คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

ISBN: 978-616-92702-5-6

ทรงพระเจริญ

ด้วยเกล้าด้วยกระหม่อม ขอเดชะ
ข้าพระพุทธเจ้า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
คณะผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

รายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

จัดทำโดย :
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19-20 ถนนพญาไท
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

ISBN : 978-616-92702-5-6
ปีที่พิมพ์ : 2565
ครั้งที่พิมพ์ : 1

Call Center : 1204 | โทร : 0 2207 3599
โทรสาร : 0 2207 3506, 0 2207 3502
อีเมล : support@erc.or.th

www.erc.or.th

Youtube: OERCTHAI

Twitter: OERC_Thailand

Facebook: สำนักงาน กกพ.

สารบัญ

07 สารจากประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

08 สารจากเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

10 ข้อมูลทั่วไป

10 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และอำนาจหน้าที่

12 วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร

13 แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563 - 2565)

16 โครงสร้างการบริหารงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

18 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน คณะผู้บริหาร สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

24 สถานการณ์การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติของผู้ได้รับใบอนุญาต ในปี พ.ศ. 2564

28 ผลการดำเนินงานการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

48 ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

51 การบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในปี พ.ศ. 2564

64 งบการเงินของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน 2564

104 ประมวลภาพกิจกรรมสำคัญและกิจกรรมเพื่อสังคมและสาธารณประโยชน์ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

108 แผนการดำเนินงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

120 แผนการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

122 คำอธิบายอักษรย่อ

123 ภาคผนวก

124 ภาคผนวก 1 สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

126 ภาคผนวก 2 สรุปผลการประชุมคณะอนุกรรมการ ตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

สารจาก
ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในฐานะองค์กรกำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย ตามภารกิจที่กำหนดในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้กำหนดทิศทางและเป้าหมายในการกำกับกิจการพลังงานในแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563 - 2565) เพื่อให้บรรลุวิสัยทัศน์ “กำกับกิจการพลังงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน และส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม” ซึ่งสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 ตลอดจนนโยบายด้านพลังงานของรัฐบาล โดยให้ความสำคัญกับการสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศ ส่งเสริมให้มีการแข่งขันในกิจการพลังงาน และส่งเสริมการประกอบกิจการพลังงานที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม โดยส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในรูปแบบของพลังงานสะอาด ตลอดจนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานทางด้านพลังงาน เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไปตามการพัฒนาทางเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว (Disruptive Technology)

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 เป็นปีที่มีความท้าทายในการขับเคลื่อนภาคพลังงานของประเทศ ภายใต้สถานการณ์ที่ทั่วโลกตระหนักถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศโลก มีเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิให้เป็นศูนย์ หรือ Carbon Neutral ตลอดจนความผันผวนของราคาพลังงานมีทิศทางที่สูงขึ้น ส่งผลกระทบต่อการดำรงชีวิตของภาคประชาชนและต้นทุนของภาคธุรกิจในภาวะเศรษฐกิจชะลอตัวจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ที่เกิดขึ้นหลายระลอก ดังนั้น การบริหารจัดการภาคพลังงานและการบริหารต้นทุนการจัดหาพลังงานจึงเป็นเรื่องที่ กกพ. ให้ความสำคัญ

กกพ. ได้บริหารต้นทุนการจัดหาพลังงานเพื่อช่วยเหลือประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้าจำนวน 23.70 ล้านราย คิดเป็นร้อยละ 97 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ นอกจากนี้ยังได้ออกมาตรการยกเว้นการเรียกเก็บอัตราค่าไฟฟ้าต่ำสุด (Minimum Charge) ช่วยเหลือภาคธุรกิจ องค์กรไม่แสวงหากำไร และการสูบน้ำเพื่อการเกษตร โดยใช้เงินบริหารจัดการประมาณ 28,526.78 ล้านบาท รวมถึงการตรึงค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) เพื่อให้ผู้ใช้ไฟฟ้ายังคงจ่ายค่าไฟฟ้าทั้งปี พ.ศ. 2564 ในอัตรา 3.61 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เพื่อสนับสนุนนโยบายของรัฐบาลในการบรรเทาผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ตลอดจนเร่งรัดการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ เพื่อให้เกิดการจ้างงานกระตุ้นเศรษฐกิจฐานราก และช่วยแก้ไขปัญหาด้านสาธารณสุขในการป้องกัน ควบคุม หรือรักษาโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019

สำหรับทิศทางการดำเนินงานที่สำคัญในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 กกพ. พร้อมเดินหน้าส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 ให้เป็นรูปธรรม และพัฒนาหลักเกณฑ์การกำกับกิจการพลังงานเพื่อรองรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า และพัฒนาตลาดซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมถึงให้ความสำคัญกับการส่งเสริมกระบวนการมีส่วนร่วมของทุกภาคส่วนในการพัฒนางานด้านการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อความโปร่งใส ตรวจสอบได้

ท้ายที่สุดนี้ ความสำเร็จที่เกิดขึ้นในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 เป็นผลจากความร่วมมืออันดียิ่ง ทั้งจากหน่วยงานภายในและภายนอก ในนามของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ผมขอขอบคุณทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ผู้บริหาร และเจ้าหน้าที่สำนักงาน กกพ. ที่ร่วมกันในการสนับสนุนการปฏิบัติงานตามภารกิจเพื่อพัฒนากิจการพลังงาน และขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมของประเทศให้มีความมั่นคงและยั่งยืนต่อไป

นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ
ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สารจาก
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) เป็นนิติบุคคลสนับสนุนการทำงานของ กกพ. ให้บรรลุตามวัตถุประสงค์ตามแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ทั้งในด้านการกำกับการอนุญาต การคุ้มครองผู้บริโภคและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจากผลกระทบอันเนื่องมาจากการประกอบกิจการพลังงาน รวมทั้งกิจกรรมอื่นๆ ตามนโยบายของรัฐบาล และตามภารกิจที่กำหนดในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 มีความท้าทายต่อการขับเคลื่อนภาคพลังงานของประเทศไทยอย่างมาก ภายใต้สถานการณ์ที่ทั่วโลกตระหนักถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศโลกและความเสื่อมโทรมของระบบนิเวศน์ที่แต่ละประเทศจะต้องเผชิญ ทำให้การรักษาและบริหารจัดการทรัพยากรธรรมชาติ และสิ่งแวดล้อมแบบบูรณาการได้รับความสำคัญ และความสนใจจากนานาประเทศ พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก รวมถึงการสร้างสมดุลความมั่นคงด้านพลังงานและอาหารมีแนวโน้มที่จะมีความสำคัญเพิ่มมากขึ้น กฎระเบียบและข้อตกลงด้านสิ่งแวดล้อมจะมีความเข้มข้นและเข้มงวดขึ้น โดยกรอบการพัฒนาตามข้อตกลงระหว่างประเทศต่างๆ ที่สำคัญ เช่น เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน และข้อตกลงปารีสจะมีการนำไปปฏิบัติอย่างจริงจังมากขึ้น และมีการกำหนดเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิให้เป็นศูนย์ หรือ มุ่งไปสู่ Carbon Neutral ในอีก 30 - 45 ปีข้างหน้า

นอกจากนี้ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 เป็นปีที่ทั่วโลกยังต้องเผชิญกับสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ซึ่งส่งผลกระทบต่อชีวิตและความเป็นอยู่ของประชาชนไทยอย่างต่อเนื่องเช่นกัน สำนักงาน กกพ. ได้เป็นส่วนหนึ่งในการสนับสนุนรัฐบาลในการบรรเทาผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 โดยออกมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าบรรเทาผลกระทบให้กับประชาชนผู้ใช้พลังงาน ครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้ารวมจำนวน 23.70 ล้านราย คิดเป็นร้อยละ 97 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศโดยใช้งบประมาณรวม 28,526.78 ล้านบาท ตลอดจนการตรึงค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) จำนวน 3 งวด โดยผู้ใช้ไฟฟ้ายังคงจ่ายค่าไฟฟ้าทั้งปี พ.ศ. 2564 ในอัตรา 3.61 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

เพื่อการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำตามนโยบายภาครัฐ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายภาครัฐ โดยในปีนี้มุ่งเน้นการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับภาคประชาชนประเภทบ้านอยู่อาศัยและสำหรับกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร โดยมีวัตถุประสงค์ให้ประชาชนผลิตไฟฟ้าและใช้เองเป็นหลัก และการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) เพื่อให้ชุมชนเข้ามามีสิทธิ์ มีส่วนร่วม ตั้งแต่การร่วมเป็นเจ้าของ การร่วมกันกำหนดประเภทเชื้อเพลิงที่ให้ชุมชนได้ร่วมเป็นผู้จัดหาและสร้างประโยชน์สูงสุดให้กับชุมชน โดยเฉพาะพืชทางการเกษตรที่นำมาเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า การได้รับสัญญาซื้อขายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย เพื่อเป็นหลักประกันว่าจะมีรายได้ที่แน่นอนต่อเนื่องไปในระยะยาวอย่างน้อย 20 ปี เป็นการสร้างการหมุนเวียนของเศรษฐกิจในระดับชุมชนซึ่งเป็นเศรษฐกิจฐานรากของประเทศ นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษาแนวทางการกำกับกิจการไฟฟ้าในตลาดซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานหมุนเวียนในอนาคต “RE 100 Package” เพื่อรองรับนโยบายของภาครัฐในอนาคต ซึ่งมุ่งเน้นการเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันในภาคอุตสาหกรรมของประเทศไทย สอดคล้องกับเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ของนานาประเทศ

การกำกับอัตราค่าบริการพลังงานในปีนี้ กกพ. ได้กำหนดหลักเกณฑ์และโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้าสำหรับปี พ.ศ. 2564 - 2568 ให้สอดคล้องกับนโยบายโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า พ.ศ. 2564 - 2568

ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเข้าสู่ระยะที่ 2 ต่อเนื่องจากการดำเนินโครงการนำร่องที่ทดสอบความสามารถรองรับการดำเนินการที่มีผู้ใช้หลายราย และความสามารถรักษาเสถียรภาพของระบบ โดยปรับปรุงกฎระเบียบข้อกำหนดต่างๆ เพื่อให้มีการเปิดให้บริการของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Receiving Terminal) และการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติแก่บุคคลที่สาม กำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งกำหนดหลักเกณฑ์การจัดหาก๊าซ LNG และออกใบอนุญาตสำหรับเอกชน

ที่มีความพร้อมเป็นผู้ประกอบการจัดหา และค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) ตามกฎกติกาของกฎหมายที่ต้องการให้เกิดการแข่งขันกันอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม ซึ่งปัจจุบันมีผู้รับใบอนุญาต Shipper แล้ว จำนวน 8 ราย

สำหรับการกำกับมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยของกิจการผลิตไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. มุ่งเน้นการติดตามตรวจสอบบนแพลตฟอร์มดิจิทัล โดยพัฒนาระบบข้อมูลการตรวจติดตามและการรายงานด้านสิ่งแวดล้อมแบบออนไลน์ (Digital Platform) ตลอดจนพัฒนาระบบ ERC Smart Audit Platform (ERC-SAP) สำหรับกิจการผลิตไฟฟ้า เพื่อเชื่อมโยงข้อมูลคุณภาพสิ่งแวดล้อมร่วมกับหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง เช่น สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย และกรมโรงงานอุตสาหกรรม เป็นต้น เพื่อให้การกำกับมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยของโรงไฟฟ้ามีความแม่นยำและตรวจสอบได้

ผลักดันกระบวนการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบโดยปรับปรุงระเบียบว่าด้วยการรับฟังความคิดเห็น และทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมในกระบวนการกำกับกิจการพลังงาน

การคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน สำนักงาน กกพ. ยังคงติดตามเร่งรัดการไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ ในการคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่วางหลักประกันตามประเภทและขนาดเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า ปัจจุบันมีการคืนเงินประกันแล้ว 8.03 ล้านราย วงเงิน 15,327 ล้านบาท จากผู้มีสิทธิ์ขอคืนเงินประกัน จำนวน 24.07 ล้านรายทั่วประเทศ วงเงินกว่า 33,810 ล้านบาท

การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) สำนักงาน กกพ. ให้ความสำคัญกับการวางรากฐานระบบบริหารจัดการในพื้นที่อย่างต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 โดยทบทวนและปรับปรุงประกาศ หลักเกณฑ์ และคู่มือที่เกี่ยวข้องให้สอดคล้องกับระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2563 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563 และดำเนินการสรรหาคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าชุดใหม่ตามสัดส่วนที่กำหนด เพื่อการกระจายอำนาจในการพิจารณาอนุมัติ แก้ไขเปลี่ยนแปลง ยกเลิกการดำเนินโครงการชุมชนสู่ระดับพื้นที่ ตลอดจนวางระบบตรวจสอบและติดตามประเมินผลการดำเนินโครงการในพื้นที่ประกาศเพื่อให้การดำเนินโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศก่อให้เกิดการพัฒนาหรือฟื้นฟูพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน

ในการดำเนินงานที่ผ่านมา สำนักงาน กกพ. มุ่งมั่นพัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานสากล พัฒนากระบวนการปฏิบัติงานและการให้บริการที่มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่องด้วยความโปร่งใส เพื่อความเชื่อมั่นและพึงพอใจของผู้รับบริการและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 สำนักงาน กกพ. เข้ารับการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment: ITA) ของสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ โดยมีผลประเมินระดับ A คะแนนเท่ากับ 92.55 และได้รับการรับรองมาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001:2015 จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ อุตสาหกรรมพัฒนามูลนิธิ สถาบันเครือข่ายของกระทรวงอุตสาหกรรม

สำหรับทิศทางการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ยังอยู่บนแนวคิด “ต่อยอดอดีต-ปรับปัจจุบัน-รองรับการเปลี่ยนแปลงในอนาคต” เพื่อขับเคลื่อนภารกิจการกำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติให้บรรลุตามวิสัยทัศน์ของ กกพ. “กำกับกิจการพลังงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนและส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม” โดยมุ่งเน้นผลลัพธ์ให้เกิดการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง 3 ด้าน ดังนี้ (1) ปรับปรุงกฎระเบียบและมาตรฐานในการกำกับกิจการพลังงานเพื่อรองรับการพัฒนาด้านพลังงานในรูปแบบที่เปลี่ยนไป และรองรับบรรยากาศการส่งเสริมการแข่งขันพร้อมกับการรักษาความมั่นคงด้านพลังงาน (2) พัฒนากระบวนการปฏิบัติงานและการให้บริการให้มีประสิทธิภาพตามมาตรฐานสากล โดยให้ความสำคัญกับการต่อยอดภารกิจเร่งด่วนที่ได้ดำเนินการไปแล้วในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 เช่น การพัฒนาระบบปฏิบัติการและการให้บริการในรูปแบบดิจิทัล ทั้งการอนุญาต การตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงาน การบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และการบริหารจัดการข้อร้องเรียน และ (3) การพัฒนา ERC Data Sharing Platform เพื่อใช้ในการกำกับกิจการพลังงาน รวมทั้งต่อยอดความโปร่งใสในการดำเนินงานขององค์กร

สุดท้ายนี้ ผมในฐานะเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ขอขอบคุณ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของสำนักงาน กกพ. ทุกท่าน สำหรับความมุ่งมั่นในการปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มความสามารถ เพื่อสนับสนุนการกำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติให้มีความเข้มแข็งและยั่งยืน เพื่อประโยชน์สูงสุดของประชาชนผู้ใช้พลังงานและประเทศชาติ ถึงแม้ว่าในปีที่ผ่านมาจะต้องเผชิญกับความท้าทายด้านต่างๆ ไม่ว่าจะเป็นนโยบายภาครัฐ เศรษฐกิจ สังคม การเมือง และเทคโนโลยีใหม่ๆ ตลอดจนสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 แต่การปฏิบัติภารกิจของสำนักงานยังคงเป็นไปตามเป้าหมายและตอบสนองนโยบายรัฐบาลได้อย่างทันท่วงที

นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ข้อมูลทั่วไป

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และอำนาจหน้าที่

พระราชบัญญัติฯ

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) กำหนดให้มีคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน 7 คน ทำหน้าที่กำกับดูแลการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ ภายใต้กรอบนโยบายของรัฐ โดยมีสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งมีฐานะเป็นหน่วยงานของรัฐ สนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2561 ได้มีพระบรมราชโองการโปรดเกล้าฯ แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามมาตรา 15 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีองค์ประกอบ ดังนี้

1. นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ	ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
2. นายสุธรรม อยู่ในธรรม	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
3. นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
4. นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
5. นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
6. นายสหัส ประทักษ์นุกูล	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน
7. นางอรรชกา สีบุญเรือง	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ตามความในมาตรา 11 แห่งพระราชบัญญัติฯ ได้กำหนดให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน มีอำนาจหน้าที่ดังนี้

1. กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานเพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัตินี้ภายใต้กรอบนโยบายของรัฐ

2. ออกประกาศกำหนดประเภทใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และเสนอตราพระราชกฤษฎีกาเพื่อกำหนดประเภท ขนาด และลักษณะของกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต

3. กำหนดมาตรการเพื่อให้เกิดความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า

4. กำหนดระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้า และการออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งกำกับดูแลขั้นตอนการคัดเลือกให้เกิดความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

5. เสนอความเห็นต่อแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนขยายระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อนำเสนอรัฐมนตรีตามมาตรา 9(3)

6. ตรวจสอบการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส

7. ออกระเบียบหรือประกาศและกำกับดูแลมาตรฐานและคุณภาพในการให้บริการ รวมทั้งมาตรการในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานจากการประกอบกิจการพลังงาน

8. เสนอข้อบังคับและจรรยาบรรณในการปฏิบัติงานของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่ต่อรัฐมนตรีตามมาตรา 9(10)

9. ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดนโยบายและแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับการมีส่วนได้เสียหรือผลประโยชน์ทับซ้อนของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่

10. ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าและการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้สอดคล้องกับนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติตามมาตรา 9(8)

11. ออกคำสั่งและกำหนดค่าปรับทางปกครองตามหมวด 8 การบังคับทางปกครอง

12. เสนอความเห็นหรือให้คำแนะนำต่อรัฐมนตรีและคณะรัฐมนตรีเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน

13. ส่งเสริมสนับสนุนการศึกษาวิจัยด้านการประกอบกิจการพลังงาน

14. ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักทางด้านพลังงาน

15. ส่งเสริมสนับสนุนการพัฒนาบุคลากรเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการพลังงาน

16. ส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงประสิทธิภาพในการประกอบกิจการไฟฟ้าและความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ

17. ประสานกับหน่วยงานอื่นในส่วนที่เกี่ยวเนื่องกับการปฏิบัติการตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัตินี้

18. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัตินี้หรือที่กฎหมายอื่นกำหนดให้เป็นไปตามอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ

วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร

วิสัยทัศน์

"กำกับกิจการพลังงาน
เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน
และส่งเสริมการแข่งขัน
ให้เหมาะสมเป็นธรรม"

พันธกิจ

กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และกรอบนโยบายรัฐ

ส่งเสริมสนับสนุนการศึกษาวิจัยเกี่ยวกับการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน และการประกอบกิจการพลังงาน

ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักด้านการจัดการและตรวจสอบการดำเนินงานด้านพลังงาน

พัฒนาองค์กรด้วยหลักธรรมาภิบาล และพัฒนาศักยภาพบุคลากรในการกำกับกิจการพลังงานให้สูงขึ้น

ค่านิยมองค์กร

T — **Trust** : ความเชื่อมั่น
ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย สามารถเชื่อมั่นในสิ่งที่ กกพ. ตัดสินใจและดำเนินการ

R — **Reliability and Consistency** :
ความน่าเชื่อถือ และความแน่วแน่ มั่นคง
กกพ. จะกำกับด้วยความเป็นธรรม ไม่ยึดติดกับหน่วยงานหรือปัจจัยพิเศษอื่นๆ และการตัดสินใจของผู้กำกับกิจการจะต้องมีความแน่วแน่ มั่นคง

U — **Unity** : เอกภาพ
มีเอกภาพ สามัคคี มีความสุขและมีจุดหมายเดียวกันภายในองค์กร

S — **Social Accountability** :
สังคมสามารถตรวจสอบได้ มีสำนึกในหน้าที่รับผิดชอบ
การดำเนินการและการตัดสินใจ สามารถชี้แจงและเปิดเผยต่อสาธารณชนได้

T — **Transparency and Independence** :
โปร่งใสและเป็นอิสระ
การดำเนินการ การตัดสินใจและกระบวนการอุทธรณ์ รับเรื่องร้องเรียน เป็นไปด้วยความโปร่งใส และภายใต้กฎหมาย มีความสำคัญใกล้ชิดกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและมีอิสระทางการเงิน

แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563 - 2565)

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้กำหนดแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563 - 2565) เพื่อกำหนดทิศทางและกรอบการปฏิบัติงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อขับเคลื่อนการกำกับการประกอบกิจการพลังงานตามภารกิจที่กำหนดในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยคำนึงถึงความเชื่อมโยงสอดคล้องกับยุทธศาสตร์ชาติ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 (พ.ศ. 2560 - 2564) ตลอดจนนโยบายพลังงานของรัฐบาล และแผนพัฒนาดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคม

ยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี

วิสัยทัศน์

“ประเทศไทยมีความมั่นคง มั่งคั่ง ยั่งยืน เป็นประเทศพัฒนาแล้ว ด้วยการพัฒนาตามหลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง”

- ยุทธศาสตร์ชาติด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน
- ยุทธศาสตร์ชาติด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
- ยุทธศาสตร์ชาติด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบบริหารจัดการภาครัฐ

แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ

ประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล

แผนปฏิรูปด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง) และ Big Rock

ด้านการบริหารจัดการพลังงาน	ด้านไฟฟ้าและปิโตรเลียม	ด้านสนับสนุนพลังงานทดแทน	ด้านเทคโนโลยีนวัตกรรมและโครงสร้างพื้นฐาน
• การอนุญาตแบบ One Stop Service • มาตรฐานและระบบการตรวจประเมินโรงไฟฟ้า • มาตรฐานและการประเมินผลการไฟฟ้า ในการให้บริการเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้า	• ส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ • แผนบูรณาการการลงทุนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน ระยะ 5 ปี	• Solar Rooftop เสรี • กิจการไฟฟ้าเสรีที่ใช้พลังงานทดแทนในชุมชนและครัวเรือน	• ส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า • ส่งเสริมให้มีการเก็บสะสมพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจาก Solar Rooftop

แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12

สร้างความเข้มแข็งทางเศรษฐกิจและแข่งขันได้อย่างยั่งยืน	การเติบโตที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน	การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบโลจิสติกส์	การพัฒนาวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี วิจัย และนวัตกรรม

