษา องค์กรไม่แสวงหากำไร และสื่อมวลชนทั้งภาครัฐและ เอกชน เข้าร่วมเสนอโครงการเพื่อสร้างความรู้ ความ ตระหนัก และเข้ามามีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ตามการ ดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) คือ เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าโดยให้ข้อมูล ข่าวสารที่ถูกต้องเพื่อประกอบการตัดสินใจของประชาชน ภาครัฐและเอกชน ในเรื่องไฟฟ้า

2.4 ประชาชนทั่วไปที่สนใจสามารถเข้าร่วมในกิจกรรม ต่างๆ ที่ได้รับงบประมาณสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) และ 97(5) ได้แก่ การเข้าร่วม อบรบ สัมมนา การเข้าร่วมเป็นเครือข่าย การรับรู้และเข้าถึง ข้อมูลข่าวสารที่ถูกต้อง เป็นต้น

กิจกรรมการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562



การประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ปี 2562 (Power Development Fund Awards 2019)

สำนักงาน กกพ. จัดประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ปี 2562 เพื่อค้นหาสุดยอดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการดีเด่นที่สร้างประโยชน์ให้ประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าโดยเมื่อวันที่ 9 เมษายน 2562 นายชาวุธสิทธิ์ อมตะมาทฐาติ และนางอรรชกา สีบุญเรือง กรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วย นางสาวณัฏฐ์ อมรโสมจิต เลขาธิการสำนักงาน กกพ. ได้ร่วมแถลงข่าวเปิดตัว “การประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ปี 2562 (Power Development Fund Awards 2019)” และให้รายละเอียดการจัดการประกวดในปีนี้ได้แก่นักข่าวและสื่อมวลชนสาขาต่างๆ ณ โรงแรมเดอะสุโกศล กรุงเทพมหานคร โดยได้รับเกียรติจาก นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน กรรมการกำกับกิจการพลังงาน คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. เข้าร่วมงานรวมทั้งสิ้น 50 คน การประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ปี 2562 ได้จัดขึ้นเป็นครั้งที่ 2 เพื่อสานต่อความมุ่งมั่นในการบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ และส่งเสริมการพัฒนาโครงการชุมชนที่ดี รวมทั้งเป็นการสร้างขวัญกำลังใจให้แก่คณะกรรมการในระดับพื้นที่และผู้เกี่ยวข้องในการขับเคลื่อนการพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้าสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืน





ทั้งนี้ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ก้าวสู่ปีที่ 8 ของการพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง โดยตั้งแต่ปี 2555 จนถึงปัจจุบัน (ณ วันที่ 17 มกราคม 2562) มีกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศรวม 494 กองทุน ได้รับอนุมัติงบประมาณรวม 18,000 ล้านบาท ในการดำเนินโครงการเพื่อพัฒนาเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมรวมประมาณ 50,000 โครงการ ซึ่งสำนักงาน กกพ. ได้เริ่มจัดการประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าขึ้นครั้งแรกในปี 2559 ประสบผลสำเร็จเป็นอย่างดี โดยมีกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการชุมชนในกองทุนประเภท ก (กองทุนขนาดใหญ่ที่ได้รับเงินมากกว่า 50 ล้านบาทต่อปี) และกองทุนประเภท ข (กองทุนขนาดกลางได้รับเงินมากกว่า 1-50 ล้านบาทต่อปี) สนใจส่งผลงานเข้าร่วมประกวด 53 กองทุน 66 โครงการ และได้รับรางวัล 12 กองทุน 8 โครงการ

สำหรับปี 2562 นี้ สำนักงาน กกพ. ได้ยกระดับการจัดประกวดให้ครอบคลุมกองทุนทั้ง 3 ประเภท คือ กองทุนประเภท ก ข และ ค (กองทุนขนาดเล็กที่ได้รับเงินไม่เกิน 1 ล้านบาทต่อปี) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อยกย่อง ชื่นชม และสร้างขวัญกำลังใจให้แก่ผู้เกี่ยวข้อง ตลอดจนค้นหาสุดยอดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศและโครงการชุมชนดีเด่นในการนำไปขยายผลและแลกเปลี่ยนเรียนรู้การดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งเป็นการเสริมสร้างภาพลักษณ์และเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ผลการดำเนินงานให้ผู้เกี่ยวข้องและประชาชนทั่วไปได้รับทราบ โดยการประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าปี 2562 แบ่งการประกวดออกเป็น 2 ระดับ รวมจำนวนทั้งสิ้น 42 รางวัล ดังนี้

1. ระดับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จำแนกตามประเภทกองทุน ก ข และ ค รวม 15 รางวัล รวมทั้ง ผลการดำเนินงานดีเด่น 4 รางวัล คือ ด้านประสิทธิภาพ ด้านการบริหารจัดการ ด้านผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและการเรียนรู้และพัฒนา ซึ่งจะพิจารณาผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงในปี 2560
2. ระดับโครงการชุมชน จำแนกตามพื้นที่รวม 5 ภูมิภาค คือ ภาคเหนือ ภาคกลาง ภาคตะวันออก ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคใต้และภาคตะวันตก รวม 20 รางวัล รวมทั้งผลการส่งเสริมการพัฒนาชุมชนดีเด่น
3. รางวัล คือ ด้านพัฒนาเศรษฐกิจชุมชน ด้านพัฒนาสุขภาพสุขภาวะชุมชน และด้านพัฒนาทรัพยากรธรรมชาติ และสิ่งแวดล้อมชุมชน ซึ่งจะต้องเป็นโครงการที่ได้รับอนุมัติงบประมาณปี 2559-2561 และได้ดำเนินโครงการแล้วเสร็จภายในเดือนกันยายน 2561



ทั้งนี้ ผู้ชนะการประกวดจะได้รับถ้วยรางวัลหรือโล่รางวัล พร้อมใบประกาศเกียรติคุณ และเงินรางวัลรวมมูลค่ามากกว่า 600,000 บาท โดยเปิดรับสมัครการประกวดระหว่างเดือน เมษายน - พฤษภาคม และได้ประกาศผลมอบรางวัลในช่วงเดือนกันยายน 2562

เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2562 คณะทำงานสนับสนุนการตัดสินใจการประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ปี 2562 (Power Development Fund Awards 2019) คณะทำงานที่ 1 ได้ลงพื้นที่เพื่อพิจารณาผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท กัลป์ เจพี ยูที จำกัด จังหวัดพระนครศรีอยุธยา และโครงการชุมชน โครงการสนับสนุนระบบไฟฟ้าโรงพยาบาลอุทัย และโครงการโรงสีข้าวชุมชนขนาดกลาง โดยมี ประธาน นายสุรอรต ทองนิรมล และคณะทำงานฯ ร่วมฟังรายละเอียดผลการดำเนินงาน โดยเจ้าหน้าที่กองทุนฯ ผู้ดำเนินโครงการ รวมทั้งผู้เกี่ยวข้อง ได้ให้การต้อนรับและบรรยายผลการดำเนินงาน



สำนักงาน กกพ. ร่วมกับ แกรมมี ประกาศ ความร่วมมือจัดงานวันเปิด

“ไฟ จาก ไฟ” พลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้



เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2562 กกพ. ร่วมกับ บริษัท จีเอ็มเอ็ม แกรมมี จำกัด (มหาชน) จัดงานวันเปิด “ไฟ จาก ไฟ” พลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้ เพื่อประกาศความร่วมมือร่วมกันประชาสัมพันธ์เผยแพร่ข่าวสารและสร้างความรู้ความเข้าใจโครงการดังกล่าวนี้ สื่อสารไปยังกลุ่มเป้าหมายผ่านศิลปินที่มีชื่อเสียงในสังกัดแกรมมี ผ่านช่องทางการสื่อสารต่างๆ ที่ครอบคลุม อาทิ ช่อง ONE31, ช่อง GMM25, Green Wave และ THE CLOUD โดยได้รับเกียรติจาก รศ.สุธรรม อยุในธรรม, ดร.บัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และคุณณัฏฐ์ อมรโฆสิต เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) พร้อมด้วยคณะผู้บริหารกลุ่มบริษัท แกรมมี นำโดย คุณไพบุลย์ ดำรงชัยธรรม, คุณบุษบา ดาวเรือง, คุณกิตติศักดิ์ ช่างอรุณ, คุณถกลเกียรติ วีรวรรณ, คุณสถาพร พานิชรักษาพงศ์, คุณสมโรจน์ วสุพงศ์โสธร, คุณระฟ้า ดำรงชัยธรรม และ คุณเอกชัย เอื้อครองธรรม มาร่วมงาน พร้อมด้วย เบิร์ด-ธงไชย แมคอินไตย์ ในฐานะ KOL (Key Opinion Leader) ของโครงการนี้ ร่วมกับศิลปินดารานักร้อง ดีเจ ผู้ประกาศ กว่า 200 ชีวิต ร่วมกันประกาศเจตนารมณ์เป็น “THAILAND VOLUNTEER” ณ อาคาร

จีเอ็มเอ็ม แกรมมี เฟลส นอกจากนี้ ยังได้เชิญวิทยากรผู้เชี่ยวชาญด้านพลังงานมาร่วมวงเสวนา SUNNY TALKS เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจ เกี่ยวกับพลังงานสะอาด ที่ทุกคนเข้าถึงได้อย่างถูกต้อง พร้อมทั้งเชิญตัวแทนภาคีเครือข่ายที่ร่วมโครงการร่วมสังเกตการณ์ ได้แก่ ทวีบูรพา, TELLSCORE, หอศิลปวัฒนธรรมแห่งกรุงเทพมหานคร (BACC) และสำนักงานส่งเสริมเศรษฐกิจสร้างสรรค์ (CEA)

ทั้งนี้ โครงการ “ไฟ จาก ไฟ” พลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้ เป็นโครงการที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า โดยทาง กกพ. เห็นว่าการทำงานร่วมกับองค์กรภาคี เช่น บริษัท จีเอ็มเอ็ม แกรมมี จำกัด (มหาชน) และภาคีพันธมิตรด้านการสื่อสารอื่นๆ จะทำให้เกิดความรู้ ความเข้าใจอย่างถูกต้องว่าการผลิตและใช้พลังงานไฟฟ้าที่สะอาดและให้ทุกคนเข้าถึงได้นั้น สำคัญอย่างไรต่อทิศทางการพัฒนาประเทศ และการมุ่งสู่เป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืนซึ่ง “THAILAND VOLUNTEER” เหล่านี้จะช่วยขยายการรับรู้และเผยแพร่ข่าวสารสู่สาธารณชนในวงกว้าง และนำมาซึ่งการเปลี่ยนแปลงพฤติกรรมของการใช้พลังงานในอนาคต





งบการเงิน และบัญชีทำการ

**ของสำนักงาน กกพ.
และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562**



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (กลุ่มหน่วยงาน) และงบการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (หน่วยงาน) ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะหน่วยงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินรวมและงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินเฉพาะหน่วยงาน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะหน่วยงาน และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะหน่วยงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน รวมถึงสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และฐานะการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะหน่วยงาน และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะหน่วยงานสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันโดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน ในรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีความเป็นอิสระจากกลุ่มหน่วยงานและหน่วยงานตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน และสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณเหล่านี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชี



ที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสม เพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ซึ่งผู้บริหารจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน คือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินหรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้อ่านรายงานประจำปี หากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต้องการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มหน่วยงานและหน่วยงานในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่มีข้อกำหนดในกฎหมายหรือเป็นนโยบายรัฐบาลที่จะเลิกกลุ่มหน่วยงานและเลิกหน่วยงานหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มหน่วยงานและของหน่วยงาน



ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน

การตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มหน่วยงานและของหน่วยงาน

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร

- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มหน่วยงานและของหน่วยงานในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หรือ



ถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจะเปลี่ยนแปลงไป
ข้อสรุปของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของ
ผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้
กลุ่มหน่วยงานหรือหน่วยงานต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะ
หน่วยงานโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะหน่วยงานแสดงรายการ
และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของหน่วยงาน
ภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มหน่วยงานเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม สำนักงานการตรวจเงิน
แผ่นดินรับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มหน่วยงาน สำนักงาน
การตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สื่อสารกับผู้มีส่วนเกี่ยวข้องในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญ
ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ
รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้พบในระหว่าง
การตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สุพธชา ตันหยง

(นางสาวสุพธชา ตันหยง)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินและบริหารพัสดุที่ 15

ณัฐยา กาญจนวัฒนานนท์

(นางสาวณัฐยา กาญจนวัฒนานนท์)

นักวิชาการตรวจเงินแผ่นดินชำนาญการพิเศษ

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงฐานะการเงิน | ณ วันที่ 30 กันยายน 2562

หน่วย: บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน			
	30 กันยายน 2562	30 กันยายน 2561 (ปรับปรุงใหม่)	1 ตุลาคม 2560 (ปรับปรุงใหม่)	30 กันยายน 2562	30 กันยายน 2561	1 ตุลาคม 2560	
สินทรัพย์							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5.1	5,744,285,271.83	7,950,910,543.53	6,276,273,088.88	1,217,438,769.87	395,015,023.26	282,420,916.61
เงินลงทุนชั่วคราว	5.2	16,559,222,385.01	13,124,744,871.29	11,042,000,000.00	509,222,385.01	1,008,744,871.29	800,000,000.00
ลูกหนี้	5.3	508,655,307.52	679,722,765.89	595,052,542.19	7,594,052.87	8,169,893.59	4,011,887.55
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	5.4	1,665,070.01	5,992,674.98	9,183,267.63	939,599.01	327,234.98	2,659,531.63
รายได้ค้างรับ	5.5	1,976,264,004.38	2,325,764,098.50	2,759,203,271.38	350,618,186.40	348,859,858.30	340,321,009.22
วัสดุคงเหลือ	5.6	3,692,211.41	3,662,471.56	4,055,341.10	3,368,852.41	3,283,336.56	3,750,904.10
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	5.7	16,784,925.61	9,411,228.64	8,305,054.67	7,351,228.76	6,433,457.66	5,779,450.22
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		24,810,569,175.77	24,100,208,654.39	20,694,072,565.85	2,096,533,074.33	1,770,833,675.64	1,438,943,699.33
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	5.8	421,715,550.58	408,634,851.96	416,809,381.07	334,209,470.55	332,980,109.71	331,691,103.28
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	5.9	29,236,883.35	21,807,217.07	11,058,065.53	29,236,880.35	21,807,214.07	11,058,062.53
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5.10	1,321,055.78	33,487,099.78	32,946,956.58	669,343.64	10,120,474.04	9,570,330.84
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		452,273,489.71	463,929,168.81	460,814,403.18	364,115,694.54	364,907,797.82	352,319,496.65
รวมสินทรัพย์		25,262,842,665.48	24,564,137,823.20	21,154,886,969.03	2,460,648,768.87	2,135,741,473.46	1,791,263,195.98
หนี้สินและส่วนของทุน							
หนี้สินหมุนเวียน							
เจ้าหนี้	5.11	223,887,986.53	202,166,010.78	199,436,920.04	23,784,406.24	10,466,033.09	15,898,048.54
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	5.12	2,709,965,307.37	2,639,273,550.09	3,416,768,150.97	39,253,860.37	41,113,339.29	35,983,514.74
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	5.13	250,516,378.91	248,325,085.96	239,601,295.04	250,516,378.91	248,325,085.96	239,601,295.04
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	5.14	108,062,779.51	60,959,903.39	37,592,194.02	108,062,779.51	60,959,903.39	37,592,194.02
เงินประกันอื่น		4,612,384.10	913,388.10	6,523,408.10	4,046,334.00	169,334.00	2,208,711.00
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	5.15	93,913,161.34	59,813,707.30	47,735,123.39	3,674,246.39	2,470,614.05	3,634,519.46
รวมหนี้สินหมุนเวียน		3,390,957,997.76	3,211,451,645.62	3,947,657,091.56	429,338,005.42	363,504,309.78	334,918,282.80
หนี้สินไม่หมุนเวียน							
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน							
	5.16	175,845,855.93	140,084,990.00	105,365,912.08	164,740,686.43	131,517,393.00	102,988,899.14
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	5.17	44,196,462.37	46,984,743.28	49,890,844.64	5,856,848.75	6,830,414.06	5,027,806.12
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		220,042,318.30	187,069,733.28	155,256,756.72	170,597,535.18	138,347,807.06	108,016,705.26
รวมหนี้สิน		3,611,000,316.06	3,398,521,378.90	4,102,913,848.28	599,935,540.60	501,852,116.84	442,934,988.06
ส่วนของทุน							
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม		21,651,842,349.42	21,165,616,444.30	17,051,973,120.75	1,860,713,228.27	1,633,889,356.62	1,348,328,207.92
รวมส่วนของทุน		21,651,842,349.42	21,165,616,444.30	17,051,973,120.75	1,860,713,228.27	1,633,889,356.62	1,348,328,207.92
รวมหนี้สินและส่วนของทุน		25,262,842,665.48	24,564,137,823.20	21,154,886,969.03	2,460,648,768.87	2,135,741,473.46	1,791,263,195.98

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการงบการเงินนี้

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน | สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562

หน่วย: บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561 [ปรับปรุงใหม่]	2562	2561
รายได้จากการดำเนินงาน				
รายได้ค่าธรรมเนียม	5.18	20,712,951,428.69	24,584,650,665.87	948,665,592.00
รายได้อื่น	5.19	378,811,085.49	410,070,452.66	19,828,698.97
รวมรายได้จากการดำเนินงาน		21,091,762,514.18	24,994,721,118.53	968,494,290.97
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน				
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	5.20	404,364,134.69	391,814,263.95	311,578,893.86
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	5.21	503,615,122.13	469,881,451.38	282,203,577.15
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	5.8,5.9	28,743,321.07	27,456,953.84	15,649,456.80
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	5.22	16,991,576,349.15	17,907,820,264.56	1,425,000.00
ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ		2,545,728,530.51	2,009,904,191.86	-
รวมค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน		20,474,027,457.55	20,806,877,125.59	610,856,927.81
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ		617,735,056.63	4,187,843,992.94	357,637,363.16
รายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปไว้ในรายได้สูง(ต่ำ)กว่า				
ค่าใช้จ่ายในภายหลัง				
ผลขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัยตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน	5.16	23,446,372.00	13,240,766.00	22,750,712.00
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิประจำปี		594,288,684.63	4,174,603,226.94	334,886,651.16
			346,521,052.09	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562

หน่วย: บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 (ตามที่รายงานไว้)	16,989,389,530.84	1,348,328,207.92
บวก ผลกระทบจากการปรับแก้ไขข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชีปีก่อน	4 62,583,589.91	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2560 (หลังปรับปรุง)	17,051,973,120.75	1,348,328,207.92
บวก รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ	4,187,843,992.94	356,479,564.09
	21,239,817,113.69	1,704,807,772.01
หัก รายได้แผ่นดินรอน้ำส่งคลัง	5.14 [60,959,903.39]	[60,959,903.39]
	21,178,857,210.30	1,643,847,868.62
หัก ผลขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัยตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน	[13,240,766.00]	[9,958,512.00]
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2561	21,165,616,444.30	1,633,889,356.62
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 (ตามที่รายงานไว้)	21,107,023,472.67	1,633,889,356.62
บวก ผลกระทบจากการปรับแก้ไขข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชีปีก่อน	4 58,592,971.63	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2561 (หลังปรับปรุง)	21,165,616,444.30	1,633,889,356.62
บวก รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ	617,735,056.63	357,637,363.16
	21,783,351,500.93	1,991,526,719.78
หัก รายได้แผ่นดินรอน้ำส่งคลัง	5.14 [108,062,779.51]	[108,062,779.51]
	21,675,288,721.42	1,883,463,940.27
หัก ผลขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัยตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน	[23,446,372.00]	[22,750,712.00]
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562	21,651,842,349.42	1,860,713,228.27

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)	2562	2561
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ	617,735,056.63	4,187,843,992.94	357,637,363.16	356,479,564.09
รายการปรับปรุงกระขยอดรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย 5.8,5.9	28,743,321.07	27,456,953.84	15,649,456.80	13,072,041.74
รับรู้รายได้จากการรับบริจาค	[338,490.04]	[301,304.67]	[338,490.04]	[301,304.67]
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน 5.16	24,105,081.00	29,555,505.31	22,061,313.00	26,485,096.22
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	87.00	39,562.73	67.00	2,205.61
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เป็นครุภัณฑ์ที่ต่ำกว่าเกณฑ์	247,585.00	1,016,759.00	-	-
ดอกเบี้ยรับ 5.19	[228,655,890.52]	[253,667,577.80]	[17,558,518.51]	[16,698,900.43]
หนี้สงสัยจะสูญ	576,770.83	731,440.84	-	-
เงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงาน				
ก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	442,413,520.97	3,992,675,332.19	377,451,191.41	379,038,702.56
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน(เพิ่มขึ้น)ลดลง				
ลูกหนี้	170,490,687.54	[85,401,664.54]	575,840.72	[4,158,006.04]
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	4,327,604.97	3,190,592.65	[612,364.03]	2,332,296.65
รายได้ค้างรับ	293,197,921.30	474,537,791.87	[5,541,203.49]	[6,280,057.20]
วัสดุคงเหลือ	[29,739.85]	392,869.54	[85,515.85]	467,567.54
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	[7,373,696.97]	[1,106,173.97]	[917,771.10]	[654,007.44]
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	10,643,309.70	[540,143.20]	9,451,130.40	[550,143.20]
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น(ลดลง)				
เจ้าหนี้ (ไม่รวมเจ้าหนี้การค้ารายวัน)	7,792,980.42	8,366,030.93	[610,622.18]	204,924.74
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	70,691,757.28	[777,494,600.88]	[1,859,478.92]	5,129,824.55
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	2,191,292.95	8,723,790.92	2,191,292.95	8,723,790.92
เงินประกันอื่น	3,698,996.00	[5,610,020.00]	3,877,000.00	[2,039,377.00]
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	34,099,454.04	12,078,583.91	1,203,632.34	[1,163,905.41]
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	[2,705,084.87]	[2,862,271.69]	[890,369.27]	1,846,437.61
	587,025,482.51	[365,725,214.46]	6,781,571.57	3,859,345.72
เงินสดรับจากการดำเนินงาน				
จ่ายผลประโยชน์พนักงาน 5.16	1,029,439,003.48	3,626,950,117.73	384,232,762.98	382,898,048.28
รายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	[11,790,587.07]	[8,077,193.39]	[11,588,731.57]	[7,915,114.36]
รายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	[60,959,903.39]	[37,592,194.02]	[60,959,903.39]	[37,592,194.02]
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	112,477,724.32	27,518,314.97	4,535,178.19	3,124,278.36
กระแสเงินสดได้มาจากการดำเนินงาน	1,069,166,237.34	3,608,799,045.29	316,219,306.21	340,515,018.26
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ถาวร	[5,545,779.21]	[16,771,662.30]	[1,875,706.46]	[10,790,894.62]
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	[8,248,555.13]	[19,700,975.89]	[8,248,555.13]	[19,700,975.89]
เงินสดรับจากเงินลงทุนชั่วคราว	13,629,936,793.63	17,024,317,260.27	1,513,936,793.63	1,806,317,260.27
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนชั่วคราว	[17,064,414,307.35]	[19,107,062,131.56]	[1,014,414,307.35]	[2,015,062,131.56]
เงินสดรับจากการจำหน่ายครุภัณฑ์	-	5,275.00	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	172,480,339.02	185,050,643.84	16,806,215.71	11,315,830.19
กระแสเงินสดได้มาจากการ (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	[3,275,791,509.04]	[1,934,161,590.64]	506,204,440.40	[227,920,911.61]
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	[2,206,625,271.70]	1,674,637,454.65	822,423,746.61	112,594,106.65
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	7,950,910,543.53	6,276,273,088.88	395,015,023.26	282,420,916.61
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี 5.1	5,744,285,271.83	7,950,910,543.53	1,217,438,769.87	395,015,023.26
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม				
รายการที่ไม่ใช่เงินสดประกอบด้วย				
เจ้าหนี้การค้าสินทรัพย์	7,887,850.47	108,855.14	7,887,850.47	108,855.14
เจ้าหนี้การค้าสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6,150,000.00	-	6,150,000.00	-
ครุภัณฑ์ที่ได้มาจากการรับบริจาค	255,300.00	257,500.00	255,300.00	257,500.00

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง	หน้า
1	ข้อมูลทั่วไป	77
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน	77
3	สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ	78
4	การปรับปรุงแก้ไขข้อผิดพลาด	81
5	ข้อมูลเพิ่มเติม	82
5.1	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	82
5.2	เงินลงทุนชั่วคราว	82
5.3	ลูกหนี้	83
5.4	ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	84
5.5	รายได้ค้างรับ	84
5.6	วัสดุคงเหลือ	85
5.7	สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	85
5.8	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	86
5.9	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	90
5.10	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	90
5.11	เจ้าหนี้	91
5.12	ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	91
5.13	รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	91
5.14	รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	92
5.15	หนี้สินหมุนเวียนอื่น	92
5.16	ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	93
5.17	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	95
5.18	รายได้ค่าธรรมเนียม	95
5.19	รายได้อื่น	95
5.20	ค่าใช้จ่ายบุคลากร	96
5.21	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	96
5.22	ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	97
6	เงินกันไว้เบี่ยงล่อมปี	97
7	เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน	99
8	ภาระผูกพัน	99
9	การอนุมัติงบการเงิน	99

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)

เป็นหน่วยงานของรัฐ ซึ่งมีได้เป็นส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจ ตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ มีฐานะเป็นนิติบุคคล และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยมีเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ซึ่ง กกพ. เป็นผู้คัดเลือกและแต่งตั้งเป็นผู้รับผิดชอบการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ. และเป็นผู้บังคับบัญชาพนักงานและลูกจ้างสำนักงาน กกพ.

ภารกิจหน้าที่ของ สำนักงาน กกพ. ได้แก่ งานธุรการของ กกพ. รับเงินค่าธรรมเนียมตามที่กำหนดในกฎหมาย หรือตามที่ กกพ. กำหนด รับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ศึกษา รวบรวม วิเคราะห์ และเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน สภาพการแข่งขัน การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า และข้อมูลอื่นๆ จัดทำประมาณการรายรับและรายจ่ายของสำนักงาน กกพ. และปฏิบัติการอื่นๆ ตามที่ กกพ. มอบหมาย

1.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

เป็นกองทุนที่จัดตั้งขึ้น และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

- (1) เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และส่งเสริมการกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น
- (2) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าในกรณีที่ต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้น จากการที่ผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าสั่งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยเลือกปฏิบัติและไม่เป็นธรรม
- (3) เพื่อพัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า
- (4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยโดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า
- (5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

1.3 รายได้ของสำนักงาน กกพ. / เงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

รายได้ของสำนักงาน กกพ. ทั้งหมด ยกเว้นเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้เมื่อหักรายจ่ายสำหรับการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. และค่าภาระต่างๆ ที่เหมาะสม เหลือเท่าใดให้นำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน กรณีรายได้ของสำนักงาน กกพ. มีจำนวนไม่เพียงพอสำหรับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานให้รัฐบาลจัดสรรเงินงบประมาณแผ่นดิน ให้แก่สำนักงาน กกพ. เท่าจำนวนที่จำเป็น

เงินและทรัพย์สินที่เป็นของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลังและกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณให้สำนักงาน กกพ. เป็นผู้รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษาและบริหารจัดการเงินกองทุนแยกออกจากงบประมาณของสำนักงาน กกพ. ทั้งนี้ การรับเงิน การจ่ายเงิน การเก็บรักษาและการบริหารจัดการเงินกองทุนให้เป็นไปตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

2.1 งบการเงินรวม ของสำนักงาน กกพ.

และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และงบการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด และจัดทำขึ้นตามรูปแบบการนำเสนอรายงานการเงินของหน่วยงานของรัฐ ที่กำหนดตามหนังสือกรมบัญชีกลาง ที่ กค 0410.3/ ว 357 ลงวันที่ 15 สิงหาคม 2561 รวมถึงแนวปฏิบัติในการจัดทำรายงานการเงินภาพรวมสำหรับหน่วยงานของรัฐ ที่กำหนดตามหนังสือกรมบัญชีกลาง ที่ กค 0410.2/ ว 2 ลงวันที่ 28 มกราคม 2562 ยกเว้นเรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงานถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน ตามประกาศสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2561 เป็นต้นไป

ทั้งนี้ งบการเงินรวมของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และงบการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงาน กกพ. สำหรับปีก่อนนั้นจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี แต่เนื่องจากพระราชบัญญัติวินัยการเงินการคลังของรัฐ พ.ศ. 2561 มาตรา 68 วรรคสอง บัญญัติให้หน่วยงานของรัฐที่มีรัฐวิสาหกิจและทุนหมุนเวียนจัดทำบัญชีและรายงานการเงินตามมาตรฐานบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐ ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 20 เมษายน 2561 เป็นต้นไป และสำนักงาน กกพ. ถือเป็นหน่วยงานอื่นของรัฐ ซึ่งต้องปฏิบัติตามบทบัญญัติของพระราชบัญญัติวินัยการเงินการคลังของรัฐ พ.ศ. 2561 ดังกล่าว อย่างไรก็ตาม สำนักงาน กกพ. ได้ประเมินในเบื้องต้นถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่องบการเงินรวมของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จากการเปลี่ยนแปลงเกณฑ์การจัดทำงบการเงิน ซึ่งคาดว่าจะไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่องบการเงินในงวดที่ถือปฏิบัติ

2.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน

กระทรวงการคลังได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐ พ.ศ. 2561 รวมถึงหลักการและนโยบายการบัญชีภาครัฐฉบับอื่น ๆ ซึ่งมีผลบังคับสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังที่ 1 ตุลาคม 2561 และวันที่ 1 ตุลาคม 2562 เป็นต้นไป สำนักงาน กพ. ได้ประเมินในเบื้องต้นถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการเงิน ของสำนักงาน กพ. จากการถือปฏิบัติตาม มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่เหล่านี้ ซึ่งคาดว่า ไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่อการเงินในงวดที่ถือปฏิบัติ

3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายความว่ารวมถึง เงินสด เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และเงินฝากประจำไม่เกิน 3 เดือน

3.2 ลูกหนี้

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประมาณการจากลูกหนี้แต่ละราย โดยพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ เป็นลูกหนี้ที่เลยกำหนดระยะเวลาการชำระหนี้ และได้มีการติดตามลูกหนี้ตามเงื่อนไขที่สำนักงาน กพ. กำหนดไว้ หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

3.3 วัสดุคงเหลือ

วัสดุคงเหลือบันทึกเป็นวัสดุคงเหลือทั้งจำนวน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา และปรับปรุงบัญชีเป็นค่าใช้จ่ายตามการเบิกใช้วัสดุ ณ วันสิ้นงวดโดยตีราคาตามราคาทุนด้วยวิธีเข้าก่อนออกก่อน (FIFO) หรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า

3.4 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ

- 3.4.1 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนบันทึกเฉพาะที่มีมูลค่าต่อหน่วยที่ได้มาตั้งแต่ 20,000 บาทขึ้นไป

- 3.4.2 ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ และค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ครั้งที่ 26/2552 (ครั้งที่ 65) วันที่ 29 กันยายน 2552 และครั้งที่ 24/2554 (ครั้งที่ 133) วันที่ 30 มิถุนายน 2554 ส่วนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามบันทึกข้อความของฝ่ายบริหารงานองค์กรที่ สกพ 5510/0181 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม 2555 ดังนี้

○ (1) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(1.1)	อาคาร	อายุการให้ประโยชน์	15 ปี
(1.2)	ส่วนปรับปรุงอาคาร	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
	(โดยคำนวณตามอายุสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงาน)		
(1.3)	ครุภัณฑ์สำนักงาน		
(1.3.1)	เครื่องโทรศัพท์เคลื่อนที่	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
(1.3.2)	ครุภัณฑ์สำนักงานอื่น	อายุการให้ประโยชน์	8 ปี
	(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2552-2554)		
(1.3.3)	ครุภัณฑ์สำนักงานอื่น	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
	(ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2555)		
(1.4)	ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว	อายุการให้ประโยชน์	2 ปี
(1.5)	ครุภัณฑ์ยานพาหนะและขนส่ง	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.6)	ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.7)	ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(1.8)	ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
(1.9)	ครุภัณฑ์กีฬา	อายุการให้ประโยชน์	2 ปี

○ (2) สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

โปรแกรมคอมพิวเตอร์	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
--------------------	--------------------	------

3.5 ประเมินการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

สำนักงาน กกพ. รับรู้หนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์เงินบำเหน็จของพนักงานในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

ประมาณการหนี้สินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) ตามโครงการผลประโยชน์ เงินบำเหน็จของพนักงานคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณไว้ (Projected Unit Credit Method) ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) จ่ายบำเหน็จตอบแทนตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการบริหารงานบุคคลของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 และที่แก้ไขเพิ่มเติม เป็นการจ่ายครั้งเดียว เมื่อพนักงานออกจากการปฏิบัติงานหลังจากที่ปฏิบัติงานครบตามสิทธิและอายุงานที่กำหนดไว้

กรณีที่มีการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานจริงจะนำเงินดังกล่าวหักจากประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ซึ่งเป็นหนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

3.6 การรับรู้รายได้ ค่าใช้จ่าย

3.6.1 รายได้ค่าธรรมเนียมของสำนักงาน

กกพ. เป็นรายได้หรือผลประโยชน์ที่ได้มาจากการดำเนินงานตามอำนาจหน้าที่ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รับรู้รายได้ดังนี้

(1) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการ

ไฟฟ้า และก๊าซรายปี ได้แก่ ผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า ควบคุมระบบไฟฟ้า ขนส่งก๊าซทางท่อผ่านระบบก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ เก็บรักษา และแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ รับรู้รายได้ตามสัดส่วนเวลา ตามรอบการอนุญาต

(2) รายได้ค่าธรรมเนียมระบบจำหน่ายไฟฟ้า

จำหน่ายไฟฟ้า จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ รับรู้รายได้ตามสัดส่วนเวลา ตามผลประกอบการ

(3) รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาต และ

ประเภทอื่น ๆ รับรู้รายได้ทั้งจำนวน เมื่อมีการแจ้งหนี้เรียกเก็บเงิน

3.6.2 รายได้ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจาก

ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยใช้วิธีการคำนวณตามระเบียบ ประกาศ และคำสั่งของ กกพ. เพื่อกิจการตามมาตรา 97 ดังนี้

กิจการตามมาตรา 97 (1)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า โดยการไฟฟ้านครหลวงเป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราไฟฟ้าและนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง รับรู้รายได้ตามจำนวนเงินที่กำหนดโดย กกพ.

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส โดยผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง องค์กรไม่แสวงหาผลกำไร ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว ผู้ใช้ไฟฟ้าที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ และผู้ใช้ไฟฟ้าสำรอง และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามนโยบายรัฐบาล รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ หรือหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับกรณีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคำนวณเงินนำส่งเข้ากองทุนในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า ในอัตราตามที่กำหนดโดย กกพ.

กิจการตามมาตรา 97 (3) และกิจการตามมาตรา 97 (6)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า โดยผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าได้เรียกเก็บเงินที่นำส่งเข้ากองทุนจากผู้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงตามรายงาน ในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ร้อยละ 95 สำหรับใช้ในการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และร้อยละ 5 สำหรับเป็นค่าใช้จ่าย ในการบริหารกองทุน เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6)

กิจการตามมาตรา 97 (4)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิ สำหรับกรณีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินเข้ากองทุนตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ให้รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า

กิจการตามมาตรา 97 (5)

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิ สำหรับกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคนำส่งเงินเข้ากองทุนตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ให้รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า

- **3.6.3** รายได้ดอกเบี้ย รับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่สถาบันการเงินกำหนด

- **3.6.4** รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ หากมีการผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องในอนาคต รับรู้รายการดังกล่าวเป็นรายได้รอตัดบัญชีในส่วนของหนี้สิน ณ วันที่รับมา หากปราศจากภาระผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องในอนาคต รับรู้เป็นรายได้ทั้งจำนวน ณ วันที่รับมา

- **3.6.5** รายจ่ายที่ต้องเบิกเงินยืมติดต่อกับเกี่ยวข้องกับงบประมาณใหม่ โดยเบิกจากงบประมาณปัจจุบัน ไปจ่ายสำหรับระยะเวลาในงบประมาณใหม่ ให้ถือเป็นรายจ่ายของปี que เบิกเงินยืมสำหรับค่าใช้จ่าย ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไม่เกิน 60 วัน
- สำหรับปฏิบัติงานอื่นๆ ไม่เกิน 15 วัน

- **3.6.6** ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน เป็นค่าใช้จ่ายเพื่อกิจการตามมาตรา 97(1) สำหรับการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า และสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

- ค่าใช้จ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า รับรู้ตามจำนวนเงินเบิกจ่ายชดเชยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง ตามจำนวนเงินที่กำหนดโดย กกพ.

- ค่าใช้จ่ายสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสรับรู้ตามจำนวนเงินเบิกจ่ายอุดหนุนค่าไฟฟ้าในรอบเดือนที่เกิดขึ้นจริง ที่ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามมาตรา 97(1) ได้แก่ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ไม่เป็นนิติบุคคลที่ได้ติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าขนาด 5(15) แอมแปร์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน

- **3.6.7** ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ หมายถึง เงินตามแผนงานงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติให้จ่ายสำหรับค่าบริหารจัดการและค่าดำเนินการโครงการชุมชนให้แก่อกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อแผนงานประจำปีงบประมาณได้รับอนุมัติจาก กกพ. และโอนไปให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในพื้นที่ประกาศ

3.7 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง

รายได้ทั้งหมด ยกเว้นเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ ถ้าไม่ได้จ่าย หรือจ่ายไม่หมด และหักค่าภาระต่างๆ ที่เหมาะสมและจำเป็นแล้ว เหลือเท่าใดจะนำส่งคลังเป็นเงินรายได้แผ่นดินภายใน 45 วัน นับจากวันที่ผู้สอบบัญชีรับรองรายงานงบการเงินของสำนักงาน กกพ. แต่หากผู้สอบบัญชีไม่สามารถรับรองรายงานงบการเงินของปีงบประมาณที่ส่งมาแล้วได้ทัน ให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินให้แล้วเสร็จภายในปีงบประมาณนั้น ด้วยจำนวนเงินที่ปรากฏตามรายงานงบการเงินก่อนผู้สอบบัญชีรับรอง ทั้งนี้ ในระหว่างที่รอการนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน สำนักงาน กกพ. จะขอเบิกเงินไปทดรองจ่ายเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในปีงบประมาณนั้นไปพลางก่อนก็ได้

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน และหักรายจ่ายสำหรับการดำเนินงาน และภาระต่างๆ ที่เหมาะสมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2556 กำหนดรายการภาระต่างๆ ที่เหมาะสมไว้ ดังนี้

- **3.7.1** หนี้ผูกพันที่สำนักงาน กกพ. ได้ก่อหนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณ โดยการซื้อ การจ้าง การจ้างที่ปรึกษา หรือการเช่าทรัพย์สิน ฯลฯ ที่มีใบสั่งซื้อ หรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญา หรือข้อตกลง และไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ ให้ถือว่าใบสั่งซื้อ หรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญา หรือข้อตกลง ที่ได้จัดทำ เป็นเอกสารขอถักเงินไว้เบิกเหลื้อมปีต่อไปอีกจนกว่าจะสิ้นสุดสัญญา

- **3.7.2** รายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพันแต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก และได้ขอถักเงินไว้เบิกเหลื้อมปีแล้ว

- **3.7.3** ภาระจำป็นอื่น ที่ กกพ. เห็นชอบ



3.8 เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ เป็นรายการภาระต่างๆ ที่เหมาะสม ที่สำนักงาน กกพ. ได้ก่องหนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณแต่ไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ หรือเป็นรายการที่ยังไม่ได้ก่องหนี้ผูกพัน แต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก ตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 3.7.1 – 3.7.3 ซึ่ง กกพ. จะต้องอนุมัติให้กันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณตามแผนรายการที่เลขาธิการนำเสนออย่างช้าก่อนวันทำการสุดท้ายของปีงบประมาณ ซึ่งจำนวนเงินที่ขอกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณอยู่ภายใต้กรอบวงเงินที่คณะรัฐมนตรีได้ให้ความเห็นชอบประมาณการรายจ่ายประจำปี

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีดังกล่าวข้างต้นทั้งจำนวนได้รวมแสดงรายการในบัญชีรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

4. การปรับปรุงแก้ไขข้อผิดพลาด

ในระหว่างปี 2562 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้พบข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชี และการจัดทำงบการเงินปีก่อน มีรายละเอียดดังนี้

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศไม่ได้บันทึกรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เนื่องจากมีความเข้าใจคลาดเคลื่อนบันทึกรายการเป็นค่าใช้จ่ายจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศตั้งแต่ปีงบประมาณ 2558 -2561

งบการเงินรวม						
	ณ วันที่ 30 กันยายน 2561			ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2560		
	ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	หลังรายการปรับปรุง	ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	หลังรายการปรับปรุง
งบแสดงฐานะการเงิน						
สินทรัพย์						
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	371,998,380.33	36,636,471.63	408,634,851.96	376,182,291.16	40,627,089.91	416,809,381.07
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	11,530,599.78	21,956,500.00	33,487,099.78	10,990,456.58	21,956,500.00	32,946,956.58
ส่วนของทุน						
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม	21,107,023,472.67	58,592,971.63	21,165,616,444.30	16,989,389,530.84	62,583,589.91	17,051,973,120.75

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561		
	ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	หลังรายการปรับปรุง
งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน			
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน			
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	469,359,104.65	482,784.00	469,841,888.65
ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ	2,010,594,191.86	[690,000.00]	2,009,904,191.86
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	23,259,119.56	4,197,834.28	27,456,953.84
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ			
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ	4,191,834,611.22	[3,990,618.28]	4,187,843,992.94

5. ข้อมูลเพิ่มเติม

5.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
เงินสดในมือและเงินสดย่อย	570,299.00	627,526.00	-	200,000.00
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์และกระแสรายวัน	5,643,714,972.83	7,950,283,017.53	1,217,438,769.87	394,815,023.26
เงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน	100,000,000.00	-	-	-
รวม	5,744,285,271.83	7,950,910,543.53	1,217,438,769.87	395,015,023.26

เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ตามอัตราที่สถาบันการเงินกำหนด ทั้งนี้ เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ จำนวน 1,217.44 ล้านบาท สำนักงาน กกพ. คงไว้ในบัญชีดังกล่าว โดยมีได้นำไปบริหารหารายได้เพิ่มขึ้น เนื่องจากอยู่ระหว่างประสานกรมบัญชีกลางในเรื่องการนำเงินฝากกระทรวงการคลัง ตามพระราชบัญญัติวินัยการเงินการคลังของรัฐ พ.ศ. 2561

เงินฝากธนาคาร จำแนกตามสถาบันการเงิน ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์และกระแสรายวัน				
ธนาคารกรุงไทย	3,567,914,526.0	7,715,242,282.44	348,355,001.41	193,696,903.44
ธนาคารไทยพาณิชย์	1,204,201,551.43	4,185,839.81	-	-
ธนาคารออมสิน	33,690.91	5,962.35	-	-
ธนาคารกสิกร	3,000.00	201,116,575.34	-	201,116,575.34
ธนาคารอิสลามแห่งประเทศไทย	7,668.68	7,638.10	-	-
ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์	353,934,515.56	-	351,635,981.66	-
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา	517,447,786.80	29,724,719.49	517,447,786.80	1,544.48
ธนาคารเพื่อการเกษตรและสหกรณ์การเกษตร	172,233.43	-	-	-
รวม	5,643,714,972.83	7,950,283,017.53	1,217,438,769.87	394,815,023.26
เงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน				
ธนาคารไทยพาณิชย์	100,000,000.00	-	-	-
รวม	100,000,000.00	-	-	-

5.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
เงินฝากธนาคาร ประเภท 6 เดือน	2,759,222,385.01	501,545,753.42	509,222,385.01	501,545,753.42
เงินฝากธนาคาร ประเภท 8 เดือน	7,000,000,000.00	-	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 9 เดือน	-	1,700,000,000.00	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 10 เดือน	-	2,666,000,000.00	-	-
เงินฝากธนาคาร ประเภท 12 เดือน	6,800,000,000.00	8,257,199,117.87	-	507,199,117.87
รวม	16,559,222,385.01	13,124,744,871.29	509,222,385.01	1,008,744,871.29

เงินลงทุนชั่วคราวได้รับดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 0.90 – 2.00 ต่อปี



5.3 ลูกหนี้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
ลูกหนี้รายได้ค่าธรรมเนียม	7,594,052.87	8,169,893.59	7,594,052.87	8,169,893.59
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(1)	180,417.95	246,436,958.95	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(3)	243,646,242.59	248,848,895.78	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(4)	175,514,415.37	117,017,954.01	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(5)	70,204,903.81	46,883,196.03	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเพื่อมาตรา 97(6)	12,823,486.60	13,097,308.37	-	-
รวมลูกหนี้	509,963,519.19	680,454,206.73	7,594,052.87	8,169,893.59
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	[1,308,211.67]	[731,440.84]	-	-
รวม	508,655,307.52	679,722,765.89	7,594,052.87	8,169,893.59

ลูกหนี้ จำแนกตามอายุหนี้ ได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	486,350,114.91	641,412,126.76	7,217,773.05	7,957,282.67
ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน	10,422,052.98	14,988,820.67	327,314.36	193,972.94
ค้างชำระเกินกว่า 3 เดือน - 6 เดือน	2,161,668.82	2,533,853.39	36,112.50	12,196.80
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 12 เดือน	2,094,439.61	494,936.52	6,426.48	6,441.18
ค้างชำระเกินกว่า 12 เดือนขึ้นไป	8,935,242.87	21,024,469.39	6,426.48	-
รวมลูกหนี้	509,963,519.19	680,454,206.73	7,594,052.87	8,169,893.59
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	[1,308,211.67]	[731,440.84]	-	-
รวม	508,655,307.52	679,722,765.89	7,594,052.87	8,169,893.59

5.4 ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
ลูกหนี้เงินยืม				
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	587,008.00	114,182.98	60,342.00	24,692.98
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	601,039.60	-	601,039.60	-
ค่าใช้จ่ายในการอบรมสัมมนา	239,742.41	421,122.00	239,742.41	253,710.00
ค่าใช้จ่ายในการจัดประชุม	37,459.00	194,174.00	32,209.00	28,924.00
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสำนักงาน	199,821.00	5,263,196.00	6,266.00	19,908.00
รวม	1,665,070.01	5,992,674.98	939,599.01	327,234.98

ลูกหนี้เงินยืม จำแนกตามอายุหนี้ ได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
หนี้ที่อยู่ในกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ	1,459,995.01	5,745,462.98	939,379.01	327,234.98
หนี้ที่เกินกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ ไม่เกิน 3 เดือน	205,075.00	107,412.00	220.00	-
หนี้ที่เกินกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ 6 - 12 เดือน	-	139,800.00	-	-
รวม	1,665,070.01	5,992,674.98	939,599.01	327,234.98

5.5 รายได้ค้างรับ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้า	248,470,620.99	239,601,656.82	248,470,620.99	239,601,656.82
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซ	97,765,649.57	101,093,410.25	97,765,649.57	101,093,410.25
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	1,250,000,000.00	1,208,000,000.00	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	-	314,322,700.79	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	196,808,198.44	219,463,047.11	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(4)	87,095,365.23	88,930,518.68	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(5)	34,838,146.03	35,572,207.35	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	10,358,325.85	11,550,686.41	-	-
	1,925,336,306.11	2,218,534,227.41	346,236,270.56	340,695,067.07
ดอกเบี้ยค้างรับ	50,927,698.27	107,229,871.09	4,381,915.84	8,164,791.23
รวม	1,976,264,004.38	2,325,764,098.50	350,618,186.40	348,859,858.30

5.6 วัสดุคงเหลือ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
วัสดุสำนักงาน	2,315,806.41	2,252,183.56	1,992,447.41	1,873,048.56
วัสดุคอมพิวเตอร์	1,367,925.00	1,370,750.00	1,367,925.00	1,370,750.00
วัสดุงานบ้านงานครัว	8,480.00	4,960.00	8,480.00	4,960.00
วัสดุโฆษณาและเผยแพร่	-	34,578.00	-	34,578.00
รวม	3,692,211.41	3,662,471.56	3,368,852.41	3,283,336.56

5.7 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	1,142,448.21	1,855.00	1,142,448.21	1,855.00
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	199,429.16	381,332.17	199,429.16	381,332.17
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	419,900.35	990,725.34	419,900.35	990,725.34
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนด	150,405.63	196,232.71	150,405.63	196,232.71
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	9,120,589.99	7,526,813.42	5,439,045.41	4,863,312.44
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	5,752,152.27	314,270.00	-	-
รวม	16,784,925.61	9,411,228.64	7,351,228.76	6,433,457.66



5.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

รายการ	ยอดตามบัญชี ณ 1 ตุลาคม 2561			การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี			ยอดตามบัญชี ณ 30 กันยายน 2562	
	งบการเงินรวม ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	งบการเงินรวม หลังรายการปรับปรุง	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน
ที่ดิน	299,085,820.00	-	299,085,820.00	-	-	-	299,085,820.00	299,085,820.00
ที่ดินรับบริจาค	2,496,000.00	-	2,496,000.00	-	-	-	2,496,000.00	-
อาคารสำนักงาน	18,043,950.00	30,462,273.35	48,506,223.35	-	20,818,149.30	-	69,324,372.65	-
อาคารสำนักงานรับบริจาค	10,187,306.97	-	10,187,306.97	-	-	-	10,187,306.97	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	61,138,067.02	3,059,787.00	64,197,854.02	48,129,576.64	394,082.16	286,738.32	64,582,092.18	48,416,314.96
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	167,300.81	-	167,300.81	-	-	-	167,300.81	-
สิ่งปลูกสร้าง	20,000.00	8,047,737.20	8,067,737.20	-	-	-	8,067,737.20	-
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	84,440,045.31	-	84,440,045.31	60,892,253.85	11,566,947.47	8,558,020.47	93,358,539.81	67,147,501.35
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	22,378,042.27	1,901,575.65	24,279,617.92	12,756,303.44	1,095,393.20	305,906.54	24,419,827.31	12,558,026.17
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	1,849,668.70	-	1,849,668.70	1,682,251.91	25,000.00	25,000.00	1,874,668.70	1,707,251.91
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	22,941,853.69	1,152,531.60	24,094,385.29	18,986,499.04	445,785.34	257,370.09	24,354,421.56	19,058,120.06
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	30,260,810.53	-	30,260,810.53	27,702,130.84	-	-	30,260,810.53	27,702,130.84
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	607,604.73	-	607,604.73	105,322.43	57,900.00	-	665,504.73	105,322.43
ครุภัณฑ์ - กีฬา	997,947.66	-	997,947.66	997,947.66	-	-	997,947.66	997,947.66
ครุภัณฑ์ - สัตว์จร	389,574.17	-	389,574.17	-	-	-	389,574.17	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	1,142,616.82	53,264.40	1,195,881.22	1,108,116.82	35,000.00	-	1,230,881.22	1,108,116.82
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	5,289,323.26	-	5,289,323.26	1,310,161.26	255,300.00	255,300.00	5,139,709.27	1,428,661.26
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	16,135,023.26	-	16,135,023.26	16,135,023.26	221,666.37	-	16,356,689.63	16,356,689.63
รวม	577,570,955.20	44,677,169.20	622,248,124.40	488,891,407.15	34,855,223.84	9,910,001.79	652,959,204.40	495,671,903.09



ยอดตามบัญชี				การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี	
ณ 1 ตุลาคม 2561				เพิ่มขึ้น				ณ 30 กันยายน 2562	
งบการเงินรวม ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	งบการเงินรวม หลังรายการปรับปรุง	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน
ค่าเสื่อมราคาสะสม									
อาคารสำนักงาน	[1,116,713.55]	[4,251,477.08]	[5,368,190.63]	-	-	[4,311,469.56]	-	[9,679,660.19]	-
อาคารสำนักงานรับบริจาค	[2,173,201.34]	-	[2,173,201.34]	-	-	[678,799.11]	-	[2,852,000.45]	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	[56,375,431.72]	[1,166,962.56]	[57,542,394.28]	[45,740,032.89]	-	[4,069,500.58]	[1,422,404.90]	[61,602,051.86]	[47,162,437.79]
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	[167,299.81]	-	[167,299.81]	-	-	-	-	[167,299.81]	-
สิ่งปลูกสร้าง	[2,468.99]	[1,294,042.06]	[1,296,511.05]	-	-	[538,921.47]	-	[1,835,432.52]	-
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	[72,021,222.71]	-	[72,021,222.71]	[50,426,015.39]	-	[6,667,641.88]	[5,249,899.01]	[76,040,480.62]	[53,373,200.43]
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	[16,670,509.23]	[782,951.12]	[17,453,460.35]	[11,289,245.62]	-	[2,305,073.73]	[570,800.95]	[18,863,357.27]	[11,355,867.76]
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	[1,776,422.32]	-	[1,776,422.32]	[1,634,317.97]	-	[69,521.14]	[44,189.35]	[1,839,943.46]	[1,678,507.32]
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	[19,121,897.41]	[537,418.03]	[19,659,315.44]	[16,165,169.26]	-	[1,634,829.60]	[976,338.04]	[21,108,398.97]	[16,955,761.23]
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	[29,162,103.26]	-	[29,162,103.26]	[27,702,112.84]	-	[466,406.68]	-	[29,628,509.94]	[27,702,112.84]
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	[544,686.76]	-	[544,686.76]	[48,714.25]	-	[27,621.48]	[21,059.98]	[572,308.24]	[69,774.23]
ครุภัณฑ์ - กีฬา	[939,437.67]	-	[939,437.67]	[939,437.67]	-	[30,371.65]	[30,371.65]	[969,809.32]	[969,809.32]
ครุภัณฑ์ - สัตว์	[254,097.34]	-	[254,097.34]	-	-	[77,879.09]	-	[331,976.43]	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	[1,029,488.48]	[7,846.72]	[1,037,335.20]	[1,020,887.10]	-	[48,230.36]	[27,014.03]	[1,085,565.56]	[1,047,901.13]
สิ้นเปลืองจากการรับบริจาค	[4,217,594.28]	-	[4,217,594.28]	[945,364.45]	-	[854,165.89]	[338,490.04]	[4,666,859.18]	[1,147,060.49]
รวม	[205,572,574.87]	[8,040,697.57]	[213,613,272.44]	[155,911,297.44]	[21,774,432.22]	[8,680,567.95]	[4,144,050.84]	[231,243,653.82]	[161,462,432.54]
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	371,998,380.33	36,636,471.63	408,634,851.96	332,980,109.71				421,715,550.58	334,209,470.55
ค่าเสื่อมราคา									
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562								21,774,432.22	8,680,567.95
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561								24,250,926.82	9,866,014.72

หน่วย : บาท

รายการ	ยอดตามบัญชี ณ 1 ตุลาคม 2561				การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี ณ 30 กันยายน 2562	
	งบการเงินรวม ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	งบการเงินรวม หลังรายการปรับปรุง	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	เพิ่มขึ้น	งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน	ไอเสียประเภท งบการเงินรวม	งบการเงินรวม	งบการเงิน เฉพาะหน่วยงาน
รายจ่าย	299,085,820.00	-	299,085,820.00	299,085,820.00	-	-	-	-	299,085,820.00	299,085,820.00
รายจ่าย	2,496,000.00	-	2,496,000.00	-	-	-	-	-	2,496,000.00	-
รายจ่าย	-	30,462,273.35	30,462,273.35	-	-	-	-	18,043,950.00	48,506,223.35	-
รายจ่าย	10,187,306.97	-	10,187,306.97	-	-	-	-	-	10,187,306.97	-
รายจ่าย	60,259,065.06	3,059,787.00	63,318,852.06	46,386,075.28	1,743,501.36	1,743,501.36	[904,089.40]	-	64,197,854.02	48,129,576.64
รายจ่าย	167,300.81	-	167,300.81	-	-	-	-	-	167,300.81	-
รายจ่าย	-	8,047,737.20	8,047,737.20	-	-	-	-	20,000.00	8,067,737.20	-
รายจ่าย	78,271,244.09	-	78,271,244.09	56,107,576.14	9,536,978.59	7,980,597.94	[3,368,177.37]	-	84,440,045.31	60,892,253.85
รายจ่าย	19,384,388.62	1,901,575.65	21,285,964.27	12,485,813.82	2,493,794.03	597,900.00	[327,410.38]	904,270.00	24,279,617.92	12,756,303.44
รายจ่าย	1,746,668.70	-	1,746,668.70	1,603,751.91	103,000.00	78,500.00	-	-	1,849,668.70	1,682,251.91
รายจ่าย	22,203,882.58	998,580.00	23,202,462.58	18,710,214.93	988,721.78	373,083.18	[96,799.07]	-	24,094,385.29	18,986,499.04
รายจ่าย	30,260,810.53	-	30,260,810.53	27,702,130.84	-	-	-	-	30,260,810.53	27,702,130.84
รายจ่าย	607,604.73	-	607,604.73	105,322.43	-	-	-	-	607,604.73	105,322.43
รายจ่าย	937,200.00	-	937,200.00	937,200.00	60,747.66	60,747.66	-	-	997,947.66	997,947.66
รายจ่าย	20,000.00	-	20,000.00	-	-	-	-	[20,000.00]	-	-
รายจ่าย	389,574.17	-	389,574.17	-	-	-	-	-	389,574.17	-
รายจ่าย	1,077,197.20	-	1,077,197.20	1,042,697.20	118,684.02	65,419.62	-	-	1,195,881.22	1,108,116.82
รายจ่าย	5,649,774.76	-	5,649,774.76	1,670,612.76	257,500.00	257,500.00	[617,951.50]	-	5,289,323.26	1,310,161.26
รายจ่าย	34,289,523.26	-	34,289,523.26	16,135,023.26	1,795,500.00	-	[1,001,780.00]	-	16,135,023.26	16,135,023.26
รวม	567,033,361.48	44,469,953.20	611,503,314.68	481,972,238.57	17,138,017.44	11,157,249.76	[4,238,081.18]	-	622,248,124.40	488,891,407.15



หน่วย : บาท

ยอดตามบัญชี				การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี ณ 30 กันยายน 2562	
ณ 1 ตุลาคม 2561				เพิ่มขึ้น				ลดลง	
งบการเงินรวมก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	งบการเงินรวมหลังรายการปรับปรุง	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน
ค่าเสื่อมราคาสะสม									
อาคารสำนักงาน	[2,222,141.54]	[2,222,141.54]	-	[3,146,049.09]	-	-	-	[5,368,190.63]	-
อาคารสำนักงานรับบริจาค	[1,494,405.50]	[1,494,405.50]	-	[678,795.84]	-	-	-	[2,173,201.34]	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	[53,661,339.61]	[147,964.15]	[44,239,851.02]	[4,610,005.56]	[1,500,181.87]	876,915.04	-	[57,542,394.28]	[45,740,032.89]
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	[117,576.14]	-	-	[49,723.67]	-	-	-	[167,299.81]	-
สิ่งปลูกสร้าง	-	[757,917.94]	-	[535,187.66]	-	-	-	[1,296,511.05]	-
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	[66,868,036.00]	-	[47,869,341.35]	[8,521,278.08]	[5,752,515.27]	3,368,091.37	-	[72,021,222.71]	[50,426,015.39]
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	[14,502,862.01]	[399,610.53]	[10,511,439.99]	[2,935,813.00]	[1,103,093.40]	371,858.01	-	[17,453,460.35]	[11,289,245.62]
ครุภัณฑ์ - งานบ้านครัว	[1,666,401.77]	-	[1,554,057.51]	[110,020.55]	[80,260.46]	-	-	[1,776,422.32]	[1,634,317.97]
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	[17,602,279.82]	[315,229.13]	[15,217,654.61]	[1,838,603.56]	[1,044,311.72]	96,797.07	-	[19,659,315.44]	[16,165,169.26]
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	[28,656,154.52]	-	[27,702,112.84]	[505,948.74]	-	-	-	[29,162,103.26]	[27,702,112.84]
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	[475,588.12]	-	[27,672.00]	[69,098.64]	[21,042.25]	-	-	[544,686.76]	[48,714.25]
ครุภัณฑ์ - กีฬา	[937,191.00]	-	[937,191.00]	[2,246.67]	[2,246.67]	-	-	[939,437.67]	[939,437.67]
ครุภัณฑ์ - ก่อสร้าง	[3,405.45]	-	-	-	-	-	-	-	-
ครุภัณฑ์ - สัตว์	[176,220.94]	-	-	[77,876.40]	-	-	-	[254,097.34]	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	[961,530.06]	-	[959,828.69]	[75,805.14]	[61,058.41]	-	-	[1,020,887.10]	[1,020,887.10]
สิทธิการใช้งานรับบริจาค	[3,728,079.38]	-	[1,261,986.28]	[1,094,474.22]	[301,304.67]	617,926.50	[12,967.18]	[4,217,594.28]	[945,364.45]
รวม	[190,851,070.32]	[3,842,863.29]	[150,281,135.29]	[24,250,926.82]	[9,866,014.72]	5,331,587.99	-	[213,613,272.44]	[155,911,297.44]
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	37%, 182,291.16	40,627,089.91	331,691,103.28					408,634,851.96	332,980,109.71
ค่าเสื่อมราคา									
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561								24,250,926.82	9,866,014.72
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560								23,409,434.80	9,895,177.17

5.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	ยอดตามบัญชี		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี	
	ณ 1 ตุลาคม 2561		เพิ่มขึ้น		ลดลง		ณ 30 กันยายน 2562	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน
ราคาทุน								
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	22,687,725.17	22,606,735.17	11,846,635.51	11,846,635.51	-	-	34,534,360.68	34,453,370.68
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ - งามระหว่างทำ	6,721,495.33	6,721,495.33	8,248,555.13	8,248,555.13	[5,696,635.51]	[5,696,635.51]	9,273,414.95	9,273,414.95
รวม	29,409,220.50	29,328,230.50	20,095,190.64	20,095,190.64	[5,696,635.51]	[5,696,635.51]	43,807,775.63	43,726,785.63
ค่าตัดจำหน่ายสะสม								
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	[7,602,003.43]	[7,521,016.43]	[6,968,888.85]	[6,968,888.85]	-	-	[14,570,892.28]	[14,489,905.28]
รวม	[7,602,003.43]	[7,521,016.43]	[6,968,888.85]	[6,968,888.85]	-	-	[14,570,892.28]	[14,489,905.28]
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	21,807,217.07	21,807,214.07					29,236,883.35	29,236,880.35
ค่าตัดจำหน่าย								
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562							6,968,888.85	6,968,888.85
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561							3,206,027.02	3,206,027.02

หน่วย : บาท

	ยอดตามบัญชี		การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี				ยอดตามบัญชี	
	ณ 1 ตุลาคม 2560		เพิ่มขึ้น		ลดลง		ณ 30 กันยายน 2561	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน
ราคาทุน								
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	10,727,237.14	10,646,247.14	12,494,488.03	12,494,488.03	[534,000.00]	[534,000.00]	22,687,725.17	22,606,735.17
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ - งามระหว่างทำ	5,260,802.80	5,260,802.80	14,655,993.46	14,655,993.46	[13,195,300.93]	[13,195,300.93]	6,721,495.33	6,721,495.33
รวม	15,988,039.94	15,907,049.94	27,150,481.49	27,150,481.49	[13,729,300.93]	[13,729,300.93]	29,409,220.50	29,328,230.50
ค่าตัดจำหน่ายสะสม								
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	[4,929,974.41]	[4,848,987.41]	[3,206,027.02]	[3,206,027.02]	533,998.00	533,998.00	[7,602,003.43]	[7,521,016.43]
รวม	[4,929,974.41]	[4,848,987.41]	[3,206,027.02]	[3,206,027.02]	533,998.00	533,998.00	[7,602,003.43]	[7,521,016.43]
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	11,058,065.53	11,058,062.53					21,807,217.07	21,807,214.07
ค่าตัดจำหน่าย								
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2561							3,206,027.02	3,206,027.02
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2560							1,779,577.33	1,779,439.06

5.10 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
เงินมัดจำ	227,812.14	233,812.14	-	-
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ	834,843.64	11,296,787.64	669,343.64	10,120,474.04
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างอาคาร	-	21,956,500.00	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	258,400.00	-	-	-
รวม	1,321,055.78	33,487,099.78	669,343.64	10,120,474.04



5.11 เจาหนี้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
เจ้าหนี้ - หน่วยงานภาครัฐ	43,712,963.57	13,131,278.73	18,355,176.83	876,192.71
เจ้าหนี้ - บุคคลภายนอก	16,279,866.77	19,524,462.43	5,429,229.41	9,589,840.38
เจ้าหนี้เงินกองทุนเพื่อกิจการตามมาตรา 97	163,895,156.19	169,510,269.62	-	-
รวม	223,887,986.53	202,166,010.78	23,784,406.24	10,466,033.09

5.12 ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
เงินเดือนและค่าจ้าง	1,304,375.00	1,652,965.90	-	-
ค่าตอบแทนพิเศษ	36,469,380.00	36,222,000.00	34,037,700.00	34,032,000.00
ค่าสวัสดิการ	420,560.17	1,992,164.40	420,560.17	1,992,164.40
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	187,505.00	90,000.00	187,505.00	90,000.00
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	1,580,396.07	1,507,651.50	1,580,396.07	1,507,651.50
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	2,284,424.16	2,345,296.68	2,284,424.16	2,345,296.68
ค่าวัสดุ	17,042.00	16,189.00	17,042.00	16,189.00
ค่าสาธารณูปโภค	873,440.33	1,292,952.39	692,518.77	1,093,422.51
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	2,662,284,515.10	2,590,003,452.79	-	-
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่น	4,543,669.54	4,150,877.43	33,714.20	36,615.20
รวม	2,709,965,307.37	2,639,273,550.09	39,253,860.37	41,113,339.29

ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนเป็นเงินอุดหนุนค้างจ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า เป็นเงินสำหรับชดเชยให้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำเดือนสิงหาคม - กันยายน 2562

5.13 รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	2562	2561
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ปีก่อนยกมา	248,325,085.96	239,601,295.04
บวก รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ปัจจุบัน	603,004,099.02	595,077,845.59
หัก รายได้ค่าธรรมเนียมที่รับรู้เป็นรายได้ในปีปัจจุบัน		
ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้ในงวด	248,325,085.96	239,601,295.04
ค่าธรรมเนียมปีปัจจุบันรับรู้ในงวด	352,487,720.11	600,812,806.07
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้คงเหลือ	250,516,378.91	248,325,085.96
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้คงเหลือแยกเป็น		
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้ารอการรับรู้	193,923,568.21	191,949,658.23
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซรอการรับรู้	56,592,810.70	56,375,427.73
รวม	250,516,378.91	248,325,085.96

5.14 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	2562	2561
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมยกมา	1,633,889,356.62	1,348,328,207.92
รายได้จากการดำเนินงาน	968,494,290.97	950,234,985.75
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	[610,856,927.81]	[593,755,421.66]
	1,991,526,719.78	1,704,807,772.01
บวก ค่าเสื่อมราคาสะสมของครุภัณฑ์ที่จัดซื้อ	174,805,277.33	162,486,949.42
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	39,253,860.37	41,113,339.29
	2,205,585,857.48	1,908,408,060.72
หัก เงินกันไว้เบิกเหลือปี (หมายเหตุ 5)	[1,173,855,128.29]	[951,555,807.40]
รายได้ค้างรับ	[350,618,186.40]	[348,859,858.30]
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	[939,599.01]	[327,234.98]
วัสดุคงเหลือสิ้นปี	[3,368,852.41]	[3,283,336.56]
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ*	[669,343.64]	[10,120,474.04]
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	[1,142,448.21]	[1,855.00]
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	[199,429.16]	[381,332.17]
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	[419,900.35]	[990,725.34]
ภาษีซื้อไม่ถึงกำหนด	[150,405.63]	[196,232.71]
ที่ดิน	[299,085,820.00]	[299,085,820.00]
ค่าส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	[48,416,314.96]	[48,129,576.64]
ค่าซื้อครุภัณฑ์	[174,111,202.87]	[153,559,056.49]
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	[16,356,689.63]	[16,135,023.26]
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	[5,439,045.41]	[4,863,312.44]
ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ตามโครงสร้างผลประโยชน์พนักงาน	[22,750,712.00]	[9,958,512.00]
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	108,062,779.51	60,959,903.39

* เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ จะต้องนำส่งเป็นรายได้แผ่นดินเมื่อครบกำหนดสัญญาเช่า

5.15 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
ใบสำคัญค้างจ่าย	1,843,681.80	2,007,127.35	1,347,166.20	554,993.59
เงินรับฝาก	9,356,635.38	7,780,687.61	-	-
รายได้รับล่วงหน้า	68,290,700.03	31,807,558.33	-	-
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายรอนำส่ง	1,700,054.99	1,175,993.27	1,340,282.97	913,141.43
ประกันสังคมค้างจ่าย	615,014.00	601,386.00	461,100.00	468,000.00
เงินรับโอนรอการตรวจสอบ	28,890.00	-	28,890.00	-
เงินประกันผลงาน	1,109,975.00	1,216,197.50	-	-
เงินประกันสัญญา	10,471,402.92	14,690,278.21	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีขายรอเรียกเก็บ	496,807.22	534,479.03	496,807.22	534,479.03
รวม	93,913,161.34	59,813,707.30	3,674,246.39	2,470,614.05



5.16 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ประกอบด้วย

สำนักงาน กกพ. ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2560) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. เริ่มรับรู้ และจัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เป็นต้นมา

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) เริ่มรับรู้และจัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 เนื่องจากการจ้างพนักงานจากเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(6) พนักงานเริ่มมีอายุการจ้างงานครบ 1 ปี

ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน โดยมีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ ต้นปี	140,084,990.00	105,365,912.08	131,517,393.00	102,988,899.14
บวก				
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน	24,105,081.00	23,436,915.00	22,061,313.00	21,513,612.00
ค่าใช้จ่ายและหนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่เฉลี่ยรับรู้ในปี	-	6,118,590.31	-	4,971,484.22
ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน	23,446,372.00	13,240,766.00	22,750,712.00	9,958,512.00
หัก				
ผลประโยชน์พนักงานที่จ่ายในระหว่างปี	[11,790,587.07]	[8,077,193.39]	[11,588,731.57]	[7,915,114.36]
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ ผลประโยชน์พนักงาน ณ สิ้นปี	175,845,855.93	140,084,990.00	164,740,686.43	131,517,393.00

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562 มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	20,757,719.00	20,558,977.00	18,941,006.00	18,813,437.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	3,347,362.00	2,877,938.00	3,120,307.00	2,700,175.00
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่รับรู้ในปี	-	6,118,590.31	-	4,971,484.22
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน	24,105,081.00	29,555,505.31	22,061,313.00	26,485,096.22

รายละเอียดผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของประมาณการหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
มูลค่าสะสมผล (กำไร) ขาดทุนตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยยกมา	13,240,766.00	-	9,958,512.00	-
บวก ผล (กำไร) ขาดทุนจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจริง	3,531,117.00	6,755,220.00	4,489,448.00	3,540,106.00
ผล (กำไร) ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน				
- อัตราคิดลด	19,915,255.00	24,257,831.00	18,261,264.00	22,740,580.00
- อัตราขึ้นเงินเดือน	-	[17,904,190.00]	-	[16,438,464.00]
ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน				
- อัตราบรรณะ	-	131,905.00	-	116,290.00
รวม	36,687,138.00	13,240,766.00	32,709,224.00	9,958,512.00

ข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

ข้อสมมติทางการเงิน

	อัตราร้อยละต่อปี	
	2562	2561
อัตราคิดลด :	1.37 - 2.33	1.50 - 3.29
อัตราการขึ้นเงินเดือน :		
อายุน้อยกว่า 40 ปี	6.0	6.0
อายุตั้งแต่ 40 ปี ถึงน้อยกว่า 55 ปี	5.0	5.0
อายุตั้งแต่ 55 ปี ขึ้นไป	4.0	4.0
อัตราเงินเพื่อ :	2.5	2.5

ข้อสมมติทางประชากรศาสตร์

	อัตราร้อยละต่อปี	
	2562	2561
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน :		
อายุน้อยกว่า 30 ปี	5.0	5.0
อายุตั้งแต่ 30 ปี ถึงน้อยกว่า 55 ปี	2.0	2.0
อายุตั้งแต่ 55 ปี ขึ้นไป	0.0	0.0
	ตารางบรรณะไทย	ตารางบรรณะไทย
อัตราการเสียชีวิต :	พ.ศ. 2560	พ.ศ. 2560
การปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต :	3.0	3.0
อัตราการทุพพลภาพ :	ไม่มี	ไม่มี
อัตราการเกษียณอายุก่อนกำหนด :	ไม่มี	ไม่มี

ผลการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	เกิดขึ้นจริง 30 กันยายน 2562	ประมาณการ 30 กันยายน 2561	เกิดขึ้นจริง 30 กันยายน 2562	ประมาณการ 30 กันยายน 2561
ผลกระทบของการระบุพันตามโครงการผลประโยชน์พนักงาน				
1. อัตราคิดลด - 1.0%	27,175,993.00	20,135,374.00	24,853,549.00	18,388,623.00
อัตราคิดลด + 1.0%	[22,344,797.00]	[16,598,820.00]	[20,499,531.00]	[15,207,486.00]
2. อัตราการขึ้นเงินเดือน - 1.0%	[21,939,995.00]	[18,809,078.00]	[20,128,768.00]	[17,296,853.00]
อัตราการขึ้นเงินเดือน + 1.0%	26,028,517.00	22,557,184.00	23,807,202.00	20,674,945.00
3. อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน - 20.0% ของข้อสมมติ	2,027,912.00	1,913,455.00	1,827,938.00	1,741,718.00
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน + 20.0% ของข้อสมมติ	[1,938,195.00]	[1,848,546.00]	[1,747,939.00]	[1,684,320.00]
4. การปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต - 1.0%	[83,222.00]	[33,408.00]	[75,994.00]	[29,821.00]
การปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต + 1.0%	75,249.00	30,193.00	68,830.00	26,986.00

วิธีและข้อสมมติที่ใช้ในการวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การทดสอบและการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติ คำนวณโดยการปรับเพิ่ม หรือลดค่าข้อสมมติโดยการบวก หรือลบในช่วงที่เป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผล ข้อสมมติที่ใช้ในการประเมินทางคณิตศาสตร์ประกันภัยจะสะท้อนถึงเหตุการณ์ระยะยาวในอนาคต หากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจริงแตกต่างจากข้อสมมติที่กำหนด จะส่งผลต่อต้นทุนของผลประโยชน์ในการคำนวณครั้งถัดไป

5.17 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
เงินประกันสัญญา	4,620,749.82	5,610,111.43	3,866,516.82	3,041,162.83
เงินประกันผลงาน	1,708,731.16	3,424,454.42	1,708,731.16	3,424,454.42
รายได้จากการรับบริจาคออร์ดู	37,866,981.39	37,950,177.43	281,600.77	364,796.81
รวม	44,196,462.37	46,984,743.28	5,856,848.75	6,830,414.06

5.18 รายได้ค่าธรรมเนียม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	2,295,000.00	2,945,000.00	2,295,000.00	2,945,000.00
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซ	150,000.00	500,000.00	150,000.00	500,000.00
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้า	490,988,671.10	477,901,346.30	490,988,671.10	477,901,346.30
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการก๊าซ	206,686,834.94	207,259,730.28	206,686,834.94	207,259,730.28
รายได้ค่าธรรมเนียมการต่อใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	220,000.00	265,000.00	220,000.00	265,000.00
รายได้ค่าธรรมเนียมจากการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่	-	3,802,714.02	-	3,802,714.02
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับเขตขยายรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า	14,874,000,000.00	15,679,000,000.00	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับอุตสาหกรรมผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	311,775,615.02	3,621,860,948.17	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	2,906,933,183.91	2,757,480,601.11	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(4)	1,084,421,742.47	1,034,429,919.49	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(5)	433,768,695.93	413,771,966.93	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	152,996,479.36	145,130,554.53	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าอื่น	390,120.00	701,590.00	-	-
รวมรายได้ค่าธรรมเนียมรับรู้ในงวด	20,464,626,342.73	24,345,049,370.83	700,340,506.04	692,673,790.60
บวก ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้ในงวด	248,325,085.96	239,601,295.04	248,325,085.96	239,601,295.04
รวม	20,712,951,428.69	24,584,650,665.87	948,665,592.00	932,275,085.64

5.19 รายได้อื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
รายได้ดอกเบี้ยรับจากสถาบันการเงิน	228,655,890.52	253,667,577.80	17,558,518.51	16,698,900.43
รายได้จากการรับบริจาค	464,559.36	305,894.67	338,490.04	301,304.67
รายได้อื่นๆ	7,646,426.01	7,395,659.21	897,783.52	948,649.45
เงินรับคืนโครงการชุมชน	141,010,302.70	148,690,275.42	-	-
รายได้จากเงินช่วยเหลือจ่าย ปีเก่ารับคืน (รับคืนเงินจากลูกหนี้เงินยืม)	1,033,906.90	11,045.56	1,033,906.90	11,045.56
รวม	378,811,085.49	410,070,452.66	19,828,698.97	17,959,900.11

5.20 ค่าใช้จ่ายบุคลากร ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
เงินเดือนและค่าจ้าง	263,026,006.84	249,743,521.53	186,967,525.26	180,391,202.33
ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่น	21,750,000.00	19,016,666.72	21,750,000.00	19,016,666.72
ค่าตอบแทนการปฏิบัติงานนอกเวลาราชการ	5,103,666.75	4,467,835.03	2,848,561.25	2,694,630.04
ค่าตอบแทนพิเศษ	28,279,228.08	29,194,729.56	26,135,088.08	27,004,729.56
ค่าบำเหน็จ	24,105,081.00	29,555,505.31	22,061,313.00	26,485,096.22
ค่าสวัสดิการ	22,069,168.84	22,103,200.41	19,735,786.49	19,997,089.98
เงินสมทบประกันสังคมและกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	22,993,579.73	21,819,070.14	19,286,749.56	18,581,052.88
ค่าประกันสุขภาพ ประกันอุบัติเหตุ และประกันชีวิต	9,169,608.00	7,950,136.23	7,202,779.17	6,275,271.36
ค่าใช้จ่ายบุคลากรอื่นๆ	7,867,795.45	7,963,599.02	5,591,091.05	5,879,749.96
รวม	404,364,134.69	391,814,263.95	311,578,893.86	306,325,489.05

5.21 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
ค่าเบี้ยประชุม	28,703,456.00	29,878,250.00	10,173,400.00	11,156,350.00
ค่าตอบแทนอื่น	1,437,645.60	1,852,788.42	46,520.00	577,400.00
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	39,996,846.44	37,887,171.08	23,908,337.85	22,563,165.02
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	18,892,808.48	10,462,009.89	18,295,659.10	9,163,186.60
ค่าใช้จ่ายในการประชุมและอบรมสัมมนา	73,844,399.19	81,560,172.42	16,930,750.66	15,863,291.50
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	63,888,869.03	63,632,123.64	55,819,552.80	55,922,482.80
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	28,017,420.81	27,722,711.47	15,436,865.48	15,316,014.54
ค่าประกันอุบัติเหตุ	234,454.00	234,454.00	234,454.00	234,454.00
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	75,229,714.95	63,887,242.87	55,370,050.35	48,776,056.56
ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กทพ.	118,865,629.68	99,421,036.24	58,624,869.78	66,994,437.29
ค่าเบี้ยประกันภัยทรัพย์สินสำนักงาน/ ค่าเบี้ยประกันภัยความรับผิด	3,733,782.17	3,259,656.75	2,435,043.09	2,316,987.10
ค่าใช้สอย	9,690,936.51	11,296,206.57	4,033,069.67	4,553,415.72
ค่าวัสดุ	19,811,437.51	16,921,510.36	6,641,688.53	5,979,174.76
ค่าครุภัณฑ์มูลค่าต่ำกว่าเกณฑ์	2,832,614.29	3,983,504.96	467,087.33	759,040.26
ค่าสาธารณูปโภค	17,858,250.64	17,111,609.14	13,786,161.51	13,140,229.11
หนังสือส่งจะสูญ	576,770.83	731,440.84	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	86.00	39,562.73	67.00	2,205.61
รวม	503,615,122.13	469,881,451.38	282,203,577.15	273,317,890.87

ข้อมูลเพิ่มเติม (เฉพาะส่วนของสำนักงาน กทพ.) : ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กทพ. ปีงบประมาณ 2562 ประกอบด้วย

1. ค่าจ้างที่ปรึกษารายโครงการ จำนวน 45,327,260.69 บาท
2. ค่าจ้างที่ปรึกษา กทพ. ผู้เชี่ยวชาญ ผู้ชำนาญการ และเลขานุการ กทพ. ตามระเบียบการจ้างผู้เชี่ยวชาญฯ และระเบียบการแต่งตั้งที่ปรึกษา และเลขานุการ กทพ. จำนวน 13,297,609.09 บาท

5.22 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน	
	2562	2561	2562	2561
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	4,095,879.00	3,459,421.00	1,425,000.00	1,040,000.00
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	14,874,000,000.00	15,679,000,000.00	-	-
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับอุดหนุนให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	2,113,480,470.15	2,225,360,843.56	-	-
รวม	16,991,576,349.15	17,907,820,264.56	1,425,000.00	1,040,000.00

6. เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี สำหรับงบการเงินเฉพาะหน่วยงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	2562	2561
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ยกมา	951,555,807.40	679,889,957.32
หัก เบิกจ่ายระหว่างปี		
กรณีมีหนี้ผูกพัน	[76,994,665.38]	[73,291,447.69]
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	[26,126,274.95]	[103,120,940.33]
นำส่งเพิ่มเติม ณ สิ้นปีงบประมาณ		
นำส่งรายได้แผ่นดินเพิ่มในระหว่างปี	-	-
รอนำส่งรายได้แผ่นดินเพิ่มเติม	[68,168,563.57]	[68,168,563.57]
ยอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณปีก่อนคงเหลือ	780,266,303.50	573,664,917.50
บวก เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ปีปัจจุบัน		
กรณีมีหนี้ผูกพัน	123,176,124.79	78,958,889.90
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	270,412,700.00	393,588,824.79
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562	1,173,855,128.29	951,555,807.40

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีจำนวนดังกล่าวได้รวมอยู่ในรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมตามรายงานการประชุมครั้งที่ 58/2562 (ครั้งที่ 620) วันที่ 25 กันยายน 2562 และรายงานการประชุมครั้งที่ 78/2562 (ครั้งที่ 640) ลงวันที่ 13 ธันวาคม 2562 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้มีมติอนุมัติให้กันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2562 โดย ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 มีเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2562 กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 123,176,124.79 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 270,412,700.00 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 393,588,824.79 บาท