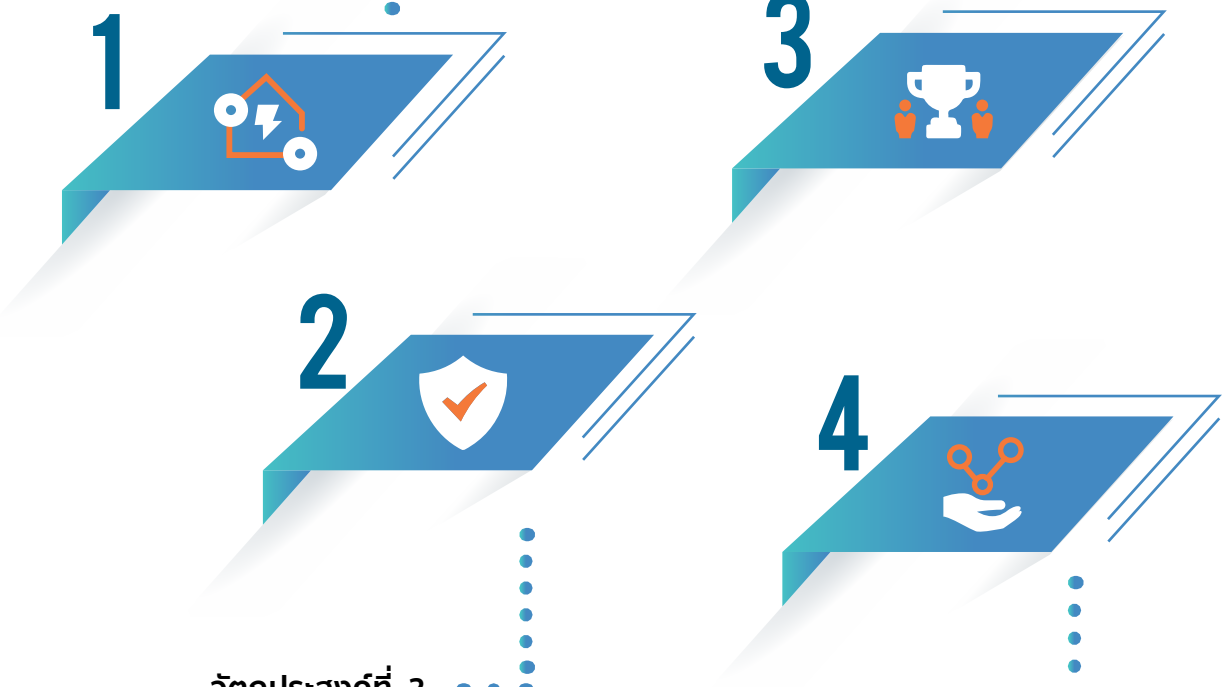
นโยบายด้านพลังงานของรัฐบาล

SDGs 7	แผนพัฒนาดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคม	แผนบูรณาการพลังงาน	นโยบายด้านพลังงาน

แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563 - 2565)

วัตถุประสงค์ที่ 1
ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

วัตถุประสงค์ที่ 3
ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน และป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน



วัตถุประสงค์ที่ 2
ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงาน ทั้งด้านอัตราค่าบริการและคุณภาพการให้บริการ

วัตถุประสงค์ที่ 4
ส่งเสริมให้การบริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส และไม่เลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

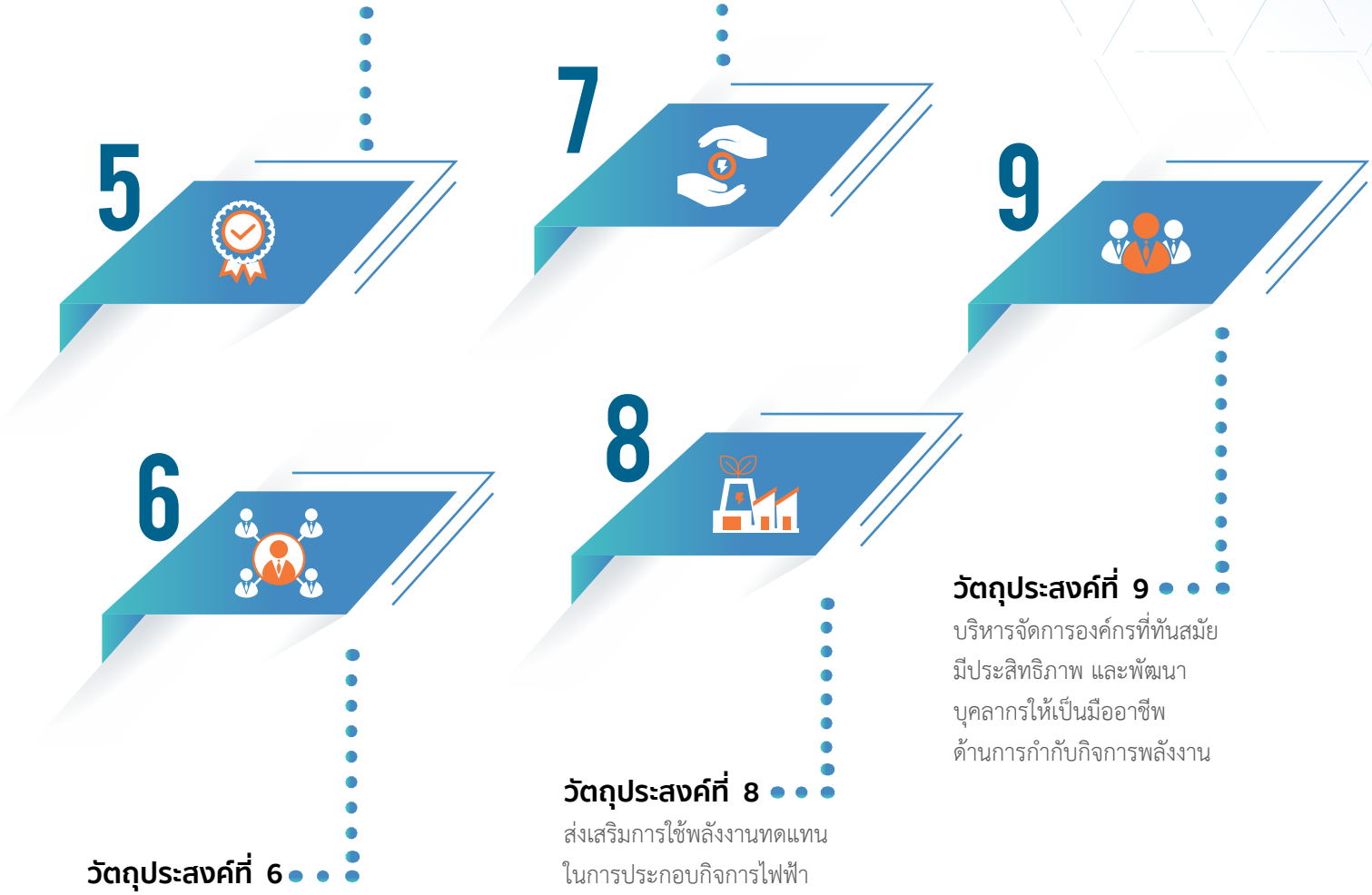
แผนปฏิบัติการ
ด้านการกำกับกิจการพลังงาน
ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563 - 2565)

วัตถุประสงค์ที่ 5

ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงาน
เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นธรรม
ต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ 7

ส่งเสริมการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากร ในการประกอบกิจการพลังงาน
อย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้ประชาชนใช้พลังงาน
อย่างประหยัด รวมทั้งการใช้พลังงานทดแทน โดยคำนึงถึงผลกระทบ
ต่อสิ่งแวดล้อม และความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ



วัตถุประสงค์ที่ 9

บริหารจัดการองค์กรที่ทันสมัย
มีประสิทธิภาพ และพัฒนา
บุคลากรให้เป็นมืออาชีพ
ด้านการกำกับกิจการพลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ 8

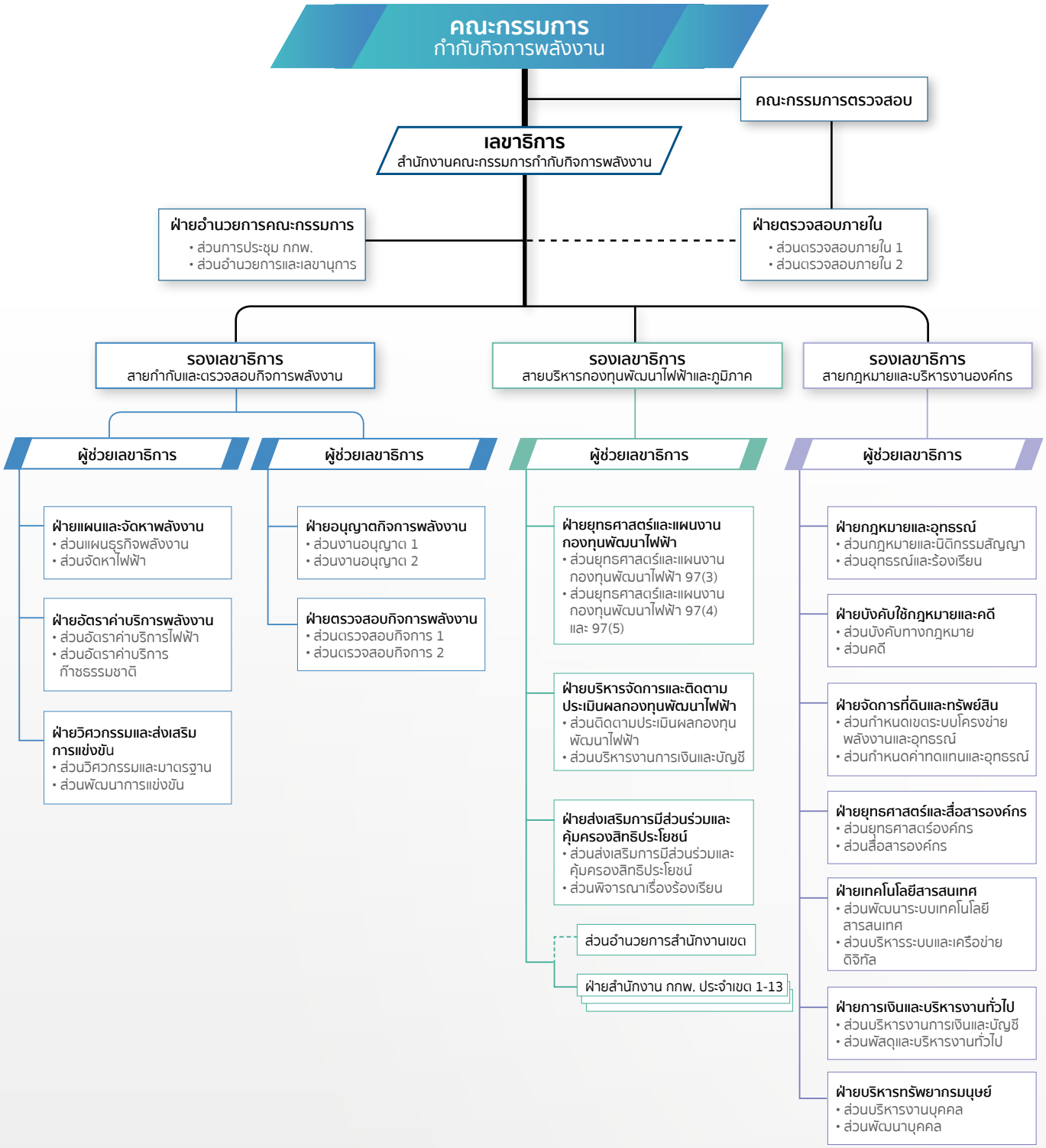
ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน
ในการประกอบกิจการไฟฟ้า
ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

วัตถุประสงค์ที่ 6

ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน
ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต
ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการ
ด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์
ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

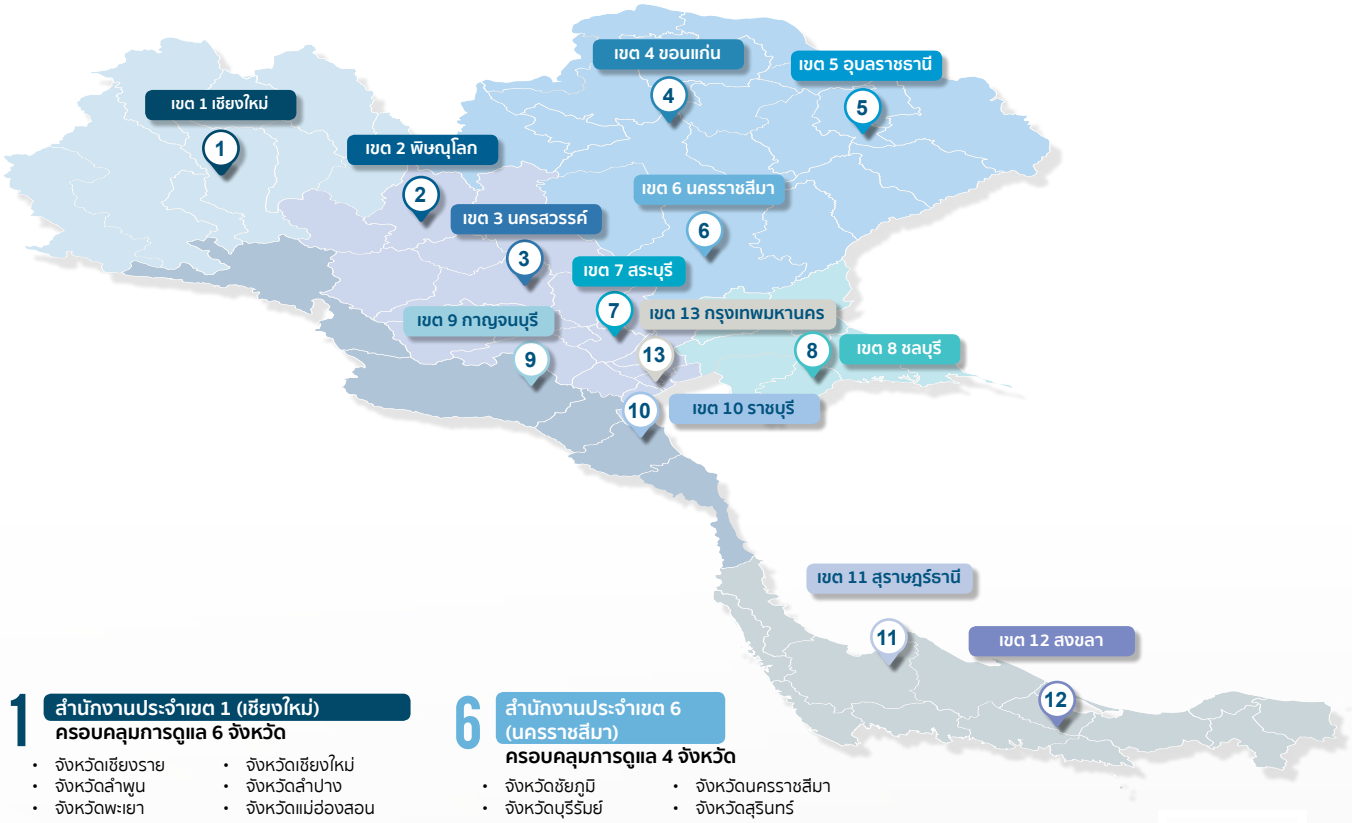
โครงสร้างการบริหารงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

โครงสร้างการบริหารงานภายในสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นไปตามระเบียบว่าด้วยการแบ่งส่วนงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2562 โดยแบ่งการบริหารงานเป็น 3 สายงาน 30 ฝ่าย ประกอบด้วย ฝ่ายงานประจำสำนักงาน กกพ. ส่วนกลาง จำนวน 17 ฝ่าย และสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 ฝ่าย และมีส่วนอำนวยการสำนักงานเขต 1 ส่วนงาน



แผนภาพแสดงที่ตั้งสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 เขต

"เพื่อให้การกำกับกิจการพลังงานและการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานเป็นไปอย่างทั่วถึง กกพ. กำหนดให้มีสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 เขต ครอบคลุมพื้นที่ทั่วประเทศ เพื่อเป็นกลไกในการสนับสนุนงานด้านการอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน การดำเนินการตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงาน การคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และการดำเนินงานเกี่ยวกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า"



1 สำนักงานประจำเขต 1 (เชียงใหม่)
ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

- จังหวัดเชียงราย
- จังหวัดเชียงใหม่
- จังหวัดน่าน
- จังหวัดลำพูน
- จังหวัดลำปาง
- จังหวัดพะเยา
- จังหวัดแม่ฮ่องสอน

2 สำนักงานประจำเขต 2 (พิษณุโลก)
ครอบคลุมการดูแล 8 จังหวัด

- จังหวัดน่าน
- จังหวัดอุตรดิตถ์
- จังหวัดตาก
- จังหวัดพิษณุโลก
- จังหวัดแพร่
- จังหวัดสุโขทัย
- จังหวัดกำแพงเพชร
- จังหวัดพิจิตร

3 สำนักงานประจำเขต 3 (นครสวรรค์)
ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

- จังหวัดเพชรบูรณ์
- จังหวัดสิงห์บุรี
- จังหวัดชัยนาท
- จังหวัดอุทัยธานี
- จังหวัดนครสวรรค์
- จังหวัดลพบุรี

4 สำนักงานประจำเขต 4 (ขอนแก่น)
ครอบคลุมการดูแล 8 จังหวัด

- จังหวัดหนองคาย
- จังหวัดสกลนคร
- จังหวัดหนองบัวลำภู
- จังหวัดขอนแก่น
- จังหวัดนครพนม
- จังหวัดอุดรธานี
- จังหวัดเลย
- จังหวัดบึงกาฬ

5 สำนักงานประจำเขต 5 (อุบลราชธานี)
ครอบคลุมการดูแล 8 จังหวัด

- จังหวัดมุกดาหาร
- จังหวัดมหาสารคาม
- จังหวัดยโสธร
- จังหวัดอุบลราชธานี
- จังหวัดกาฬสินธุ์
- จังหวัดร้อยเอ็ด
- จังหวัดอำนาจเจริญ
- จังหวัดศรีสะเกษ

6 สำนักงานประจำเขต 6 (นครราชสีมา)
ครอบคลุมการดูแล 4 จังหวัด

- จังหวัดชัยภูมิ
- จังหวัดนครราชสีมา
- จังหวัดบุรีรัมย์
- จังหวัดสุรินทร์

7 สำนักงานประจำเขต 7 (สระบุรี)
ครอบคลุมการดูแล 7 จังหวัด

- จังหวัดอ่างทอง
- จังหวัดสระบุรี
- จังหวัดนครนายก
- จังหวัดสระแก้ว
- จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
- จังหวัดปทุมธานี
- จังหวัดปราจีนบุรี

8 สำนักงานประจำเขต 8 (ชลบุรี)
ครอบคลุมการดูแล 5 จังหวัด

- จังหวัดฉะเชิงเทรา
- จังหวัดตราด
- จังหวัดจันทบุรี
- จังหวัดระยอง
- จังหวัดชลบุรี

9 สำนักงานประจำเขต 9 (กาญจนบุรี)
ครอบคลุมการดูแล 4 จังหวัด

- จังหวัดกาญจนบุรี
- จังหวัดสุพรรณบุรี
- จังหวัดนครปฐม
- จังหวัดสมุทรสาคร

10 สำนักงานประจำเขต 10 (ราชบุรี)
ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

- จังหวัดราชบุรี
- จังหวัดชุมพร
- จังหวัดประจวบคีรีขันธ์
- จังหวัดเพชรบุรี
- จังหวัดสมุทรสงคราม
- จังหวัดระนอง

11 สำนักงานประจำเขต 11 (สุราษฎร์ธานี)
ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

- จังหวัดสุราษฎร์ธานี
- จังหวัดนครศรีธรรมราช
- จังหวัดกระบี่
- จังหวัดภูเก็ต
- จังหวัดพังงา
- จังหวัดตรัง

12 สำนักงานประจำเขต 12 (สงขลา)
ครอบคลุมการดูแล 6 จังหวัด

- จังหวัดพัทลุง
- จังหวัดยะลา
- จังหวัดปัตตานี
- จังหวัดสงขลา
- จังหวัดสตูล
- จังหวัดนราธิวาส

13 สำนักงานประจำเขต 13 (กรุงเทพมหานคร)
ครอบคลุมการดูแล 3 จังหวัด

- กรุงเทพมหานคร
- จังหวัดสมุทรปราการ
- จังหวัดนนทบุรี

ที่อยู่สำนักงาน กกพ. ประจำเขต

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Board of Commissioners

นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ

Mr. Samerjai Suksumek

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Chairman, Energy Regulatory Commission

นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ

Mr. Chanvit Amatamatucharti

กรรมการ
Commissioner

นายสุธรรม อยู่ในธรรม

Mr. Sudharma Yoonaidharma

กรรมการ
Commissioner

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
Board of Commissioners

นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์
Mr. Buntoon Srethasirote

กรรมการ
Commissioner

นางอรรชกา สีบุญเรือง
Mrs. Atchaka Sibunruang

กรรมการ
Commissioner

นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน
Mr. Peerapong Achariyacheevin

กรรมการ
Commissioner

นายสหัส ประทักษ์นุกูล
Mr. Sahust Pratuknukul

กรรมการ
Commissioner

คณะผู้บริหารสำนักงาน
Executive team of the OERC

นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์

Mr. Khomgrich Tantravanich

เลขาธิการ
Secretary General

นายประเทศ ศรีชมภู

Mr. Prated Srichomphu

รองเลขาธิการ
Deputy Secretary General

นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล

Mr. Kittipong Pinyotrakool

รองเลขาธิการ
Deputy Secretary General

นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม

Mr. Werasak Werathammo

รองเลขาธิการ
Deputy Secretary General

คณะผู้บริหารสำนักงาน
Executive team of the OERC

นางฤดี ภริงคาร

Mrs. Ruedee Paringkan

ผู้ช่วยเลขาธิการ
Assistant Secretary General

นายกัลย์ แสงเรือง

Mr. Gunn Saengruang

ผู้ช่วยเลขาธิการ
Assistant Secretary General

นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี

Mr. Prasit Siritiprussamee

ผู้ช่วยเลขาธิการ
Assistant Secretary General

นายมนยศ วรรธนะภูติ

Mr. Manayos Vardhanabhuti

ผู้ช่วยเลขาธิการ
Assistant Secretary General

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
Directors of the OERC

สายกำกับและตรวจสอบกิจการพลังงาน | Regulation and Inspection

นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย
Miss Cheerawan Rojchareonchai

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายแผนและจัดหาพลังงาน
Director, Energy Plan and Procurement Department

นายภูวนารถ ชุณหปราณ
Mr. Phuwanart Choonhapran

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายวิศวกรรมและส่งเสริมการแข่งขัน
Director, Engineering and Competition Enhancement Department

นางปิยวรรณ สุขใส
Mrs. Piyawan Sooksai

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน
Director, Energy Tariff Department

นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์
Miss Kunlakanya Wejabhant

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายอนุญาตกิจการพลังงาน
Director, Energy Industry Licensing Department

นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต
Miss Tidarat Suwanachaikosit

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายตรวจสอบกิจการพลังงาน
Director, Energy Industry Inspection Department

นายทองคำ ปิยธีรวงศ์
Mr. Tongkum Piyateravong

ผู้เชี่ยวชาญพิเศษ
Senior Expert

สายกฎหมายและบริหารงานองค์กร | Legal Affairs and Administration

นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ
Miss Hatairat Saengsuriya

อำนวยการ
ฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์
Director, Legal Department

นายยงยุทธ มหาเวชาศิริ
Mr.Yongyut Maharvechasiri

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี
Director, Legal Enforcement and Lawsuit Department

นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค
Mr. Surak Junhasobhaga

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน
Director, Land and Property Management Department

นางจิตมณี ทัพภะสุต
Mrs. Jitmanee Dabbhasuta

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร
Director, Corporate Strategy and Communications Department

นายนิเวศน์ จรัสดำรง
Mr. Niwet Jaratdamrong

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศ
Director, Information Technology Department

นางปนัดดา ดาราฉาย
Mrs. Panadda Darachai

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายการเงินและบริหารงานทั่วไป
Director, Finance and General Administration Department

นายสุวิทย์ อินทรถาวร
Mr. Suwit Intarathavorn

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายบริหารทรัพยากรมนุษย์
Director, Human Resource Department

นางสาวกณิศ ศรีจันทร์
Miss Kanit Srichan

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายอำนวยการคณะกรรมการ
Director, Commissioner Affairs Department

นางสุชาดา วงศ์จำปา
Mrs. Suchada Wongjumpa

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายตรวจสอบภายใน
Director, Internal Audit Department

ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ.
Directors of the OERC

สายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและภูมิภาค | Power Development Fund Management and Regional Offices

นายพรเทพ โชตินุชิต
Mr. Pornthep Chotinuchit

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายส่งเสริมการมีส่วนร่วม
และคุ้มครองสิทธิประโยชน์
Director, Participation
Enhancement and Rights
Protection Department

นายสมพจน์ วิบูลย์เกียรติ
Mr. Somphot Wiboonkiat

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายยุทธศาสตร์และ
แผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
Director, Power Development
Fund Strategy and Planning
Department

นายนฤมิตร สว่างผล
Mr. Narumitr Sawangphol

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายบริหารจัดการและติดตาม
ประเมินผลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
Director, Power Development
Fund Administration and
Evaluation Department

นายพร้อมพงษ์ วงศ์มณีนิล
Mr. Phromphong Wongmaneenil

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

นางสาวกิตติยา กล่อมเกลี้ยง
Miss Kittiya Klomkliang

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

นายปฏิภาณ แก้วรินขวา
Mr. Patipan Kaewrinkwa

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

นายวินิจ ศรีอุบล
Mr. Vinij Sriubon

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

นายเอกประพันธ์ อักษรพันธ์
Mr. Akprapan Aksornpan

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

นางสาวชฎารัตน์ สุนทรเกตุ
Miss Chadarat Sundaraketu

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

นายคมศร พรโสภณ
Mr. Komsorn Pornsopon

ผู้อำนวยการ
ฝ่ายสำนักงาน กกพ.
ประจำเขต 7 (สระบุรี)
Director, Office of the Energy
Regulatory Commission,
Regional Office 7

นายสงกรานต์ กฤตลักษณ์
Mr. Songkran Kritalux

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

นายนพพร ทรัพย์เห็นสว่าง
Mr. Nopporn Subhensawang

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

นายวรยุทธ์ ศรีปราโมช
Mr. Worayuth Sripramoch

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

นายมีศักดิ์ เดชรัตนวิไชย
Mr. Meesak Dachratanawichai

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

นางสาวอังคณา กิตติชัยพฤกษ์
Miss Angkana Kittichaiyapruk

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

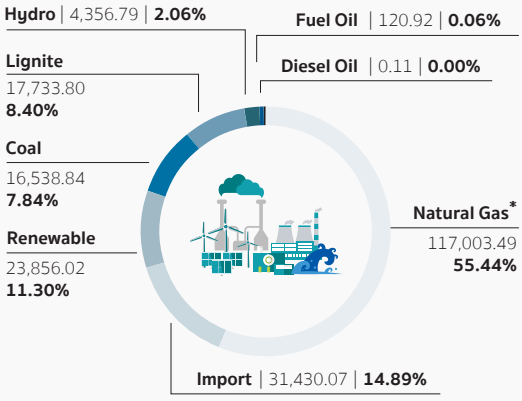
นายไพฑูรย์ สกุลช่างเสนาะ
Mr. Pitoon Sakoolchangsanor

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

สถานการณ์พลังงาน

การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติของผู้ได้รับใบอนุญาตในปี พ.ศ. 2564

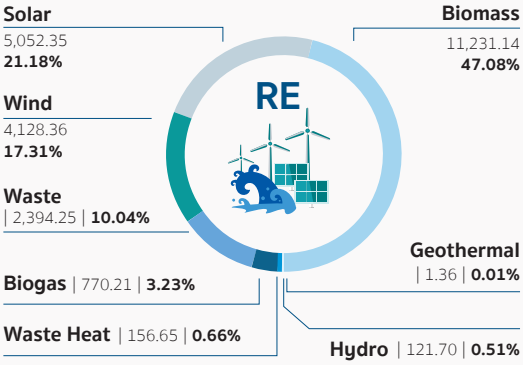
การผลิตพลังงานไฟฟ้าในระบบ (กฟผ. กฟภ. และ กฟน.) แยกตามเชื้อเพลิง



Total: 211,040.04 GWh

*นับรวม Secondary fuel ในช่วงวิกฤตก๊าซ

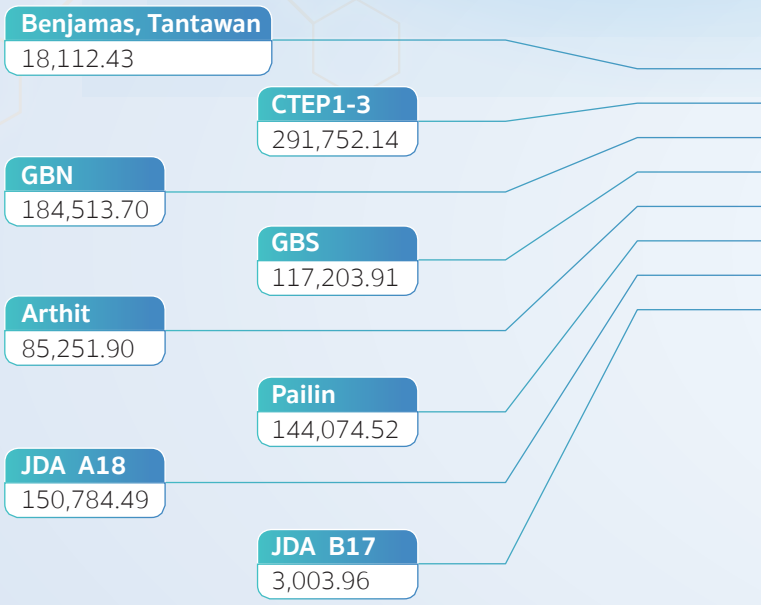
การผลิตพลังงานไฟฟ้าในระบบ (กฟผ. กฟภ. และ กฟน.) จากพลังงานหมุนเวียน แยกตามเชื้อเพลิง



Total: 23,856.02 GWh

Gas Supply (BBTU)

Gulf of Thailand



การจัดหาก๊าซธรรมชาติ

16.05%
Myanmar Gas
252,179,259.46 MMBTU

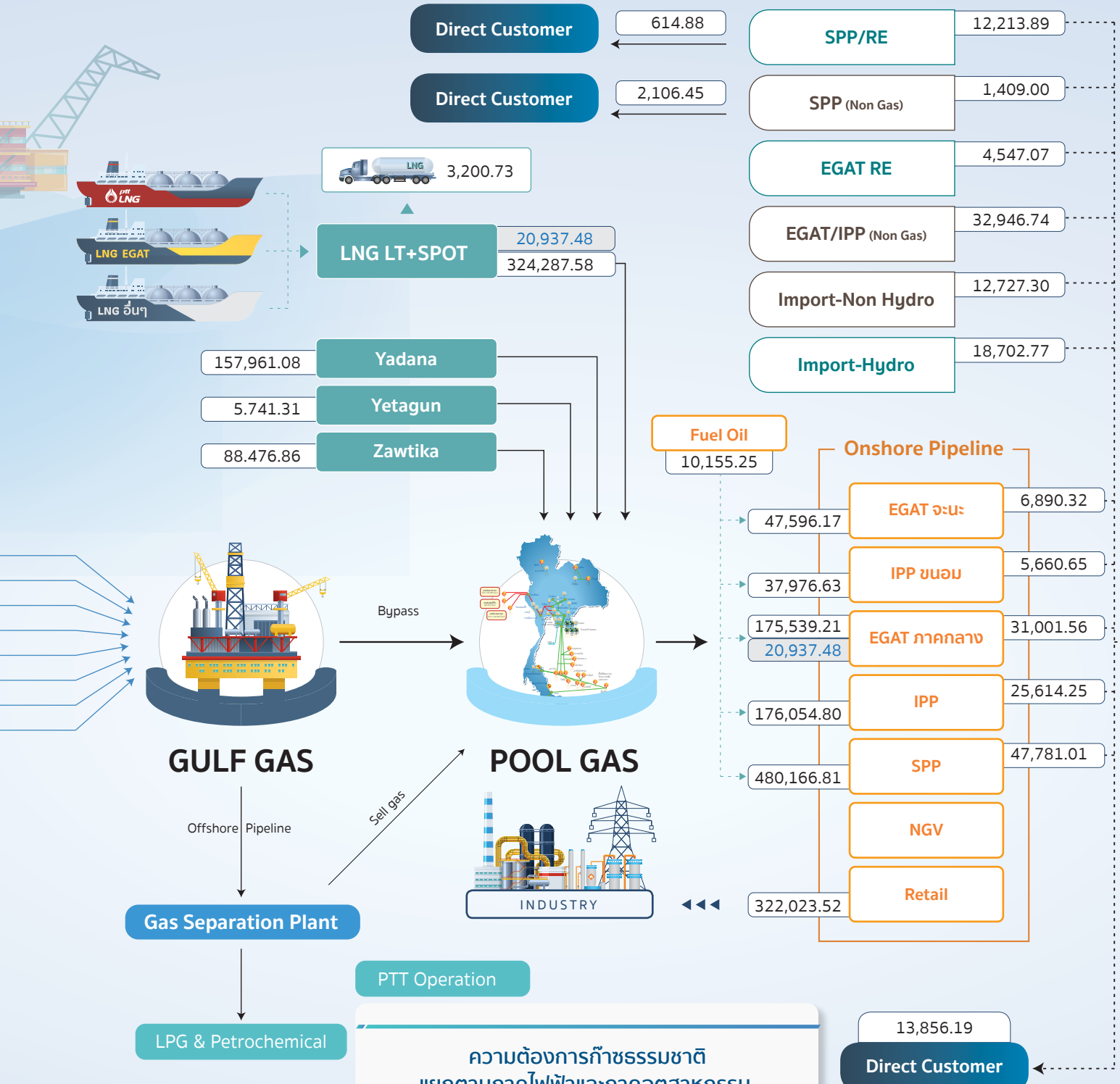
20.64%
LNG
324,287,577.86 MMBTU

63.31%
Gulf Gas
994,697,057.17 MMBTU

Total: 1,571,163,894.49 MMBTU

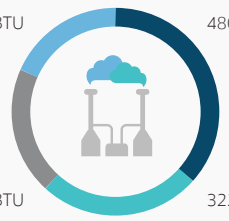
*หมายเหตุ: ไม่รวม LNG กฟผ.

ข้อมูล ณ 31 ธันวาคม 2564



ความต้องการก๊าซธรรมชาติ แยกตามภาคไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม

(ไม่รวม GSP consumption)



214,031,430.49 MMBTU **IPP** **17.27%**	480,166,805.00 MMBTU **SPP** **38.74%**
18.00% **EGAT** 233,135,373.00 MMBTU	**25.98%** **Industries** 322,023,520.00 MMBTU

Total: 1,239,357,158.49 MMBTU

ข้อมูล ณ 31 ธันวาคม 2564

Electricity Supply (GWh)

Direct Customer
83.73

Direct Customer
1,249.81

TRANSMISSION

PEA Gen.
DEDE Gen.

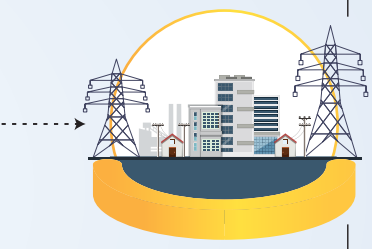
TRANSMISSION

3,286.30
Public Service

VSPP non RE
59.09

VSPP/RE
11,169.21

DISTRIBUTION



SYSTEM OPERATION
(EGAT)
199,494.56

3,275.15
510.26
IPS/RE

7,357.46
2.04
IPS/Non RE

เชื่อมต่อหลังมิเตอร์

TRANSMISSION

DISTRIBUTION

Public Service
510.79

VSPP/RE
282.63

VSPP non RE
34.52

PEA

บ้านอยู่อาศัย	38,518.86	กิจการขนาดเล็ก	13,964.40
กิจการขนาดกลาง	21,706.43	กิจการขนาดใหญ่	56,520.93
กิจการเฉพาะอย่าง	2,530.29	ไม่แสวงผลกำไร	70.64
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	397.76	ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว	895.58
ไฟสำรอง	153.43	งดจ่ายไฟได้	1,634.82
สถานีอัดประจุ	0.02	ไฟที่ทำการ	0.00
จำหน่ายต่างประเทศ	0.00		

MEA

บ้านอยู่อาศัย	15,772.08	กิจการขนาดเล็ก	6,743.35
กิจการขนาดกลาง	7,886.63	กิจการขนาดใหญ่	16,429.03
กิจการเฉพาะอย่าง	1,489.03	ไม่แสวงผลกำไร	129.92
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	0.00	ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว	352.14
ไฟสำรอง	11.95	งดจ่ายไฟได้	234.82
สถานีอัดประจุ	1.00	ไฟที่ทำการ	38.27
จำหน่ายต่างประเทศ	0.00		

การผลิตพลังงานไฟฟ้า แยกตามประเภทผู้ผลิต
(รวม IPS)

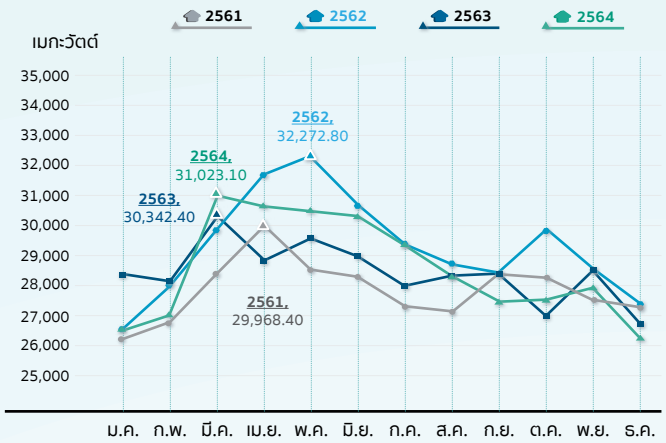
SPP	61,403.91	25.77%
IPP	46,366.82	19.46%
IMPORT	31,430.07	13.19%
EGAT	60,293.78	25.31%
VSPP	11,545.45	4.85%
IPS	10,632.61	4.46%
SPP Direct	16,577.53	6.96%

Total: 238,250.17 GWh

ข้อมูล ณ 31 ธันวาคม 2564

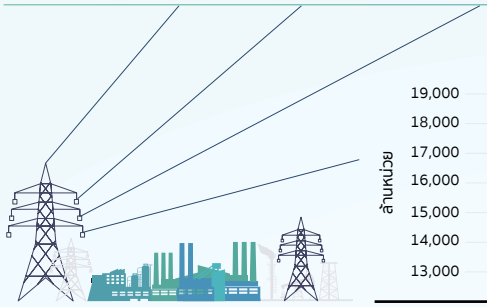
ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบไฟฟ้า ปี พ.ศ. 2561 - 2564

หน่วย: เมกะวัตต์

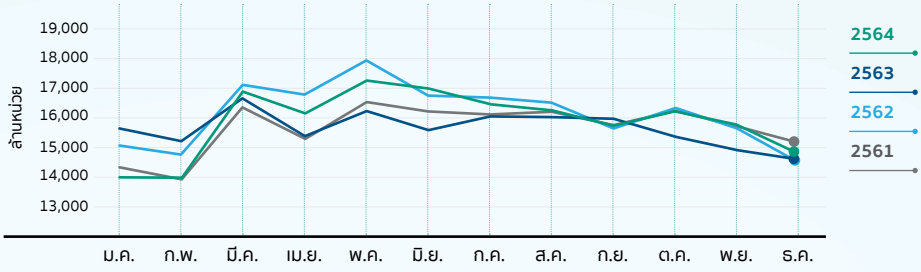


	ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบ (System Peak)		ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ (National Peak)[1/]
2561	29,968.40 วันที่ 24 เมษายน 2561 เวลา 13.51 น.	2561	34,316.80 วันที่ 24 เมษายน 2561 เวลา 13.51 น.
2562	32,272.80 วันที่ 3 พฤษภาคม 2562 เวลา 14.27 น.	2562	37,311.80 วันที่ 3 พฤษภาคม 2562 เวลา 14.27 น.
2563	30,342.40 วันที่ 13 มีนาคม 2563 เวลา 14.14 น.	2563	35,569.71 วันที่ 13 มีนาคม 2563 เวลา 14.14 น.
2564	31,023.10 วันที่ 31 มีนาคม 2564 เวลา 14.49 น.	2564	36,131.70 วันที่ 31 มีนาคม 2564 เวลา 14.49 น.

หมายเหตุ: [1/] ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ หมายถึง ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบไฟฟ้า รวมผู้ผลิตไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าใช้เองและจำหน่ายลูกค้าโดยตรง



ปริมาณการใช้ไฟฟ้าในระบบ ปี พ.ศ. 2561 - 2564



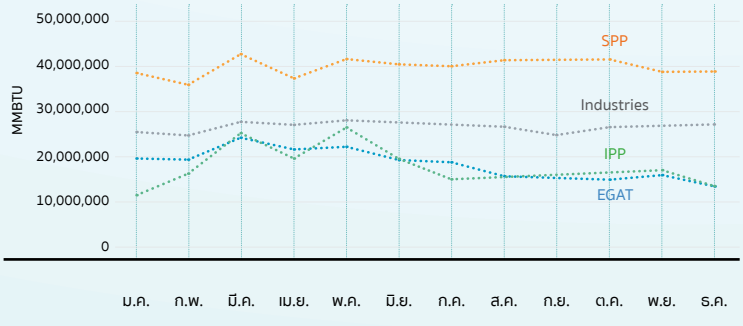
หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

ปริมาณการใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า ปี พ.ศ. 2561 - 2564

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ปี พ.ศ. 2561	ปี พ.ศ. 2562		ปี พ.ศ. 2563		ปี พ.ศ. 2564	
	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตราการ ขยายตัว (%)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตราการ ขยายตัว (%)	ปริมาณ (ล้านหน่วย)	อัตราการ ขยายตัว (%)
บ้านอยู่อาศัย	45,206.57	49,199.09	8.83%	52,860.38	7.44%	54,290.95	2.71%
กิจการขนาดเล็ก	21,300.36	22,340.78	4.88%	21,125.77	-5.44%	20,707.78	-1.98%
กิจการขนาดกลาง	30,550.60	31,382.18	2.72%	29,795.53	-5.06%	29,593.06	-0.68%
กิจการขนาดใหญ่	78,655.91	77,330.19	-1.69%	71,794.85	-7.16%	73,976.33	3.04%
กิจการเฉพาะอย่าง	6,483.08	6,794.06	4.80%	4,748.30	-30.11%	4,019.33	-15.35%
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	203.49	213.11	4.73%	206.07	-3.30%	203.04	-1.47%
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	364.94	467.82	28.19%	416.85	-10.90%	397.76	-4.58%
ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว	1,352.13	1,416.45	4.76%	1,364.76	-3.65%	1,252.31	-8.24%
ไฟสำรอง	255.35	304.30	19.17%	290.97	-4.38%	381.73	31.19%
จำหน่ายต่างประเทศ	202.67	911.55	349.76%	623.81	-31.57%	83.73	-86.58%
ยานยนต์ไฟฟ้า	0.05	0.05	-0.14%	0.09	100.30%	1.03	1,028.50%
ไฟที่งดจ่ายไฟได้	0.00	0.00	0.00%	795.99	0.00%	1,869.64	134.88%
ไฟฟ้าสาธารณะ	3,228.36	3,368.68	4.35%	3,545.39	5.25%	3,797.09	7.10%
ไฟที่ทำการ[1/]	38.20	41.16	7.75%	40.55	-1.47%	38.27	-5.62%
รวม	**187,841.72**	**193,769.43**	**3.16%**	**187,609.32**	**-3.18%**	**190,612.05**	**1.60%**

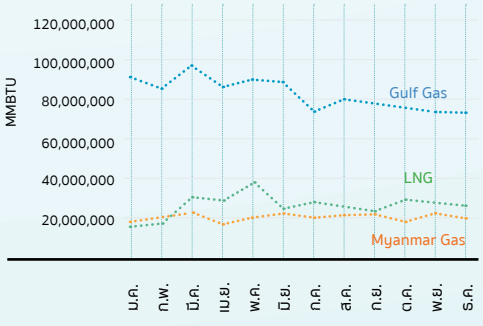
หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564
[1/] ไฟที่ทำการ หมายถึงไฟที่ทำการของอาคารสำนักงานการไฟฟ้า

ความต้องการก๊าซธรรมชาติรายเดือนแยกตามภาคไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม (ไม่รวม GSP consumption) ปี พ.ศ. 2564



หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

การจัดหาก๊าซธรรมชาติรายเดือน ปี พ.ศ. 2564



หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

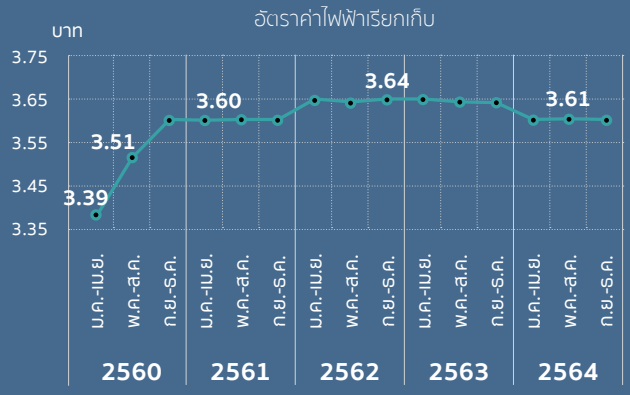
ผลการดำเนินงาน การกำกับกิจการพลังงาน

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

สนับสนุนนโยบายรัฐบาลช่วยค่าไฟฟ้าประชาชน ในช่วงสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019

มาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้ารวม จำนวน 23.70 ล้านราย คิดเป็นร้อยละ 97 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศและมาตรการยกเว้นการเรียกเก็บอัตราค่าไฟฟ้าต่ำสุด ช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 3 - 7 โดยใช้งบประมาณกว่า 28,562.78 ล้านบาท

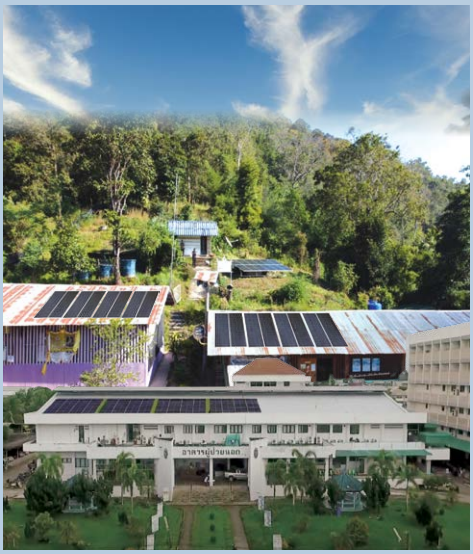
ตรึงอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ปี 2564 โดยผู้ใช้ไฟฟ้าจ่ายค่าไฟฟ้าในอัตรา 3.61 บาทต่อหน่วยตลอดทั้งปี



หมายเหตุ

1. ค่าไฟฟ้าฐาน จะทบทวนทุก 3 - 5 ปี ให้สอดคล้องกับการลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้า สายส่งและสายจำหน่ายไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน ผลตอบแทนที่เหมาะสม ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช่จ่ายตามนโยบายของรัฐ
2. ค่า F_t ปรับทุกๆ 4 เดือน ให้สะท้อนต้นทุนที่เปลี่ยนแปลงจากระดับค่าใช้จ่ายในค่าไฟฟ้าฐาน ได้แก่ ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ

กำกับกิจการพลังงาน เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน



จัดหาไฟฟ้าเพื่อให้มีบริการด้านพลังงานเพียงพอและมีความมั่นคง

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับภาคประชาชน บ้านอยู่อาศัย และกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร มีเป้าหมาย 100 เมกะวัตต์ (ระยะเวลา 10 ปี) มุ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าใช้เองเป็นหลัก ส่วนที่เหลือขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) มีเป้าหมายรับซื้อ 150 เมกะวัตต์ จากเชื้อเพลิงชีวมวลและก๊าซชีวภาพ เพื่อพัฒนาเศรษฐกิจฐานราก และสร้างการลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในประเทศ โดยมีผู้ผ่านการคัดเลือกเข้าร่วมโครงการจำนวน 43 ราย รวมปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย 149.50 เมกะวัตต์

ส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม

ปรับปรุงกฎระเบียบข้อกำหนดต่างๆ เพื่อเปิดให้บริการสถานีแอลเอ็นจีและเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ เพื่อส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 เพื่อให้เกิดการแข่งขันธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) ลดต้นทุนค่าเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าให้ถูกลง หรือมีอัตราค่าไฟฟ้าที่แข่งขันได้กับประเทศเพื่อนบ้าน โดยปัจจุบันเปิดให้มี Shipper ที่ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการแล้ว จำนวน 8 ราย ได้แก่ (1) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (2) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (3) บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (4) บริษัท หินกอง เพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด (5) บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด (6) บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (7) บริษัท ปูนซีเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน) และ (8) PTT Global LNG Company Limited