ส่วนยอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณปีก่อน คงเหลือจำนวน 780,266,303.50 บาทนั้น เป็นเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2557 จำนวน 83,942,142.50 บาท ประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 2,742,142.50 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 81,200,000.00 บาท เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2558 จำนวน 144,600,000.00 บาท ประกอบด้วย กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 144,600,000.00 บาท เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2559 จำนวน 64,400,000.00 บาท ประกอบด้วย กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 64,400,000.00 บาท เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2560 จำนวน 226,772,975.00 บาท ประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 812,975.00 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 225,960,000.00 บาท และเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี 2561 จำนวน 260,551,186.00 บาท ประกอบด้วย กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 3,951,186.00 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 256,600,000.00 บาท โดย กกพ. ได้อนุมัติให้กันเงินดังกล่าวผูกพันไว้ต่อไปในการประชุมในคราวเดียวกัน

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2562 จำนวน 393,588,824.79 บาท มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	2562	2561
กรณีมีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	33,258,035.09	22,252,520.95
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	33,913,104.80	5,351,591.00
รายจ่ายอื่น	56,004,984.90	51,354,777.95
รวมกรณีมีหนี้ผูกพัน	123,176,124.79	78,958,889.90
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายด้านบุคลากร	34,037,700.00	34,032,000.00
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	24,600,000.00	-
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	199,775,000.00	234,100,000.00
รายจ่ายอื่น	12,000,000.00	30,800,000.00
รวมกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	270,412,700.00	298,932,000.00
รวม	393,588,824.79	377,890,889.90

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 แยกตามปีงบประมาณที่กันเงิน มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	2562	2561
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2557	83,942,142.50	83,942,142.50
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2558	144,600,000.00	145,749,800.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2559	64,400,000.00	88,400,000.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2560	226,772,975.00	255,572,975.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2561	260,551,186.00	377,890,889.90
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2562	393,588,824.79	-
รวม	1,173,855,128.29	951,555,807.40



7. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้จัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน สำหรับพนักงานประจำทั้งหมดของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามความในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

พนักงานและสำนักงาน กกพ. รวมถึงกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนตามโครงการนี้ในอัตราร้อยละ 5-10 ของเงินเดือนของพนักงานแต่ละคน พนักงานจะได้รับส่วนที่สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สมทบตามระเบียบ และข้อบังคับของเงินกองทุน และตามระยะเวลาการทำงานกับสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนแห่งหนึ่ง เพื่อบริหารกองทุนตามข้อกำหนดในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562 เป็นจำนวนทั้งสิ้น 17,892,716.93 บาท

8. การระดมทุน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีการระดมทุนจากการทำใบสั่งซื้อ ใบสั่งจ้างสัญญาต่าง ๆ ดังนี้

8.1 สำนักงาน กกพ. ได้ลงนามในสัญญาเช่าดำเนินงาน (Operating Lease) เช่ารถยนต์ รวมจำนวน 15 สัญญา โดยสัญญาเช่าดำเนินงานในแต่ละสัญญา มีระยะเวลาการเช่า 60 เดือน (5 ปี) สำนักงาน กกพ. มีการระดมทุนค่าเช่ารถยนต์ที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงาน ดังนี้

หน่วย : บาท

	การระดมทุน	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี - 5 ปี	จำนวนเงินรวม
	ค่าเช่ารถยนต์	8,790,892.00	12,694,627.00	21,485,519.00

การระดมทุนของสัญญาประเภทต่าง ๆ มีรายละเอียด ดังนี้

- สัญญาจ้างที่ปรึกษา 11 สัญญา จำนวน 75,374,959.90 บาท
- สัญญาจ้างดำเนินโครงการ 7 สัญญา จำนวน 17,847,636.50 บาท
- สัญญาจ้างบริการอื่น ๆ รวม 7 สัญญา จำนวน 2,055,760.50 บาท
- สัญญาซื้อทรัพย์สินประเภทต่าง ๆ รวม 8 สัญญา จำนวน 33,913,104.80 บาท

8.2 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้ลงนามในสัญญาเช่าดำเนินงาน (Operating Lease) เช่ารถยนต์ รวมจำนวน 1 สัญญา โดยสัญญาเช่าดำเนินงานในแต่ละสัญญา มีระยะเวลาการเช่า 60 เดือน (5 ปี) กองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีการระดมทุน ค่าเช่ารถยนต์ที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงาน ดังนี้

หน่วย : บาท

	การระดมทุน	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี - 5 ปี	จำนวนเงินรวม
	ค่าเช่ารถยนต์	2,998,782.00	4,972,980.15	7,971,762.15

การระดมทุนของสัญญาประเภทต่าง ๆ มีรายละเอียด ดังนี้

- สัญญาจ้างที่ปรึกษา 20 สัญญา จำนวน 62,596,848.00 บาท
- สัญญาจ้างบริการอื่น ๆ รวม 60 สัญญา จำนวน 608,451,829.96 บาท

9. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2563

กิจกรรมการดำเนินงาน กพ. สัญจร กิจกรรมเพื่อสังคม กิจกรรมอาสาและพัฒนาองค์กร ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562



สาระน่ารู้ กพ.

กิจกรรมการดำเนินงาน



1. กพ.และผู้บริหารสำนักงาน กพ. ร่วมพิธีลงนามถวาย พระพรชัยมงคล เนื่องในการพระราชพิธีบรมราชาภิเษก พุทธศักราช 2562

วันที่ 10 พฤษภาคม 2562 กพ. และผู้บริหารสำนักงาน กพ. นำโดยนายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธาน กพ. ร่วมลงนามถวายพระพรชัยมงคล พระบาทสมเด็จพระปรเมนทรรามาธิบดีศรีสินทรมหาวชิราลงกรณ พระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว เนื่องในพระราชพิธีบรมราชาภิเษก พุทธศักราช 2562 โดยนายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เป็นประธานในพิธีถวายพระพรชัยมงคล และลงนามถวายพระพรชัยมงคลเนื่องในการพระราชพิธีบรมราชาภิเษก เปิดกรวยและถวายเครื่องราชสักการะเบื้องหน้าพระบรมฉายาลักษณ์ พระบาทสมเด็จพระปรเมนทรรามาธิบดีศรีสินทรมหาวชิราลงกรณ พระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว โดยมีวัตถุประสงค์ เพื่อเปิดโอกาสให้ข้าราชการและเจ้าหน้าที่ได้ร่วมแสดงความจงรักภักดี และสำนึกในพระมหากรุณาธิคุณอันหาที่สุดมิได้ ณ อาคารบี กระทรวงพลังงาน



2. กพ. และผู้บริหารสำนักงาน กพ. วางพาน พุ่มดอกไม้ถวายราชสักการะและร่วมลงนาม ถวายพระพรชัยมงคล พระบาทสมเด็จพระปรเมนทรรามาธิบดีศรีสินทรมหาวชิราลงกรณ พระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 28 กรกฎาคม 2562 ณ พระบรมมหาราชวัง

เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม 2562 เวลา 10.30 น. กพ. พร้อมด้วยคณะผู้บริหาร สำนักงาน กพ. นำโดยนายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธาน กพ. วางพานพุ่มดอกไม้ถวายราชสักการะและร่วมลงนามถวายพระพรชัยมงคลพระบาทสมเด็จพระปรเมนทรรามาธิบดีศรีสินทรมหาวชิราลงกรณ พระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 28 กรกฎาคม 2562 ณ พระบรมมหาราชวัง



3. กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ลงนามถวายพระพร สมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง



วันพุธที่ 8 พฤษภาคม 2562 กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. นำโดย นายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธาน กกพ. ได้นำแจกันดอกไม้ไปทูลเกล้าทูลกระหม่อมถวายที่หน้าพระฉายาลักษณ์ สมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง และลงนามถวายพระพรให้ทรงมีพระพลานามัยแข็งแรงสมบูรณ์ ณ อาคารภูมิสิริมังคลานุสรณ์ โรงพยาบาลจุฬาลงกรณ์ สภากาชาดไทย



4. กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ร่วมพิธีลงนาม ถวายพระพรชัยมงคลเนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 3 มิถุนายน 2562

วันที่ 4 มิถุนายน 2562 กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. นำโดยนายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ร่วมพิธีลงนามถวายพระพรชัยมงคล สมเด็จพระนางเจ้าฯ พระบรมราชินี เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 3 มิถุนายน 2562 โดยนายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เป็นประธานในพิธีถวายพระพรชัยมงคลและลงนามถวายพระพรชัยมงคล โดยมีวัตถุประสงค์ เพื่อให้ข้าราชการและเจ้าหน้าที่ได้ร่วมแสดงความจงรักภักดี และสำนึกในพระมหากรุณาธิคุณอันหาที่สุดมิได้ ณ อาคารบี กระทรวงพลังงาน



5. กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. วางพานพุ่มดอกไม้ถวายราชสักการะและลงนามถวายพระพรสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 12 สิงหาคม 2562 ณ ศาลาสหทัยสมาคมในพระบรมมหาราชวัง

เมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2562 เวลา 10.30 น. นายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วย กรรมการกำกับกิจการพลังงาน และคณะผู้บริหาร สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน วางพานพุ่มดอกไม้ถวายราชสักการะและลงนามถวายพระพรสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 12 สิงหาคม 2562 ณ ศาลาสหทัยสมาคม ในพระบรมมหาราชวัง

กพว. สัญจร

1. เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2562 กพว. พร้อมด้วยผู้บริหารสำนักงาน กพว. เดินทางลงพื้นที่เพื่อประชุมหารือการดำเนินงานของสำนักงาน กพว. ประจำเขต โดยได้รับฟังปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินงานของสำนักงาน กพว. ประจำเขต 8 (ชลบุรี) และเยือนบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) ณ จังหวัดระยอง โดยได้เข้าเยี่ยมชมการดำเนินงานและศึกษาดูงานการขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เพื่อประโยชน์ในการกำกับกิจการพลังงานเนื่องจากมีปริมาณความต้องการก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ประเทศไทยต้องจัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมทั้งจากแหล่งในอ่าวไทย และการนำเข้า LNG เป็นไปเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านการจัดหาก๊าซธรรมชาติ



2. เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2562 ณ โรงแรม อวานี ขอนแก่น ไฮเทล แอนด์ คอนเวนชัน เซ็นเตอร์ จังหวัดขอนแก่น สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กพว.) ได้จัด “เวทีสร้างพลังขับเคลื่อนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสู่การพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืน” โดยได้รับเกียรติจาก คุณอรรชกา สีบุญเรือง กรรมการกำกับกิจการพลังงาน และคุณบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการปาฐกถาพิเศษ เพื่อสร้างพลังขับเคลื่อนกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสู่การพัฒนาที่ยั่งยืน เปิดมุมมองสร้างพลังขับเคลื่อนงานกองทุนฯ สู่การสร้าง ความมั่นคงทางพลังงานของชาติ และแนวทางการดำเนิน โครงการชุมชนที่ดีให้กับคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในพื้นที่ประกาศและผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง ในเขตพื้นที่ สำนักงาน กพว. ประจำเขต 3, 4, 5, 6 และ 7 รวม 35 กองทุน มีผู้เข้าร่วมประมาณ 120 คน ได้แก่ คณะกรรมการ พัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (คพรพ.) คณะกรรมการ พัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตำบล (คพรต.) และ เจ้าหน้าที่กองทุนพัฒนาไฟฟ้า พร้อมทั้ง เปิดเวทีให้มีการแลกเปลี่ยนเรียนรู้ระหว่างกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ ประกาศร่วมด้วย



3. สำนักงาน กพว. ร่วมกับมูลนิธิสถาบันวิจัย เศรษฐกิจการคลัง ที่ปรึกษาโครงการติดตาม ประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จัดให้มีการประชุมชี้แจงผลการประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2562 ณ โรงแรมคราวน์ พลาซ่า กรุงเทพฯ ลุมพินีพาร์ค โดยมีกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายชาญวิทย์ อมตะมาตุชาติ) ในฐานะประธานอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นประธานการประชุม โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเผยแพร่ผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศที่ได้รับจัดสรรงบประมาณแผนงานประจำปี พ.ศ. 2559 จำนวน 30 กองทุน ประกอบด้วย กองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภท ก (งบประมาณมากกว่า 50 ล้านบาทต่อปี) 11 กองทุน ประเภท ข (งบประมาณ 1-50 ล้านบาทต่อปี) 10 กองทุน และ ประเภท ค (งบประมาณไม่เกิน 1 ล้านบาทต่อปี) 9 กองทุน รวมถึงโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศจำนวน 501 โครงการ เพื่อให้ผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบผลการประเมินและข้อเสนอแนะที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาและปรับปรุงการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศต่อไป



4. เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2562 กทพ. พร้อมด้วยผู้บริหารสำนักงาน กทพ. เดินทางลงพื้นที่เพื่อประชุมหารือการดำเนินงานของสำนักงาน กทพ. ประจำเขต โดยได้รับฟังปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินงานของสำนักงาน กทพ. ประจำเขต 10 (ราชบุรี) และเยือนบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด จังหวัดราชบุรี โดยได้เยี่ยมชมการดำเนินงานและศึกษาดูงานโรงไฟฟ้าราชบุรี บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด และได้แลกเปลี่ยนความคิดเห็นเกี่ยวกับการส่งเสริมการมีส่วนร่วมระหว่างชุมชนกับโรงไฟฟ้า การพัฒนาและเสริมสร้างความเข้มแข็งของชุมชน การสร้างช่องทางการสื่อสารข้อมูลระหว่างชุมชนและโรงไฟฟ้า การรักษาสีเขียวตลอด รวมทั้งรับฟังข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางการพัฒนากองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศของสำนักงาน กทพ. ด้วย



5. เมื่อวันที่ 1-3 เมษายน 2562 กทพ. พร้อมด้วยผู้บริหารสำนักงาน กทพ. ได้เข้าร่วมการประชุมวิชาการด้านก๊าซธรรมชาติเหลวระหว่างประเทศ ครั้งที่ 19 (19th International Conference & Exhibition on Liquefied Natural Gas) ณ เมืองเซี่ยงไฮ้ สาธารณรัฐประชาชนจีน ภายใต้หัวข้อ “LNG for a Sustainable Energy Future” เป็นสื่อกลางในการกำหนดทิศทางกลยุทธ์ เทคโนโลยี การค้าขาย และการพัฒนาของอุตสาหกรรม LNG ของโลกเพื่อสร้างความยั่งยืนให้กับพลังงานแห่งอนาคตโดยคำนึงถึงผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม โดยการประชุม LNG2019 ครั้งนี้มีผู้นำและผู้เชี่ยวชาญด้านอุตสาหกรรมก๊าซธรรมชาติระดับโลกเป็นวิทยากรและมีบริษัทชั้นนำในระดับโลกเข้าร่วมแสดงนิทรรศการมากกว่า 250 บริษัท โดยการเข้าร่วมประชุมดังกล่าวจะเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจในเรื่อง Gas & LNG Value Chain และแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรม LNG ของโลก ซึ่งสามารถนำข้อมูลไปประยุกต์ใช้ในการพิจารณากำกับกิจการด้านพลังงานของประเทศได้



6. เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2562 กทพ. พร้อมด้วยผู้บริหารสำนักงาน กทพ. ศึกษาดูงานการแยกอากาศ (Air Separation Unit) ณ โรงงานของบริษัท China Air Products and Chemicals (China) Investment Co., Ltd ณ เมืองฝูเจี้ยน มณฑลฝูเจี้ยน สาธารณรัฐประชาชนจีน ซึ่งมีการใช้ความเย็นจากกระบวนการแปรสภาพของ LNG ออกเป็นก๊าซชนิดต่างๆ เช่น ไนโตรเจน ออกซิเจน และอาร์กอน เพื่อใช้สำหรับแช่แข็งอาหารในการถนอมอาหารและส่งออก ใช้ในอุตสาหกรรมผลิตเหล็ก กระดาษ และระบบการบำบัดน้ำเสีย รวมทั้งใช้ในอุตสาหกรรมทางการแพทย์ และเชื่อมชิ้นส่วนรถยนต์ ชิ้นส่วน Robotic และเครื่องบิน ซึ่งสนับสนุนนโยบาย EEC ที่สนับสนุน 5 อุตสาหกรรมเป้าหมาย ได้แก่ Digital, Biochemical Medical Automobile และ Robotic และสร้างความได้เปรียบการแข่งขันจากกระบวนการแช่แข็งที่มีประสิทธิภาพสูง



7. เมื่อวันที่ 30-31 พฤษภาคม 2562 กทพ. พร้อมด้วยผู้บริหารสำนักงาน กทพ. เข้าร่วมรับฟังภาพรวมการดำเนินงาน พร้อมหารือและแลกเปลี่ยนร่วมกันในประเด็นงานกำกับในการกิจด้านต่างๆ ในระดับภูมิภาคของสำนักงาน กทพ. ประจำเขต 1 (เชียงใหม่) และเขต 2 (พิษณุโลก) และเขต 3 (นครสวรรค์) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้าแม่เมาะ ตลอดจนได้เข้าร่วมศึกษาดูงานโรงไฟฟ้าแม่เมาะหน่วยที่ 4 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ณ แม่เมาะ จ.ลำปาง และกิจกรรม กทพ.สัญจร ลงพื้นที่ ศึกษาดูงาน ณ บ้านผาปิง อำเภอแม่พริก จังหวัดลำปาง เกี่ยวกับต้นแบบกิจการไฟฟ้าเพื่อสังคมของมูลนิธิสร้างสุขชุมชน (มสช.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ซึ่งเป็นต้นแบบผลิตไฟฟ้าชุมชนไฮบริด (Syngas + Solar + Lithium-ion) ขนาดกำลังการผลิต 10 – 15 กิโลวัตต์ชั่วโมง จากการประยุกต์ใช้ทรัพยากรฐานชีวภาพที่มีอยู่ในท้องถิ่น



8. เมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2562 ประธาน กกพ. พร้อมด้วย กกพ. และคณะผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ได้ร่วมรับฟังการดำเนินงานและรับทราบปัญหาอุปสรรคของสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 6 (นครราชสีมา) และ สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 7 (สระบุรี) ณ ห้องประชุมของโรงไฟฟ้าลำตะคองชลภาวัฒนา จังหวัดนครราชสีมา โดยประธาน กกพ. กำหนดให้ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต เข้มงวดการกำกับมาตรฐานโรงไฟฟ้าในเขตพื้นที่รับผิดชอบ ตั้งแต่ก่อนก่อสร้าง ระหว่างการก่อสร้าง และภายหลังจากการก่อสร้าง (Pre/Post Audit) พร้อมกับสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมภาคประชาชนในงานกำกับดูแลกิจการพลังงานเต็มรูปแบบ เริ่มตั้งแต่การรับฟังความคิดเห็นประชาชน และชุมชนในพื้นที่ เพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการปรับปรุงและยกระดับงานกำกับกิจการพลังงาน

9. เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2562 กกพ. พร้อมด้วยผู้บริหาร และพนักงานสำนักงาน กกพ. ได้เดินทางเยือนองค์กรร่วมไทย – มาเลเซีย (Malaysia – Thailand Joint Authority : MTJA) และรับฟังการบรรยายผลการดำเนินงานของ MTJA จาก ดร.ศุภจิต นาครทรรพ ประธานกรรมการร่วม (Board) ฝ่ายไทย โดย MTJA ทำหน้าที่บริหารและดำเนินงานเกี่ยวกับการสำรวจและพัฒนาแหล่งทรัพยากรทรัพยากรธรรมชาติในพื้นที่ดินได้ทะเลและใต้ดินที่ไม่มีชีวิตในบริเวณเหลื่อมล้ำกัน ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย – มาเลเซีย (Joint Development Area : JDA) ในนามของรัฐบาลทั้ง 2 ประเทศ เพื่อแบ่งผลประโยชน์ในพื้นที่ดังกล่าวอย่างเท่าเทียมกัน โดยในปี 2561 JDA สามารถผลิตก๊าซธรรมชาติได้กว่า 1,214 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คอนเดนเสทและน้ำมันดิบได้กว่า 16,990 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ ก๊าซธรรมชาติจาก MTJA เป็นเชื้อเพลิงหลักสำหรับการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา ซึ่งเป็นศูนย์กลางเศรษฐกิจการลงทุนที่หลากหลายและเป็นจังหวัดที่มีความต้องการไฟฟ้าสูงสุดอีกด้วย

ต่อมาเมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2562 กกพ. พร้อมด้วยผู้บริหาร และพนักงานสำนักงาน กกพ. เยี่ยมชมการปฏิบัติงานกิจการก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งรับฟังการบรรยายสรุปการดำเนินงานด้านตลาดก๊าซธรรมชาติและข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (TPA Code) พร้อมทั้งแลกเปลี่ยนความคิดเห็นด้านกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติของรัฐบาลมาเลเซียและบทบาทของบริษัท PETRONAS Gas Berhad (PGB) ณ บริษัท PGB เมืองเซกามัต (Segamat) นอกจากนี้ ยังได้ศึกษาดูงาน Liquefied Natural Gas (LNG) Regasification Terminal ของบริษัท PGB ณ เมืองมะละกา (Melaka) ซึ่งอยู่ทางตอนใต้



ของมาเลเซียเพื่อประโยชน์ในการกำกับกิจการพลังงาน โดยบริษัท PGB เป็นบริษัทในเครือของบริษัท PETRONAS ซึ่งเป็นบริษัทน้ำมันแห่งชาติของมาเลเซีย ปัจจุบัน PGB เป็นบริษัทโครงสร้างพื้นฐานด้านก๊าซและสาธารณูปโภคชั้นนำของมาเลเซียที่ดำเนินธุรกิจหลักในการแปรรูปก๊าซธรรมชาติและ การใช้ประโยชน์ (GPU) และการขนส่งและการแปรสภาพก๊าซธรรมชาติ (GTR)



10. เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2562 กกพ. เดินทางไปเยี่ยมชมโครงการเทคโนโลยีพลังงานทดแทนและการจัดการสิ่งแวดล้อมในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของ บริษัท เอสซีจี เพเปอร์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มธุรกิจบรรจภัณฑ์ (เอสซีจี แพคเกจจิ้ง โรงงานบ้านโป่ง จ.ราชบุรี) เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2562



11. เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2562 สำนักงาน กกพ. ประชุมหารือการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ประจำปีเขต 4 (ขอนแก่น) และเขต 5 (อุบลราชธานี) ณ โรงแรมอวานี ขอนแก่น โฮเทล แอนด์ คอนเวนชั่น เซ็นเตอร์ และการศึกษาดูงานการส่งการผลิตไฟฟ้าและการควบคุมระบบกำลังไฟของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) รวมทั้งโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ณ ฝ่ายปฏิบัติการภาคตะวันออกเฉียงเหนือ กฟผ. และศึกษาดูงานสถานีไฟฟ้าแรงสูงขอนแก่น 4 อำเภอ บ้านฝาง จังหวัดขอนแก่น

กิจกรรมอาสาและพัฒนาองค์กร



วันสงกรานต์ สืบสานประเพณีไทย ประจำปี 2562

เมื่อวันอังคารที่ 9 เมษายน พ.ศ. 2562 สำนักงาน กกพ. ได้จัดงานวันสงกรานต์ ประจำปี 2562 เพื่อสืบสานประเพณีอันดีงามของไทย และเสริมสร้างสายใยครอบครัว ERC โดยนางสาวณัฏฐพร อมรโฆษิต เลขาธิการสำนักงาน กกพ. ได้นำผู้บริหารและพนักงาน ร่วมรดน้ำขอพร นายเสมอใจ สุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และอดีตคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ชุดที่ 1-3 ณ บริเวณโถงหน้าห้องประชุม 11 สำนักงาน กกพ. ชั้น 19



ERC แบ่งปันความสุข : ทำความดีด้วยหัวใจ ลดใช้ถุงพลาสติก

เมื่อวันพฤหัสบดีที่ 20 มิถุนายน 2562 นางฤดี ภริงคาร ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. เป็นตัวแทนส่งมอบถุงผ้าที่ได้รับแบ่งปันจากผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง ให้แก่ผู้ที่มารับบริการ ณ โรงพยาบาลสมเด็จพระยุพราชจอมบึง อ.จอมบึง จ.ราชบุรี ผ่านกิจกรรมเพื่อสังคม “ERC แบ่งปันความสุข : ทำความดีด้วยหัวใจ ลดใช้ถุงพลาสติก” เพื่อเฉลิมพระเกียรติเนื่องในโอกาสสมหามงคล พระราชพิธีบรมราชาภิเษก พระบาทสมเด็จพระปรเมนทรรามาธิบดีศรีสินทรมหาวชิราลงกรณ พระวชิรเกล้าเจ้าอยู่หัว พุทธศักราช 2562



แผนการดำเนินงาน สำนักงานคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563



แผนการดำเนินงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563

Action plan

แผนการดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563



**แผนการดำเนินงาน
สำหรับงานคณะกรรมการ
กำกับกิจการพลังงาน
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563**

แผนการดำเนินงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563

สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำแผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 ให้สอดคล้องกับเป้าหมาย ตัวชี้วัด และกลยุทธ์ตามวัตถุประสงค์หลัก 9 วัตถุประสงค์ ของแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563-2565) สรุปได้ดังนี้



แผนการดำเนินงานประจำปี
งบประมาณ พ.ศ. 2563

วัตถุประสงค์ที่ 1

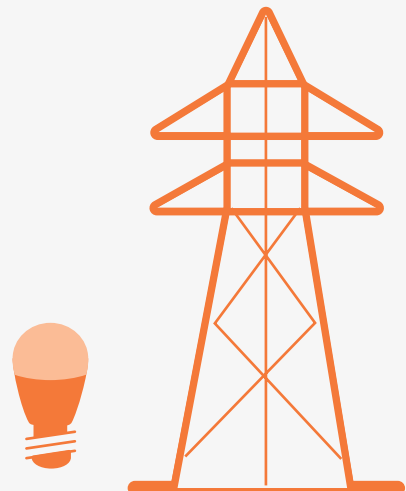
ส่งเสริมให้บริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง และมีความเป็นธรรม
ต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

1.1 เป้าหมาย

- 1 ประชาชนและผู้เกี่ยวข้องมีความเชื่อถือต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 60
- 2 การออกใบอนุญาตมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด
- 3 ปริมาณการผลิตพลังงาน (ไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ) ในแต่ละปีบรรลุเป้าหมายที่กำหนด

1.2 ตัวชี้วัด

- 1 ร้อยละของความเชื่อถือต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ของผู้เกี่ยวข้อง
- 2 ระดับความสำเร็จการดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการ (Service Level Agreement : SLA)
- 3 ร้อยละปริมาณการจัดหาไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ
ที่ทำได้อุปเป้าหมายของรัฐบาลในแต่ละปี



1.3 กลยุทธ์ และการดำเนินงาน

● 1 เพิ่มศักยภาพการวิเคราะห์นโยบายและแผนด้านพลังงานให้มีความน่าเชื่อถือเป็นที่ยอมรับของผู้เกี่ยวข้อง

● 1.1 จัดทำคู่มือหลักเกณฑ์การวิเคราะห์และให้ความเห็นแผนด้านพลังงาน

● 1.2 พัฒนาระบบฐานข้อมูลสำหรับการกำกับกิจการพลังงาน และประกอบการจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายพลังงาน โดยจัดหาข้อมูลเกี่ยวกับราคาพลังงานทั้งในประเทศและต่างประเทศจากแหล่งข้อมูลที่อ้างอิงได้ Bloomberg Data Service ตลอดจนพัฒนาระบบฐานข้อมูล เช่น ระบบข้อมูล Demand และ Supply ทั้งไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ ข้อมูลปริมาณสำรองไฟฟ้าของประเทศ (Reserve Margin) ระบบข้อมูลการติดตามแผนการลงทุนกิจการไฟฟ้า และข้อมูลเพื่อใช้ในการวิเคราะห์และกำกับ F₁ เช่น ข้อมูลการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า เป็นต้น

● 1.3 จัดทำเครื่องมือหรือโปรแกรมในการวิเคราะห์แผนการจัดหาพลังงาน และกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน เช่น จัดทำแบบจำลองอุปสงค์และอุปทาน Demand และ Supply โปรแกรมวิเคราะห์การลงทุนโปรแกรมเปรียบเทียบต้นทุนเฉลี่ยของการผลิตไฟฟ้าตลอดอายุโครงการ (LCOE) ทุกประเภท โปรแกรมออกแบบ FIT ที่เหมาะสมสำหรับพลังงานหมุนเวียนแต่ละประเภท และโปรแกรมเปรียบเทียบต้นทุนการขยายระบบโครงข่ายพลังงาน

● 1.4 พัฒนาศักยภาพให้มีความรู้ด้านกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติเชิงลึก สามารถวิเคราะห์และจัดทำข้อเสนอแนะและให้ความเห็นต่อแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนจัดหาก๊าซธรรมชาติและแผนขยายระบบโครงข่ายพลังงาน รวมทั้งจัดทำโมเดลทางการเงิน (Project Finance) และรูปแบบมาตรฐานข้อเสนอแนะต่อแผนพลังงาน

● 1.5 ปรับปรุงแผนประชาสัมพันธ์การสร้างโรงไฟฟ้าให้ถึงกลุ่มเป้าหมายอย่างทั่วถึง ด้วยการกำหนดแนวทางแผนสื่อสารและประชาสัมพันธ์ให้ตรงกลุ่มเป้าหมายเพื่อรับข้อมูลอย่างทั่วถึง ครบถ้วนและถูกต้อง

● 2 ปรับปรุงระบบการกำกับกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น เพื่อให้มีพลังงานที่เพียงพอและมั่นคง

● 2.1 ปรับปรุงระบบการอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน

● 2.1.1 ปรับปรุงกฎหมายลำดับรองที่เกี่ยวกับการอนุญาตการประกอบกิจการให้สอดคล้องตามขนาดประเภทโรงไฟฟ้า และประเภทเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และจัดรับฟังความคิดเห็นเพื่อสร้างการมีส่วนร่วมและการยอมรับการกำกับกิจการพลังงาน และจัดทำข้อตกลงความร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป

● 2.1.2 ศึกษาและออกใบอนุญาตศูนย์ควบคุมการส่งกำลังการผลิต รับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2560

● 2.1.3 ปรับปรุงระบบการอนุญาตแบบครบวงจร (OSS) โดยปรับปรุงกฎหมายลำดับรองที่เกี่ยวข้องจัดทำแบบฟอร์มคำขอและรายการเอกสารประกอบคำขอ (Check list) จัดทำคู่มือประชาชนตามพระราชบัญญัติการอำนวยความสะดวกในการพิจารณาอนุญาตของทางราชการ พ.ศ. 2558 รวมถึง จัดตั้งศูนย์การอนุมัติอนุญาตแบบครบวงจรต้นแบบ และมีการอบรมเตรียมความพร้อมให้แก่สำนักงาน กกพ. ประจำเขต เพื่อรองรับการอนุมัติอนุญาตได้ทุกภูมิภาค และจัดเวทีชี้แจงกระบวนการอนุญาต OSS ให้แก่ผู้ประกอบการ ภาครัฐ และผู้ที่เกี่ยวข้อง เป็นรายภาค

● 2.2 บูรณาการการทำงานในด้านการจัดหาพลังงาน การกำหนดมาตรฐานการประกอบกิจการพลังงาน และอัตราค่าบริการพลังงานให้มีประสิทธิภาพและมีความเป็นเอกภาพ รวมทั้งสอดคล้องกับแผนพัฒนาการด้านพลังงาน และนโยบายรัฐบาล

● 2.3 ปรับปรุงกฎ ระเบียบ และประกาศที่เกี่ยวข้องกับการกำกับกิจการพลังงาน เช่น การทบทวนและศึกษาเพื่อการปรับปรุงหลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน เพื่อความเหมาะสมตามสถานการณ์ปัจจุบัน และเป็นธรรม



วัตถุประสงค์ที่ 2

ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานทั้งด้านอัตราค่าบริการ และคุณภาพการให้บริการ

2.1 เป้าหมาย

- 1 โครงสร้างค่าบริการพลังงานได้รับการทบทวนทุก 2-5 ปี
- 2 จำนวนข้อร้องเรียนของประชาชนเกี่ยวกับการให้บริการและอัตราค่าบริการได้รับการพิจารณาและแจ้งผู้ร้องเรียนได้ร้อยละ 100
- 3 จำนวนครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้ ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 99
- 4 ผู้ใช้บริการมีความพอใจต่อคุณภาพบริการ ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80 และมาตรฐานคุณภาพบริการไฟฟ้าไม่ต่ำกว่าเกณฑ์ที่กำหนด รวมทั้งคุณภาพไฟฟ้าไม่ต่ำกว่าเกณฑ์



2.2 ตัวชี้วัด

- 1 ระดับความสำเร็จของการทบทวนโครงสร้างค่าบริการพลังงาน
- 2 ร้อยละข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการให้บริการและอัตราค่าบริการที่ได้รับการพิจารณาและแจ้งผู้ร้องเรียน
- 3 ร้อยละครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้ต่อครัวเรือนทั้งหมด
- 4 ร้อยละความพอใจของผู้ใช้บริการต่อคุณภาพการให้บริการพลังงาน มาตรฐานคุณภาพบริการไฟฟ้า และคุณภาพไฟฟ้า

2.3 กลยุทธ์ และการดำเนินงาน

- 1 ปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน (ไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ) ให้มีความโปร่งใส และได้มาตรฐานสากลมากยิ่งขึ้น
 - 1.1 จัดทำมาตรฐานการเงินและการบัญชีเพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล (Uniform Systems of Accounts: USOA) โดยจะปรับปรุงคู่มือการจัดทำมาตรฐานการเงินและการบัญชีเพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติให้ชัดเจน โดยแบ่งขอบเขตการดำเนินงาน (Ring-fencing) ระหว่างธุรกิจที่ต้องอยู่ในการกำกับดูแลกิจการพลังงานและธุรกิจที่ไม่ได้อยู่ภายใต้การกำกับกิจการพลังงาน และแยกต้นทุนการให้บริการ (Cost of services) และวิเคราะห์ผลกระทบเพื่อพัฒนาระบบฐานข้อมูล USOA กิจการพลังงานในปี พ.ศ. 2564
 - 1.2 กำกับและติดตามให้การไฟฟ้าจัดส่งงบการเงินและการบัญชีตามคู่มือที่ กกพ. กำหนด และออกประกาศหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการจัดทำรายงานบัญชีและการเงินสำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติจัดส่งข้อมูลตามที่ กกพ. กำหนด ตลอดจนตรวจสอบข้อมูลให้เป็นไปตามเกณฑ์ Account Unbundling และพัฒนาระบบฐานข้อมูล พัฒนา

รูปแบบการรายงานข้อมูลทางการเงินและการบัญชีต่อไป

- 1.3 จัดทำหลักเกณฑ์การกำกับฐานการเงินการไฟฟ้าปี 2561-2563
- 1.4 จัดทำประกาศหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าปี 2564 - 2569 เพื่อประกาศใช้อัตราค่าบริการไฟฟ้าในปี 2564
- 1.5 ทบทวนหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Td) และอัตราค่าบริการจัดหาค่าส่งและให้ผู้รับใบอนุญาตเสนอค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Td) และอัตราค่าบริการจัดหาค่าส่งตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด
- 1.6 ปรับปรุงแนวทางการสื่อสาร และกำกับให้ผู้รับใบอนุญาตประกาศเผยแพร่อัตราค่าบริการให้ประชาชนทราบอย่างทั่วถึงและเป็นระบบ
- 2 พัฒนาการกำกับด้านคุณภาพบริการ (ไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติ) เพื่อให้ประชาชนได้รับบริการที่ได้มาตรฐานและทั่วถึง
 - 2.1 กำกับดูแลคุณภาพการให้บริการกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล รวมทั้งอำนวยความสะดวกแก่ผู้ใช้บริการทั้งด้านการให้บริการแก้ไขปัญหาเกี่ยวกับการให้บริการได้ทันเวลา และการให้บริการที่ทั่วถึง โดยจะทบทวนหลักเกณฑ์การกำหนดมาตรฐานคุณภาพการให้บริการไฟฟ้า 5 ประเภท และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการก๊าซธรรมชาติ 4 ประเภท ตามประเภทการออกใบอนุญาต รวมทั้งออกหลักเกณฑ์ใหม่ในการกำกับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการสำหรับผู้รับใบอนุญาตบริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator: TSO)
 - 2.2 ปรับปรุง และกำกับตามมาตรฐานสัญญาการให้บริการ โดยจะเป็นการทบทวนและประกาศมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยเพิ่มเติม และประชาสัมพันธ์ให้ผู้ใช้งานรับรู้อย่างทั่วถึงในปี พ.ศ. 2564

วัตถุประสงค์ที่ 3

ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน และป้องกันการใช้อำนาจ
ในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน

3.1 เป้าหมาย

กำกับการส่งเสริมการแข่งขันได้ตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน

3.2 ตัวชี้วัด

ระดับความสำเร็จการดำเนินงานส่งเสริมการแข่งขันตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน

3.3 กลยุทธ์ และการดำเนินงาน

- 1 เพิ่มศักยภาพการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน
 - 1.1 ศึกษาตลาดซื้อขายไฟฟ้า Market design และแนวทางการกำกับกิจการไฟฟ้าที่ส่งเสริมการแข่งขัน เพื่อรองรับการแข่งขันการประกอบกิจการไฟฟ้าในอนาคต
 - 1.2 ศึกษาแนวทางการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ (Regulatory Framework) และออกหลักเกณฑ์การกำกับดูแลกิจการก๊าซธรรมชาติ และศูนย์ควบคุมระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operation Regulatory Framework) รองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2560
 - 1.3. จัดทำระบบข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการวิเคราะห์ความเป็นไปได้ในการประกอบกิจการพลังงานที่ทันสมัยเป็นปัจจุบัน ใช้งานง่าย และเพียงพอต่อการใช้ประกอบการวางแผน และลงทุนของผู้ประกอบการ และเผยแพร่ต่อสาธารณะ



วัตถุประสงค์ที่ 4

ส่งเสริมให้การบริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความเป็นธรรม
โปร่งใส และไม่เลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

4.1 เป้าหมาย

ประกาศหลักเกณฑ์ข้อกำหนดการใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าแก่บุคคลที่สามภายในปี พ.ศ. 2564

4.2 ตัวชี้วัด

ระดับความสำเร็จการประกาศหลักเกณฑ์ข้อกำหนดการใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าแก่บุคคลที่สาม

4.3 กลยุทธ์ และการดำเนินงาน

- 1 จัดทำมาตรฐานการให้บริการของระบบโครงข่ายเพื่อให้มีมาตรฐานบริการระดับสากล
 - 1.1 ทดลองใช้ข้อกำหนดการใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ (Third Party Access : TPA) ให้เกิดผลในทางปฏิบัติ ในปี พ.ศ. 2563
 - 1.2 กำกับหลักเกณฑ์และแนวปฏิบัติการขอใช้และเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้เป็นไปตามหลักการที่กฎหมายกำหนด และ บูรณาการข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน
 - 1.3 รวบรวมและวิเคราะห์โครงการ ERC Sandbox และรายงานผลการทดลองขอใช้และเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าแก่บุคคลที่สาม เพื่อเตรียมการจัดทำหลักเกณฑ์และแนวปฏิบัติการขอใช้และเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าแก่บุคคลที่สาม และจัดทำหลักเกณฑ์การคิดอัตราค่าบริการในการใช้หรือการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charge) ให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล ด้วยกระบวนการมีส่วนร่วมของผู้เกี่ยวข้อง
 - 1.4 ทบทวนมาตรฐานด้านความมั่นคงระบบโครงข่ายพลังงาน และอุปกรณ์ รวมทั้งศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงานให้ได้มาตรฐานสากล



วัตถุประสงค์ที่ 5

ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน



5.1 เป้าหมาย

ผู้ประกอบการพลังงานร้อยละ 100 มีแผนเพิ่มประสิทธิภาพการประกอบกิจการพลังงาน

5.2 ตัวชี้วัด

ร้อยละของผู้ประกอบการที่มีแผนเพิ่มประสิทธิภาพการประกอบกิจการพลังงาน

5.3 กลยุทธ์ และการดำเนินงาน

- 1 ส่งเสริมการประกอบกิจการให้มีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน

- 1.1 จัดทำประมวลหลักปฏิบัติ (Code of Practice : CoP) ว่าด้วยมาตรการป้องกัน แก๊สและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ให้ครบถ้วนทุกประเภทเชื้อเพลิง โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 สำนักงาน กกพ. จะออก CoP สำหรับผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และ CoP สำหรับผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซชีวภาพเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

- 1.2 วางระบบการตรวจสอบสถานประกอบการกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตแต่ละประเภท (Post - COD Audit) โดยกำหนดหลักเกณฑ์ กติกา ระบบการติดตามตรวจสอบการประกอบกิจการพลังงาน และจัดทำคู่มือและแบบการตรวจติดตาม วางแผนการตรวจติดตาม และตรวจติดตามภาคสนาม

พร้อมสรุปผลการตรวจติดตามตามคู่มือการตรวจเพื่อรายงานผลต่อ กกพ.

- 1.3 ทบทวนการประเมินประสิทธิภาพและตัวชี้วัดประสิทธิภาพการประกอบกิจการพลังงานให้ได้มาตรฐานสากลซึ่งในปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 นี้จะทบทวนมาตรฐานคุณภาพการให้บริการไฟฟ้าให้มีมาตรฐานสากล

- 1.4 ส่งเสริมการศึกษาวิจัย และเผยแพร่ความรู้เกี่ยวกับการเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการไฟฟ้าแก่ผู้ประกอบการอย่างต่อเนื่องและทั่วถึง โดยให้การสนับสนุนการศึกษาวิจัยเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการไฟฟ้าสำหรับโรงไฟฟ้าขนาดเล็กผ่านเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

วัตถุประสงค์ที่ 6

ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงาน ภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

6.1 เป้าหมาย

ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตมีความพอใจต่อกระบวนการสนับสนุนการมีส่วนร่วมไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70

6.2 ตัวชี้วัด

ร้อยละความพึงพอใจของผู้ใช้พลังงาน ชุมชน ท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตต่อกระบวนการสนับสนุนการมีส่วนร่วมการกำกับกิจการพลังงาน

6.3 กลยุทธ์ และการดำเนินงาน

- 1 พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบ เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน

- 1.1 ปรับปรุงระเบียบเพื่อวางระบบการมีส่วนร่วมให้ครอบคลุมทั้งระดับการให้ข้อมูล การให้ข้อคิดเห็น การมีส่วนร่วมดำเนินงาน และติดตามประเมินผล โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 จะเน้นการพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมที่เกี่ยวกับการออกใบอนุญาต การกำกับอัตราค่า F_1 และการกำกับมาตรฐานสิ่งแวดล้อมในการประกอบกิจการพลังงาน ได้แก่ CoP EIA และ EHIA

- 1.2 วางระบบการสร้างการมีส่วนร่วมในกระบวนการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) และพัฒนาอบรม คพข. เพื่อสร้างกระบวนการคิดเชิงระบบด้านพลังงาน และสร้างองค์ความรู้การใกล้เคียง การระงับข้อพิพาท และข้อขัดแย้ง

- 1.3 เพิ่มศักยภาพเกี่ยวกับการเสริมสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมของประชาชนให้กับ คพข. และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต

- 1.4 ดำเนินกิจกรรมประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับกระบวนการมีส่วนร่วมให้ครบถ้วนทั่วถึง

- 1.5 พัฒนาระบบและปรับปรุงโครงสร้างการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) 97(5) และมาตรา 97(6) ให้มีประสิทธิภาพและมีมาตรฐาน โดยปรับโครงสร้างและแผนงานโครงการเพื่อยกระดับการดำเนินโครงการสู่คุณภาพชีวิตที่ดี (Premium Quality of Living) ตลอดจนสร้างความรู้ความตระหนักและการมีส่วนร่วมในการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศผ่านเงินกองทุนมาตรา 97(5) และเสริมสร้างความรู้และวางระบบการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้ทันสมัย รวดเร็ว และมีมาตรฐาน

วัตถุประสงค์ที่ 7

ส่งเสริมการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้ประชาชนใช้พลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งการใช้พลังงานหมุนเวียน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ

7.1 เป้าหมาย

- 1 ผู้ประกอบการที่ได้รับการเผยแพร่ความรู้ในการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการร้อยละ 100
- 2 นักเรียนและนักศึกษาส่งโครงการประหยัดพลังงานหรือใช้พลังงานหมุนเวียนเข้าประกวดทุกภาคของประเทศ
- 3 ประชาชนทั่วไปปรับปรุงหรือสร้างบ้านประหยัดพลังงานตามเป้าหมายที่ สำนักงาน กกพ. กำหนด

7.2 ตัวชี้วัด

- 1 ร้อยละของผู้ประกอบการที่ได้รับการเผยแพร่ความรู้ในการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงาน
- 2 ระดับความสำเร็จการจัดประกวดโครงการประหยัดพลังงานของนักเรียนและนักศึกษา
- 3 ร้อยละของประชาชนทั่วไปที่ปรับปรุงหรือสร้างบ้านประหยัดพลังงาน

7.3 กลยุทธ์ และการดำเนินงาน

- 1 พัฒนาระบบการกำกับให้ผู้ประกอบการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัด มีประสิทธิภาพ รองรับแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของโลกพลังงานที่ขับเคลื่อน 3D ได้แก่ 1) แนวโน้มการลดลงของปริมาณก๊าซคาร์บอน (Decarbonization) 2) แนวโน้มปฏิรูปสู่ระบบดิจิทัล (Digitalization) และ 3) แนวโน้มการกระจายศูนย์พลังงาน (Decentralization)



- 1.1 ศึกษาและวิเคราะห์ผลการดำเนินโครงการ ERC Sandbox และกำหนดหลักเกณฑ์มาตรฐานด้านการกำกับประสิทธิภาพการประกอบกิจการพลังงาน และศึกษารูปแบบธุรกิจการประกอบกิจการพลังงานที่ใช้ทรัพยากรอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ

- 1.2 สนับสนุนการศึกษาวิจัย ทดลอง และพัฒนาการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีในปัจจุบันและอนาคต รวมทั้งการเผยแพร่ความรู้ที่ได้จากการศึกษาวิจัยให้ผู้เกี่ยวข้องทราบอย่างต่อเนื่องและทั่วถึง

- 2 ส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัด และมีประสิทธิภาพ รวมทั้งส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน

- 2.1 สนับสนุนการวิจัย ทดลอง และพัฒนาการประหยัดและการอนุรักษ์พลังงาน เช่น การสนับสนุนเงินทุนให้นักเรียนและนักศึกษาในทุกภูมิภาคจัดทำโครงการที่เกี่ยวกับการประหยัดพลังงานหรือใช้พลังงานหมุนเวียน รวมทั้งการจัดประกวดโครงการที่ให้ทุนวิจัยอย่างต่อเนื่อง เป็นต้น

- 2.2 ออกแบบบ้านประหยัดพลังงานหรือใช้พลังงานหมุนเวียนเผยแพร่แก่ประชาชนทั่วไป



ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

8.1 เป้าหมาย

ผู้ประกอบการได้รับการเผยแพร่ความรู้เกี่ยวกับการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมร้อยละ 100

8.2 ตัวชี้วัด

ร้อยละของผู้ประกอบการที่ได้รับการเผยแพร่ความรู้เกี่ยวกับการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

8.3 กลยุทธ์ และการดำเนินงาน

- 1 ส่งเสริมการใช้ประโยชน์และพัฒนาแหล่งพลังงานหมุนเวียนเพื่อให้การประกอบกิจการไฟฟ้ามีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

- 1.1 กำหนดมาตรฐานการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยโดยทบทวนและจัดทำร่างระเบียบหลักเกณฑ์ประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแต่ละประเภท ทบทวนหลักเกณฑ์วิธีการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และทบทวนร่างสัญญามาตรฐาน

- 1.2 สนับสนุนการศึกษามาตรการด้านราคา เทคโนโลยี นวัตกรรม รวมทั้งปรับปรุงระเบียบที่เกี่ยวข้อง ในการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า โดยการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) แห่งพระราชบัญญัติ ซึ่งจะศึกษาและรวบรวมต้นทุน เทคโนโลยี (know-how) อุปสรรค และผลกระทบจากการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการพลังงานไฟฟ้า และทบทวนราคา เงื่อนไขในการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อขับเคลื่อนงานส่งเสริมพลังงานหมุนเวียนของประเทศ และ ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในพื้นที่ที่ไฟฟ้าเข้าไม่ถึง

วัตถุประสงค์ที่ 9

บริหารจัดการองค์กรที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และพัฒนาบุคลากรให้เป็นมืออาชีพด้านการกำกับกิจการพลังงาน

9.1 เป้าหมาย

- 1 ระบบการปฏิบัติงานของสำนักงาน กทพ. มีมาตรฐานสากล
- 2 มีข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงานพร้อมใช้ภายในปี พ.ศ. 2563
- 3 ระบบฐานข้อมูลสำหรับการกำกับกิจการพลังงานของสำนักงาน กทพ. และเป็นศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานแห่งชาติแล้วเสร็จภายในปี พ.ศ. 2567
- 4 กฎหมายรองรับการแข่งขันในกิจการพลังงานให้แล้วเสร็จภายในปี 2563
- 5 ปรับปรุงระบบการบริหารงานบุคคลให้แล้วเสร็จภายในปี 2563
- 6 บุคลากรเป้าหมายของสำนักงาน กทพ. ได้รับการอบรมเพื่อเพิ่มสมรรถนะ ร้อยละ 100 ทุกปี
- 7 ปรับปรุงบทบาทและขวัญกำลังใจบุคลากรสำนักงาน กทพ. ประจำเขตให้แล้วเสร็จภายในปี พ.ศ. 2563
- 8 บุคลากรสำนักงาน กทพ. มีความรักและผูกพันต่อองค์กรไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

9.2 ตัวชี้วัด

- 1 ระดับความสำเร็จของการพัฒนาระบบการปฏิบัติงานของสำนักงาน กทพ. ให้มีมาตรฐานสากล
- 2 ระดับความสำเร็จของการพัฒนาข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงานพร้อมใช้ภายในปี พ.ศ. 2563
- 3 ระดับความสำเร็จการปรับปรุงระบบฐานข้อมูลและเป็นศูนย์ข้อมูลการกำกับกิจการพลังงานแห่งชาติภายในปี พ.ศ. 2567
- 4 ระดับความสำเร็จการปรับปรุงกฎหมายรองรับการแข่งขันในกิจการพลังงาน
- 5 ระดับความสำเร็จการปรับปรุงระบบการบริหารงานบุคคล
- 6 ร้อยละของบุคลากรเป้าหมายที่ได้รับการอบรม
- 7 ระดับความสำเร็จการปรับปรุงบทบาทและขวัญกำลังใจบุคลากรสำนักงาน กทพ. ประจำเขต
- 8 ร้อยละของบุคลากรที่มีความรักและผูกพันต่อองค์กร

9.3 กลยุทธ์ และการดำเนินงาน

- 1 พัฒนาระบบบริหารจัดการการปฏิบัติงานให้ทันสมัยด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล เพื่อให้ตอบสนองความต้องการและให้บริการอย่างสะดวก รวดเร็ว โปร่งใส และเป็นมืออาชีพ
 - 1.1 สร้างมาตรฐานการปฏิบัติงานด้านการกำกับกิจการพลังงานให้เป็นสากลโดยทบทวน Business Work flow และปรับกระบวนการให้เป็นระบบ ลดขั้นตอนเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผล ตลอดจนปรับปรุงกฎระเบียบประกาศที่ใช้บังคับภายในสำนักงานให้สอดคล้องและเหมาะสมกับบริบทต่างๆ ที่เปลี่ยนแปลง
 - 1.2 พัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ ให้มีระบบบริหารและบริหารเทคโนโลยีดิจิทัลตามแนวทาง พ.ร.บ. การบริหารและการให้บริการภาครัฐผ่านระบบดิจิทัล พ.ศ. 2562 เผยแพร่สารสนเทศต่อสาธารณชน และมีเป้าหมายเป็นผู้นำด้านข้อมูลระดับประเทศ โดยจัดทำ Data Flow เพื่อออกแบบระบบและพัฒนาระบบการจัดการข้อมูลของสำนักงาน กทพ.