คุ้มครองสิทธิผู้ใช้พลังงาน

กำกับติดตามเร่งรัดการคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก ปัจจุบันมีการคืนเงินประกันแล้ว จำนวน 8.03 ล้านราย จำนวน 15,327 ล้านบาท จากผู้มีสิทธิ์ขอคืนเงินประกัน จำนวน 24.07 ล้านรายทั่วประเทศ วงเงิน 33,810 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มุ่งเน้นการดำเนินงานตามภารกิจที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) โดยดำเนินการตามแผนงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ภายใต้แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563 - 2565) ผลการดำเนินงานสำคัญๆ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ภายใต้ 9 วัตถุประสงค์หลักในการกำกับกิจการพลังงาน สามารถสรุปได้ดังนี้

วัตถุประสงค์ที่ 1

ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

การพัฒนาด้านพลังงานของประเทศ มุ่งเน้นการสร้างความมั่นคงของระบบไฟฟ้าและการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development) โดยส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อกระจายแหล่งเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ผ่านมาตรการจูงใจด้านราคารับซื้อไฟฟ้า ตลอดจนส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง สรุปสถานะการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของรัฐ ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 มีโครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐจำนวน 9,579 ราย คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งรวม 9,820 เมกะวัตต์ แบ่งสถานภาพได้เป็น (1) โครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD) แล้ว จำนวน 8,025 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 9,074 เมกะวัตต์ (2) โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) แล้วและอยู่ระหว่างรอ COD จำนวน 847 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 507 เมกะวัตต์ และ (3) โครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว จำนวน 707 ราย กำลังการผลิตติดตั้ง 239 เมกะวัตต์ นอกจากนี้มีโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรงจำนวน 1,841 ราย กำลังการผลิตติดตั้งรวม 2,349 เมกะวัตต์

สถานะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

เชื้อเพลิง	โครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ[1/]		ผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ผลิตไฟฟ้าใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรง	
	จำนวน (ราย)	กำลังผลิตติดตั้ง (MW)	จำนวน (ราย)	กำลังผลิตติดตั้ง (MW)
(1) พลังงานขยะ	56	496	-	-
- ขยะชุมชน	49	458	-	-
- ขยะอุตสาหกรรม	7	38	-	-
(2) ชีวมวล	246	4,070	44	1,064
(3) ชีวภาพ	182	415	46	129
(4) พลังงานน้ำ	75	164	-	-
(5) พลังงานลม	38	1,540	-	-
(6) พลังงานแสงอาทิตย์	8,977	3,037	1,734	873
- โซลาร์ฟาร์ม	473	2,510	102	144
- โซลาร์รูฟท็อป	6,129	130	1,632	729
- โซลาร์ราชการ/สหกรณ์การเกษตร	98	384	-	-
- โซลาร์ภาคประชาชน	2,277	13	-	-
(7) พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ[2/]	5	98	17	283
รวม	**9,579**	**9,820**	**1,841**	**2,349**

ที่มา: การรับซื้อไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2564

[1/] โครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ หมายถึง โครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และโครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว

[2/] พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ หมายถึง การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซที่เหลือทิ้งจากกระบวนการผลิตและพลังงานความร้อนใต้พิภพ (Geothermal)

ปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 สำนักงาน กกพ. ได้กำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายภาครัฐ เพื่อให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Rev.1) ที่คณะรัฐมนตรีเห็นชอบ เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2563 โดยสำนักงาน กกพ. ได้ออกระเบียบและประกาศการรับซื้อไฟฟ้าภายใต้โครงการสำคัญๆ ดังนี้

1.1 โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับภาคประชาชน ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2563

(1) กลุ่มบ้านอยู่อาศัย ราคารับซื้อไฟฟ้าส่วนเกินที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบ ในอัตรา 2.20 บาทต่อหน่วย มีเป้าหมายการรับซื้อ 50 MWp ระยะเวลารับซื้อ 10 ปี โดย กกพ. ออกระเบียบ และประกาศว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาภาคประชาชนสำหรับบ้านอยู่อาศัย และได้ปรับลดค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าโครงการโซลาร์ภาคประชาชนจากเดิม 8,500 บาท เหลือ 2,000 บาท โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 8 พฤษภาคม 2564 ที่ผ่านมาการดำเนินโครงการ Solar PV Rooftop ภาคประชาชนประเภทบ้านอยู่อาศัยตามนโยบายของรัฐบาลตั้งแต่ปี พ.ศ. 2562 - 2564 มีผู้เข้าร่วมโครงการจำนวน 789 ราย กำลังผลิตติดตั้งรวม 4,309.8 kWp

(2) กลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร (โครงการนำร่อง) ราคารับซื้อไฟฟ้าส่วนเกินที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบ ในอัตรา 1.00 บาทต่อหน่วย มีเป้าหมายการรับซื้อ 50 MWp แบ่งเป็นกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา 20 MWp กลุ่มโรงพยาบาล 20 MWp และ กลุ่มสูบน้ำเพื่อการเกษตร 10 MWp โดยมีกำลังผลิตติดตั้ง มากกว่า 10 kWp แต่น้อยกว่า 200 kWp ระยะเวลารับซื้อ 10 ปี โดย กกพ. ได้ออกระเบียบและประกาศการรับซื้อไฟฟ้าโครงการ Solar PV Rooftop สำหรับภาคประชาชนประเภทกลุ่มโรงเรียนสถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร (โครงการนำร่อง) เปิดรับคำเสนอขอขายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2564 - 30 กันยายน 2564 มีผู้ยื่นแบบคำขอขายไฟฟ้าในพื้นที่ของ กฟภ. 70 ราย กำลังผลิตติดตั้ง 7,687.0 kWp

1.2 โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) โดยมีเป้าหมายการรับซื้อ 150 เมกะวัตต์ จากเชื้อเพลิงชีวมวลและก๊าซชีวภาพ ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2563 เพื่อส่งเสริมเศรษฐกิจฐานรากให้กลุ่มเกษตรกรผู้ปลูกพืชพลังงานมีรายได้ที่แน่นอนจากการขายเชื้อเพลิงในรูปแบบเกษตรพันธสัญญา (Contract Farming) และร่วมรับผลประโยชน์ตอบแทนจากโรงไฟฟ้า รวมถึงให้โรงไฟฟ้ามีส่วนสนับสนุนการพัฒนาชุมชนและสวัสดิการสังคมของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดย กกพ. ได้ออกระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) พ.ศ. 2564 และออกประกาศ เรื่อง ประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) พ.ศ. 2564 โดยมีผู้ผ่านการพิจารณาคัดเลือกเข้าร่วมโครงการฯ จำนวน 43 ราย รวมปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย 149.50 เมกะวัตต์ โดยมีอัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ย ดังนี้

เชื้อพลิง	จำนวนราย	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	Weighted Average Price (บาทต่อหน่วย)		ส่วนลดเฉลี่ย (%)
			อัตราที่ กพช. กำหนด	อัตราที่ประมูลได้	
ชีวมวล	16	75.00	4.4985	2.7972	-38
ก๊าซชีวภาพ	27	74.50	4.7772	3.5717	-25
รวม	**43**	**149.50**	**4.6374**	**3.1831**	**-31**

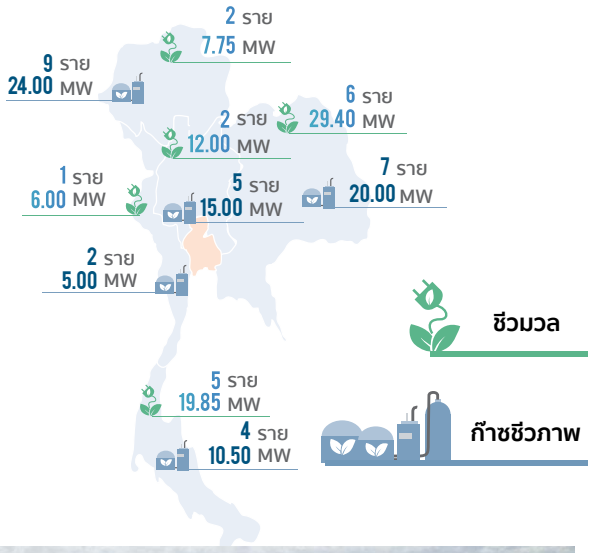
หมายเหตุ: อัตรา FiT ใช้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก ที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในปี 2562 ที่ กพช. กำหนด ซึ่งในแต่ละปีจะมีการปรับค่า FiTv ตาม Core Inflation

สำนักงาน กกพ. จัดสัมมนาผู้ผ่านการคัดเลือกเพื่อชี้แจงแนวทางในการพัฒนาโครงการตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และการปฏิบัติตามกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องเพื่อให้สามารถพัฒนาโครงการได้อย่างราบรื่นต่อไป

เมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2564 สำนักงาน กกพ. ได้จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (Focus Group) เรื่อง "ร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) และร่างประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า" ซึ่งมีผู้ให้ความสนใจลงทะเบียนเข้าร่วมสัมมนาผ่านระบบออนไลน์ จำนวน 300 คน และได้เปิดรับฟังความคิดเห็นทางเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. เป็นเวลา 15 วัน ระหว่างวันที่ 21 มกราคม – 4 กุมภาพันธ์ 2564

โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)

ภาค	จำนวน (ราย)	เมกะวัตต์
ภาคเหนือ		
ชีวมวล	2	7.75
ก๊าซชีวภาพ	9	24.00
ภาคกลาง		
ชีวมวล	2	12.00
ก๊าซชีวภาพ	5	15.00
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		
ชีวมวล	6	29.40
ก๊าซชีวภาพ	7	20.00
ภาคตะวันตก		
ชีวมวล	1	6.00
ก๊าซชีวภาพ	2	5.00
ภาคใต้		
ชีวมวล	5	19.85
ก๊าซชีวภาพ	4	10.50
รวม	**43**	**149.50**



1.3 การพัฒนาเป็นศูนย์กลางการซื้อ-ขาย LNG ของภูมิภาค (Regional LNG Trading Hub) และแนวทางการกำกับกิจการ LNG Receiving Terminal เชิงพาณิชย์ เพื่อรองรับการดำเนินงานตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน โดยรวบรวมข้อมูลเชิงลึกเกี่ยวกับการดำเนินงาน LNG Receiving Terminal ของประเทศไทยเพื่อจัดทำรายงาน และข้อเสนอแนะเกี่ยวกับความเป็นไปได้สำหรับประเทศไทยในการพัฒนาเป็นศูนย์กลางการซื้อ-ขาย LNG ของภูมิภาค (Regional LNG Trading Hub) และแนวทางการกำกับกิจการ LNG Receiving Terminal เชิงพาณิชย์

1.4 ปรับปรุงกระบวนการอนุมัติอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จ (One Stop Service: OSS) เพื่อลดระยะเวลาและขั้นตอนการอนุมัติอนุญาต ตามเป้าหมายของกิจกรรมปฏิรูปที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อผู้รับใบอนุญาตอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) ภายใต้แผนปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง) โดย กกพ. ได้ออกกฎหมายลำดับรองเพื่อการอนุญาตแบบ OSS รองรับการออกกฎกระทรวงยกเลิกประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 88 ของกระทรวงอุตสาหกรรม จำนวน 3 ฉบับ ได้แก่ (1) ระเบียบว่าด้วยการจัดทำรายงานสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ได้รับยกเว้น หรือไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือได้รับยกเว้น หรือไม่เข้าข่ายต้องปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice) (2) ระเบียบว่าด้วยมาตรฐานทางด้านความปลอดภัย มาตรฐานทางด้านสิ่งแวดล้อม และการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วสำหรับโรงไฟฟ้า และ (3) ระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการพิจารณาสถานที่ตั้งและสภาพแวดล้อมของโรงไฟฟ้า สำหรับการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำบันทึกข้อตกลง

ความร่วมมือระหว่าง กกพ. และกระทรวงมหาดไทย เรื่อง แนวทางและขั้นตอนการอนุญาตปลูกสร้างอาคาร และการอื่นเพื่อประกอบกิจการพลังงานแล้วเสร็จ และจะมีการลงนามบันทึกข้อตกลงดังกล่าวต่อไป สำหรับการจัดทำร่าง MoU เรื่อง การกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย และการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วของโรงไฟฟ้า ระหว่าง กกพ. กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้มีหนังสือยืนยันร่าง MoU ดังกล่าวแล้ว ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. รอการแก้กฎกระทรวงให้ยกเลิกประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 88 และการแก้ไขพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยการกำหนดพลังงานควบคุม

เพื่อให้การอนุมัติอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานเป็นไปได้รวดเร็ว สำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาระบบการอนุญาต Online สำหรับกิจการผลิตไฟฟ้าทุกประเภทเชื้อเพลิง ซึ่งรวมถึงกิจการ EV Charging Station ทั้งระบบบน PC และบน Smart Phone ผ่าน Application ที่รองรับระบบปฏิบัติการทั้ง iOS และ Android โดยเริ่มเปิดใช้งานแล้วตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2564

1.5 ออกใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด จำนวน 198 ฉบับ ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน 650 ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน 100 ฉบับ และออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคารเพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร รวมจำนวนทั้งหมด 100 ฉบับ

สรุปจำนวนการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

ประเภทใบอนุญาต	จำนวนใบอนุญาตที่ได้รับอนุมัติ (ฉบับ)	
	ปี 2563	ปี 2564
การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน		
1. ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า	**125**	**194**
1.1 ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า	73	109
1.2 ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า	-	-
1.3 ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า	21	23
1.4 ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า	31	62
1.5 ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า	-	
2. ใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ	**3**	**4**
2.1 ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	-	1
2.2 ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ	3	3
2.3 ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	-	-
2.4 ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ	-	-
รวม	**128**	**198**
3. ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน		
3.1 ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม	749	650
3.2 ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า	66	100
รวม	**815**	**750**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2564

สรุปจำนวนการออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร เพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

ประเภทใบอนุญาต	จำนวนใบอนุญาตที่ได้รับอนุมัติ	
	ปี 2564	
ใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร	**ก่อสร้าง**	**ดัดแปลง**
1. ขออนุญาตใหม่	**53**	**6**
2. ขอต่ออายุใบอนุญาตครั้งที่ 1 และ ครั้งที่ 2	**25**	**-**
การรับรองการก่อสร้างอาคาร	**13**	**3**
รวม	**91**	**9**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2564

วัตถุประสงค์ที่ 2

ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานทั้งด้านอัตราค่าบริการ และคุณภาพการให้บริการ

2.1 ออกมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าบรรเทาผลกระทบให้กับประชาชนผู้ใช้พลังงานในสถานการณ์การระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้ารวมจำนวน 23.70 ล้านราย คิดเป็นร้อยละ 97 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ ได้แก่ มาตรการค่าไฟฟ้าฟรี 90 หน่วยสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วยต่อเดือน มาตรการส่วนลดค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยขนาดใหญ่ที่ใช้ไฟฟ้าเกิน 150 หน่วยต่อเดือน มาตรการค่าไฟฟ้าฟรี 50 หน่วยสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดเล็ก (ไม่รวมส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ) และออกมาตรการยกเว้นการเรียกเก็บอัตราค่าไฟฟ้าต่ำสุด (Minimum Charge) ช่วยเหลือภาคธุรกิจประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง องค์กรไม่แสวงหากำไร และการสูบน้ำเพื่อการเกษตร โดยใช้งบประมาณรวมทั้งสิ้น 28,526.78 ล้านบาท

2.2 ปรับอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ทุกๆ 4 เดือน เพื่อให้อัตราค่าไฟฟ้าสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนในการจัดหาไฟฟ้าที่เหมาะสมเป็นธรรมต่อผู้ใช้ไฟฟ้า ได้แก่ ค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และผลกระทบจากค่าใช้จ่ายตามโยบายของรัฐบาล ซึ่งเปลี่ยนแปลงไปจากระดับค่าใช้จ่ายในค่าไฟฟ้าฐาน โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ได้มีการพิจารณาปรับลด F_t ดังนี้ งวดเดือนมกราคม - เมษายน 2564 ปรับลดลงจำนวน 2.89 สตางค์ต่อหน่วย หรือเรียกเก็บค่า F_t เท่ากับ -15.32 สตางค์ต่อหน่วย และในงวดเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2564 และเดือนกันยายน - ธันวาคม 2564 กกพ. ได้ตรึงอัตราค่า F_t ที่เท่ากับ -15.32 สตางค์ต่อหน่วย ทำให้ผู้ใช้ไฟฟ้ายังคงจ่ายค่าไฟฟ้าเท่าเดิมในอัตรา 3.61 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) สาเหตุหลักของการตรึงค่า F_t ในงวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2564 เนื่องจากสถานการณ์การฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกในช่วง 2-3 เดือนก่อนหน้านี้ ประกอบกับเป็นช่วงเข้าสู่ฤดูหนาวในต่างประเทศ ซึ่งส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติที่เป็นเชื้อเพลิงหลักที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่ภาคเศรษฐกิจของไทยยังอยู่ในภาวะเปราะบาง และได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 รอบใหม่ที่ยังคงรุนแรงและขยายวงกว้างอย่างต่อเนื่อง กกพ. จึงเห็นว่าควรจะต้องประคับประคองเศรษฐกิจ และบรรเทาผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้า ไม่ให้ถูกซ้ำเติมจากราคาพลังงานอีกทางหนึ่งในภาวการณ์ดังกล่าว

2.3 กำหนดกรอบหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้า พ.ศ. 2564 - 2568 ให้สอดคล้องกับนโยบายโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า พ.ศ. 2564 - 2568 ที่ กพช. เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 โดย กกพ. ได้มีมติเห็นชอบร่างหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และออกประกาศ เรื่อง กรอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า (Electricity Tariff Regulatory Framework) พ.ศ. 2564 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 28 ตุลาคม 2564

2.4 จัดทำแนวทางการกำกับกิจการไฟฟ้าในตลาดซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานหมุนเวียนในอนาคต หรือ “RE 100 Package” โดยศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าและการทำสัญญารับซื้อไฟฟ้าเสมือนจริง (Virtual PPA) เพื่อรองรับการส่งเสริมการซื้อขายไฟฟ้าตลาดพลังงานสีเขียวตามนโยบายของรัฐ ซึ่งมุ่งเน้นการเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันในภาคอุตสาหกรรมของประเทศไทย ให้สอดคล้องกับเป้าหมายการลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ของนานาประเทศ

2.5 ยกระดับการกำกับอัตราค่าไฟฟ้าโดยพัฒนาหลักเกณฑ์การบัญชีให้มีมาตรฐานสากล The Uniform System of Accounts (USOA) เพื่อให้ผู้รับใบอนุญาตจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด และใช้ในการตรวจสอบและการกำกับอัตราค่าไฟฟ้าให้สะท้อนต้นทุน โดยจัดทำคู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับกิจการไฟฟ้าตามประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับผู้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2563 และออกประกาศ กกพ. เรื่อง กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติเป็นผู้มีหน้าที่จัดทำรายงานบัญชีและการเงินเพื่อการกำกับดูแล พ.ศ. 2564 ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้สร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการกับองค์การเพื่อการพัฒนาระหว่างประเทศของสหรัฐอเมริกา (United States Agency for International Development: USAID) เพื่อแลกเปลี่ยนและเรียนรู้ประสบการณ์ของต่างประเทศในการดำเนินงานการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินให้เป็นมาตรฐานสากล

2.6 กำกับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยในปี พ.ศ. 2564 กกพ. ได้กำกับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติดังนี้

(1) เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2564 กกพ. เห็นชอบอัตราค่าผ่านท่อส่งก๊าซธรรมชาติสำหรับการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) ประจำปี 2564 ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด โดยให้มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน - 31 ธันวาคม 2564 หรือจนกว่าจะมีการเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการฯ จาก กกพ.

อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ จำแนกตามพื้นที่

หน่วย: บาทต่อล้านบีทียู

พื้นที่	ส่วนต้นทุนคงที่ (Td)	ส่วนต้นทุนผันแปร (Tc)
พื้นที่ 1 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง	8.5899	1.0405
พื้นที่ 2 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ขนอม	14.2177	1.0405
พื้นที่ 3 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง	12.0654	1.0405
พื้นที่ 4 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ	2.4855	0.0994
พื้นที่ 5 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง	1.1299	0.0000

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ เดือนเมษายน พ.ศ. 2564

อัตราค่าบริการของ LNG Receiving Terminal

หน่วย: บาทต่อล้านบีทียู

อัตราส่วนต้นทุนคงที่	อัตราส่วนต้นทุนผันแปร
Ld 18.3506	**Lc** 0.5423

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ เดือนเมษายน พ.ศ. 2564

(2) กกพ. เห็นชอบโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการดำเนินงานตามแนวทางการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ที่ กพช. เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 และสำนักงาน กกพ. ได้นำเสนอ กพช. เห็นชอบโครงสร้างดังกล่าวเมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2564 ต่อมาเมื่อวันที่ 20 และ 29 กันยายน 2564 กกพ. ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติ 4 ประเภท ดังนี้ (1) กิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (2) กิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ (3) กิจการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และ (4) กิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาและมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2564

2.7 ทบทวนมาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า เพื่อกำกับดูแลการให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ ระบบไฟฟ้ามีความมั่นคงและเชื่อถือได้ ตลอดจนมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

วัตถุประสงค์ที่ 3

ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน และป้องกัน การใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน

ออกกฎระเบียบ และกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติตามแนวทางการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2 ที่ กพช. เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 กกพ. ได้ดำเนินการ ดังนี้

3.1 กำกับข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO Code) ให้เป็นไปตามหลักการในประกาศ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2563 (TSO Regulatory Framework) เพื่อรองรับการเปิดการแข่งขันในกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) และ ปตท. ได้ดำเนินการประกาศใช้เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2564 โดย ปตท. ได้ดำเนินการชี้แจงทำความเข้าใจต่อ Shipper ทุกรายตามมติ กกพ.