โดยจัดทำมาตรฐานเทคโนโลยีดิจิทัลและมาตรฐานข้อมูล Master Database สำหรับการวิเคราะห์ข้อมูลเชิงลึกในการกำกับกิจการพลังงาน (Data Analytics) พัฒนาระบบภูมิสารสนเทศเพื่อการกำกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าและโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ (Geo-information for Regulation: GFR) และพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานดิจิทัลให้มีเสถียรภาพและความมั่นคงปลอดภัย โดยจัดทำแนวทางการกำกับดูแลหน่วยงานในกำกับให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ ตลอดจนปรับปรุงเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. ให้มีความทันสมัย และเข้าถึงง่าย

- 1.3 ปรับปรุงและพัฒนามาตรฐานให้รองรับการแข่งขันทั้งในระดับพระราชบัญญัติ และระเบียบต่างๆ ที่เกี่ยวข้องให้สอดคล้องกับธุรกิจภาคพลังงานรูปแบบใหม่และนโยบายภาครัฐ และพัฒนามาตรฐานเพื่อรองรับการออกใบอนุญาตแบบศูนย์บริการเบ็ดเสร็จ (One Stop Service : OSS) รวมทั้งศึกษาและจัดทำร่างกฎหมายการระงับข้อพิพาท
- 1.4 ก่อสร้างสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. เพื่อให้เกิดความคล่องตัวในการบริหารจัดการสำหรับรองรับการให้บริการกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและประชาชนที่ต้องการมาติดต่อสำนักงาน กกพ. รองรับการให้บริการการออกใบอนุญาตรูปแบบ One Stop Service ในอนาคต

● 2 พัฒนาศักยภาพให้เป็นผู้เชี่ยวชาญด้านการกำกับกิจการพลังงาน

● 2.1 พัฒนาการบริหารทรัพยากรบุคคลให้เป็นระบบและมีมาตรฐานเช่นโครงสร้างตำแหน่งงานโครงสร้างเงินเดือน และกรอบอัตรากำลัง เป็นต้น รวมทั้ง นำระบบการประเมินผลงานเจ้าหน้าที่ และผู้บริหารแบบใหม่มาใช้ เช่น การประเมินแบบ 360 องศา และการประเมินด้วยเทคนิค Effective performance feedback เป็นต้น

● 2.2 พัฒนาศักยภาพบุคลากรให้สามารถปฏิบัติงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลมากขึ้นด้วยวิธีการต่างๆ เช่น จัดหลักสูตรอบรมพัฒนาความรู้และทักษะที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงาน จัดอบรมหลักสูตรพัฒนาความรู้เชิงลึกด้านการกำกับกิจการพลังงานและความรู้เฉพาะด้าน จัดหลักสูตรอบรมการทำงานเป็นทีม และวิธีสร้างทีมงานคุณภาพ และประสานความร่วมมือในโครงการพัฒนาศักยภาพบุคคลกรต่างๆ ตลอดจนแลกเปลี่ยนความรู้กับผู้เชี่ยวชาญและผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งภายในประเทศและต่างประเทศเกี่ยวกับการสร้างความเชี่ยวชาญด้านการกำกับกิจการพลังงาน ผ่านความร่วมมือด้านการกำกับกิจการพลังงานภายใต้โปรแกรม Reimbursable Advisory Services (RAS) ของ World Bank และความร่วมมือทางด้านวิชาการกับสถาบัน Public Utility Research

Center (PURC) รวมทั้งเน้นการพัฒนาทักษะความเข้าใจและการใช้เทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Literacy) ในการสื่อสาร การปฏิบัติงาน และเพิ่มทักษะการคิดวิเคราะห์ การวางแผนและการบริหารจัดการข้อมูล เป็นต้น

● 2.3 ปรับปรุง และทบทวนบทบาทของบุคลากรของสำนักงานกกพ.ประจำเขตเกี่ยวกับการกำกับกิจการพลังงานและการบริหารงานกองทุนให้ชัดเจนและมีความเหมาะสม รวมทั้งเสริมสร้างขวัญกำลังใจในการปฏิบัติงานต่างๆ เช่น จัดทำเส้นทางความก้าวหน้าในอาชีพ (career path) และความมั่นคงในการปฏิบัติงานของบุคลากร เป็นต้น

● 2.4 เสริมสร้างวัฒนธรรม จริยธรรม และธรรมาภิบาลขององค์กรให้สำนักงาน กกพ. มีภาพลักษณ์ที่ดีและบุคลากรมีความผูกพันในองค์กร เช่น จัดกิจกรรมการปลูกจิตสำนึก สร้างค่านิยม คุณธรรม จริยธรรม ความโปร่งใสและจรรยาบรรณในการปฏิบัติงาน จัดกิจกรรมตามแผนเสริมสร้างความผาสุกและความผูกพัน และการจัดทำแผนปฏิบัติงานประจำปี ด้วยกระบวนการมีส่วนร่วมของเจ้าหน้าที่ทุกระดับ และร่วมกันระดมความเห็นข้อเสนอแนะใหม่ๆ เกี่ยวกับการเพิ่มประสิทธิภาพการปฏิบัติงาน เป็นต้น





**แผนการดำเนินงาน
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า**
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563

แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

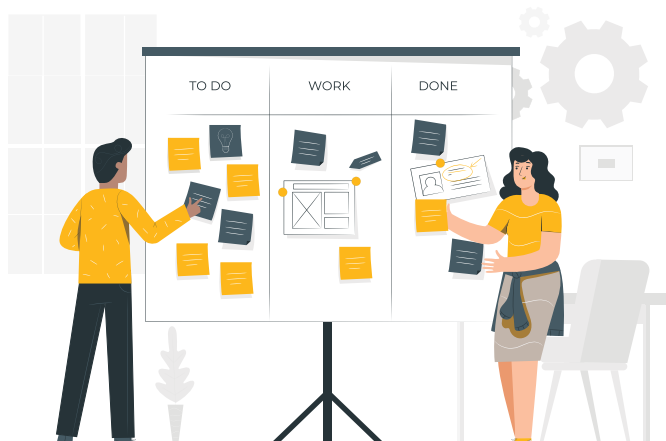
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563



การดำเนินงานในระยะต่อไป สำนักงาน กกพ. มุ่งเน้นให้ความสำคัญกับการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า รวมถึงการปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น โดยการ ทบทวนและปรับปรุงระเบียบ คู่มือ แนวปฏิบัติต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ควบคู่กับการนำผลสำเร็จของการจัดประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการในพื้นที่ประกาศ และโครงการชุมชนต้นแบบ เพื่อปรับปรุงการบริหารจัดการและการดำเนินโครงการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ให้มีความเหมาะสม สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันที่เปลี่ยนแปลงไป เกิดการบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ อันจะทำให้เกิดการพัฒนารวมกันให้เกิดความยั่งยืนภายใต้หลักธรรมาภิบาลต่อไป รวมถึงการปรับปรุงระเบียบ คู่มือ และหลักเกณฑ์การจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) และตามมาตรา 97(5) ให้มีประสิทธิภาพ และสอดคล้องตามวัตถุประสงค์มากขึ้นด้วย

นอกจากนี้ จะเร่งพัฒนาระบบสารสนเทศและดิจิทัลเพื่อรองรับการดำเนินงานตามภารกิจของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าแบบบูรณาการ เกิดการเชื่อมโยงข้อมูล การเรียนรู้ผ่านระบบการจัดการความรู้และเว็บไซต์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า รวมทั้ง ปรับปรุงระบบบริหารจัดการและติดตามประเมินผลโครงการที่ได้รับการจัดสรร ให้มีความทันสมัย สอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ที่รวดเร็ว มีประสิทธิภาพ และการพัฒนาคุณภาพการให้บริการเพื่อให้สามารถตอบสนองต่อความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและประชาชนได้เพิ่มขึ้น

อีกทั้งมีแผนดำเนินงานประชาสัมพันธ์เชิงรุกในแต่ละพื้นที่ในการสร้างการรับรู้ต่อการดำเนินงาน และเผยแพร่ประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเพิ่มระดับการรับรู้และเสริมสร้างภาพลักษณ์ที่ดีต่อการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ขับเคลื่อนให้เกิดการสร้างทัศนคติที่ดีในการอยู่ร่วมกันระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชนรอบโรงไฟฟ้าต่อไป



คำอธิบายอักษรย่อ

กพพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กบง.	คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กรอ.	กรมโรงงานอุตสาหกรรม
กองทุนฯ	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ค่า F_t	ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
คพข.	คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต
คพรต.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตำบล
คพสพ.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
คณะกรรมการบริหารฯ	คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
ครม.	คณะรัฐมนตรี
ใบอนุญาต พค. 2	ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่
ใบอนุญาต รง. 4 ลำดับที่ 88	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
พระราชบัญญัติฯ	พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
สนพ.	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
สำนักงาน กพพ.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สผ.	สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
รายงาน EIA	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รายงาน IEE	รายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น
Adder	ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า
AEDP	แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan : AEDP)
COD	วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
GW	กิกะวัตต์ หรือ Gigawatt เป็นหน่วยของพลังงานที่เท่ากับ 1,000 เมกะวัตต์ เท่ากับ 1,000,000 กิโลวัตต์ หรือเท่ากับ 1,000,000,000 วัตต์
GWh	กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือ Gigawatt hours เป็นหน่วยของพลังงานที่แสดง ถึงหนึ่งพันล้านวัตต์ชั่วโมง และเท่ากับหนึ่งล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer)
IPS	การผลิตไฟฟ้าแบบผลิตเองใช้เอง หรือ Independent Power Supply (IPS)
kVA	กิโลวัตต์แอมแปร์ (kVA) โดย kVA เป็นตัววัด ซึ่งแสดงจำนวนพลังงานทั้งหมดที่ใช้ในระบบไฟฟ้าปรากฏ
MW	เมกะวัตต์ หรือ Megawatt [MW] เป็นหน่วยของพลังงานที่เท่ากับ 1,000 กิโลวัตต์ หรือเท่ากับ 1,000,000 วัตต์
PDP	แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Power Development Plan)
PPA	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement)
ROIC	ผลตอบแทนจากการลงทุน (Return on Invested Capital)
SCOD	กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Scheduled Commercial Operation Date)
SO	ศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า (System Operator) ซึ่งเป็นหน่วยงานหนึ่งภายใต้ กฟผ. ทำหน้าที่พยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้า (Load Forecast) เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ควบคุมการผลิตของแต่ละโรงไฟฟ้า (Dispatch)
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer)
TSO	หน่วยงานที่ควบคุมดูแลด้านการขนส่งพลังงานในรูปแบบของก๊าซธรรมชาติหรือพลังงานไฟฟ้าในระดับชาติหรือระดับภูมิภาค (Transmission system operator: TSO)
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer)
WACC	ค่าเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของต้นทุนทางการเงิน (Weighted Average Cost of Capital)



הכנת תוכנית

ภาคผนวก 1



สรุปผลการประชุม กกพ.
ประจำปีงบประมาณ
พ.ศ. 2562

สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

1. สถิติการเข้าประชุมของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

ลำดับที่	รายชื่อคณะกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุมทั้งหมด
1	นายเสมอใจ สุขสุเมธ	ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	78/80
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	59/80
3	นายชาญวิทย์ อมตะมาหาชาติ	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	77/80
4	นายพีระพงษ์ อัจฉริยะชีวิน	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	74/80
5	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรจน์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	67/80
6	นายสหัส ประทีปบุญกุล	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	72/80
7	นางอรรชกา สันบุญเรือง	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	71/80

2. สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีการประชุมรวมทั้งสิ้น 80 ครั้ง โดยสรุปสามารถแบ่งเนื้อหาของรายงานการประชุมฯ ออกเป็น 4 ด้าน ประกอบด้วย

● 1 กำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ (Reform & Enforce)

- 1. กำกับดูแลอัตราค่าบริการให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด และปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการก๊าซ ให้มีความโปร่งใส เป็นธรรม ตรวจสอบได้ สะท้อนต้นทุนและผลตอบแทนที่เหมาะสม
- 2. กำกับการจัดหาไฟฟ้าให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 (PDP 2018) ทำให้ผู้ประกอบการธุรกิจและประชาชนมีพลังงานใช้อย่างเพียงพอ และส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายของรัฐอย่างต่อเนื่อง
- 3. ออกใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด จำนวน 348 ฉบับ ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 1,113 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 433 ฉบับ และออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร เพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร รวมจำนวนทั้งหมด 184 ฉบับ
- 4. ออกมาตรฐานคุณภาพการให้บริการให้ครบทุกประเภท ใบอนุญาต ได้แก่ มาตรฐานคุณภาพการให้บริการ ประเภทใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และประเภทใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และพัฒนาระบบการรายงานข้อมูลตามเงื่อนไขแนบท้ายใบอนุญาต และ

มาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่ออำนวยความสะดวกให้กับผู้บริโภค รวมถึงออกระเบียบว่าด้วยกระบวนการในการจัดรับฟังความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียและประชาชนและชุมชนสำหรับโครงการ หรือกิจการ หรือการดำเนินการใดที่อาจมีผลกระทบต่อทรัพยากรธรรมชาติ คุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพอนามัย คุณภาพชีวิต หรือส่วนได้เสียสำคัญอื่นใดของประชาชนหรือชุมชนหรือสิ่งแวดล้อมอย่างรุนแรง พ.ศ. 2562

- 5. พิจารณากำหนดอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F₁) เพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนผันแปร ซึ่งขึ้นอยู่กับราคาดำเนินการค่าเชื้อเพลิง ต้นทุนการซื้อไฟฟ้า ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน ผลกระทบจากนโยบายของรัฐบาล และยังได้มีการรับฟังความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้ใช้งานมาประกอบการพิจารณาด้วย
- 6. เตรียมความพร้อมการปฏิรูปการอนุญาตแบบจุดเดียวเบ็ดเสร็จ (One Stop Service : OSS) โดยอยู่ระหว่างการปรับแก้ไขพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยยกเลิกมาตรา 48 พร้อมทั้งร่างกฎหมายลำดับรอง จำนวน 8 ฉบับรองรับการปลดโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า (ลำดับที่ 88) ออกจากกฎหมายว่าด้วยโรงงาน กระทรวงอุตสาหกรรม รวมทั้งเตรียมการจัดตั้งศูนย์การอนุมัติอนุญาตแบบครบวงจร และการตรวจการประกอบกิจการพลังงานหลังการอนุญาต



● 2 ส่งเสริมการแข่งขัน และก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน

● 1. การดำเนินงานในการศึกษาหลักเกณฑ์การส่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับโครงสร้างการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติของสำนักงาน กกพ. และเห็นชอบให้สำนักงาน กกพ. เสนอแนวทางการส่งจ่ายไฟฟ้า กรณีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยนำเข้า Liquefied Natural Gas (LNG) ปริมาณไม่เกิน 1.5 ล้านตันต่อปี ต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ รวมทั้งให้คณะกรรมการส่งเสริมการแข่งขัน และกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติศึกษาแนวทางการกำหนดหลักเกณฑ์การส่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าเพื่อรองรับโครงสร้างการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติที่เหมาะสม ไม่ส่งผลกระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้า โดยให้หน่วยงานปฏิบัติการปรับโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติของคณะกรรมการปฏิรูปมาประกอบการพิจารณา

● 2. เห็นชอบแนวทางการกำกับดูแลผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปอย่างโปร่งใส มีอิสระ และมีประสิทธิภาพ

โดยอยู่ระหว่างศึกษาโครงสร้างของผู้บริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission System Operator : TSO) และจัดทำหลักเกณฑ์

การกำกับ TSO รวมทั้งออกระเบียบและประกาศว่าด้วยการกำหนดประเภท อายุ การขอรับใบอนุญาต และการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตการประกอบกิจการศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ และทบทวนหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

● 3. กกพ. ได้ออกประกาศเชิญชวนผู้สนใจเข้าร่วมโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (Energy Regulatory Commission Sandbox : ERC Sandbox) โดยกำหนดประเภทของกิจกรรมและนวัตกรรมที่ผู้สมัครสามารถนำมาทดสอบใน ERC Sandbox ต้องเป็นนวัตกรรมที่อยู่ในขอบเขตการกำกับดูแลของ กกพ. จำนวน 5 ประเภท ได้แก่ ศึกษาโครงสร้างตลาดไฟฟ้ารูปแบบใหม่ ศึกษาโครงสร้างอัตราค่าบริการรูปแบบใหม่ ศึกษาเทคโนโลยีใหม่ ศึกษาการจัดการและการปฏิบัติการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ และศึกษารูปแบบกิจการธุรกิจใหม่ด้านพลังงาน โดยมีผู้ผ่านการพิจารณาและได้รับสิทธิเข้าร่วมในโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการพลังงาน (ERC Sandbox) จำนวน 34 โครงการ

● 3 พัฒนาการมีส่วนร่วมและสื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานให้เข้าถึง

● 1. คุ่มครองสิทธิประโยชน์ของประชาชนอย่างเท่าเทียม เป็นธรรม โปร่งใส และตรวจสอบได้ โดยพิจารณาเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับอัตราค่าไฟฟ้าและคุณภาพการให้บริการได้แล้วเสร็จตามกรอบระยะเวลาที่กำหนดรวม 102 เรื่อง พัฒนาระบบการรายงานข้อมูลให้เป็นปัจจุบัน ผ่านระบบ e-Petition และพิจารณาอุทธรณ์การใช้อสังหาริมทรัพย์ได้แล้วเสร็จตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด ประกอบด้วยพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน และคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 1,370 ราย และพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 343 ราย

● 2. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(1) มีการจัดสรรเงินปีละ 16,950-21,260 ล้านบาท เพื่อนำไปใช้ชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้าและค่าไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการดูแลผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยขนาดเล็ก ที่มีใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วย/เดือน ติดต่อกันไม่น้อยกว่า 3 เดือน จำนวนประมาณ 3.8 ล้านราย

● 3. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) จะมีการนำส่งเงินเข้ากองทุนประมาณปีละกว่า 2,000 ล้านบาท โดยมีการจัดสรรเงินเพื่อนำไปพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ซึ่ง กกพ. ได้จัดให้มีคณะกรรมการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศเพื่อทำหน้าที่บริหารจัดการเงินกองทุนฯ ตามกรอบนโยบาย ระเบียบประกาศ และคู่มือที่ กกพ. กำหนดตั้งแต่ปี 2554 เป็นต้นมา โดยในปี 2560-2562 ได้มีการจัดสรรเงินจำนวน 2,270-2,880 ล้านบาท สำหรับกองทุนในพื้นที่ประกาศกว่า 240 กองทุน (จากที่ประกาศจัดตั้งทั้งหมดกว่า 400 กองทุน) ครอบคลุมพื้นที่ 68 จังหวัดทั่วประเทศ

● 4. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) จะมีเงินนำส่งเข้ากองทุนประมาณปีละ 1,000 ล้านบาท เพื่อนำไปส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ซึ่งที่ผ่านมา กกพ. ได้เริ่มเปิดรับจัดสรรเงินให้กับหน่วยงานต่างๆ ในปี 2560 เป็นต้นมา

● 5. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) จะมีเงินนำส่งเข้ากองทุนประมาณปีละ 400 ล้านบาท เพื่อนำไปส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ซึ่งที่ผ่านมา กกพ. ได้เริ่มเปิดรับจัดสรรเงินให้กับหน่วยงานต่างๆ ในปี 2560 เป็นต้นมา

● 6. กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) จะมีเงินนำส่งเข้ากองทุนปีละประมาณ 100 กว่าล้านบาท ซึ่งจะมีการใช้จ่ายเงินเพื่อการบริหารจัดการกองทุน การพัฒนาระบบสารสนเทศ และสนับสนุนการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

● 4 องค์การมีสมรรถนะสูง เป็นมืออาชีพ

● 1. การปรับโครงสร้างการบริหารงาน มุ่งเน้น “การกำกับกิจการพลังงานเชิงรุก การติดตามตรวจสอบและบังคับใช้กฎหมาย ให้ความสำคัญต่อการมีส่วนร่วมของผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียกิจการพลังงาน โดยคำนึงถึงความเชี่ยวชาญและประสิทธิภาพการดำเนินงาน และความก้าวหน้าสายอาชีพ”

● 2. การนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาปรับปรุงประสิทธิภาพการบริหารจัดการของสำนักงาน กกพ. และให้บริการกับบุคคลภายนอก ตามแผนพัฒนาดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคมของประเทศไทย (Digital Thailand) โดยได้นำเทคโนโลยีดิจิทัลมาขับเคลื่อนองค์กรเพื่อให้พร้อมสำหรับการกำกับกิจการพลังงานยุคดิจิทัลและก้าวสู่การเป็นสำนักงาน กกพ. 4.0

● 3. การก่อสร้างสถานที่ทำการสำนักงาน กกพ. รองรับการให้บริการกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและประชาชนที่ต้องการมาติดต่อสำนักงาน กกพ. และรองรับการให้บริการการออกใบอนุญาตรูปแบบ One Stop Service ในอนาคต โดยอยู่ระหว่างการจัดจ้างก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. ส่วนกลาง ตามกรอบงบประมาณที่ได้รับอนุมัติ จำนวน 831.42 ล้านบาท

ภาคผนวก 2

สรุปผลการประชุมคณะอนุกรรมการ

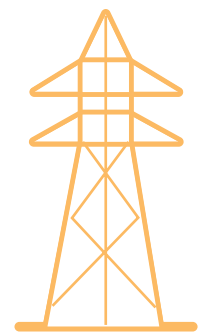
ตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

1. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
2. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองและพัฒนานโยบายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน
3. คณะอนุกรรมการเปรียบเทียบ
4. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะกฤษฎีกา)
5. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
6. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)
7. คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox
8. คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า
9. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ
10. คณะอนุกรรมการกำกับการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้าสำหรับปี 2562-2566
11. คณะอนุกรรมการเฉพาะกิจปรับปรุงและพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมที่เกี่ยวกับการกำกับกิจการพลังงาน
12. คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน
13. คณะอนุกรรมการปรับกระบวนการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จ
14. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน
15. คณะกรรมการตรวจสอบ
16. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวคิดในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน
17. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทน
18. คณะอนุกรรมการตรวจสอบความถูกต้องของคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559
19. คณะอนุกรรมการพิจารณาคุณสมบัติและประเมินคำเสนอขอขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าของรัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล
20. คณะอนุกรรมการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ในพื้นที่ภาคตะวันตกและโรงไฟฟ้าเอกชนที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ (NPS) ด้วยวิธีการเจรจา
21. คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขันและกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ
22. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

● 1. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายสุธรรม อยู่ในธรรม)	ประธานอนุกรรมการ	12/13
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายพระพงษ์ อัจฉริยะสิน)	รองประธานอนุกรรมการ	13/13
3	พลเอก จิระ โกมุทพงศ์	อนุกรรมการ	13/13
4	รองศาสตราจารย์ มานิตย์ จุมปา	อนุกรรมการ	12/13
5	นางสาววราลัย อ่อนนุ่ม	อนุกรรมการ	9/13
6	รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่กำกับดูแลงานฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นายอติลักษณ์ อรรถาพิข)	อนุกรรมการ	8/13
7	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	13/13
8	พนักงานฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ 1. นางสาวดารวรรณ แสงทวีย์ 2. นางสาวกรรณิกา ท่วมเทียม **หมายเหตุ ลำดับที่ 1 การประชุมครั้งที่ 1-11 ลำดับที่ 2 การประชุมครั้งที่ 12-13	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	13/13

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อ บังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้ รับการแต่งตั้งตามคำสั่ง กกพ. ที่ 109/2562 ลงวันที่ 17 ตุลาคม 2561 เพื่อ ทำหน้าที่พิจารณาวินิจฉัยข้อร้องเรียนหรือคำอุทธรณ์ ของผู้ได้รับใบอนุญาต หรือบุคคลผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่พอใจคำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับประกาศ หรือข้อ กำหนดใดๆ ของคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน และพิจารณาวินิจฉัย ปัญหาข้อร้องเรียนหรือคำอุทธรณ์เกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบคณะ กรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าหรือรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้ง พิจารณาวินิจฉัยปัญหาข้อร้องเรียนหรือคำอุทธรณ์เกี่ยวกับการปฏิบัติตาม สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และพิจารณาข้อหาหรือของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตหรือการ ไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเกี่ยวกับปัญหาที่เกิดจากการปฏิบัติหน้าที่ตามระเบียบ และประกาศการรับซื้อไฟฟ้า หรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้า



● 2. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองและพัฒนากฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายสุธรรม อยู่ไธธรรม)	ประธานอนุกรรมการ	10/10
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายพระพงษ์ อัจฉริยะชัย)	รองประธานอนุกรรมการ	10/10
3	รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่กำกับดูแลงานฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช)	อนุกรรมการ	10/10
4	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา 1. นางสาวนิศาชล โรจน์สัตตัตถ์ 2. นางสาววิมล อมราภรณ์ **หมายเหตุ ลำดับที่ 1 การประชุมครั้งที่ 2-6 ลำดับที่ 2 การประชุมครั้งที่ 7-10 สำหรับการประชุมครั้งที่ 1 สำนักงานคณะกรรมการ กฤษฎีกายังไม่ได้มีการมอบหมายผู้แทน	อนุกรรมการ	9/10
5	นายนิพนธ์ สะกิม	อนุกรรมการ	6/10
6	นายประเวศ อรรถสุภผล	อนุกรรมการ	10/10
7	นางสาวพัฒนาพร โกวิทมนกิจ	อนุกรรมการ	8/10
8	ผู้ช่วยศาสตราจารย์ กมลวรรณ จิรวชิษฐ์	อนุกรรมการ	7/10
9	นายวิษณุ เครืองาม	อนุกรรมการ	9/10
10	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ (นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	10/10
11	พนักงานฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ 1. นางสาวบุญทริภา นาคฤทธิ 2. นายธีรภัทร อนันตวรศาสตร์ **หมายเหตุ ลำดับที่ 1 การประชุมครั้งที่ 1-8, 10 ลำดับที่ 2 การประชุมครั้งที่ 9	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	10/10

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองและพัฒนากฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งตาม คำสั่ง กทพ. ที่ 24/2562 ลงวันที่ 18 เมษายน 2562 (เปลี่ยนชื่อจากคณะอนุกรรมการพิจารณากลั่นกรองข้อกฎหมาย เกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน คำสั่ง กทพ. ที่ 108/2561 ลงวันที่ 17 ตุลาคม 2561) เพื่อทำหน้าที่พิจารณา กลั่นกรอง ให้ความเห็น แก้ไข เพิ่มเติม หรือปรับปรุงกฎหมาย ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับการประกอบ กิจการพลังงาน และดำเนินงานพัฒนากฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการ พลังงาน

● 3. คณะอนุกรรมการเปรียบเทียบ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช	รองเลขาธิการที่กำกับสายงานกฎหมาย	8/8
2	นายเพิ่มสิน วิชิตนาค	อัยการพิเศษฝ่ายสำนักงานอัยการสูงสุด	8/8
3	นายยงยุทธ มหาเวชศิริ	ผู้อำนวยการฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี	8/8
4	น.ส ปัทมปาณี พลวัน	ผู้อำนวยการพิเศษฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี	8/8

คณะอนุกรรมการเปรียบเทียบ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2562 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 54/2562 เรื่อง แต่งตั้งคณะอนุกรรมการเปรียบเทียบ) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาการกระทำความผิดของผู้รับใบอนุญาตและเปรียบเทียบกำหนดค่าปรับตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเปรียบเทียบปรับคดีอาญากับผู้รับใบอนุญาตที่ไม่นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า จำนวน 8 ครั้ง

● 4. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะกฤษฎีกา)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นางสาวนฤภัทร อมรโชติ	ประธานอนุกรรมการ	11/11
2	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ที่กำกับดูแลงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นายกิตติพงษ์ ภิญญิตระกุล)	อนุกรรมการ	9/11
3	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ที่กำกับดูแลฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	9/11
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ที่กำกับดูแลฝ่ายบริหารงานองค์กร (นางฤดี ภริงคาร)	อนุกรรมการ	9/11
5	ผู้แทนสำนักงานงบประมาณ - นางพิมพ์พร โอวาสัทธ - นางศรียา ปานกุล	อนุกรรมการ	11/11 7 4
6	ผู้แทนกระทรวงการคลัง - นางภัทรพร วรทรัพย์ - นายเกียรติมงคล วงศ์น้อย - นายวรัชญ์ เพชรร่วง - นางสาวสุณีย์ มงคลเสศพานิช	อนุกรรมการ	10/11 1 3 4 2
7	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา - นางสาววรลัย อ่อนนุ่ม - นางสาววิลลี่ อมราภรณ์ - นายธีรรัตน์ วงษาเกษ	อนุกรรมการ	10/11 4 3 3
8	นางชัชฌา วิเศษมงคล	อนุกรรมการ	10/11

● 4. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทูลหมื่นเวียน) (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
9	นางพรอนงค์ บุชราตระกูล	อนุกรรมการ	7/11
10	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นางปิยวรรณ สุขใส)	อนุกรรมการและเลขานุการ	11/11
11	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นายสรา สุวรรณรัตน์)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	11/11

คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทูลหมื่นเวียน) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กทพ.ที่ 90/2561) เพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณานโยบายศาสตร์ แผนงานและแนวทาง การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่การ ปฏิบัติ และบริหารจัดการกองทุนฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ ประกาศและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้ง กำหนดระเบียบ หรือ ข้อบังคับเกี่ยวกับการบริหารจัดการ และการบริหารงานบุคคลของกองทุนฯ ตลอดจน กำกับดูแลติดตามเร่งรัดการดำเนินงานของกองทุน พัฒนาไฟฟ้า ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์การจัดตั้ง และสามารถแต่งตั้งคณะทำงาน เพื่อพิจารณา หรือปฏิบัติงานตามที่คณะกรรมการ บริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามอบหมาย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องต่าง ๆ ดังนี้

- แผนการดำเนินงานของคณะอนุกรรมการบริหาร กองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทูลหมื่นเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562
- รายงานงบการเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปี งบประมาณ พ.ศ. 2561
- การขอเงินกู้เบิกเหลิ้มปี การทบทวนการกันเงิน ไร่เบกเหลิ้มปี และการขอขยายระยะเวลาการเบิกจ่ายเงิน
- การขออนุมัติโอนเงินค่าบริหารจัดการกองทุนพัฒนา ไฟฟ้าจังหวัดสระแก้ว 2
- กรอบงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)
- แนวทางการจัดสรรดอกผลหรือผลประโยชน์จากการ ดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) และ มาตรา 97(5)
- กรอบงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ของ กองทุนประเภท ค
- แนวทางการส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าในช่วง ระหว่างการก่อสร้างของผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าที่มีข้อตกลงใน สัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันที่ระเบียบ กทพ. มีผลใช้บังคับ
- ร่างแผนปรับปรุงคุณภาพการให้บริการของกองทุน พัฒนาไฟฟ้า จากผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้เสียต่อ การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
- หลักเกณฑ์และแนวทางการบริหารรายได้ของกองทุน พัฒนาไฟฟ้า

- การเปลี่ยนแปลงรายการงบประมาณกองทุน พัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(6) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 เพื่อสนับสนุนการกั้นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3)
- การบริหารความเสี่ยงของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562
- แผนการปรับปรุงการให้บริการจากผลสำรวจความ พึงพอใจของผู้ใช้บริการในปีงบประมาณ พ.ศ. 2561
- การยกเลิกและเปลี่ยนแปลงรายการงบประมาณ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(6) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562
- การทบทวน/ปรับปรุงแนวทางการจัดการข้อร้อง เรียนในเรื่องการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
- ร่างแผนยุทธศาสตร์กองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปี งบประมาณ พ.ศ. 2563 - 2567 และ แผนปฏิบัติการประจำปี งบประมาณ พ.ศ. 2563
- การจัดทำแผนปฏิบัติการดิจิทัลกองทุนพัฒนา ไฟฟ้า พ.ศ. 2563 - 2567 และแผนปฏิบัติการสารสนเทศ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปี พ.ศ. 2563
- แผนยุทธศาสตร์การบริหารทรัพยากรบุคคลกองทุน พัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 - 2567 และ แผนปฏิบัติการการบริหารทรัพยากรบุคคลกองทุนพัฒนา ไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563
- การขอเงินกู้เบิกเหลิ้มปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) มาตรา 97(4) มาตรา 97(5) และมาตรา 97(6)



● 5. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายชาญวิทย์ อมตะมาตุลา)	ประธานอนุกรรมการ	10/10
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายสุธรรม อยู่ไธธรรม)	รองประธานอนุกรรมการ	4/10
3	รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่กำกับดูแลงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (นายกิตติพงษ์ ภิญญิตระกูล)	อนุกรรมการ	7/10
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่กำกับดูแลงานฝ่ายสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการ พลังงานประจำเขต (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	9/10
5	ผู้แทนสำนักงบประมาณ - นางพิมพ์พร โอวาสักดิ์ - นางศรีพา ปานกุล - นางเพ็ญพิศ จันทโกทัย	อนุกรรมการ	10/10 5 4 1
6	ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย - นางสาววริษฐา สงวนเสริมศรี - นางสาวจิรวดี บรรพบุตร - นายสมพร ยิ้มเผือก	อนุกรรมการ	10/10 4 1 5
7	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน - นายศุภยุทธ สารบุตร	อนุกรรมการ	10/10 10
8	ผู้แทนกรมบัญชีกลาง - นายวรัญญู เพชรร่วง - นางสาวสุณีย์ มงคลเลิศพานิช	อนุกรรมการ	9/10 6 3
9	นายสุทธิพร ปทุมเทวาภิบาล	อนุกรรมการ	10/10
10	นายวงศ์ศักดิ์ สวัสดิ์พาณิชย์	อนุกรรมการ	10/10
11	นายสุรอรธ ทอนนิรมล	อนุกรรมการ	10/10
12	นายเจริญ ประจำแก่น	อนุกรรมการ	10/10
13	นายพิเศษ จิยาศักดิ์	อนุกรรมการ	9/10
14	นายสมชาย ศักดาเวศิธร	อนุกรรมการ	10/10
15	นายวีระศาสตร์ นริศ บุญสนอง	อนุกรรมการ	9/10
16	นางสาวกมลทิพย์ แจ่มกระจ่าง	อนุกรรมการ	10/10
17	นางปิยวรรณ สุขใส	เลขานุการ	10/10
18	นางสาวชฎารัตน์ สุนทรเกตุ	ผู้ช่วยเลขานุการ	10/10

คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กทพ. ที่ 107/2561) และคำสั่งแก้ไขเพิ่มเติม (คำสั่งที่ 119/2561) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนดกรอบ แนวทาง หลักเกณฑ์ และตัวชี้วัดการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการหรือกิจกรรม ที่ได้รับการสนับสนุนเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตลอดจนติดตามและประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการหรือกิจกรรมที่ได้รับการสนับสนุนเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามความเหมาะสม พิจารณาข้อเสนอของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเกี่ยวกับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และเสนอความเห็นต่อ กทพ. เพื่อพิจารณาวินิจฉัย รวมทั้งแต่งตั้งแต่งตั้งคณะทำงาน หรือบุคคลหนึ่งบุคคลใด เพื่อพิจารณาหรือกระทำการใดๆ ตามที่คณะอนุกรรมการมอบหมาย และเสนอข้อเท็จจริง ความเห็น ข้อเสนอแนะ หรือผลการดำเนินงานภายใต้อำนาจหน้าที่ต่อ กทพ. เพื่อพิจารณาหรือวินิจฉัย รวมถึงปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่ กทพ. มอบหมาย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการได้พิจารณา และติดตามผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในเรื่องต่างๆ โดยสรุปได้ดังนี้

1. หลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) และมาตรา 97(5)
2. ผลประเมินการดำเนินงานโครงการชุมชน และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศที่ได้รับอนุมัติงบประมาณแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2559
3. ผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561
4. กรอบหลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562
5. แต่งตั้งคณะทำงานติดตามประเมินผลโครงการชุมชนกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)
6. การแต่งตั้งคณะทำงานภายใต้คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จำนวน 5 คณะ
7. การจัดประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ
8. ร่างแผนปรับปรุงคุณภาพการให้บริการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจากผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
9. กรอบหลักเกณฑ์การพิจารณาโครงการชุมชนเพื่อการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน
10. ผลการทดสอบการประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) และมาตรา 97(5)

11. การดำเนินงานของคณะทำงานติดตามประเมินผลโครงการชุมชนกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ในปีงบประมาณ 2562
12. กรอบและแนวทางการติดตามประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
13. การคัดเลือกโครงการชุมชนที่ได้รับอนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 – 2560 เพื่อติดตามประเมินผล
14. ผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 รอบ 6 เดือน (1 ตุลาคม 2561 – 31 มีนาคม 2562)
15. กรอบและแนวทางการติดตามประเมินผลการดำเนินงานโครงการชุมชนที่ได้รับอนุมัติแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2555 – 2560
16. การพิจารณาตัดสินประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศดีเด่น ประจำปี 2562
17. หลักเกณฑ์ ตัวชี้วัด และค่าเป้าหมายสำหรับการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการที่ได้รับการสนับสนุนเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 (3) (4) และ (5)
18. การคัดเลือกกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการที่ได้รับการสนับสนุนเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 (3) (4) และ (5) เพื่อนำมาประเมินผล



● 6. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นางอรรชกา สีบุญเรือง ⁽¹⁾	ประธานอนุกรรมการ	14/14
2	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์ ⁽¹⁾	รองประธานอนุกรรมการ	14/14
3	ผู้แทนกระทรวงพลังงาน นายภณพงศ์ เทพากรณี ⁽¹⁾	อนุกรรมการ	13/14
4	ผู้แทนสำนักงบประมาณ - นางพิมพ์พร โอวาสัทธ ⁽¹⁾ - นางศรีพา ปานกุล ⁽¹⁾ - นางเพ็ญพิศ จันทัก ⁽¹⁾	อนุกรรมการ	13/14 4/14 7/14 2/14
5	ผู้แทนสำนักคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ - นางธิดา พัชรธรรม ⁽¹⁾ - นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกุล ⁽¹⁾ - นางวรินทร์ณี นรเดชาชนน ⁽¹⁾	อนุกรรมการ	14/14 14/14
6	ผู้แทนกรมพัฒนาชุมชน - นายทวีป บุตรโพธิ์ ⁽¹⁾ - นายสุรศักดิ์ อักษรกุล ⁽¹⁾	อนุกรรมการ	8/14 8/14
7	ผู้แทนสถาบันพัฒนาองค์กรชุมชน - นายธีรพล สุวรรณรุ่งเรือง ⁽¹⁾ - นางอุดมศรี ศิริลักษณ์พร ⁽¹⁾	อนุกรรมการ	12/14 12/14
8	นายเกษมสันต์ จิณณวาโส ⁽¹⁾	อนุกรรมการ	5/8
9	นายอนุกุล ตังคณานุรักษ์ชัย ⁽¹⁾	อนุกรรมการ	9/10
10	นายสมชาย เสี่ยงหลาย ⁽¹⁾	อนุกรรมการ	6/7
11	นายอภิชาติ เกียวพานิช ⁽²⁾	อนุกรรมการ	6/6
12	นายกิตติพงษ์ ภิญญิตระกูล ⁽¹⁾	อนุกรรมการ	12/14
13	นายประเทศ ศรีชมภู ⁽¹⁾	อนุกรรมการ	13/14
14	นางปิยวรรณ สุขใส ⁽¹⁾	อนุกรรมการและเลขานุการ	14/14
15	พนักงานฝ่ายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า นายพรชัย จันทราวัฒน์ ⁽¹⁾	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	14/14

หมายเหตุ 1. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

(คณะอนุกรรมการฯ) แห่งพระราชบัญญัติฯ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 จำนวน 2 ชุด คือ

(1) ชุดที่ 1 ได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 104/2561 เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2561

(2) ชุดที่ 2 ได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 45/2562 เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2562

เพื่อทำหน้าที่พิจารณาหลักเกณฑ์การดำเนินงานและโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ประกาศ รวมทั้งเสนอแนะนโยบายและแนวทางในการกำกับดูแลการดำเนินงานของกองทุน การใช้เงินกองทุนให้มีประสิทธิภาพต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาโดยสรุปได้ดังนี้

- (1) กรอบการจัดสรรเงินงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
- (2) แนวทางการเสนอแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563
- (3) ปฏิทินงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563
- (4) ปฏิทินการดำเนินงานตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2562
- (5) แผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561-2562 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ประเภท ก และ ข
- (6) มีการแต่งตั้งคณะทำงานเพื่อการบริหารจัดการและการพัฒนาพื้นที่อย่างยั่งยืน กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ภายใต้คณะอนุกรรมการ
- (7) เปลี่ยนแปลงรายละเอียดการดำเนินงาน ตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561-2562 ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
- (8) การขอเงินงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2562 และขอส่งเงินคืนของกองทุนฯ
- (9) การขยายระยะเวลาการจัดทำบันทึกข้อตกลงระหว่างกองทุนฯ กับหน่วยงานของรัฐ ตามแผนงานประจำปี

● 7. คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นางอรรชกา สัญญะเรือง	ประธาน อนุกรรมการ	5/5
2	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์	รองประธานอนุกรรมการ	4/5
3	นายพรเทพ รัษฎพงษ์ชัย	อนุกรรมการ	4/5
4	รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลัง (นายคมกฤษ ตันตระกูลนิชัย)	อนุกรรมการ	4/5
5	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลัง (นายวิระศักดิ์ วีระธรรมโม)	อนุกรรมการ	4/5
6	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน หัวหน้ากลุ่มส่งเสริมกิจการไฟฟ้า (นางสาวจาวรรณ พิมพ์วรรณ์)	อนุกรรมการ	4/5
7	สำนักงานนวัตกรรมแห่งชาติ ผู้จัดการพัฒนานวัตกรรม (ดร.อำพล อภากานนท์)	อนุกรรมการ	3/5
8	สถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (รองศาสตราจารย์ ดร. กุลยศ อุทมวงศ์เสรี)	อนุกรรมการ	5/5
9	สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ นักพัฒนาระบบราชการชำนาญการพิเศษ (นางสาวมนพะภา เล็กขาว)	อนุกรรมการ	4/5
10	กลุ่มพลังงานหมุนเวียนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (นายสุวัฒน์ กมลพนัส)	อนุกรรมการ	5/5
11	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์	อนุกรรมการ	4/5
12	นายกวิน ทังสุพานิช	อนุกรรมการ	5/5
13	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและส่งเสริมการแข่งขัน (นายประสิทธิ์ สิริทิพย์วิเศษ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	5/5



● 8. คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นายสหัส ประทักษ์นุกุล	ประธาน อนุกรรมการ	11/11
2	นายไพระพงษ์ อัจฉริยะชิน	รองประธานอนุกรรมการ	11/11
3	รองเลขาธิการหรือผู้ช่วยเลขาธิการ สำนักงาน กกพ. ที่กำกับดูแลงานฝ่ายวิศวกรรมและวิชาการ 1. รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายคมกฤษ ตันตระกูล) 2. ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (นายวิระศักดิ์ วีระธรรมโม)	อนุกรรมการ	8/11
4	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	10/11
5	สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	10/11
6	นายพฤตชัย จงเลิศวันกุล	อนุกรรมการ	10/11
7	นายพิพัฒน์ หงส์สินดารมภ์	อนุกรรมการ	11/11
8	นายสมยศ ธีระวงศ์สกุล	อนุกรรมการ	9/11
9	นายอังกูร มนธาตุพลิน	อนุกรรมการ	10/11
10	นายวิฑูร จงเจริญพรชัย	อนุกรรมการ	11/11
11	นายจิตติน แดงเที่ยง	อนุกรรมการ	10/11
12	นายวีระชัย โกยกุล	อนุกรรมการ	9/11
13	นายนำชัย หล่อวัฒนตระกูล	อนุกรรมการ	10/11
14	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและวิชาการ (นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัตน์)	อนุกรรมการและเลขานุการ	11/11
15	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายภูวนารถ ชุณหปราณ) ผู้แทน	อนุกรรมการ และผู้ช่วยเลขานุการ	9/11

● 9. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นางอรรชกา สัญญะเรือง	ประธาน	7/7
2	นายชาญวิทย์ อมตะมาทาศิต	รองประธาน	7/7
3	นายพีระพงษ์ อัจฉริยะชิน	รองประธาน	5/7
4	นางสาวนฤภัทร อมรโชติ	อนุกรรมการ	7/7
5	นายคมกฤษ ตันตระกูล	อนุกรรมการ	6/7
6	สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ - นางธิดา พัชร์ธรรม - นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกุล	อนุกรรมการ อนุกรรมการ	5/7 1/7
7	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ - นายภูมิ ศรีสุวรรณ - นายสมบุญ วัชรชัยสุพล	อนุกรรมการ อนุกรรมการ	3/7 3/7
8	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน - นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท - นายเพทาย หนูธรรม - ดร.วีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู - นายอนิรุทธิ์ ธนกรมนตร์ - นางศรีมา อินทแก้ว	อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ	1/7 1/7 2/7 1/7 1/7
9	สำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ (นางสุณี เอกสมทราเมษฐ์)	อนุกรรมการ	3/7
10	สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ - นางปานทิพย์ ศรีพิมล - นายสุรารักษ์ ธีร์จันทิก - นางสาวอภิญญา เสรีวัฒน์	อนุกรรมการ อนุกรรมการ อนุกรรมการ	1/7 5/7 1/7
11	สำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค - พล.ต.ต.ประสิทธิ์ เฉลิมวุฒิศักดิ์ - พ.ต.อ. ประทีป เจริญศิลป์	อนุกรรมการ อนุกรรมการ	5/7 1/7
12	สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (นายไพรัตน์ ตั้งเศรษฐ)	อนุกรรมการ	7/7
13	สภาหอการค้าแห่งประเทศไทย (ดร.สมศักดิ์ วิวัฒน์พนชาติ)	อนุกรรมการ	6/7
14	สมาคมธนาคารไทย (นางสาวบุษสิพร น่วมทะนง)	อนุกรรมการ	1/7
15	นายเทียนไชย จงพิริยพงษ์	อนุกรรมการ	7/7
16	นายทวี จงคงคาวัฒน์	อนุกรรมการ	7/7
17	นายมนยศ วรธนะภูติ	อนุกรรมการและเลขานุการ	7/7
18	นางสาววิภาวดี ประเสริฐสุข นายศิริศักดิ์ เกียรติพนุนทวี	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	5/7 2/7



คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 114/2561) เพื่อพิจารณากำหนดอัตราค่าพลังงานและค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงาน ให้มีความเหมาะสมและเป็นธรรมแก่ผู้ใช้พลังงานและผู้ประกอบกิจการพลังงาน โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาในเรื่องต่างๆ ได้แก่

1. รายงานการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ประจำปี เดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2561 (ปกปิด)
2. การประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับการเรียกเก็บในเดือนมกราคม-เมษายน 2562 (ลับ)
3. ร่าง “ประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์วิธีการ และเงื่อนไขการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. ...”
4. รายงานผลการดำเนินมาตรการนำร่องการใช้มาตรการ Demand Response รูปแบบ Critical Peak Pricing (CPP)
5. การพิจารณาปรับลดค่าไฟฟ้าจากการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนของการไฟฟ้า ปี 2559-2560
6. การพิจารณากำหนดระดับผลตอบแทนของโครงการที่มีวัตถุประสงค์พิเศษของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
7. การพิจารณาฐานะทางการเงิน ปี 2557-2560
8. การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อใช้สำหรับผู้ประกอบการอุตสาหกรรมรายใหม่
9. แนวทางการลดผลกระทบจากภาระ Take or Pay กับผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติ
10. รายงานผลกระทบจากเหตุการณ์พายุโซนร้อนปาบึก (PABUK)
11. รายงานความก้าวหน้าตามแผนการดำเนินงานการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
12. แจ้งการต่ออายุสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่าง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
13. มาตรการปรับสมดุลน้ำมันปาล์มในประเทศ
14. รายงานการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ประจำปีกันยายน-ธันวาคม 2561 (ปกปิด)
15. การประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับการเรียกเก็บในเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562 (ลับ)
16. รายงานการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ประจำปีเดือนมกราคม-เมษายน 2562 (ปกปิด)
17. การประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับการเรียกเก็บในเดือนกันยายน-ธันวาคม 2562 (ลับ)
18. (ร่าง) หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ พ.ศ.
19. ผลการคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) ประจำปี 2562 ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด
20. ผลการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ประจำปี 2562 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

● 10. คณะอนุกรรมการกำกับการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้า
สำหรับปี 2562-2566

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นายชาญวิทย์ อมตะมาภูชาติ	ประธาน	1/1
2	นายสหัส ประทักษ์นุกุล	รองประธาน	1/1
3	นายสุธรรม อยู่ไธธรรม	รองประธาน	1/1
4	นางสาวนฤภัทร อมรโชติ	อนุกรรมการ	1/1
5	นายคมกฤษ ตันตระกูล	อนุกรรมการ	1/1
6	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นางศรียา อินแก้ว)	อนุกรรมการ	1/1
7	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (นายประเสริฐศักดิ์ เชิงชวโน)	อนุกรรมการ	1/1
8	การไฟฟ้านครหลวง (นางสาวเนตรนารา อุ่นใจ)	อนุกรรมการ	1/1
9	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (นายสุชาติ โชติธรรมา)	อนุกรรมการ	1/1
10	นายเทียนไชย จงพิริยพงษ์	อนุกรรมการ	1/1
11	นายสมชาย ศักดาเวชศิริ	อนุกรรมการ	1/1
12	นายมนัส วรรณะภู่	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1
13	นางสาวมรรษพร ภรรณสุต	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	1/1

คณะอนุกรรมการกำกับการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้าสำหรับปี 2562-2566 ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2562 (คำสั่งแต่งตั้ง กพพ.ที่ 12/2562) เพื่อกำกับกิจการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้า ให้สอดคล้องกับนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาในเรื่องต่างๆ ได้แก่

1. ร่างหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า
2. ร่างประกาศค่าตัวประกอบกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า สำหรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2563 - 2566

● 11. คณะอนุกรรมการเฉพาะกิจปรับปรุงและพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมที่เกี่ยวกับการกำกับกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นายบันทูล เสริมฐิติโรตม์	ประธานอนุกรรมการ	5/5
2	นายศุภชัย ตั้งใจตรง	รองประธานอนุกรรมการ	5/5
3	นางเรณู เวชรัชต์พิมล	อนุกรรมการ	5/5
4	นางจุฬาทิพย์ มณีพงษ์	อนุกรรมการ	5/5
5	นางสาวรสนา โตสิตระกูล	อนุกรรมการ	4/5
6	นายอิฐบูรณ์ อ้นวงษา	อนุกรรมการ	4/5
7	นายพิเศษ เลิศวิไล	อนุกรรมการ	5/5
8	นายประเทศ ศรีชมภู	อนุกรรมการ	5/5
9	นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม	อนุกรรมการ	4/5
10	นายกัลย์ แสงเรือง	อนุกรรมการ	5/5
11	นางปิยวรรณ สุขใส	อนุกรรมการ	3/5
12	นายเอกประพันธ์ อักษรพันธ์	อนุกรรมการและเลขานุการ	5/5
13	นายสมศักดิ์ ฐิตีภัก	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	5/5

คณะอนุกรรมการเฉพาะกิจปรับปรุงและพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมฯ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2562 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 11/2562) เพื่อทำหน้าที่ จัดทำข้อเสนอในการปรับปรุงและพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วม โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้

1. การมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย ในการออกใบอนุญาต
2. การมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสียในกระบวนการรับฟังความคิดเห็น ค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t)

12. คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน นายสหส ประทักษ์บุญกุล	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน นายสุธรรม อยู่ไธธรรม	รองประธานอนุกรรมการ	3/4
3	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กพพ. (นายประเทศ ศรีชมภู)	อนุกรรมการ	4/4
4	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นายเพิ่มสัน วิชิตนาค)	อนุกรรมการ	4/4
5	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค (เลขาธิการคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค)	อนุกรรมการ	3/4
6	ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (นายสิน นววงศ์)	อนุกรรมการ	4/4
7	นายสุกานต์ อินทรศรีษิต	อนุกรรมการ	4/4
8	นายศาสกร พยัคฆเรือง	อนุกรรมการ	4/4
9	นายสุรัชย์ สุวรรณชัยรักษ์	อนุกรรมการ	4/4
10	ผู้อำนวยการฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ (นายเอกประพันธ์ อักษรพันธ์)	อนุกรรมการและเลขานุการ	4/4
11	พนักงานฝ่ายคุ้มครองสิทธิประโยชน์ (นางสาวพิมพ์สาย เขียวสุกรี)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	4/4

คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กพพ. ที่ 111/2561 ลงวันที่ 17 ตุลาคม 2561) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นและเสนอแนะกรณีผู้ใช้พลังงานไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) ตามมาตรา 101 แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 กรณีข้อพิพาทระหว่างผู้ใช้พลังงานกับผู้รับใบอนุญาตตามมาตรา 120(1) แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และกรณีผู้รับใบอนุญาตได้แย้งหรือไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของ คพข. ตามข้อ 21 วรรคสองของระเบียบ กพพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์การยื่นเรื่องร้องเรียน การรับเรื่องร้องเรียน และวิธีพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหายและข้อพิพาทระหว่างผู้ใช้พลังงานกับผู้รับใบอนุญาต พ.ศ. 2553 และที่แก้ไขเพิ่มเติม (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2558 โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่องร้องเรียนจำนวน 4 เรื่อง คือ

1. การโต้แย้งข้อวินิจฉัยของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) เขต 13 (กรณีเรื่องร้องเรียนของบริษัท แพรกษาเท็กซ์ไทล์ จำกัด) ซึ่ง กพพ. มีมติเห็นชอบตามความเห็นของคณะอนุกรรมการฯ คือ ให้ผู้ถูกร้อง (กพน.) ดำเนินการเพื่อเยียวยาความเสียหายให้ผู้ร้อง (บริษัท แพรกษาเท็กซ์ไทล์ จำกัด) จากการถูกเรียกเก็บค่าไฟฟ้าที่สูงกว่าปกติ ในการนี้ กพน. ได้ตกลงอัตราการชดเชยเยียวยาให้กับผู้ร้องที่ 75% ของค่าความต้องการพลังงานไฟฟ้า (ค่าดีมานด์) ในเดือนกรกฎาคม 2560 ที่สูงกว่าปกติ
2. บริษัท วดีนิ ฟาร์ม จำกัด อุทธรณ์คำวินิจฉัยของ คพข. เขต 7 ซึ่ง กพพ. มีมติเห็นชอบให้ กพพ. ไม่ต้องชดเชยค่าเสียหายให้แก่บริษัท วดีนิ ฟาร์ม จำกัด ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการฯ เนื่องจากเหตุไฟฟ้าดับเกิดจากระบบจำหน่ายไฟฟ้าขัดข้อง เป็นเหตุสุดวิสัยที่เกิดจากภัยธรรมชาติ และ กพพ. สามารถแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับและจ่ายไฟฟ้าสมบูรณ์ภายในเวลา 7 ชั่วโมง ซึ่งเป็นไปตามระเบียบ กพพ. ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบ



กิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2558 ทั้งนี้ การที่ระบบไฟฟ้าแรงสูงขัดข้อง เนื่องจากมีฝนตกและพายุฝนฟ้าคะนอง ไม่เกี่ยวข้องกับสาเหตุที่เครื่องปั่นไฟฟ้าของผู้ร้องเสีย เป็นผลให้ไถ่ตาย และสำหรับการเยียวยาตามหลักมนุษยธรรมเห็นแต่สมควรให้แก่ผู้ร้อง เป็นสิทธิในการใช้ดุลพินิจของ กฟภ. ที่ได้พิจารณาว่า การเยียวยาในกรณีดังกล่าวอยู่นอกเหนือหลักเกณฑ์ที่ กฟภ. กำหนด

3. กฟน. ได้แจ้งคำวินิจฉัยของ คพข. เขต 13 (กรณีนายชัยยุทธ ลิมลาวัลย์ ร้องเรียน ทรพียสินเสียหายจากการปฏิบัติหน้าที่ของ กฟน. เขตบางใหญ่) ซึ่ง กฟภ. เห็นชอบให้ยกคำวินิจฉัยของ คพข. เขต 13 และข้อโต้แย้งของ กฟน. เขตบางใหญ่ ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการฯ เนื่องจากข้อพิพาทอันนำมาสู่ประเด็นคำร้อง เกิดจากความบกพร่องของทั้งผู้ร้องและผู้ถูกร้องที่มีได้ปฏิบัติตามระเบียบที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

4. กฟภ. ได้แจ้งคำวินิจฉัยของ คพข. เขต 2 (กรณีนางสุวรรรัตน์ กิตติคุณตระกูล ได้รับความเดือดร้อนเสียหายและบาดเจ็บจากเหตุการณ์สายไฟฟ้าแรงสูงระเบิด) ซึ่ง กฟภ. เห็นชอบให้กลับคำวินิจฉัยของ คพข. เขต 2 ตามความเห็นของคณะอนุกรรมการฯ จากการที่ คพข. เขต 2 วินิจฉัยให้ กฟภ.จ.พิษณุโลก (ผู้ถูกร้อง) ต้องชดเชยค่าเสียหายและค่ารักษาพยาบาลที่เกิดขึ้นตามที่จ่ายจริงทั้งหมดให้กับนางสุวรรรัตน์ กิตติคุณตระกูล (ผู้ร้อง) เป็น กฟภ.จ.พิษณุโลก ไม่ต้องชดเชยค่าเสียหายและค่ารักษาพยาบาลที่เกิดขึ้นตามที่จ่ายจริงทั้งหมดให้กับนางสุวรรรัตน์ กิตติคุณตระกูล เนื่องจากระบบจำหน่ายและสายไฟฟ้าแรงสูงที่เกิดเหตุมิได้เป็นทรัพย์สินของ กฟภ.