3.2 กำกับข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สามและการเชื่อมต่อ (Third Party Access Code: TPA Code) ฉบับที่ 3 ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ให้เป็นไปตามหลักการของประกาศ ข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ประกาศลงเว็บไซต์แล้วเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2564

3.3 บริหารจัดการความสามารถของ LNG Terminal ตลอดจนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยให้มีเพียงพอต่อความต้องการใช้ในส่วนของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และกำหนดหลักเกณฑ์ให้ ปตท. สามารถใช้ Bypass Gas โดยเมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2564 กกพ. เห็นชอบ (ร่าง) ประกาศ เรื่อง หลักเกณฑ์การกำกับดูแลการบริหารจัดการ Bypass Gas สำหรับผู้บริหาร Pool Gas และสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างดำเนินการตามขั้นตอนเพื่อประกาศใช้ต่อไป

3.4 กำหนดแนวทางในการปฏิบัติสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติให้มีมาตรฐานเดียวกัน กกพ. ได้ออกประกาศ เรื่อง แนวปฏิบัติทางธุรกิจ (Code of Conduct) สำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติให้มีมาตรฐานเดียวกัน โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมในการแข่งขัน และขจัดอุปสรรคอันเป็นการกีดกันทางการค้า รวมถึงการรักษาความมั่นคงทางพลังงานของประเทศเป็นสำคัญ

3.5 กำกับการสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า โดย กกพ. ออกประกาศ เรื่อง หลักเกณฑ์การสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2564 โดยมีผลใช้บังคับแล้วเมื่อวันที่ 27 พฤศจิกายน 2564

3.6 ปรับปรุงระบบข้อมูลเพื่อกำกับการผลิตไฟฟ้า และการติดตามความต้องการใช้และการจัดหาก๊าซธรรมชาติ ในรูปแบบ Near Real Time เพื่อการบริหารจัดการในช่วงวิกฤต โดยพัฒนาให้เชื่อมโยงข้อมูลผ่าน ERC Data Sharing Platform

วัตถุประสงค์ที่ 4

ส่งเสริมให้การบริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส และไม่เลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

4.1 ทบทวนข้อบังคับว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Regime: TPA Regime) เพื่อให้การใช้ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติเป็นไปด้วยความโปร่งใสและเป็นธรรม โดยพิจารณาปัญหาอุปสรรคจากการทดสอบการดำเนินงานนำเข้า LNG แบบ Spot ของ กฟผ. ตามแนวทางส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 1

4.2 ดำเนินโครงการ ERC Sandbox สำหรับทดสอบนวัตกรรมรูปแบบทางธุรกิจและการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่เพื่อพัฒนางานด้านการกำกับกิจการพลังงาน รองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันของกิจการไฟฟ้าของประเทศและเตรียมความพร้อมในการเปิดเสรีกิจการไฟฟ้าในอนาคต โดยเมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2564 กกพ. เห็นชอบข้อเสนอแนวทางการกำหนดอัตรา Wheeling Charge ในการเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับโครงการ ERC Sandbox โดยผู้เข้าร่วมโครงการ Sandbox จะต้องรายงานข้อมูลการซื้อขาย ต้นทุนค่าใช้จ่ายและผลประกอบการทางการเงิน และให้การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง รายงานข้อมูลผลกระทบต่อการใช้หรือเชื่อมต่อระบบของโครงการต่อสำนักงาน กกพ. ทุก 3 เดือน และเมื่อสิ้นสุดการดำเนินโครงการ และต่อมาเมื่อวันที่ 2 มิถุนายน 2564 กกพ. ได้พิจารณาข้อกำหนดการเปิดใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code) เพื่อให้ไปดำเนินการในการทดสอบการซื้อขายไฟฟ้าในโครงการ ERC Sandbox ที่มีการซื้อขายจริง เพื่อทดสอบความเป็นไปได้ในเชิงเทคนิคและศึกษาผลกระทบต่างๆ ที่เกิดขึ้น และสำนักงาน กกพ. จะรวบรวมข้อมูลจากการทดสอบในโครงการ ERC Sandbox ไปปรับปรุงหลักเกณฑ์การขอใช้บริการผ่านระบบโครงข่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Third Party Access: TPA Code) และหลักเกณฑ์การกำหนดอัตรา Wheeling Charge ตลอดจนทบทวนข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายให้เป็นมาตรฐานเดียวกันในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ต่อไป และเมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2564 กกพ. ได้เห็นชอบหลักการและแนวทางการจัดทำหลักเกณฑ์การจัดทำข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Framework) ซึ่งคาดว่าจะสามารถประกาศหลักเกณฑ์ดังกล่าวภายในเดือนมีนาคม 2565

4.3 ศึกษาแนวทางการกำกับเพื่อพัฒนากฎระเบียบเกี่ยวกับมาตรฐาน และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการใช้ไฟฟ้าจากการส่งเสริมนวัตกรรมใหม่ เช่น การส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าและการส่งเสริมเทคโนโลยีระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System) โดยสำนักงาน กกพ. ได้มีความร่วมมือทางวิชาการกับ USAID Clean Power Asia เพื่อศึกษามาตรฐานด้านเทคนิคเพื่อกำหนดมาตรฐานสำหรับระบบกักเก็บพลังงานแบบแบตเตอรี่ของประเทศไทย และได้ดำเนินโครงการทดสอบนวัตกรรมด้านแบตเตอรี่ภายใต้ โครงการ ERC Sandbox จำนวน 3 โครงการ ได้แก่ (1) โครงการการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าด้วยพลังงานลมร่วมกับระบบสะสมพลังงานเพื่อปรับปรุงคุณภาพไฟฟ้าและเพิ่มเสถียรภาพในระบบจำหน่าย ขนาด 22,000 โวลต์ มีระยะเวลาดำเนินการ 4 เดือน (2) โครงการ Energy Bank at เกาะพงัน มีระยะเวลาดำเนินการ 6 เดือน และ (3) โครงการ Smart Battery Energy Storage on Samui Island มีระยะเวลาดำเนินการ 3 เดือน ซึ่งทั้ง 3 โครงการได้ส่งผลการศึกษาเบื้องต้นแล้ว และ กกพ. มีมติเห็นชอบแนวทางการกำกับการใช้งานระบบกักเก็บพลังงานสำหรับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 20 กันยายน 2564

วัตถุประสงค์ที่ 5

ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงาน เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นธรรม ต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน

5.1 ตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงานตามเงื่อนไขการอนุญาต สำนักงาน กกพ. ได้ตรวจสอบสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าได้ตามที่กำหนด จำนวนทั้งสิ้น 105 ราย แบ่งออกเป็นการลงพื้นที่ตรวจติดตาม จำนวน 35 ราย และระบบรายงานรับรองตนเอง จำนวน 70 ราย และเพื่อการกำกับมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าสำนักงาน กกพ. ได้พัฒนาระบบข้อมูลการตรวจติดตามและการรายงานด้านสิ่งแวดล้อมแบบออนไลน์ (Digital Platform) เพื่อการรายงานและการเก็บรวบรวมข้อมูลในรูปแบบดิจิตอล ตลอดจนจัดทำบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการพัฒนาดิจิทัลแพลตฟอร์ม Smart EIA Management System สำหรับบริหารจัดการและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของประเทศ ซึ่งสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างพัฒนาระบบ ERC Smart Audit Platform (ERC-SAP) สำหรับกิจการผลิตไฟฟ้า เพื่อเชื่อมโยงข้อมูลคุณภาพสิ่งแวดล้อมร่วมกับหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง เช่น สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย และกรมโรงงานอุตสาหกรรม เป็นต้น คาดว่าจะแล้วเสร็จในปี พ.ศ. 2565

5.2 ออกหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการนำมูลฝอยติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 มาใช้เป็นเชื้อเพลิง กำกับผู้ได้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะชุมชนหรือขยะอุตสาหกรรมเป็นเชื้อเพลิงในสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 เพื่อกำกับดูแลการขนส่ง การจัดเก็บ และการกำจัดมูลฝอยติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ซึ่งนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า รวมถึงมาตรฐานอากาศเสียที่ปล่อยออกจากสถานประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2564 นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ที่ 3 จากซ้าย) ดร.รวีวรรณ ภูริเดช เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (ที่ 2 จากซ้าย) ดร.สมจิณณ์ พิลึก ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (ซ้ายสุด) นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงาน กกพ. (ที่ 3 จากขวา) นางสาวนันธิกา ทังสุพานิช อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน (ที่ 2 จากขวา) และนายถวัลย์ ธนกิจเจริญพัฒน์ รองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน (ขวาสุด) ร่วมลงนามในบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการพัฒนาดิจิทัลแพลตฟอร์ม Smart EIA Management System สำหรับบริหารจัดการ และประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของประเทศ เพื่ออำนวยความสะดวกให้ผู้ประกอบการทั่วไปในการวางแผนลงทุน พัฒนาโครงการด้านพลังงาน โครงสร้างพื้นฐาน และอุตสาหกรรมอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ให้ถูกต้องตามกฎหมายด้านสิ่งแวดล้อมและเป็นการนำเทคโนโลยีมาสร้างสรรค์นวัตกรรมเพื่อขับเคลื่อนงานด้านสิ่งแวดล้อมของประเทศอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อเป็นกลไกสำคัญที่ช่วยส่งเสริมความยั่งยืนทางเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม พร้อมยกระดับขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศให้เติบโตบนฐานนวัตกรรมต่อไป

วัตถุประสงค์ที่ 6

ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงาน ภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

6.1 ปรับปรุงกระบวนการส่งเสริมการมีส่วนร่วมในการกำกับกิจการพลังงาน โดย กกพ. ออกระเบียบว่าด้วยการรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมในกระบวนการกำกับกิจการพลังงาน

6.2 กำกับการดำเนินมาตรการคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องเพื่อคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ตามที่ กกพ. ออกประกาศเรื่อง หลักเกณฑ์การคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก พ.ศ. 2563 ซึ่งมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 20 มีนาคม พ.ศ. 2563 เพื่อให้การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ (กฟส.) คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่วางหลักประกันตามประเภทและขนาดเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าโดยมีจำนวนผู้มีสิทธิ์ขอคืนเงินประกันจำนวน 24.07 ล้านรายทั่วประเทศ วงเงินกว่า 33,810 ล้านบาท ทั้งนี้ ไม่ให้มีการเรียกเก็บเงินหลักประกันการใช้ไฟฟ้าจากผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ ยกเว้นกรณีเปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าจากประเภทที่ 1 และผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 2 ไปเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายได้เริ่มคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2563 เป็นต้นมา ปัจจุบันมีผู้ลงทะเบียนแล้ว 8.49 ล้านราย วงเงิน 16,413 ล้านบาท มีการคืนเงินประกันแล้ว 8.03 ล้านราย วงเงิน 15,327 ล้านบาท และอยู่ระหว่างตรวจสอบข้อมูล 0.46 ล้านราย วงเงินรวม 1,087 ล้านบาท (ข้อมูล ณ วันที่ 19 ธันวาคม 2564)

สถานะการขอคืนเงินหลักประกันการใช้ไฟฟ้า

จำนวนผู้มีสิทธิ์ขอคืนเงินประกัน จำนวน 24.07 ล้านราย วงเงิน 33,810 ล้านบาท

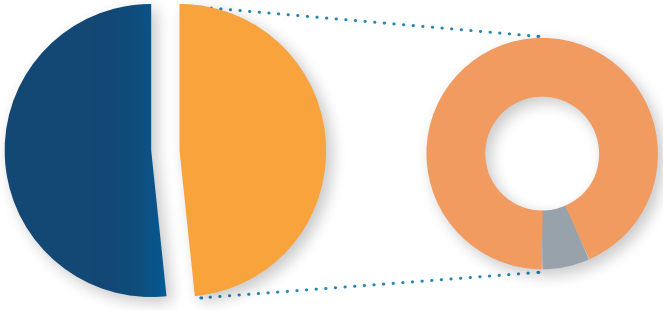
8.49
จำนวนผู้ลงทะเบียน
35.27%

15.58
ผู้ที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิ์
64.73%

8.03
คืนเงินแล้ว
33.36%

0.46
อยู่ระหว่างตรวจสอบข้อมูล
1.91%

หน่วย : ล้านราย



16,413.46
จำนวนผู้ลงทะเบียน
48.55%

17,397.22
ผู้ที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิ์
51.45%

15,326.61
คืนเงินแล้ว
45.33%

1,086.85
อยู่ระหว่างตรวจสอบข้อมูล
3.21%

หน่วย : ล้านบาท

ข้อมูล ณ วันที่ 19 ธันวาคม 2564

6.3 บริหารจัดการข้อร้องเรียนได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด กกพ. ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียนแล้วเสร็จรวม จำนวนทั้งสิ้น 121 เรื่อง และอยู่ระหว่างการพิจารณาภายในกรอบเวลาที่กำหนด จำนวน 16 เรื่อง

สรุปผลการพิจารณาข้อร้องเรียน

ประเด็น		เรื่องร้องเรียน	การพิจารณาเรื่องร้องเรียน		
			แล้วเสร็จ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รวม
1.	เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 100 และ มาตรา 103 ในกรณีผู้ใช้พลังงาน ได้รับความเดือดร้อนเสียหาย อันเนื่องมาจากการให้บริการของผู้ได้รับใบอนุญาต และการเรียกเก็บค่าบริการไม่เป็นธรรม	85	79	6	85
2.	เรื่องร้องเรียนตามมาตรา 90 เกี่ยวกับการขอขยายเขตไฟฟ้า หรือมีแต่ไม่ทั่วถึงหรือไม่เพียงพอแก่ความต้องการของผู้ใช้พลังงาน	15	12	3	15
3.	เรื่องร้องเรียนเพื่อคัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้า	19	17	2	19
4.	เรื่องร้องเรียนผู้ประกอบกิจการ เกี่ยวกับการปล่อยน้ำเสีย และผงเขม่า	2	1	1	2
5.	เรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับสายสื่อสาร และอุปกรณ์โทรคมนาคมที่ติดตั้งบนเสาไฟฟ้า	6	3	3	6
6.	เรื่องร้องเรียนอื่นๆ	10	9	1	10
รวมทั้งหมด		**137**	**121**	**16**	**137**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2564

6.4 พิจารณาอุทธรณ์เกี่ยวกับการใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อวางเขตระบบโครงข่ายพลังงาน โดย กกพ. ได้พิจารณาการอุทธรณ์การกำหนดเขตสำรวจ การประกาศเขตระบบโครงข่ายพลังงาน การกำหนดราคาทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน การคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่าย และการอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานแล้วเสร็จ จำนวน 1,073 เรื่อง และอยู่ระหว่างดำเนินการ จำนวน 318 เรื่อง

สรุปผลการพิจารณากำกับการใช้อสังหาริมทรัพย์

ประเด็น		เรื่องอุทธรณ์	การพิจารณาอุทธรณ์		
			แล้วเสร็จ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รวม
1.	ประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 105	7	6	1	7
2.	ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 106	31	24	7	31
3.	กำหนดราคาค่าทดแทนที่ดิน และทรัพย์สิน	14	5	9	14
4.	อุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน และคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน ตามมาตรา 106 และมาตรา 108(1)	485	268	217	485
5.	อุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานตามมาตรา 108(4)	854	770	84	854
รวมทั้งหมด		**1,391**	**1,073**	**318**	**1,391**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2564

เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2564 สำนักงาน กกพ. ร่วมกับศูนย์วิจัยกฎหมายและการพัฒนา คณะนิติศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ได้จัดการประชุมหารือกลุ่มย่อย (Focus Group) เพื่อรับฟังความคิดเห็น “โครงการทบทวนและศึกษาเพื่อการปรับปรุงหลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน” ณ โรงแรมอินเตอร์คอนติเนนตัล กรุงเทพมหานคร โดยมีผู้เข้าร่วมการประชุม ได้แก่ กกพ. ผู้บริหาร และเจ้าหน้าที่สำนักงาน กกพ. ผู้รับใบอนุญาตประชาชนผู้ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานพาดผ่านที่ดิน และประชาชนผู้สนใจทั่วไป รวมจำนวน 100 คน ทั้งนี้ความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้อง สำนักงาน กกพ.จะนำมาประกอบการปรับปรุงหลักเกณฑ์การจ่ายค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินต่อไป

6.5 บริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(1) ของพระราชบัญญัติฯ เพื่อชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตราดังกล่าว โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ได้มีการชดเชยและอุดหนุน รวมเป็นเงิน 14,359 ล้านบาท (ข้อมูล ณ เดือนกันยายน 2564)

6.6 บริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) ของพระราชบัญญัติฯ เพื่อพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตราดังกล่าว สำนักงาน กกพ. ได้เพิ่มประสิทธิภาพและมาตรฐานการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) ต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 โดยทบทวนและปรับปรุงประกาศ หลักเกณฑ์ และคู่มือที่เกี่ยวข้องให้สอดคล้องกับระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2563 ซึ่งมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563 และดำเนินการสรรหาคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าชุดใหม่ตามสัดส่วนที่กำหนด เพื่อกระจายอำนาจและความรับผิดชอบ สู่ระดับพื้นที่ในการขับเคลื่อนการดำเนินโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศให้เกิดการพัฒนาหรือฟื้นฟูพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน ตลอดจนวางระบบตรวจสอบและติดตามประเมินผลการดำเนินโครงการในพื้นที่ประกาศ ทั้งนี้ กกพ. อนุมัติกรอบวงเงินประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 เพื่อเป็นกรอบงบประมาณในการจัดทำแผนงานประจำปี สำหรับกองทุน ประเภท ก และประเภท ข ที่ได้รับงบประมาณมากกว่า 3 ล้านบาทต่อปี จำนวน 56 กองทุน งบประมาณรวม 2,919.24 ล้านบาท โดยโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศจำนวน 4,640 โครงการของ 55 กองทุน ที่ได้รับอนุมัติดำเนินโครงการ วงเงินรวม 1,950.70 ล้านบาท เพื่อพัฒนาชุมชนในด้านสาธารณสุขเพื่อลดหรือป้องกันปัญหาสุขภาพของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ด้านการศึกษาเพื่อเพิ่มคุณภาพด้านการศึกษาของเยาวชนและครูผู้สอนในสถานศึกษาของรัฐในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ด้านเศรษฐกิจเพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ด้านสิ่งแวดล้อมเพื่อส่งเสริมสภาพแวดล้อมหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า เพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี ด้านสาธารณูปโภคเพื่อยกระดับการเข้าถึงและความครอบคลุมของสาธารณูปโภค และด้านพลังงานชุมชนเพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของโรงไฟฟ้าและชุมชน

พิธีมอบรางวัลผู้เข้าประกวด โครงการคลิกไอเดีย พลิกชุมชน

เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2563 นางอรรชกา สีบุญเรือง กรรมการกำกับกิจการพลังงาน นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงาน กกพ. เดินทางมอบรางวัลแก่ผู้ส่งผลงานเข้าประกวดและได้รับการคัดเลือก ในโครงการ “คลิกไอเดีย พลิกชุมชน” โดยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ตั้งใจทำโครงการเพื่อเปิดโอกาสให้เยาวชนได้มีเวทีในการแสดงไอเดีย และมีส่วนร่วมในการช่วยเหลือชุมชนของตนเอง ในฐานะประชาชนที่พักอาศัยอยู่ในพื้นที่บริเวณรอบโรงไฟฟ้า ได้เล็งเห็นถึงโอกาสที่จะช่วยเหลือและสนับสนุนเยาวชนให้มีรายได้ เพื่อแสดงแนวความคิดที่มีต่อชุมชนของตนเอง ผ่านคลิปวีดีโออย่างสร้างสรรค์ภายใต้หัวข้อ “ชุมชน พัฒนา ยั่งยืน” ความยาวไม่เกิน 5 นาที ชิงทุนการศึกษา และเงินรางวัล สำหรับนำไปใช้พัฒนาชุมชนของตนเอง โดยมีการมอบรางวัลผู้เข้าประกวด เพื่อนำไปพัฒนาชุมชนและสร้างอาชีพ ให้กับประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

การเยี่ยมชมและมอบรางวัลผู้ชนะเลิศ
“โครงการคลิกไอเดีย พลิกชุมชน”

เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 นางอรรชกา สีบุญเรือง กรรมการกำกับกิจการพลังงาน เดินทางเยี่ยมชมและมอบอุปกรณ์ (เครื่องอัดขึ้นรูปภาชนะ) ให้กับผู้ได้รับรางวัลชนะเลิศจากการประกวดโครงการ “คลิกไอเดีย พลิกชุมชน” ให้กับทีม L W The Devoler (โครงการฟางรักษ์โลก) ณ โรงเรียนลาดยาววิทยา อ.ลาดยาว จ.นครสวรรค์ เพื่อนำไปพัฒนาชุมชนและสร้างอาชีพให้กับประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าต่อไป

วัตถุประสงค์ที่ 7

ส่งเสริมการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้ประชาชนใช้พลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งการใช้พลังงานทดแทน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ

7.1 บริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) ของพระราชบัญญัติฯ เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยสำนักงาน กกพ. ได้กำกับการดำเนินโครงการศึกษา วิจัย สาธิตการปรับปรุงเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และส่งเสริมการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณในปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 จำนวน 13 โครงการ วงเงินรวม 137.67 ล้านบาท และ กกพ. ได้อนุมัติกรอบวงเงินเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยตามมาตรา 97(4) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 จำนวน 1,920 ล้านบาท และจะดำเนินการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) ต่อไป

เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2564 สำนักงาน กกพ. ร่วมกับสำนักข่าว The Bangkok Insight ได้จัดสัมมนาโครงการ ไฟฟ้าสีเขียว GREEN STATION สร้างความรู้ สร้างเครือข่าย เพื่อการเติบโตของพลังงานสะอาดอย่างยั่งยืน ภายใต้แนวคิด “CLEAN ENERGY FOR LIFE: ใช้พลังงานสะอาด เพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน ณ โรงแรมสองพันบุรี จังหวัดสุพรรณบุรี โดยนางฤดี ภริงคาร ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. เป็นประธานเปิดการสัมมนา ซึ่งมีผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 9 (กาญจนบุรี) เจ้าหน้าที่สำนักงาน กกพ. บรรณาธิการบริหารสำนักข่าวและเว็บไซต์ The Bangkok Insight ผศ.ดร.พิสิษฏ์ มณีโชติ วิทยาลัยพลังงานทดแทนและสมาร์ตกริดเทคโนโลยี มหาวิทยาลัยนเรศวร นักวิชาการ ผู้แทนองค์กรภาครัฐ ผู้ประกอบการ ผู้นำชุมชน และประชาชน เข้าร่วมงานสัมมนาประมาณ 200 คน

7.2 สรุปผลงานการศึกษาวิจัยและการเผยแพร่และใช้งานเพื่อขยายผลไปสู่การปฏิบัติ ในโครงการการส่งเสริมการศึกษาวิจัยเพื่อพัฒนาประสิทธิภาพระบบไฟฟ้า และการบริหารความต้องการใช้ไฟฟ้าจากการส่งเสริม EV ESS และ Digital Technology รองรับการบริหารจัดการพลังงานจากการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และการวิจัยการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีในอนาคต

7.3 ดำเนินโครงการการส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัด สำนักงาน กกพ. ได้ให้การสนับสนุนการดำเนินโครงการการออกแบบบ้านประหยัดพลังงานผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) และเผยแพร่แบบบ้านเพื่อให้ประชาชนทั่วไปสามารถ Download ได้ฟรี

เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2564 สำนักงาน กกพ. ร่วมกับ ศูนย์บริการวิชาการแห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย จัดกิจกรรม Roadshow "Young Architect Trip" ครั้งที่ 10 ณ มหาวิทยาลัยขอนแก่น กิจกรรมดังกล่าว เป็นส่วนหนึ่งของโครงการประกวดออกแบบบ้านประหยัดพลังงาน และมีประสิทธิภาพ ได้รับการสนับสนุนงบประมาณปี 2563 จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) โดยมี นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายยุทธศาสตร์และแผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. (ที่ 2 จากซ้าย) เข้าร่วมกิจกรรม

วัตถุประสงค์ที่ 8

ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

8.1 ทบทวนและพัฒนาการกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายภาครัฐ สำนักงาน กกพ. รวบรวมประเด็นปัญหา อุปสรรคการออกระเบียบและประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ผ่านมา และศึกษารูปแบบการดำเนินธุรกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และรูปแบบการกำกับดูแล/หลักปฏิบัติ (Regulatory Model) ของต่างประเทศ เพื่อประกอบการทบทวนและพัฒนาการกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนต่อไป

8.2 สนับสนุนการศึกษา วิจัย สาธิตการปรับปรุงเทคโนโลยีการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ และเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) และได้นำผลการศึกษาและงานวิจัยที่ได้รับการสนับสนุนที่ผ่านมาเผยแพร่ต่อสาธารณชนบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. เช่น โครงการส่งเสริมการใช้ระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และระบบกักเก็บพลังงานในพื้นที่ห่างไกล และโครงการศึกษารูปแบบการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนที่ยั่งยืนในอุทยานแห่งชาติ และเขตรักษาพันธุ์สัตว์ป่าของประเทศไทย

8.3 บริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) ของพระราชบัญญัติฯ ในการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ซึ่งยังคงมุ่งเน้นการเสริมสร้างความรู้เกี่ยวกับพลังงานหมุนเวียนอย่างต่อเนื่อง ในหัวข้อ "พลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้" (Affordable and Clean Energy) โดยมุ่งเน้นการสื่อสารในประเด็น พลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ พลังงานไฟฟ้าจากขยะมูลฝอย พลังงานไฟฟ้าจากชีวมวล และพลังงานไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ เพื่อขยายผลไปสู่การปฏิบัติจริง

กิจกรรม
"101 วันจากแสงแรกสู่โรงพยาบาลไฟจากฟ้า"
ในแคมเปญ "Clean Energy for Life:
ใช้พลังงานสะอาด เพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน"

เมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2564 กกพ. ร่วมกับ กระทรวงพลังงาน กระทรวงสาธารณสุข มูลนิธิ แพทย์ชนบท และภาคีเครือข่าย นำร่องส่งมอบการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ กำลังการผลิตโรงพยาบาลละ 100 กิโลวัตต์ ให้กับ 8 โรงพยาบาลชุมชน ในพื้นที่ 8 จังหวัด ภายใต้ กิจกรรม "101 วัน จากแสงแรกสู่โรงพยาบาลไฟจากฟ้า" โดยได้รับเกียรติจาก นายสุพัฒนพงษ์ พันธ์มีเชาว์ รองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน พร้อมด้วย นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ร่วมเป็นประธานส่งมอบ และได้รับเกียรติจาก นายอนุทิน ชาญวีรกูล รองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงสาธารณสุข พร้อมด้วยนายแพทย์สุภัทร ฮาสุวรรณกิจ กรรมการมูลนิธิแพทย์ชนบท และตัวแทนจาก 8 โรงพยาบาล เป็นผู้รับมอบ ณ โรงพยาบาลไทรน้อย จังหวัดนนทบุรี

พิธีเปิดกิจกรรมอบรมช่างบันดาลไฟ ปี 2 หลักสูตรยกระดับฝีมือ

เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2564 สำนักงาน กกพ. โดย นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล รองเลขาธิการ สำนักงาน กกพ. ร่วมกับ อธิบดีกรมพัฒนาฝีมือแรงงาน เป็นประธานในพิธีเปิดกิจกรรม อบรมช่างบันดาลไฟปี 2 หลักสูตรยกระดับฝีมือ สาขาการติดตั้งและบำรุงรักษา ระบบเซลล์แสงอาทิตย์ ณ ห้องประชุมปกรณ์ อังศุสิงห์ ชั้น 10 กรมพัฒนาฝีมือแรงงาน

วัตถุประสงค์ที่ 9

บริหารจัดการองค์กรที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และพัฒนาบุคลากรให้เป็นมืออาชีพด้านการกำกับกิจการพลังงาน

ITA ปี 2564

ได้รับผลประเมินระดับ **A**

คะแนนเท่ากับ **92.55**

9.1 พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรสู่ความโปร่งใส มีธรรมาภิบาล และมีการปฏิบัติงานที่มีประสิทธิภาพตามมาตรฐานสากล สำนักงาน กกพ. ได้รับการประเมินคุณธรรม และความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment: ITA) ของสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ โดยมีผลประเมินระดับ A คะแนนเท่ากับ 92.55 และสำนักงาน กกพ. มุ่งมั่นจะพัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานสากล พัฒนากระบวนการปฏิบัติงานและการให้บริการที่มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่องด้วยความโปร่งใสเพื่อความเชื่อมั่นและพึงพอใจของผู้รับบริการและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย จึงได้นำระบบบริหารงานคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9001:2015 มาใช้ในองค์กรตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 และสำนักงาน กกพ. ได้รับการรับรองมาตรฐานระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001:2015 จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ อุตสาหกรรมพัฒนามูลนิธิ สถาบันเครือข่ายของกระทรวงอุตสาหกรรม (สรอ.) โดยมีกำหนดระยะเวลาการให้การรับรองต่อเนื่องตั้งแต่วันที่ 24 ธันวาคม 2564 สิ้นสุดระยะเวลาในวันที่ 23 ธันวาคม 2567

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขาธิการสำนักงาน กกพ. และ พนักงานสำนักงาน กกพ. จัดทำสื่อวิดีทัศน์ เพื่อส่งเสริมและรณรงค์การทำงานด้วยความโปร่งใส และมีความซื่อสัตย์ สุจริต เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2564 โดยประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เน้นย้ำ “การทำงานด้วยความโปร่งใส การเคารพสิทธิของผู้อื่น อยากให้เริ่มต้นจากตัวเราเองและเชิญชวนคนในองค์กรร่วมกันปลูกฝังค่านิยมการดำเนินชีวิตที่โปร่งใส ให้กับเยาวชนเพื่อวางรากฐานที่ดีให้สังคม” และเลขาธิการสำนักงาน กกพ. เชิญชวนให้ พนักงานของสำนักงาน กกพ. ปฏิบัติงานด้วยความซื่อสัตย์สุจริต เพื่อสร้างความน่าเชื่อถือในการปฏิบัติงานและได้รับการยอมรับจากผู้รับบริการที่เกี่ยวข้อง

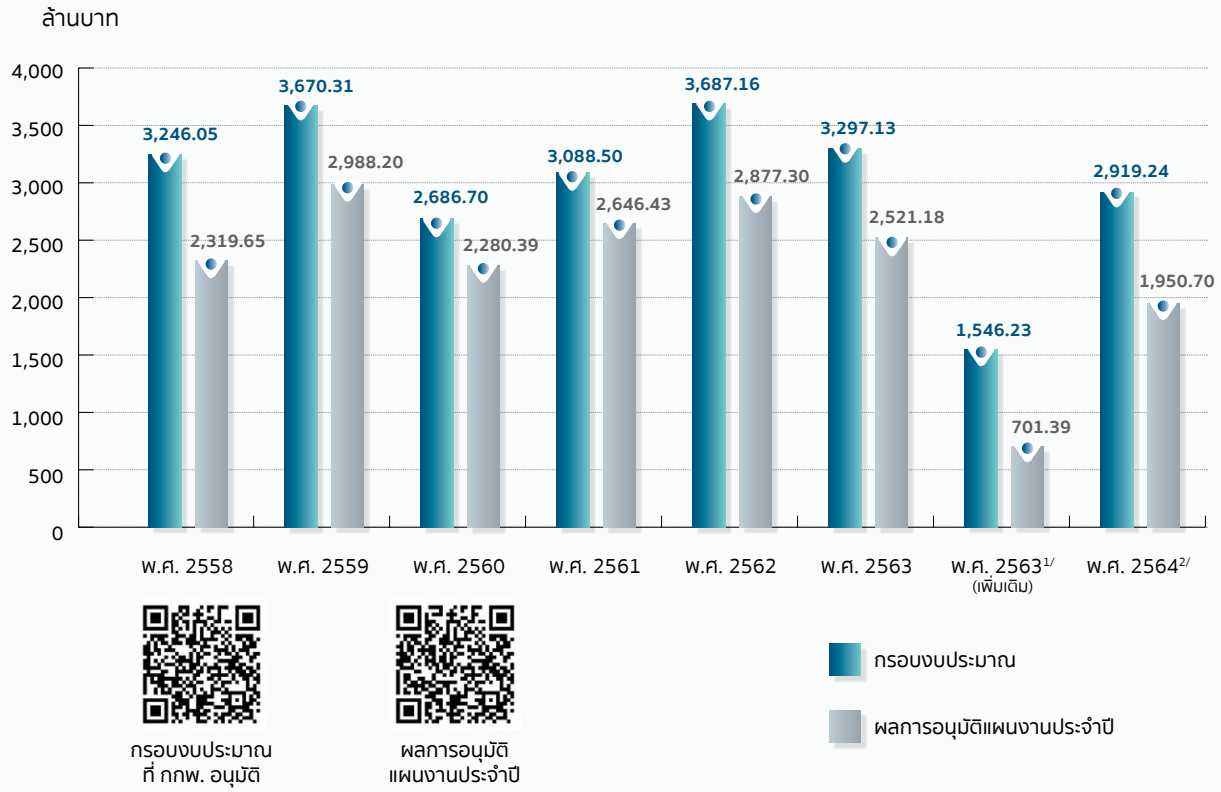
9.2 พัฒนาระบบบริหารงานองค์กรและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล สำนักงาน กกพ. ได้ทบทวนแผนปฏิบัติการด้านดิจิทัล พ.ศ. 2566 - 2570 และ พัฒนาระบบข้อมูล “ERC Data Sharing Platform” เพื่อใช้ภายในสำนักงาน กกพ. ก่อนในช่วงแรก โดยกำหนดมาตรฐานกลางในการเก็บข้อมูล รวบรวม และจัดเก็บข้อมูลพื้นฐานด้านไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ และพัฒนาระบบ Application Programming Interface (API) และ Web Service เพื่อเป็นแพลตฟอร์มกลางในการเชื่อมโยง และแลกเปลี่ยนข้อมูลตามมาตรฐานที่กำหนด ตลอดจนพัฒนาระบบการให้บริการอนุญาตประกอบกิจการพลังงานแบบออนไลน์ โดยสามารถให้บริการได้ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2564 นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ได้ประเมินความเสี่ยงด้านการรักษาความมั่นคงปลอดภัยด้านสารสนเทศของสำนักงาน และจัดทำมาตรฐานการตรวจสอบ และประเมินผลความปลอดภัยทางไซเบอร์ของหน่วยงานในกำกับให้สอดคล้องกับเกณฑ์ที่สำนักงานคณะกรรมการการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์แห่งชาติกำหนด

9.3 พัฒนาระบบบริหารงานบุคคลอย่างต่อเนื่อง โดย กกพ. ได้มีมติเห็นชอบในการปรับโครงสร้างการบริหารงานของสำนักงาน กกพ. โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2564 และปรับปรุงกฎระเบียบว่าด้วยการบริหารงานบุคคลเพื่อให้เป็นปัจจุบัน ตลอดจนพัฒนาศักยภาพบุคลากรอย่างต่อเนื่อง โดยมุ่งเน้นความรู้เชิงลึกในงานด้านการกำกับกิจการพลังงาน และจัดทำองค์ความรู้พื้นฐานงานกำกับกิจการพลังงานและการวิเคราะห์แผนด้านพลังงาน

ผลการดำเนินงาน กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

กรอบงบประมาณ และ ผลการอนุมัติแผนงานประจำปี



กรอบงบประมาณ ที่ กกพ. อนุมัติ

ผลการอนุมัติ แผนงานประจำปี

หมายเหตุ: 1/ กรอบวงเงินปี 2563 (เพิ่มเติม) เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจตามนโยบายของรัฐและแก้ไขปัญหา COVID-19

2/ กรอบวงเงินปี 2564 ไม่มีกรอบงบประมาณของกองทุนประเภท ค

กองทุนขนาดใหญ่ ประเภท ก

ชื่อกองทุน	จังหวัด	จำนวนโรงไฟฟ้า	กรอบงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2564 (ล้านบาท)	ผลการอนุมัติงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2564 (ล้านบาท)
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จังหวัดลำปาง	ลำปาง	1	303.96	28.13
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา	พระนครศรีอยุธยา ปทุมธานี สระบุรี	2	62.95	52.09
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท กัลฟ์ เจพี ยูที จำกัด	พระนครศรีอยุธยา	1	36.77	25.77
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสระบุรี 1	สระบุรี	10	34.96	28.07
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส จำกัด	พระนครศรีอยุธยา	1	63.66	54.19
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดชลบุรี 1	ชลบุรี	10	73.17	62.95
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง	ระยอง	20	487.98	246.28
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าบางปะกง	ฉะเชิงเทรา ชลบุรี	2	162.82	161.14
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดราชบุรี 1	ราชบุรี	2	218.71	186.26
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าขนอม	นครศรีธรรมราช	2	74.06	72.47
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา	สงขลา	4	86.69	80.81
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าจังหวัดสมุทรปราการ 3	สมุทรปราการ กรุงเทพมหานคร	3	128.89	115.39
กองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมพระนครเหนือ	นนทบุรี กรุงเทพมหานคร	2	120.24	87.63
จำนวน 13 กองทุน		**60**	**1,854.86**	**1,201.17**

กองทุนขนาดกลาง ประเภท ข

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	จังหวัด	จำนวนโรงไฟฟ้า	กรอบงบประมาณประจำปี พ.ศ. 2564 (ล้านบาท)	ผลการอนุมัติงบประมาณประจำปีพ.ศ. 2564 (ล้านบาท)
โรงไฟฟ้าเขื่อนสิริกิติ์ จังหวัดอุตรดิตถ์	อุตรดิตถ์	1	26.71	26.21
โรงไฟฟ้าเขื่อนภูมิพล จังหวัดตาก	ตาก เชียงใหม่ ลำพูน	3	29.75	26.04
จังหวัดพิษณุโลก 3	พิษณุโลก	2	13.02	1.93
จังหวัดนครสวรรค์ 1	นครสวรรค์ ชัยนาท	5	9.18	7.67
จังหวัดเพชรบูรณ์ 3	เพชรบูรณ์	4	5.06	5.05
อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น	ขอนแก่น	4	44.81	42.94
จังหวัดเลย 1	เลย	4	17.58	17.10
จังหวัดกาฬสินธุ์ 1	กาฬสินธุ์ ร้อยเอ็ด	3	6.46	6.11
โรงไฟฟ้าลำตะคองชลภาวัฒนา จังหวัดนครราชสีมา	นครราชสีมา	2	6.29	5.89
จังหวัดนครราชสีมา 4	นครราชสีมา	4	11.47	10.79
บริษัท มิตรผล ไบโอ-เพาเวอร์ จำกัด	ชัยภูมิ ขอนแก่น	1	5.35	5.03
จังหวัดปทุมธานี 1	ปทุมธานี พระนครศรีอยุธยา	8	74.29	24.25
จังหวัดปทุมธานี 2	ปทุมธานี กรุงเทพมหานคร นนทบุรี	3	28.32	19.00
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 2	พระนครศรีอยุธยา	7	42.49	31.17
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 4	พระนครศรีอยุธยา	4	18.32	8.75
จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 12	พระนครศรีอยุธยา	3	16.04	10.27
จังหวัดอ่างทอง 5	อ่างทอง ลพบุรี สิงห์บุรี	1	6.73	3.62
จังหวัดสระบุรี 2	สระบุรี พระนครศรีอยุธยา	10	40.37	32.32
จังหวัดสระบุรี 3	สระบุรี	8	18.78	16.13
จังหวัดปราจีนบุรี 2	ปราจีนบุรี	8	67.40	59.50
จังหวัดปราจีนบุรี 3	ปราจีนบุรี	3	21.47	-
จังหวัดสระแก้ว 1	สระแก้ว ปราจีนบุรี	15	7.54	7.51
จังหวัดสระแก้ว 2	สระแก้ว	4	3.43	1.74
จังหวัดชลบุรี 2	ชลบุรี ระยอง	3	12.93	11.20
จังหวัดชลบุรี 3	ชลบุรี ฉะเชิงเทรา	5	46.87	32.44
จังหวัดระยอง 1	ระยอง ชลบุรี	13	76.46	7.62
จังหวัดระยอง 2	ระยอง	5	31.05	5.98
จังหวัดระยอง 3	ระยอง	3	40.38	38.38
จังหวัดฉะเชิงเทรา 1	ฉะเชิงเทรา	6	36.12	34.65
บริษัท กัลฟ์ เจพี เอ็นเอ็นเค จำกัด	ฉะเชิงเทรา	1	9.03	9.03
จังหวัดกาญจนบุรี 2	กาญจนบุรี	3	3.73	3.60
จังหวัดกาญจนบุรี 5	กาญจนบุรี	3	37.59	36.55
จังหวัดกาญจนบุรี 8	กาญจนบุรี	2	22.38	22.18
จังหวัดกาญจนบุรี 9	กาญจนบุรี	5	11.76	10.76
จังหวัดสุพรรณบุรี 3	สุพรรณบุรี	7	6.98	6.98
จังหวัดราชบุรี 2	ราชบุรี กาญจนบุรี	8	52.99	44.18
จังหวัดราชบุรี 3	ราชบุรี	1	10.29	9.79
จังหวัดราชบุรี 6	ราชบุรี	3	17.57	14.28
โรงไฟฟ้าเขื่อนรัชชประภา จังหวัดสุราษฎร์ธานี	สุราษฎร์ธานี	1	15.01	12.62
โรงไฟฟ้าเขื่อนบางลาง และโรงไฟฟ้าเขื่อนบ้านสันติ จังหวัดยะลา	ยะลา	2	4.92	4.08
จังหวัดสมุทรปราการ 1	สมุทรปราการ	5	71.54	45.50
จังหวัดสมุทรปราการ 2	สมุทรปราการ กรุงเทพมหานคร	4	16.82	13.86
บริษัท อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็คทริค จำกัด	สมุทรปราการ ฉะเชิงเทรา	1	19.10	16.83
จำนวน 43 กองทุน		**188**	**1,064.38**	**749.54**

การบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
เพื่อการพัฒนาชุมชนที่ยั่งยืน

ภาพรวมทั้งประเทศ ในปี 2564

โรงไฟฟ้า	กองทุน	กรอบวงเงิน	ผลการอนุมัติ
จำนวน 248 โรง	รวมทั้งสิ้นจำนวน 56 กองทุน	รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,919.24 ล้านบาท	รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,950.70 ล้านบาท

การบริหารจัดการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564
ตามมาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาหรือพื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

ภาคเหนือ

โรงไฟฟ้า จำนวน	2	โรง
กองทุน จำนวน	2	กองทุน
กรอบวงเงิน	330.67	ล้านบาท
ผลการอนุมัติ	54.34	ล้านบาท

ภาคกลาง

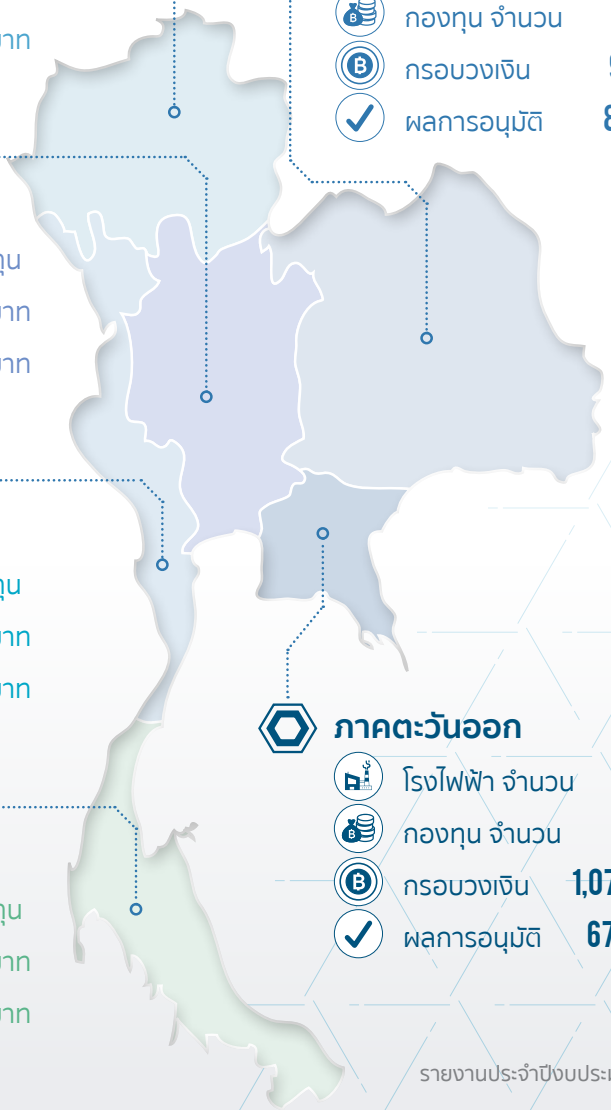
โรงไฟฟ้า จำนวน	91	โรง
กองทุน จำนวน	21	กองทุน
กรอบวงเงิน	834.51	ล้านบาท
ผลการอนุมัติ	606.47	ล้านบาท

ภาคตะวันตก

โรงไฟฟ้า จำนวน	30	โรง
กองทุน จำนวน	9	กองทุน
กรอบวงเงิน	404.77	ล้านบาท
ผลการอนุมัติ	353.64	ล้านบาท

ภาคใต้

โรงไฟฟ้า จำนวน	9	โรง
กองทุน จำนวน	4	กองทุน
กรอบวงเงิน	180.68	ล้านบาท
ผลการอนุมัติ	169.98	ล้านบาท



ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

โรงไฟฟ้า จำนวน	18	โรง
กองทุน จำนวน	6	กองทุน
กรอบวงเงิน	91.96	ล้านบาท
ผลการอนุมัติ	87.86	ล้านบาท

ภาคตะวันออก

โรงไฟฟ้า จำนวน	98	โรง
กองทุน จำนวน	14	กองทุน
กรอบวงเงิน	1,076.65	ล้านบาท
ผลการอนุมัติ	678.42	ล้านบาท

ผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

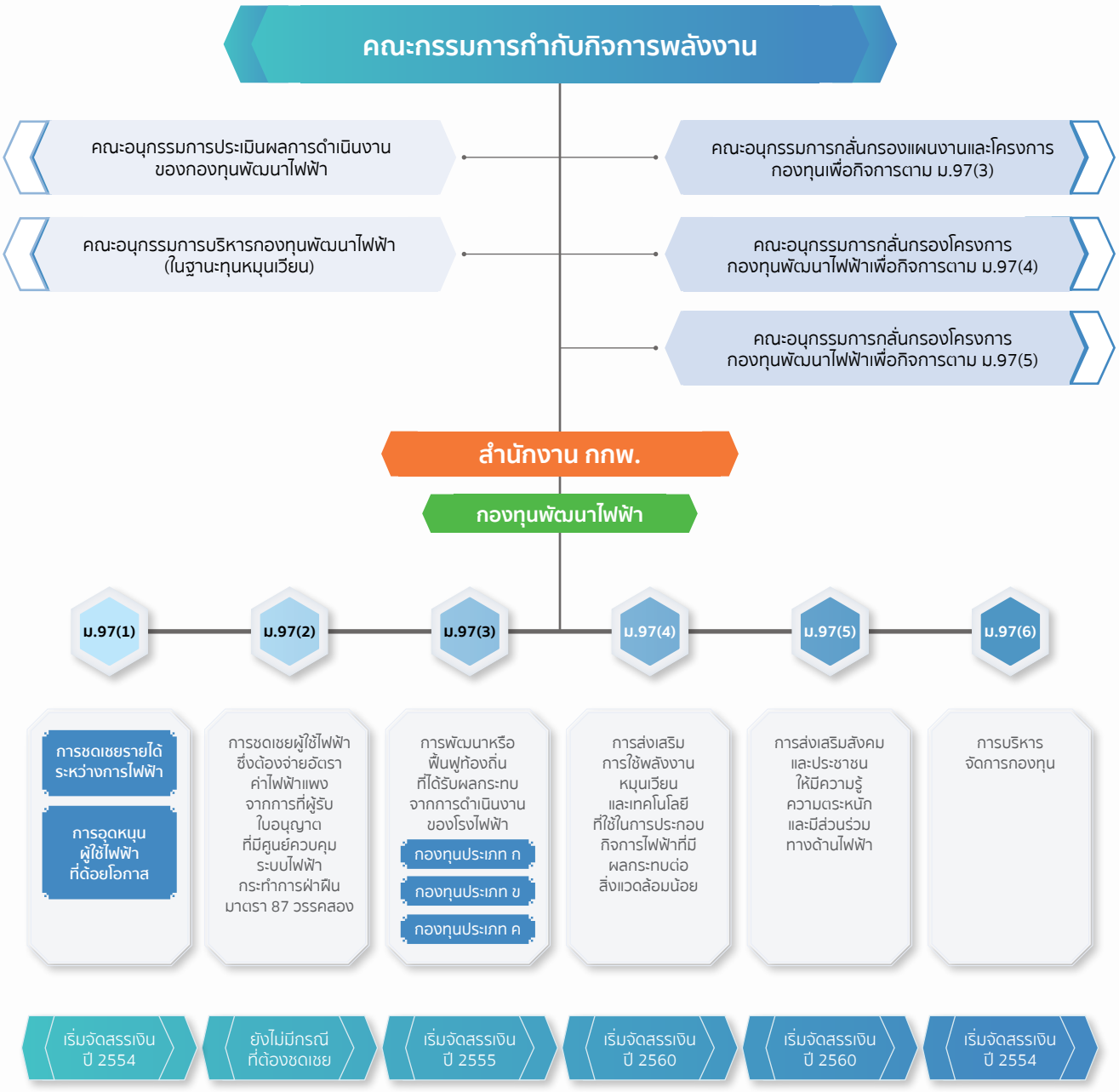
กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
เพื่อการพัฒนาชุมชนที่ยั่งยืน