● 13. คณะอนุกรรมการปรับกระบวนการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นางอรรชกา สัญญะเรือง	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม	รองประธาน	2/3
3	นายชาญวิทย์ อมตะมาคุชาติ	อนุกรรมการ	3/3
4	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรจน์	อนุกรรมการ	2/3
5	กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน (นายกวัน ทังสุพานิช)	อนุกรรมการ	3/3
6	รองเลขาธิการสำนักงาน กฟพ. (นายคมกฤษ ตันตระกูล)	อนุกรรมการ	2/3
7	รองเลขาธิการสำนักงาน กฟพ. (นายอดิศักดิ์ อรรถาพิข)	อนุกรรมการ	2/3
8	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กฟพ. (นายประเศ ศรีชุมพู)	อนุกรรมการ	2/3
9	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กฟพ. (นายวิระศักดิ์ วีระธรรมโม)	อนุกรรมการ	2/3

● 13. คณะอนุกรรมการปรับกระบวนการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จ (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
10	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	3/3
11	ผู้แทนกรมโยธาธิการและผังเมือง	อนุกรรมการ	3/3
12	ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม	อนุกรรมการ	3/3
13	ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
14	ผู้แทนกรมควบคุมมลพิษ	อนุกรรมการ	3/3
15	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต [นายกัลย์ แสงเรือง]	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/3
16	ผู้อำนวยการพิเศษฝ่ายใบอนุญาต	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	3/3

คณะอนุกรรมการปรับกระบวนการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จรายงานการเข้าประชุมได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 25 มกราคม 2562 (คำสั่งแต่งตั้ง กพพ. ที่ 8/2562) เพื่อทำหน้าที่ ดังนี้

1. กลั่นกรองและพิจารณาปรับกระบวนการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อให้สามารถดำเนินการอนุญาตแบบเบ็ดเสร็จตามวัตถุประสงค์และกรอบระยะเวลาของแนวทางการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน

2. พิจารณาให้ความเห็นและเสนอแนะแนวทางการดำเนินการแก้ไขกฎหมายหลักและกฎหมายลำดับรองที่เกี่ยวข้องในการพิจารณาออกใบอนุญาตตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

3. มีอำนาจขอให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคลหรือนิติบุคคลมาให้อัยคำ มีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงหรือ จัดส่งเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการพิจารณา

4. ปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานมอบหมายโดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาเรื่อง

4.1 แนวทางการบังคับใช้ผังเมือง จากการยกเลิกให้โรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าไม่เป็นโรงงานตามกฎหมายว่าด้วยโรงงานของกระทรวงอุตสาหกรรม

4.2 แนวทางการกำกับกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้าตามแนวทางการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จ

4.3 แนวทางกระบวนการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จ

4.4 แนวทางกระบวนการพิจารณาอนุญาตก่อสร้างอาคาร/ดัดแปลงอาคาร (อ.1) และรับรองการก่อสร้างอาคาร/ดัดแปลงอาคาร (อ.6) เพื่อประกอบกิจการพลังงาน

4.5 การจัดทำระเบียบ/ประกอบ กพพ. ที่เกี่ยวข้องกับการปรับกระบวนการอนุญาตและการกำกับการประกอบกิจการพลังงาน



● 14. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล	ประธานอนุกรรมการ	29/29
2	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิต	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	20/29
3	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรตม์	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	15/29
4	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายประเทศ ศรีชมพู)	อนุกรรมการ	16/29
5	ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายวิระศักดิ์ วีระธรรมโม)	อนุกรรมการ	26/29
6	นายทองคำ ปิยธีรวงศ์	อนุกรรมการ	27/29
7	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน	อนุกรรมการ	29/29
8	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์	อนุกรรมการ	27/29
9	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต	อนุกรรมการและเลขานุการ	29/29
10	ผู้อำนวยการพิเศษฝ่ายใบอนุญาต	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	29/29

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 มกราคม 2562 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 4/2562) เพื่อทำหน้าที่ ดังนี้

1. กลั่นกรองและพิจารณาคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เพื่อจัดทำความเห็นประกอบการพิจารณาอนุญาตของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
2. พิจารณาให้ความเห็นและเสนอแนะแนวทางการดำเนินการในกรณีที่เกิดปัญหาหรืออุปสรรคในทางปฏิบัติในการพิจารณาออกใบอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
3. มีอำนาจขอให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคลหรือนิติบุคคลมาให้ถ้อยคำ มีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงหรือจัดส่งเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการพิจารณา
4. แต่งตั้งคณะทำงานหรือบุคคลหนึ่งบุคคลใดเพื่อพิจารณาหรือกระทำการใด ๆ ตามที่คณะอนุกรรมการมอบหมาย
5. พิจารณาให้ความเห็นและเสนอแนะการปรับปรุงระเบียบ และประกาศที่เกี่ยวข้องกับการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ตามที่เห็นสมควรต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาจัดทำความเห็นประกอบการพิจารณาของ กกพ. ในการออกใบอนุญาตรวม 700 ฉบับ

15. คณะกรรมการตรวจสอบ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นายชาญวิทย์ อมตะมาฤชาติ	ประธานกรรมการ	9/10
2	นายโกลบ ซอบซันชม	กรรมการ	10/10
3	ผู้ช่วยศาสตราจารย์ สรายุทธ์ นาคะพันธ์	กรรมการ	10/10
4	ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน (นางสุชาดา วงศ์จำปา)	เลขานุการ	10/10

คณะกรรมการตรวจสอบได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่ง กทพ. ที่ 103/2561 เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2561 มีอำนาจหน้าที่ในการกำหนดนโยบาย อนุมัติขอบเขตและแผนการตรวจสอบประจำปี เห็นชอบรายงานผลการตรวจสอบภายในของผู้ตรวจสอบภายใน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการตรวจสอบ สอบทานรายงานทางการเงิน การควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยง ตลอดจนกำกับดูแลการปฏิบัติงานของฝ่ายตรวจสอบภายใน และการกำกับดูแลกิจการของสำนักงาน กทพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีความเหมาะสมและมีประสิทธิภาพ

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาเรื่องดังต่อไปนี้

- สอบทานรายงานทางการเงินของสำนักงาน กทพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 รายงานทางการเงินของสำนักงาน กทพ. ไตรมาสที่ 1 ถึงไตรมาสที่ 3 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 รวมถึงรายงานทางการเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ไตรมาสที่ 3 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2561 รายงานทางการเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ไตรมาสที่ 1 ถึงไตรมาสที่ 2 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 ไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินของสำนักงาน กทพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบมีข้อสังเกตสำหรับรายงานทางการเงินดังกล่าวในเรื่องลูกหนี้ที่ค้างนานเกิน 1 ปี ได้แก่ ลูกหนี้รายได้ค่าธรรมเนียมซึ่งเป็นหน่วยงานภาครัฐ และลูกหนี้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า โดยมีความเห็นให้สำนักงาน กทพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า พิจารณาปรับปรุงกระบวนการแจ้งหนี้และติดตามการชำระหนี้ให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น
- รายงานผลการตรวจสอบกระบวนการปฏิบัติงาน มีการปฏิบัติงานเป็นไปตามขั้นตอนการปฏิบัติงานที่กำหนด อย่างไรก็ตาม คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นให้สำนักงาน กทพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า พัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อเป็นเครื่องมือให้สามารถสนับสนุนการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น เช่น ระบบการติดตามการดำเนินงานตามสัญญา และระบบสารสนเทศเพื่อใช้ตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลที่ได้รับจากผู้รับใบอนุญาต เป็นต้น
- สอบทานการประเมินผลการควบคุมภายในและแผนบริหารความเสี่ยงของสำนักงาน กทพ. โดยคณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นให้สำนักงาน กทพ. พิจารณานำหลักการของ COSO 2017 มาใช้ในการประเมินผลการควบคุมภายในของสำนักงาน กทพ. และนำเสนอแผนการบริหารความเสี่ยงในรูปแบบของ Bow-Tie Diagram ซึ่งแสดงให้เห็นถึงประเด็นที่เกี่ยวข้องกับความเสี่ยง ทั้งสาเหตุ ผลกระทบ และกระบวนการบริหารความเสี่ยงต่างๆ เพื่อให้เห็นภาพรวมทั้งหมดของความเสี่ยง และใช้เป็นข้อมูลในการตัดสินใจ

● **16. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน**

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	3/3
2	นายสหัส ประทีกษัญกุล	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	3/3
3	นายสมพร ยัมเผือก	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ	3/3
4	นายธีระศักดิ์ จรัสศรีวิเศษฐิ	ผู้ช่วยปลัดกระทรวงพลังงาน	3/3
5	นายพิทักษ์ จรรย์พงษ์	ผู้ทรงคุณวุฒิ	3/3
6	นายธนชัย วรรณเสวก	ผู้ทรงคุณวุฒิ	2/3
7	นายสุชาติ สุมาลย์	ผู้ทรงคุณวุฒิ	3/3
8	นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ.	3/3
9	นายสุรวัช บุญโสภา	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพยากร สำนักงาน กกพ.	3/3
10	นายกิตติศักดิ์ เตชะพิเชฐวนิช	ผู้อำนวยการพิเศษ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพยากร สำนักงาน กกพ. ผู้แทนลำดับที่ 1 และ	1/3
11	นายณฐพัชร ศรีสุข	เจ้าหน้าที่วิชาการ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพยากร สำนักงาน กกพ. ผู้แทนลำดับที่ 2	2/3

คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงานได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ. 2562 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 37/2562) เพื่อทำหน้าที่

1. พิจารณาให้ความเห็นการขออนุมัติประกาศกำหนดเขตสำรวจเพื่อประโยชน์ในการสำรวจ หรือเพื่อหาสถานที่ตั้งระบบโครงข่ายพลังงานของผู้รับใบอนุญาต เสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาอนุมัติตามที่กำหนดไว้ในมาตรา 105 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
2. พิจารณาให้ความเห็นแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงานของผู้รับใบอนุญาต เสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณาให้ความเห็นชอบตามที่กำหนดไว้ในมาตรา 106 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
3. มีอำนาจขอให้หน่วยงานของรัฐหรือบุคคลหรือนิติบุคคลมาให้ถ้อยคำ มีหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริง หรือจัดส่งเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้องเพื่อประกอบการพิจารณา
4. แต่งตั้งคณะทำงานหรือบุคคลหนึ่งบุคคลใดเพื่อพิจารณาหรือกระทำการใด ๆ ตามที่คณะอนุกรรมการมอบหมาย
5. เสนอข้อเท็จจริงพร้อมความเห็นเพื่อนำเสนอคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานพิจารณา
6. ปฏิบัติงานอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานมอบหมาย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้

- ให้ความเห็นการขออนุมัติประกาศกำหนดเขตสำรวจ จำนวน 2 ระบบโครงข่าย
- ให้ความเห็นการพิจารณาแผนผังทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 18 ระบบโครงข่าย
- รับทราบบางปรับปรุงโครงข่ายพลังงาน จำนวน 6 ระบบโครงข่าย

● 17. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตรบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	12/12
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	8/12
3	นายเปลี่ยน แก้วฤทธิ์	รองอธิบดีกรมที่ดิน	8/12
4	นางวราภรณ์ เอื้ออาทร	ผู้ตรวจราชการกรม	10/12
5	นายรณชัย วรรณเสวก	ผู้ทรงคุณวุฒิ	11/12
6	นายอดิศักดิ์ อรรถาพิช	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ.	11/12
7	นายสุรภัส ชุณหโสภาค	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงาน กกพ.	11/12
8	นายกิตติพงษ์ ปวรินทร์พงษ์	ผู้อำนวยการพิเศษ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงาน กกพ.	12/12
9	นายกริช เทพลักษณะยา	เจ้าหน้าที่วิชาการ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงาน กกพ.	12/12

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตรบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทนได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 110/2561) เพื่อทำหน้าที่

1. พิจารณาคำอุทธรณ์ของเจ้าของหรือผู้ครอบครองอสังหาริมทรัพย์หรือผู้ทรงสิทธิอื่นเกี่ยวกับประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายพลังงาน
2. พิจารณาคำร้องคัดค้านของผู้รับใบอนุญาต เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สิน หรือผู้ทรงสิทธิอื่นเกี่ยวกับการดำเนินการตามมาตรา 107 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
3. พิจารณาคำอุทธรณ์ของเจ้าของหรือผู้ครอบครองอสังหาริมทรัพย์หรือทรัพย์สิน หรือผู้ทรงสิทธิอื่นที่ไม่พอใจหรือไม่เห็นด้วยกับจำนวนค่าทดแทนหรือค่าทดแทนความเสียหาย
4. พิจารณาคำอุทธรณ์ของผู้รับใบอนุญาตที่ไม่พอใจหรือไม่เห็นด้วยกับจำนวนเงินค่าใช้ประโยชน์
5. พิจารณาคำร้องขอของผู้รับใบอนุญาต เจ้าของ ผู้ครอบครองสิทธิ หรือผู้ทรงสิทธิอื่นที่ไต่ยื่นคำร้องขอตามนัยมาตรา 111 วรรคสอง แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
6. มีหนังสือเรียกบุคคลใดมาให้ถ้อยคำหรือให้ส่งเอกสารหรือวัตถุใดมาเพื่อประกอบการพิจารณา
7. แต่งตั้งคณะทำงานหรือบุคคลหนึ่งบุคคลใดเพื่อพิจารณาหรือกระทำการใดๆ ตามที่คณะอนุกรรมการมอบหมาย
8. เสนอข้อเท็จจริง ความเห็น ข้อเสนอแนะ หรือผลการดำเนินงานภายใต้อำนาจหน้าที่ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อพิจารณาหรือวินิจฉัย
9. ปฏิบัติงานอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานมอบหมาย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาดังนี้

- พิจารณาคำอุทธรณ์ประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 1,599 ราย
- พิจารณาคำร้องคัดค้านเขตรบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 75 ราย
- พิจารณาคำอุทธรณ์จำนวนเงินค่าทดแทน จำนวน 800 ราย

● **18. คณะอนุกรรมการตรวจสอบความถูกต้องของคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าการจัดหาไฟฟ้า โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559**

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล	ประธานอนุกรรมการ	5/5
2	ผู้แทนกรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่น (นางคณิตา ราชฤทธิ์นัย)	รองประธานอนุกรรมการ	4/5
	ผู้แทนกรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่น (นางสาวอ้อวดี สุนทรวีภาต)	รองประธานอนุกรรมการ	1/5
3	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นางกฤษณา ลิ่มสุวรรณ)	อนุกรรมการ	5/5
4	ผู้แทนสำนักงานปลัดกระทรวงมหาดไทย (นายสมพร ยิ้มเผือก)	อนุกรรมการ	4/5
5	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (นายสุรารักษ์ ธีร์จันทิก)	อนุกรรมการ	3/5
	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (นายศรัชัย ไกรนา)	อนุกรรมการ	2/5
6	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (นางสาวรุ่งอรุณ ญาติบรรทุง)	อนุกรรมการ	2/5
7	ผู้แทนกรมควบคุมมลพิษ (นายทวีชัย เจริญนิยจรัส)	อนุกรรมการ	2/5
8	ผู้แทนการไฟฟ้านครหลวง (นางศิริวรรณ วรเดช)	อนุกรรมการ	5/5
9	ผู้แทนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (นายเลิศชาย แก้ววิเชียร)	อนุกรรมการ	4/5
	ผู้แทนการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (นายโพยมสฤษฎ์ ศรีพัฒนานนท์)	อนุกรรมการ	1/5
10	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายคมกฤษ ตันตระกูลชัย)	เลขานุการ	4/5
11	ผู้ชำนาญการพิเศษ รักษาการในตำแหน่ง ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นางนรินทร์ มาลาศรี)	ผู้ช่วยเลขานุการ	5/5
12	ผู้อำนวยการฝ่ายใบอนุญาต (นายกัลย์ แสงเรือง)	ผู้ช่วยเลขานุการ	4/5
13	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและธุรการ (นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ)	ผู้ช่วยเลขานุการ	3/5

คณะอนุกรรมการตรวจสอบความถูกต้องของคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าการจัดหาไฟฟ้า โครงการ ผลิตไฟฟ้า จากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 118/2561) ทำหน้าที่ตรวจสอบข้อมูลในคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า เอกสารประกอบทั้งหมดให้เป็นไปตามระเบียบ ประกาศ และหลักเกณฑ์การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 และ นำเสนอรายชื่อผู้ที่ผ่านคุณสมบัติและผู้ที่ได้รับการคัดเลือกให้ กกพ. พิจารณาเห็นชอบ โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาตรวจสอบข้อมูลในคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าของผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอ ขอขายไฟฟ้า จำนวน 10 ราย (โดยมี 1 ราย ผ่านการพิจารณาจากคณะอนุกรรมการชุดเก่า) และนำเสนอรายชื่อผู้ที่ผ่าน คุณสมบัติและรายชื่อผู้ที่ได้รับการคัดเลือกให้ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบทั้ง 11 ราย

● 19. คณะอนุกรรมการพิจารณาคุณสมบัติและประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าประชาชน สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล	ประธานอนุกรรมการ	2/2
2	ผู้แทนพิเศษของรัฐบาลในการแก้ไขปัญหาจังหวัดชายแดนภาคใต้ (พลเอกอุดมชัย ธรรมสาโรรัชต์) หรือผู้แทน (พันเอกอายุพันธ์ ภรรณสูตร)	รองประธานอนุกรรมการ	2/2
3	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นางสาวจางรุพรรณ พิมพ์วรรค์)	อนุกรรมการ	2/2
4	ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (นางสาวรุ่งระวี ยิ่งยวด)	อนุกรรมการ	2/2
5	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (นายสุธารักษ์ ธีรจันทร์)	อนุกรรมการ	1/2
	ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (นายศรัณย์ ไกรนรา)	อนุกรรมการ	1/2
6	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายคมกฤษ ตันตระกูล)	อนุกรรมการ	2/2
7	ผู้อำนวยการพิเศษ รักษาการในตำแหน่ง ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นางนรินทร์ มาลาศรี)	เลขานุการ	2/2
8	ผู้อำนวยการพิเศษ ฝ่ายแผนและกำกับการจัดพลังงาน (นางสาวจิรวรรณ โรจน์เจริญชัย)	ผู้ช่วยเลขานุการ	2/2
9	ผู้อำนวยการพิเศษ รักษาการในตำแหน่ง ฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี (นายยงยุทธ มหาเวชศิริ)	ผู้ช่วยเลขานุการ	2/2

คณะอนุกรรมการพิจารณาคุณสมบัติและประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าประชาชน สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 117/2561) ทำหน้าที่พิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการเข้าร่วมโครงการ ตามระเบียบจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโรงไฟฟ้าประชาชน สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล พ.ศ. 2561 และรายงานผลการพิจารณาพร้อมความเห็นต่อ กกพ. โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาคำเสนอขอขายไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก จำนวน 3 ราย ได้แก่ (1) บริษัท ประชารัฐชีวมวล นราธิวาส จำกัด (2) บริษัท ประชารัฐชีวมวล แม่ลาน จำกัด และ (3) บริษัท ประชารัฐชีวมวล บันนังสตา จำกัด ซึ่งคณะอนุกรรมการฯ ได้เห็นชอบคำเสนอขอขายไฟฟ้าของทั้งสามบริษัท และให้รายงานผลการพิจารณาพร้อมความเห็นเสนอต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ



● **20.** คณะอนุกรรมการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ในพื้นที่ภาคตะวันตก และโรงไฟฟ้าเอกชนที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ (NPS) ด้วยวิธีการเจรจา

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นายสหัส ประทีกัญญกุล	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	นายชาญวิทย์ อมตะมาทุกชาติ	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	3/3
3	นายพีระพงษ์ อัจฉริยะชีวิน	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	3/3
4	รองเลขาธิการสำนักงาน กพพ. (นายคมกฤษ ตันตระกูล)	อนุกรรมการ	3/3
5	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายวิรัตน์ เกียรติเพ็ญ)	อนุกรรมการ	2/3
6	ผู้อำนวยการพิเศษ รักษาการในตำแหน่ง ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นางนรินทร์ มาลาศรี)	อนุกรรมการและเลขานุการ	2/3
7	ผู้อำนวยการพิเศษ รักษาการในตำแหน่ง ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายภูวนารถ ชูณหปราณ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/3
8	ผู้อำนวยการพิเศษ ฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นางสาวจิรพรรณ โรจน์เจริญชัย)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	3/3

คณะอนุกรรมการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ในพื้นที่ภาคตะวันตกและโรงไฟฟ้าเอกชนที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการ (NPS) ด้วยวิธีการเจรจา ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2562 (คำสั่งแต่งตั้ง กพพ. ที่ 21/2562) ทำหน้าที่ศึกษาและจัดทำหลักเกณฑ์ในการจัดหาโรงไฟฟ้าในภาคตะวันตกและโรงไฟฟ้าเอกชนที่อยู่ระหว่างการพัฒนาโครงการด้วยวิธีการเจรจา เพื่อความเหมาะสมของข้อเสนอและกำหนดกรอบเจรจาซื้อไฟฟ้า ภายใต้กรอบนโยบายของ กพช. และ กบง. รวมทั้งกำกับให้ กพพ. เปรียบเทียบผลสัมฤทธิ์ของโครงการจัดหาไฟฟ้ากับกลุ่ม RATCH และกลุ่ม NPS ตลอดจนกำกับให้ดำเนินการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เพื่อเสนอผลการเจรจาและผลการดำเนินงานต่อ กพพ. เพื่อพิจารณา โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการฯ ได้ดำเนินการดังนี้ (1) เปรียบเทียบปริมาณและราคาซื้อไฟฟ้า รวมทั้งข้อเสนอด้านเทคนิคเบื้องต้นและเงื่อนไขต่างๆ กับกลุ่ม RATCH โดยวิเคราะห์และเปรียบเทียบผลสัมฤทธิ์กับโรงไฟฟ้า Gulf PD ที่ได้รับการคัดเลือกจากการประมูลล่าสุดในรอบปี 2555 และ (2) เปรียบเทียบปริมาณและราคาซื้อไฟฟ้า รวมทั้งข้อเสนอด้านเทคนิคเบื้องต้นและเงื่อนไขต่างๆ กับกลุ่ม NPS (ในกรณีการเปลี่ยนเชื้อเพลิงจากถ่านหินเป็นก๊าซธรรมชาติ) โดยวิเคราะห์และเปรียบเทียบผลสัมฤทธิ์กับโรงไฟฟ้าขอม ที่ผ่านการเจรจาในช่วงปี 2555 เพื่อเสนอ กพพ. พิจารณา เพื่อที่จะเสนอ กบง. และรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานทราบผลการเจรจา ตามลำดับต่อไป

● **21.** คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขันและกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นายพีระพงษ์ อัจฉริยะชีวิน	ประธานอนุกรรมการ	8/8
2	นายสหัส ประทีกัญญกุล	รองประธานอนุกรรมการ	8/8
3	รองเลขาธิการ สำนักงาน กพพ. (นายคมกฤษ ตันตระกูล)	อนุกรรมการ	8/8

มีตารางต่อ

● 21. คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขันและกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
4	ผู้แทนสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (นางริดา พัทธธรรม)	อนุกรรมการ	5/8
	ผู้แทนสำรองคนที่ 1 (นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกุล)		2/8
	ผู้แทนสำรองคนที่ 2 (นางวรินภรณ์ นรเดชาเนก)		1/8
5	ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (นายสรวิศ แก้วตาทิพย์)	อนุกรรมการ	1/8
	ผู้แทนสำรองคนที่ 1 (นายศุภลักษณ์ พาพอนุรักษ์)		1/8
	ผู้แทนสำรองคนที่ 2 (นางสาวณัฐจิณี มั่นทะจิตร)		3/8
	ผู้แทนสำรองคนที่ 1 (นายวรกร พรหมโบล)		1/8
	ผู้แทนสำรองคนที่ 2 (นางสาวจิตติมา มั่นทะจิตร)		1/8
6	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายเพทาย หนูธรรม)	อนุกรรมการ	4/8
	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นางสาวชนานัญญ บัวเขียว)		2/8
	ผู้แทนสำรองคนที่ 1 (นายอนิรุทธิ์ ธนกรมนต์)		2/8
7	ผู้แทนสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย (ดร. วีรินทร์ หวังจิรณันต์)	อนุกรรมการ	8/8
8	นายภาณุ สุทธิรัตน์	อนุกรรมการ	7/8
9	นายทวิศักดิ์ ไทพิทักษ์	อนุกรรมการ	8/8
10	ผู้อำนวยการพิเศษ รักษาการในตำแหน่ง ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นายภูวนารถ ชุณหปราณ)	อนุกรรมการและเลขานุการ	8/8
11	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและวิชาการ (นายประสิทธิ์ สิริทิพย์วิเศษ)	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	7/8

• วันที่ 25 กรกฎาคม 2562 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติมีหนังสือแจ้งเปลี่ยนแปลงผู้แทน เนื่องจากการปรับโครงสร้างหน่วยงานและเปลี่ยนแปลงหน้าที่ความรับผิดชอบของบุคลากร

• วันที่ 30 กรกฎาคม 2562 สำนักงานนโยบายและแผนพลังงานมีหนังสือแจ้งขอเปลี่ยนแปลงผู้แทน เนื่องจากการปรับโครงสร้างหน่วยงานและเปลี่ยนแปลงหน้าที่ความรับผิดชอบของบุคลากร

คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขันและกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2561 (คำสั่ง กทปส.ที่ 115/2561) ทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นต่อแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ แผนการขยายระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ พิจารณาแนวทางการกำกับการแข่งขันในการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ ตลอดจนข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party

Access Regime: TPA Regime) และข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อของบุคคลที่สาม (Third Party Access Code: TPA Code) โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการได้พิจารณาการนำเข้า LNG 1.5 ล้านตันของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย แผนการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลแก่บุคคลที่สาม (TPA Offshore) ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การขอต่อเวลากำหนดการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกแก่บุคคลที่สามเป็นการชั่วคราว ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) แผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงาน การประกอบกิจการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การแก้ไขข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด รวมถึงโครงการพัฒนาหลักเกณฑ์การกำกับบริหารระบบส่งท่อก๊าซธรรมชาติ (TSO)

● **22. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน**

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้ง เข้าประชุม/การประชุม ทั้งหมด
1	นายสหัส ประทีกนิกุล	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	5/6
3	นายบัณฑิต เศรษฐศิริโรจน์	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	4/6
4	รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. (นายคมกฤษ ตันตระกูล)	อนุกรรมการ	3/6
5	ผู้แทนสำนักงานอัยการสูงสุด (นางเบญจรัตน์ เนติโพธิ์ อิตตาทกุล)	อนุกรรมการ	6/6
6	ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท)	อนุกรรมการ	6/6
7	ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (นายเรืองเดช บันดัวง)	อนุกรรมการ	6/6
8	ผู้อำนวยการสถาบันวิจัยพลังงาน (รศ.ดร. กุลยศ อุดมวงศ์เสรี)	อนุกรรมการ	3/6
9	นายพงษ์ศักดิ์ หาญบุญญานนท์	อนุกรรมการ	6/6
10	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์	อนุกรรมการ	6/6
11	ผู้อำนวยการพิเศษ รักษาการในตำแหน่ง ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและธุรกรรม (นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ)	อนุกรรมการ	6/6
12	ผู้อำนวยการพิเศษ รักษาการในตำแหน่ง ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน (นางนรินทร์ มาลาศรี)	อนุกรรมการและเลขานุการ	6/6

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 113/2561) ทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นชอบและเสนอแนะแนวทางเพื่อจัดทำระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าและการจัดทำประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้ารวมทั้งขั้นตอนการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ตลอดจนตรวจสอบและพิจารณาปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำเสนอ กกพ. วินิจฉัย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2562 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาประกาศและหลักเกณฑ์แนวทางการดำเนินโครงการนำร่องการส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรี ประกาศและหลักเกณฑ์โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะชุมชนเป็นเชื้อเพลิง ในแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2559 หลักเกณฑ์และรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

รายเล็ก ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration (สำหรับโครงการที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี 2562 – 2568) ร่างประกาศซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 - 2568 (กลุ่มก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่) ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560 ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ VSPP Semi-Firm พ.ศ. ประกาศการรับซื้อไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าประชารัฐ สำหรับพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ซึ่งเป็นการประกาศตามนโยบายของภาครัฐ รวมถึงพิจารณาข้อร้องเรียน และข้อเสนอกรณีต่างๆ เพื่อเสนอ กกพ.



รายงานประจำปีงบประมาณ

2562

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

-  Call Center: 1204, โทร: 0 2207 3599
-  แฟกซ์: 0 2207 3502, 0 2207 3506
-  อีเมล: support@erc.or.th
-  www.erc.or.th

319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน
กรุงเทพฯ 10330