แนะนำกองทุนพัฒนาฯ

“กองทุนพัฒนาไฟฟ้า” เป็นทุนหมุนเวียนที่ไม่มีสถานะเป็นนิติบุคคล จัดตั้งขึ้นภายในสำนักงาน กกพ. ซึ่งเป็นหน่วยงานของรัฐ ตามพระราชบัญญัติฯ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีบริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง เพื่อกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น พัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ และสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า โดยเงินกองทุนให้ใช้จ่ายเพื่อกิจการตามมาตรา 97(1) – มาตรา 97(6) แห่งพระราชบัญญัติฯ ดังต่อไปนี้

1. เพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือเพื่อให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงหรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค
2. เพื่อการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายอัตราค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ากระทำการฝ่าฝืนมาตรา 87 วรรคสอง
3. เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า
4. เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
5. เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า
6. เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน

โครงสร้างการบริหารงานภายในของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า



หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2564

การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามกรอบนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) โดยเงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลังและกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ ซึ่งสำนักงาน กกพ. จะทำหน้าที่เป็นผู้รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษา และบริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด โดยแยกออกจากงบประมาณของสำนักงาน กกพ. และมีการตรวจสอบการดำเนินงานโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำหรับการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุน และจัดสรรตามวัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 แห่งพระราชบัญญัติฯ ดังนี้

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1)

เพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ได้มีการชดเชยและอุดหนุนรวมเป็นเงิน 14,359 ล้านบาท (ข้อมูล ณ เดือนกันยายน 2564)

การชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า: เพื่อให้มีการชดเชยแก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าในการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง โดย กกพ. ได้มีคำสั่งเกี่ยวกับการนำส่ง และเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1) เพื่อการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า สำหรับการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง และสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการเก็บเงินจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เพื่อชดเชยรายได้ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 - 2558 และการเก็บเงินจาก กฟน. เพื่อชดเชยให้กับ กฟภ. ตั้งแต่ปี 2559

จนถึงปัจจุบันมีการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า รวมทั้งสิ้นประมาณ 161,949 ล้านบาท หรือเฉลี่ยประมาณปีละ 14,722 ล้านบาท โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ได้มีการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า จำนวน 12,327 ล้านบาท

การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส: เพื่อเป็นการอุดหนุนให้แก่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส โดย กกพ. ได้มีคำสั่งเกี่ยวกับการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(1) ของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า สำหรับการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส และสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการเก็บเงินปัจจุบันในอัตราร้อยละ 0 ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2561 เป็นต้นมา และอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามนโยบายรัฐบาล โดยจ่ายผ่านผู้ประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานภาครัฐ 4 แห่ง ประกอบด้วย กฟผ. กฟน. กฟภ. และกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ และผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าภาคเอกชน ซึ่งปัจจุบันมีจำนวนประมาณ 301 ราย ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 - เดือนพฤษภาคม 2555 (ไฟฟรี 90 หน่วย) และเดือนมิถุนายน 2555 - ปัจจุบัน (ไฟฟรี 50 หน่วย) จนถึงปัจจุบันมีการอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสให้ใช้ไฟฟรี รวมทั้งสิ้นประมาณ 34,848 ล้านบาท หรือเฉลี่ยการดำเนินงานตามมาตรการไฟฟรี 50 หน่วย (ปี 2556 เป็นต้นมา) ประมาณปีละ 3,168 ล้านบาท โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 มีการเก็บเงินและอุดหนุนค่าไฟฟ้าฟรีสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ติดมิเตอร์ 5 แอมแปร์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือนติดต่อกันไม่น้อยกว่า 3 เดือน จำนวนเงิน 2,032 ล้านบาท

การชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อมีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงปีงบประมาณ พ.ศ. 2554 – 2564

หน่วย: ล้านบาท

ประเภท	ปีงบประมาณ											รวม
	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	
การชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	9,707	13,291	14,192	14,404	12,456	21,028	19,153	15,679	14,874	14,838	12,327	161,949
การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	2,810	8,631	3,212	3,631	3,578	2,428	2,109	2,225	2,113	2,079	2,032	34,848
รวม	**12,517**	**21,922**	**17,404**	**18,035**	**16,034**	**23,456**	**21,262**	**17,904**	**16,987**	**16,917**	**14,359**	**196,797**

หมายเหตุ: ข้อมูลประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 เป็นข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2564

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(2)

สำหรับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(2) ที่ผ่านมายังไม่ปรากฏกรณีผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าดำเนินการสั่งจ่ายไฟฟ้าที่ไม่เป็นธรรม โดยสำนักงาน กกพ. จะดำเนินการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการดำเนินงานตามความเหมาะสมต่อไป

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

เพื่อการพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. ได้จัดเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุนจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าโดยมีอัตราการจัดเก็บเงินนำส่งตามเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และจัดสรรตามวัตถุประสงค์การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) แห่งพระราชบัญญัติฯ ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2555 เป็นต้นมา โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) สำหรับการนำไปพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า สัดส่วนร้อยละ 95 และเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุน เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) ในสัดส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 5

การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มาตรา 97(3)
เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า มาตรา 97(3)

ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

1. ระหว่างก่อสร้าง — 50,000 บาท/เมกะวัตต์/ปี
   หรือไม่น้อยกว่า 50,000 บาท/ปี
   (เฉพาะรายที่ได้รับใบอนุญาตฯ ตั้งแต่วันที่ 21 ธ.ค. 2553 ที่ระเบียบฯ มีผลบังคับ)

2. ระหว่างการผลิต — 1-2 สตางค์/หน่วย
   ตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิต (รายเดือน) ตามชนิดเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิง	สตางค์/หน่วย
ก๊าซธรรมชาติ	1.0
น้ำมันเตา, ดีเซล	1.5
ถ่านหิน, ลิกไนต์	2.0
ลมร้อนทิ้ง	1.0
พลังงานหมุนเวียน	
- ลม และแสงอาทิตย์	1.0
- พลังน้ำ	2.0
- ก๊าซชีวภาพ ชีวมวล ก๊าก และเศษวัสดุเหลือใช้ ขยะชุมชน ขยะอุตสาหกรรม และอื่นๆ	1.0

การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3)

ร้อยละ 95 เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3)

กำหนดพื้นที่ประกาศ/สรรหา คณะกรรมการระดับพื้นที่

จัดสรรให้คณะกรรมการระดับพื้นที่ เพื่อพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

ร้อยละ 5 เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6)

1. สำรองกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยา/บรรเทา ความเสียหายในเบื้องต้น จากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า
2. อุดหนุนท้องถิ่นฯ ที่ได้รับจัดสรรเงินน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนา หรือฟื้นฟูท้องถิ่น
3. การบริหารจัดการกองทุน

สรุปการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ดังนี้

1. การกำหนดพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2563 กำหนดให้สำนักงาน กกพ. โดยความเห็นชอบของ กกพ. เป็นผู้ออกประกาศกำหนดพื้นที่ประกาศ ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีสิทธิได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยให้ครอบคลุมถึงหมู่บ้านโดยรอบโรงไฟฟ้า (สำหรับกองทุนที่จัดตั้งขึ้นตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563) และครอบคลุมตำบลโดยรอบโรงไฟฟ้า (สำหรับกองทุนที่จัดตั้งขึ้นก่อน 1 ตุลาคม 2563) ภายในรัศมี 1 หรือ 3 หรือ 5 กิโลเมตร ตามปริมาณการผลิตไฟฟ้าในรอบปี โดยปัจจุบันสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการออกประกาศจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศแล้วจำนวน 546 กองทุน

การกำหนดพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

ประเภท	ปีงบประมาณ										
	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564
กองทุนขนาดใหญ่	10	11	11	12	12	12	13	13	13	13	14[3]
กองทุนขนาดกลาง	28	40	40	49	55	55	55	62	73	73	43[4]
กองทุนเล็ก	107	107	104[1]	100[2]	214	251	278	287	408	408	489[5][6]
รวม	**145**	**158**	**155**	**161**	**281**	**318**	**346**	**362**	**494**	**494**	**546**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2564

[1] มีการรวมกองทุนขนาดเล็กเป็นกองทุนขนาดกลาง เนื่องจากพื้นที่ประกาศทับซ้อนกัน
[2] มีการปรับปรุงประเภทกองทุน จากกองทุนขนาดเล็กเป็นกองทุนขนาดกลาง
[3] มีการปรับปรุงประเภทกองทุน จากกองทุนขนาดกลางเป็นกองทุนขนาดใหญ่ 1 กองทุน
[4] มีการปรับปรุงประเภทกองทุน จากกองทุนขนาดกลางเป็นกองทุนขนาดเล็ก 30 กองทุน และประกาศจัดตั้งกองทุนใหม่ 1 กองทุน
[5] มีการประกาศจัดตั้งกองทุนใหม่ขนาดเล็ก 65 กองทุน
[6] เตรียมพิจารณายกเลิกกองทุนขนาดเล็ก 14 กองทุน เนื่องจากมีการยกเลิกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

ลำดับที่ (3) และ (4) เป็นการปรับปรุงการกำหนดประเภทการบริหารเงินตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2563

2. เพิ่มประสิทธิภาพและมาตรฐานการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) ต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 โดยทบทวนและปรับปรุงประกาศ หลักเกณฑ์ และคู่มือที่เกี่ยวข้องให้สอดคล้องกับระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2563 ซึ่งมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563 และดำเนินการสรรหาคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าชุดใหม่ตามสัดส่วนที่กำหนด เพื่อการกระจายอำนาจในการพิจารณาอนุมัติ แก้ไขเปลี่ยนแปลง ยกเลิกการดำเนินโครงการชุมชนสู่ระดับพื้นที่ และในการขับเคลื่อนการดำเนินโครงการชุมชนในพื้นประกาศให้เกิดการพัฒนาหรือฟื้นฟูพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างยั่งยืน สำนักงาน กกพ. กำกับดูแลให้ความรู้เป็นพี่เลี้ยง ตลอดจนวางระบบตรวจสอบและติดตามประเมินผลการดำเนินโครงการในพื้นที่ประกาศ

3. กกพ. อนุมัติกรอบงบประมาณประจำปี 2564 จำนวน 55 กองทุน วงเงินรวม 2,919.24 ล้านบาท มีการดำเนินโครงการชุมชนในพื้นที่ประกาศ จำนวน 4,640 โครงการ วงเงินรวม 1,950.70 ล้านบาท เพื่อพัฒนาชุมชนในด้านสาธารณสุขเพื่อลดหรือป้องกันปัญหาสุขภาพในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ด้านการศึกษาเพื่อเพิ่มคุณภาพด้านการศึกษาของเยาวชน และครูผู้สอนในสถานศึกษาของรัฐในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ด้านเศรษฐกิจเพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ด้านสิ่งแวดล้อมเพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า เพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี ด้านสาธารณูปโภคเพื่อยกระดับการเข้าถึงและความครอบคลุมของสาธารณูปโภค และด้านพลังงานชุมชนเพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของโรงไฟฟ้าและชุมชน

สรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3)

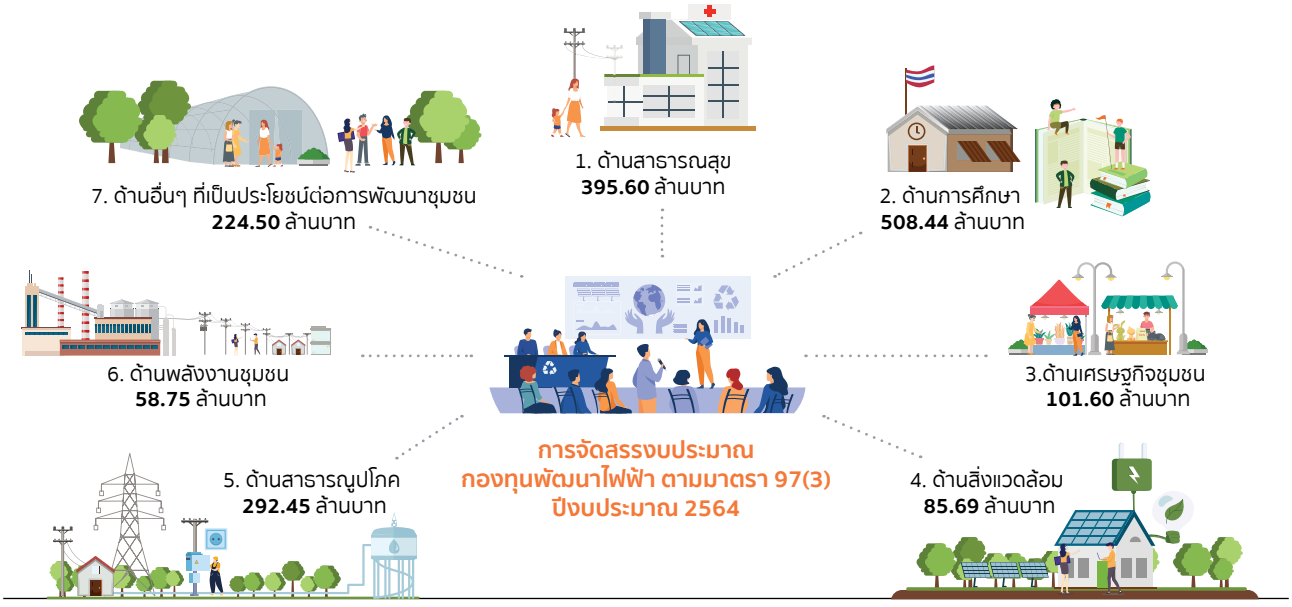
ปีงบประมาณ	กรอบงบประมาณ (ล้านบาท)	ผลการอนุมัติงบประมาณ							
		กองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลาง				กองทุนขนาดเล็ก			รวมงบประมาณที่ได้รับอนุมัติ (ล้านบาท)
		จำนวนกองทุน	บริหารจัดการ (ล้านบาท)	โครงการชุมชน		โครงการชุมชน			
				จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวนกองทุน	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	
2560	2,686.70	67	236.29	5,560	1,989.99	145	393	54.11	2,280.39
2561	3,088.50	74	264.07	6,392	2,320.01	164	419	62.36	2,646.44
2562	3,687.16	75	273.98	7,184	2,517.57	169	498	85.75	2,877.30
2563	3,297.13	75	204.01	5,872	2,126.27	244	808	190.90	2,521.18
2563 (เพิ่มเติม) [1]	1,546.23	72	-	1,434	673.83	67	145	27.56	701.39
2564[2]	2,919.24	55	283.68	4,640	1,667.02	-	-	-	1,950.70

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2564

(1) กกพ. อนุมัติงบประมาณเพิ่มเติมเพื่อสนับสนุนนโยบายภาครัฐในการบรรเทาปัญหาภัยแล้ง สนับสนุนการจ้างงานในพื้นที่เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจและแก้ไขปัญหาโรคติดเชื้อไวรัสโคโรน่า 2019

(2) ปีงบประมาณ 2564 กองทุนขนาดเล็กอยู่ระหว่างการปรับปรุงการบริหารจัดการ จึงยังไม่มีการจัดสรรงบประมาณ

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 กกพ. ได้รับทราบผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(3) เพื่อดำเนินโครงการชุมชนของกองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลาง ตามที่ คพรฟ. พิจารณาอนุมัติ จำนวน 1,667.02 ล้านบาท ซึ่งสามารถจำแนกตามประเภทแผนงานทั้ง 7 ด้าน ได้ดังนี้



ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย กกพ. ได้กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนฯ ตามมาตรา 97(4) ตามกรอบนโยบายของ กพช. ในอัตรา 0.005 บาทต่อหน่วยจำหน่ายในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ส่งผลให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนตั้งแต่เดือนมีนาคม 2558 เป็นต้นมา และ กกพ. ได้ออกระเบียบ ว่าด้วยหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย พ.ศ. 2559 และเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 เป็นต้นมา โดยมีสถานภาพการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ดังนี้

การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มาตรา 97(4)

เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

ผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าภาครัฐและเอกชน

นำส่งเงินเข้ากองทุนฯ
0.5 สตางค์/หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า
ตั้งแต่บิลค่าไฟฟ้า
เดือนมกราคม 2558 เป็นต้นมา
โดยนำส่งภายใน 45 วัน
นับจากวันสิ้นเดือน

การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4)

สำนักงาน กกพ. ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอการจัดสรรตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

1. แผนงานส่งเสริม และสาธิต การใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า
2. แผนงานพัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
3. แผนงานการศึกษา และวิจัย ด้านพลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
4. แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อค่าใช้จ่ายสนับสนุนการปฏิบัติงาน
5. แผนงานอื่นที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์กองทุนตามมาตรา 93 หรือ 97(4) ตามที่ กกพ. กำหนด

สรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4)

ปีงบประมาณ	กรอบงบประมาณ (ล้านบาท)	ผู้ยื่นข้อเสนอ		โครงการที่ได้รับอนุมัติ	
		จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)
2560	650.00	725	2,942.56	4	18.08
2561	1,050.00	73	1,578.02	4	11.72
2562	1,880.00	54	2,149.24	9	625.56
2563	1,800.00	59	3,242.66	13	137.67
2564[1/]	1,920.00	26	642.71	อยู่ระหว่างดำเนินการ	
รวม	**7,300.00**	**937**	**10,555.19**	**30**	**793.03**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2564

[1/] ปีงบประมาณ 2564 สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างเปิดรับข้อเสนอโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า (หน่วยงานด้านการศึกษา งบประมาณ 95.08 ล้านบาท หน่วยงานด้านสาธารณสุข งบประมาณ 210 ล้านบาท) และโครงการภายใต้ MOU ระหว่างกระทรวงพลังงาน และสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างปรับปรุงข้อเสนอโครงการ

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 สำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ลงวันที่ 7 ธันวาคม 2563 และที่แก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 10 กันยายน 2564 กรอบวงเงินรวม 1,920 ล้านบาท ประกอบด้วย (1) โครงการทั่วไป กรอบวงเงินจำนวน 400 ล้านบาท (2) โครงการโจทย์วิจัยแบบมุ่งเป้า กรอบวงเงินจำนวน 620 ล้านบาท (3) โครงการส่งเสริมการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในพื้นที่ห่างไกลระบบส่งไฟฟ้าหรือปลายระบบส่งไฟฟ้า กรอบวงเงินจำนวน 500 ล้านบาท (4) โครงการด้านนโยบายรองรับการดำเนินงานเกี่ยวกับการประกอบกิจการไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) กรอบวงเงินจำนวน 200 ล้านบาท และ (5) โครงการที่สนับสนุนเกี่ยวกับการบริหารกองทุนฯ ของสำนักงาน กกพ. กรอบวงเงินจำนวน 200 ล้านบาท

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าภายใต้ข้อเสนอโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า โดยติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบ Off-Grid ให้กับหน่วยงานด้านการศึกษาในพื้นที่ห่างไกลระบบส่งไฟฟ้า เพื่อยกระดับคุณภาพชีวิตในด้านการศึกษาให้เท่าเทียมกับโรงเรียนในเขตเมือง และสอดคล้องกับ 3 เป้าหมาย จากเป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development Goals) รวม 17 เป้าหมายขององค์การสหประชาชาติ ได้แก่ เป้าหมายที่ 4 การศึกษาที่เท่าเทียม (Quality Education) เป้าหมายที่ 7 พลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้ (Affordable and Clean Energy) และเป้าหมายที่ 13 มาตรการรองรับการเปลี่ยนแปลงของสภาพอากาศ (Climate Action) โดยมีโรงเรียนที่ได้รับประโยชน์จำนวน 166 โรงเรียน หรือคิดเป็นจำนวนครู และนักเรียนที่ได้รับประโยชน์ประมาณ 7,764 คน

การยกระดับคุณภาพชีวิตในด้านการศึกษาให้ชาวบ้านในพื้นที่ห่างไกล

ประโยชน์ที่โรงเรียนจะได้รับจากโครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่สอดคล้องกับการพัฒนาอย่างยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติ (Sustainable Development Goals) ในด้านการเข้าถึงการศึกษาที่เท่าเทียม การเข้าถึงไฟฟ้าของชาวบ้านในท้องถิ่นทุรกันดาร และการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในการเปลี่ยนแปลงสภาพอากาศจากการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน

- จำนวนโรงเรียนที่ได้รับประโยชน์ 166 โรงเรียน
- จำนวนนักเรียนที่ได้รับประโยชน์ 7,390 คน
- จำนวนครูที่ได้รับประโยชน์ 374 คน
- จำนวนผู้ที่ได้รับประโยชน์รวม 7,764 คน
- ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายให้กับโรงเรียน 17,263 หน่วย/ปี
- การลดการปล่อย CO_2=425.55 ตัน CO_2ต่อปี

นอกจากนี้ กองทุนพัฒนาไฟฟ้ายังส่งเสริมการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบ On-Grid ให้กับโรงพยาบาล จำนวน 70 แห่ง ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งไม่เกิน 100 กิโลวัตต์พีคต่อแห่ง เพื่อลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้า และเพิ่มศักยภาพของโรงพยาบาลในการให้บริการด้านสาธารณสุข

การส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนให้กับหน่วยงานด้านสาธารณสุข

ประโยชน์ที่โรงพยาบาลจะได้รับจากโครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่สอดคล้องกับการพัฒนาอย่างยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติ (Sustainable Development Goals)

- ด้าน Good Health and Well-being
- ด้าน Affordable and Clean Energy
- ด้าน Climate Action

ประโยชน์ที่โรงพยาบาลจะได้รับในการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าและเพิ่มศักยภาพของโรงพยาบาลในการให้บริการด้านสาธารณสุข

- จำนวนโรงพยาบาลได้รับประโยชน์ 70 แห่ง
- ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ 10,150,000 หน่วย/ปี (70 แห่ง)
- การลดการปล่อย CO_2 = 5,600 ตัน CO_2 ต่อปี

การดำเนินการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ทั้ง 2 โครงการจะช่วยลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ได้ถึง 6,025.55 ตันคาร์บอนไดออกไซด์ต่อปี

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

เพื่อเป็นการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า กกพ. ได้กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้านำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานกองทุนไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) ตามกรอบนโยบายของ กพช. ในอัตรา 0.002 บาทต่อหน่วยจำหน่ายในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า โดยมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ส่งผลให้ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเริ่มนำส่งเงินเข้ากองทุนตั้งแต่เดือนมีนาคม 2558 และ กกพ. ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า พ.ศ. 2559 และที่แก้ไขเพิ่มเติม และเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560

การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มาตรา 97(5)

เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้ความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า

ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าภาครัฐและเอกชน

นำส่งเงินเข้ากองทุนฯ
0.2 สตางค์/หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า
ตั้งแต่บิลค่าไฟฟ้า
เดือนมกราคม 2558 เป็นต้นมา
โดยนำส่งภายใน 45 วัน
นับจากวันสิ้นเดือน

การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

สำนักงาน กกพ. ออกประกาศเปิดรับข้อเสนอ การจัดสรรตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

1. แผนงานเสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนาองค์ความรู้ด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชนหรือบุคคลที่เกี่ยวข้อง
2. แผนงานประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความตระหนัก ปลูกจิตสำนึกความเข้าใจ ทัศนคติที่ดีด้านไฟฟ้า
3. แผนงานส่งเสริมการมีส่วนร่วมด้านไฟฟ้า เช่น การพัฒนาเครือข่ายหรือการสร้างเครือข่ายการมีส่วนร่วมของประชาชนหรือหน่วยงานด้านไฟฟ้า
4. แผนงานสนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์ไม่ปกติด้านไฟฟ้า
5. แผนงานการบริหารจัดการเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายสนับสนุนการปฏิบัติงาน
6. แผนงานอื่นที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์ของกองทุนตามมาตรา 93 หรือมาตรา 97(5) ตามที่ กกพ. กำหนด

สรุปผลการอนุมัติงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5)

ปีงบประมาณ	กรอบงบประมาณ (ล้านบาท)	ผู้ยื่นข้อเสนอ		โครงการที่ได้รับอนุมัติ	
		จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)
2560	210.00	58	916.14	15	88.95
2561	490.00	54	734.56	9	126.92
2562	685.00	139	3,099.03	18	463.80
2563	600.00	163	3,459.98	26	476.47
2564*	600.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ			
รวม	**1,985.00**	**414**	**8,209.71**	**68**	**1,156.14**

หมายเหตุ: ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2564

* ปีงบประมาณ 2564 สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างดำเนินการ

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 สำนักงาน กกพ. กำกับการดำเนินงานของโครงการที่ได้รับอนุมัติจัดสรรเงินงบประมาณของปี พ.ศ. 2563 จำนวน 26 โครงการ งบประมาณรวม 476.47 ล้านบาท ประกอบด้วย (1) การสื่อสารสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในหัวข้อ “พลังงานสะอาดที่ทุกคนเข้าถึงได้” (Affordable and Clean Energy) โดยมุ่งเน้นการสื่อสารในประเด็น พลังงานไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ พลังงานไฟฟ้าจากขยะ พลังงานไฟฟ้าจากชีวมวล และพลังงานไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ จำนวน 20 โครงการ วงเงิน 365.287 ล้านบาท (2) การสื่อสารสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการดูแลกิจการพลังงานแบ่งเป็นหัวข้อหลัก คือ การสื่อสารการกำกับดูแลกิจการพลังงานไฟฟ้า และการสื่อสารนโยบายด้านไฟฟ้า จำนวน 3 โครงการ วงเงิน 46.855 ล้านบาท (3) การสร้างความรู้ความตระหนักทางด้านไฟฟ้าโดยใช้เทคโนโลยีสมัยใหม่ หรือสื่อสังคมออนไลน์ (Social Media) จำนวน 1 โครงการ วงเงิน 32.356 ล้านบาท และ (4) การสร้างความรู้ความตระหนักเกี่ยวกับการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ จำนวน 2 โครงการ วงเงิน 31.970 ล้านบาท ทั้งนี้ เนื่องจากผลกระทบสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ทำให้บางโครงการต้องขยายระยะเวลาดำเนินการและปรับรูปแบบกิจกรรมเพื่อให้สามารถดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

กกพ. ได้อนุมัติกรอบวงเงินเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 จำนวน 600 ล้านบาท และสำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างการกำหนดกรอบการสนับสนุนเพื่อออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) โดยจะมุ่งเน้นการขยายผลไปสู่การปฏิบัติจริงอย่างเป็นรูปธรรม และยั่งยืน

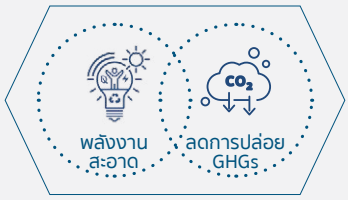
กรอบเปิดรับข้อเสนอโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) ปี 2564 : กรอบวงเงิน 600 ล้านบาท

Big-Theme

CLEANENERGY FORLIFE

ใช้พลังงานสะอาด เพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน

Sub-Theme



Energy Transition and Climate Change

การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน ไปสู่พลังงานสะอาด เพื่อลดผลกระทบจาก การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

“หัวข้อสื่อสาร การจัดกิจกรรม และสร้างการมีส่วนร่วม”

Energy Transition and Climate Change

- แผนพลังงานแห่งชาติ: 4D 1E และบทบาทภารกิจของ กกพ.
- นวัตกรรมด้านพลังงาน: EV, ESS และบทบาทภารกิจของ กกพ.

150 ล้านบาท
(โครงการละไม่เกิน 30 ล้านบาท)

ERC Mission

- การตอบสนองด้านโหลด (Demand Response)
- การคุ้มครองสิทธิผู้ใช้พลังงาน และคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานเขต (คพข.)
- การมีส่วนร่วมของประชาชน
- การกำกับดูแลโรงไฟฟ้า

160 ล้านบาท
(โครงการละไม่เกิน 20 ล้านบาท)

Power Plant and Power Development Fund

- บทบาภารกิจของ กกพ. คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
- การดำเนินงานของกองทุนฯ ตามมาตรา 97(3)
- การมีส่วนร่วมของประชาชนรอบโรงไฟฟ้า: การติดตามตรวจสอบโรงไฟฟ้า

250 ล้านบาท
(โครงการละไม่เกิน 50 ล้านบาท)

Knowledge and Communication Management

- บริหารจัดการคลังข้อมูลความรู้และสื่อรูปแบบต่างๆ
- บริหารจัดการสื่อสารของกองทุนฯ ตามมาตรา 97(5)

40 ล้านบาท
(โครงการละไม่เกิน 20 ล้านบาท)

ผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(6)

เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ใน 3 ด้าน ประกอบด้วย (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุน (2) สำรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า และ (3) อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น

ผลการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นทุนหมุนเวียน จึงต้องจัดให้มีระบบการประเมินผลที่เป็นมาตรฐานสากล โดยนำหลักการ Balanced Scorecard ตามที่กระทรวงการคลังกำหนด หรือเทียบเท่ามาปรับใช้ และต้องจัดให้มีบุคคลที่สาม (Third Party) เป็นผู้ประเมิน และรายงานผลการประเมินให้กรมบัญชีกลางทราบ เพื่อรวบรวมและจัดทำรายงานสรุปผลการประเมินในภาพรวมของทุนหมุนเวียนเสนอคณะรัฐมนตรีเมื่อสิ้นสุดปีบัญชีต่อไป โดยสำนักงาน กกพ. ได้เริ่มประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในฐานะทุนหมุนเวียนตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2557 เป็นต้นมา

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 กองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีผลประเมินภาพรวมเฉลี่ยอยู่ที่ 4.40 คะแนน จากคะแนน เต็ม 5 คะแนน หรือ คิดเป็นร้อยละ 88 ซึ่งสูงกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และสูงกว่าปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 ที่ได้รับคะแนนเฉลี่ย 3.98 หรือคิดเป็นร้อยละ 80 โดยมีผลคะแนนแต่ละด้าน ดังนี้

(1) ด้านการเงิน มีผลประเมิน 4.40 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 88 โดยมีสัดส่วนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน และค่าใช้จ่ายบุคคลต่อรายได้รวมกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในระดับค่อนข้างต่ำ 1.36 ใกล้เคียงค่าเป้าหมายที่ตั้งไว้ คือ 1.30

(2) ด้านการสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย มีผลประเมิน 3.20 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 64 โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ประเทศไทยยังคงประสบกับสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ทำให้ไม่สามารถดำเนินกิจกรรมในการสร้างการมีส่วนร่วมกับภาคีเครือข่ายได้ตามแผนงานที่กำหนด

(3) ด้านการปฏิบัติการ มีผลประเมิน 5.00 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 100 โดยที่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้วางมาตรฐานการปฏิบัติงาน การติดตามและประเมินผลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และการพัฒนาระบบสารสนเทศกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้ครอบคลุมธุรกรรมหลักและเชื่อมโยงทั่วประเทศ

(4) ด้านการบริหารพัฒนากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้ผลประเมิน 4.88 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 98 โดยที่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้มีการยกระดับการบริหารความเสี่ยง และการควบคุมภายใน การตรวจสอบภายใน การบริหารจัดการสารสนเทศและดิจิทัลให้ดียิ่งขึ้น

(5) ด้านการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหาร ผู้บริหารทุนหมุนเวียน พนักงานและลูกจ้าง มีผลประเมิน 4.94 คะแนน หรือคิดเป็นร้อยละ 99 โดยสะท้อนประสิทธิภาพการกำกับดูแลของคณะกรรมการบริหารทุนหมุนเวียน และการปฏิบัติงานของผู้บริหารทุนหมุนเวียน พนักงาน และลูกจ้างเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

(6) ด้านการดำเนินงานตามนโยบายรัฐ/กระทรวงการคลัง มีผลประเมิน 3.40 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 68 โดยกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีการปรับปรุงการนำส่งงบการเงินประจำปีงบประมาณให้มีความรวดเร็วมากขึ้น และบรรลุเป้าหมายกรอบเวลาที่กำหนดไว้เมื่อเทียบกับการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2563

สรุปผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 - 2564

เกณฑ์การประเมิน		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2563		ปีงบประมาณ พ.ศ. 2564	
		น้ำหนัก	คะแนน	น้ำหนัก	คะแนน
1.	ด้านการเงิน	10	5.00	10	4.40
2.	ด้านการสนองประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	20	4.53	20	3.20
3.	ด้านการปฏิบัติการ	35	3.60	35	5.00
4.	ด้านการบริหารพัฒนากองทุนพัฒนาไฟฟ้า	15	4.53	15	4.88
5.	ด้านการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริหารฯ ผู้บริหารทุนหมุนเวียน พนักงาน และลูกจ้าง	10	3.72	10	4.94
6.	ด้านการดำเนินงานตามนโยบายรัฐ/กระทรวงการคลัง	10	2.62	10	3.40
คะแนนรวม		**100**	**3.98**	**100**	**4.40**
คิดเป็นร้อยละ			**79.59**		**87.93**

งบการเงิน
ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน 2564

ที่ ตผ ๐๐๔๑ ๑๔๗๖ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
ถนนพระรามที่ ๖ กทม. ๑๐๔๐๐

๑๕ มีนาคม ๒๕๖๕

เรื่อง แจ้งผลการตรวจสอบ

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๔ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน ๓ ชุด

๒. รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงินเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ กันยายน ๒๕๖๔ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน ๓ ชุด

๓. รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงินเฉพาะกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๔ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน ๓ ชุด

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขอแจ้งผลการตรวจสอบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๔ รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

ขอแสดงความนับถือ

พุทธชาด ตันหยง

(นางสาวพุทธชาด ตันหยง)
ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินและบริหารพัสดุที่ ๑๕ ปฏิบัติราชการแทน
ผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักตรวจสอบการเงินและบริหารพัสดุที่ ๑๕
โทร. ๐ ๒๒๗๑ ๘๐๐๐ ต่อ ๒๕๐๓
โทรสาร ๐ ๒๖๑๘ ๕๘๐๐
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ : audit15@oag.go.th

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า "กลุ่มหน่วยงาน" และงบการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (หน่วยงาน) และงบการเงินเฉพาะกองทุนฯ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กองทุนฯ) ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวม งบแสดงฐานะการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินรวม งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุนรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุนเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ และงบกระแสเงินสดรวม งบกระแสเงินสดเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงิน รวมถึงสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวม งบการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และของเฉพาะสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และของเฉพาะกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามลำดับ ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มหน่วยงานตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

1. ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 4 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้พบข้อผิดพลาดจากการที่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้ามารายงานข้อมูลการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อทำการออกรายงานชำระเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ใบแจ้งหนี้) ของรายได้จากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าล่าช้า ตั้งแต่ปีงบประมาณ 2554 – 2563 ผลกระทบที่ต้องนำมาปรับปรุงรายได้ค้างรับต่ำไป และรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมของปีงบประมาณ 2563 และ 2562 ต่ำไป จำนวน 71,813,324.34 บาท และ 25,897,958.11 บาท ตามลำดับ และรายได้จากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2563 ต่ำไป จำนวน 45,915,366.23 บาท
2. ข้าพเจ้าขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 5.10 กองทุนได้พบการเบิกจ่ายเงินที่ไม่เป็นไปตามกฎระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศจำนวน 2 กองทุน ซึ่งกองทุนได้แสดงรายการดังกล่าวไว้ในบัญชีลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 และ 2563 มียอดลูกหนี้อื่นคงเหลือจำนวน 53,358,183.08 บาท และ 52,819,547.51 บาท ตามลำดับ และได้ตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญทั้งจำนวนแล้ว อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันทางกองทุนอยู่ระหว่างสืบสวนหาสาเหตุและสรุปผลข้อเท็จจริงของการไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานดังกล่าว เพื่อดำเนินการตามกฎหมายต่อไป

ข้าพเจ้ามิได้ให้ความเห็นอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีดังกล่าวทั้ง 2 ข้อแต่อย่างใด

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวม งบการเงินเฉพาะหน่วยงาน งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ซึ่งผู้บริหารจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้ข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวม งบการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวม งบการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเพื่อให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลดำเนินการแก้ไขข้อมูลที่แสดงขัดต่อข้อเท็จจริง

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงิน ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มหน่วยงานในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องเว้นแต่มีข้อกำหนดในกฎหมายหรือเป็นนโยบายรัฐบาลที่จะเลิกกลุ่มหน่วยงานหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มหน่วยงาน

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวม งบการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ โดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือ ความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวม งบการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มหน่วยงาน

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มหน่วยงานในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มหน่วยงานต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอโครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวม งบการเงินเฉพาะหน่วยงานและเฉพาะกองทุนฯ แสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกองทุนฯ ภายในกลุ่มหน่วยงานหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มหน่วยงานเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกองทุนฯ ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มหน่วยงาน ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่างๆที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

(นายยุทธพงษ์ เชื้อเมืองพาน)
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตทะเบียนเลขที่ 9445
บริษัท เอเอ็นเอส ออดิท จำกัด
กรุงเทพฯ 11 มกราคม 2565

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2564

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.			งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ		
		30 กันยายน 2564	30 กันยายน 2563 (ปรับปรุงใหม่)	1 ตุลาคม 2562 (ปรับปรุงใหม่)	30 กันยายน 2564	30 กันยายน 2563	1 ตุลาคม 2562	30 กันยายน 2564	30 กันยายน 2563 (ปรับปรุงใหม่)	1 ตุลาคม 2562 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์										
สินทรัพย์หมุนเวียน										
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5.1	6,158,490,452.05	12,088,930,677.77	5,723,914,791.42	1,873,811,170.69	1,779,488,739.72	1,217,438,769.87	4,284,679,281.36	10,309,441,938.05	4,506,476,021.55
เงินลงทุนระยะสั้น	5.2	16,109,797,466.30	10,390,000,000.00	16,559,222,385.01	179,797,466.30	-	509,222,385.01	15,930,000,000.00	10,390,000,000.00	16,050,000,000.00
ลูกหนี้	5.3	413,370,735.81	347,586,951.56	508,655,307.52	7,107,468.99	6,099,117.97	7,594,052.87	406,263,266.82	341,487,833.59	501,061,254.65
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	5.4	147,760.00	255,298.00	1,665,070.01	46,340.00	55,478.00	939,599.01	101,420.00	199,820.00	725,471.00
รายได้ค้างรับ	4, 5.5	1,680,291,031.06	2,006,453,247.00	2,002,161,962.49	321,813,514.40	325,477,555.21	350,618,186.40	1,358,477,516.66	1,680,975,691.79	1,651,543,776.09
วัสดุคงเหลือ	5.6	2,907,437.23	2,967,413.72	3,692,211.41	2,176,550.81	2,508,422.82	3,368,852.41	730,886.42	458,990.90	323,359.00
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	5.7	15,764,083.79	20,016,194.47	16,784,925.61	8,978,572.33	9,949,058.87	7,351,228.76	6,785,511.46	10,067,135.60	9,433,696.85
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		**24,380,768,966.24**	**24,856,209,782.52**	**24,816,096,653.47**	**2,393,731,083.52**	**2,123,578,372.59**	**2,096,533,074.33**	**21,987,037,882.72**	**22,732,631,409.93**	**22,719,563,579.14**
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน										
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	5.8	508,108,287.55	422,271,465.87	420,825,760.32	437,742,700.58	342,743,853.22	334,209,470.55	70,365,586.97	79,527,612.65	86,616,289.77
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	5.9	16,833,900.06	26,125,534.87	29,236,883.35	16,798,892.32	26,065,661.52	29,236,880.35	35,007.74	59,873.35	3.00
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5.10	73,089,155.21	87,739,248.01	1,321,055.78	72,686,521.87	87,332,614.67	669,343.64	402,633.34	406,633.34	651,712.14
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		**598,031,342.82**	**536,136,248.75**	**451,383,699.45**	**527,228,114.77**	**456,142,129.41**	**364,115,694.54**	**70,803,228.05**	**79,994,119.34**	**87,268,004.91**
รวมสินทรัพย์		**24,978,800,309.06**	**25,392,346,031.27**	**25,267,480,352.92**	**2,920,959,198.29**	**2,579,720,502.00**	**2,460,648,768.87**	**22,057,841,110.77**	**22,812,625,529.27**	**22,806,831,584.05**
หนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน										
หนี้สิน										
หนี้สินหมุนเวียน										
เจ้าหนี้	5.11	214,245,617.17	626,632,638.48	223,887,986.53	11,958,699.50	4,578,177.88	23,784,406.24	202,286,917.67	622,054,460.60	200,103,580.29
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	5.12	2,112,279,976.29	2,661,949,296.46	2,709,965,307.37	38,493,875.03	36,047,590.36	39,253,860.37	2,073,786,101.26	2,625,901,706.10	2,670,711,447.00
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	5.13	254,237,014.30	243,135,364.82	250,516,378.91	254,237,014.30	243,135,364.82	250,516,378.91	-	-	-
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	5.14	601,065,043.80	103,386,407.10	108,062,779.51	601,065,043.80	103,386,407.10	108,062,779.51	-	-	-
เงินประกันอื่น		1,797,400.00	3,385,734.00	4,612,384.10	1,650,000.00	3,238,334.00	4,046,334.00	147,400.00	147,400.00	566,050.10
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	5.15	90,792,552.61	67,811,526.00	93,913,161.34	3,482,877.51	2,707,589.73	3,674,246.39	87,309,675.10	65,103,936.27	90,238,914.95
รวมหนี้สินหมุนเวียน		**3,274,417,604.17**	**3,706,300,966.86**	**3,390,957,997.76**	**910,887,510.14**	**393,093,463.89**	**429,338,005.42**	**2,363,530,094.03**	**3,313,207,502.97**	**2,961,619,992.34**
หนี้สินไม่หมุนเวียน										
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียน										
สำหรับผลประโยชน์พนักงาน	5.16	218,865,672.87	193,741,911.80	175,845,855.93	202,050,945.87	179,797,466.30	164,740,686.43	16,814,727.00	13,944,445.50	11,105,169.50
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	5.17	42,891,354.95	10,433,448.79	10,846,541.70	38,245,811.20	5,562,895.04	5,856,848.75	4,645,543.75	4,870,553.75	4,989,692.95
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		**261,757,027.82**	**204,175,360.59**	**186,692,397.63**	**240,296,757.07**	**185,360,361.34**	**170,597,535.18**	**21,460,270.75**	**18,814,999.25**	**16,094,862.45**
รวมหนี้สิน		**3,536,174,631.99**	**3,910,476,327.45**	**3,577,650,395.39**	**1,151,184,267.21**	**578,453,825.23**	**599,935,540.60**	**2,384,990,364.78**	**3,332,022,502.22**	**2,977,714,854.79**
สินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน										
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม	4	21,442,625,677.07	21,481,869,703.82	21,689,829,957.53	1,769,774,931.08	2,001,266,676.77	1,860,713,228.27	19,672,850,745.99	19,480,603,027.05	19,829,116,729.26
รวมสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน		**21,442,625,677.07**	**21,481,869,703.82**	**21,689,829,957.53**	**1,769,774,931.08**	**2,001,266,676.77**	**1,860,713,228.27**	**19,672,850,745.99**	**19,480,603,027.05**	**19,829,116,729.26**
รวมหนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน		**24,978,800,309.06**	**25,392,346,031.27**	**25,267,480,352.92**	**2,920,959,198.29**	**2,579,720,502.00**	**2,460,648,768.87**	**22,057,841,110.77**	**22,812,625,529.27**	**22,806,831,584.05**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นางปนัดดา ดาราฉาย)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

(นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
		2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564	2563	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)
รายได้จากการดำเนินงาน							
รายได้ค่าธรรมเนียม	4, 5.18	17,599,940,648.04	20,147,162,669.98	930,643,479.46	919,229,718.02	16,669,297,168.58	19,227,932,951.96
รายได้อื่น	5.19	315,216,643.16	458,275,958.33	12,688,756.80	15,328,689.57	302,527,886.36	442,947,268.76
รวมรายได้จากการดำเนินงาน		**17,915,157,291.20**	**20,605,438,628.31**	**943,332,236.26**	**934,558,407.59**	**16,971,825,054.94**	**19,670,880,220.72**
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน							
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	5.20	420,823,504.29	406,458,185.32	322,587,794.89	308,054,617.58	98,235,709.40	98,403,567.74
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	5.21	355,204,645.73	479,879,453.85	223,140,638.28	274,191,297.68	132,064,007.45	205,688,156.17
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	5.8, 5.9	36,848,420.76	39,771,969.97	26,440,504.98	27,192,636.73	10,407,915.78	12,579,333.24
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	5.22	14,366,221,639.60	16,921,102,639.30	1,485,000.00	1,180,000.00	14,364,736,639.60	16,919,922,639.30
ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้า							
ในพื้นที่ประกาศ		2,174,133,063.77	2,782,800,226.48	-	-	2,174,133,063.77	2,782,800,226.48
รวมค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน		**17,353,231,274.15**	**20,630,012,474.92**	**573,653,938.15**	**610,618,551.99**	**16,779,577,336.00**	**20,019,393,922.93**
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิสำหรับปี	4	**561,926,017.05**	**(24,573,846.61)**	**369,678,298.11**	**323,939,855.60**	**192,247,718.94**	**(348,513,702.21)**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นางปนัดดา ดาราฉาย)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

(นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 (ตามที่รายงานไว้)		**21,663,931,999.42**	**1,860,713,228.27**	**19,803,218,771.15**
บวก ผลกระทบจากการปรับแก้ไขข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชีปีก่อน	4	25,897,958.11	-	25,897,958.11
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 (หลังปรับปรุง)		**21,689,829,957.53**	**1,860,713,228.27**	**19,829,116,729.26**
บวก รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิสำหรับปี (ปรับปรุงใหม่)		(24,573,846.61)	323,939,855.60	(348,513,702.21)
		21,665,256,110.92	2,184,653,083.87	19,480,603,027.05
หัก รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	5.14	(183,386,407.10)	(183,386,407.10)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2563		**21,481,869,703.82**	**2,001,266,676.77**	**19,480,603,027.05**
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2563 (ตามที่รายงานไว้)		**21,410,056,379.48**	**2,001,266,676.77**	**19,408,789,702.71**
บวก ผลกระทบจากการปรับแก้ไขข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชีปีก่อน	4	71,813,324.34	-	71,813,324.34
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2563 (หลังปรับปรุง)		**21,481,869,703.82**	**2,001,266,676.77**	**19,480,603,027.05**
บวก รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิสำหรับปี		561,926,017.05	369,678,298.11	192,247,718.94
		22,043,795,720.87	2,370,944,974.88	19,672,850,745.99
หัก รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	5.14	(601,170,043.80)	(601,170,043.80)	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2564		**21,442,625,677.07**	**1,769,774,931.08**	**19,672,850,745.99**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นางปนัดดา ดาราฉาย)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

(นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
		2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)	2564	2563	2564	2563 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน							
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิสำหรับปี		561,926,017.05	(24,573,846.61)	369,678,298.11	323,939,855.60	192,247,718.94	(348,513,702.21)
รายการปรับปรุงกระทบยอดรายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ							
เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน							
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	5.8, 5.9	36,848,420.76	39,771,969.97	26,440,504.98	27,192,636.73	10,407,915.78	12,579,333.24
รับรู้รายได้จากการรับบริจาค	5.19	(410,236.78)	(288,788.13)	(410,236.78)	(288,788.13)	-	-
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	5.16	29,435,360.00	28,695,441.00	26,481,873.00	25,856,165.00	2,953,487.00	2,839,276.00
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์		17,899.15	360,585.59	-	87.00	17,899.15	360,498.59
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เป็นครุภัณฑ์ต่ำกว่าเกณฑ์		18,198.00	24,740.00	-	-	18,198.00	24,740.00
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์เป็นค่าใช้จ่าย		24,379.69	-	-	-	24,379.69	-
ดอกเบี้ยรับ	5.19	(160,839,676.03)	(301,368,740.13)	(12,155,736.04)	(14,559,577.27)	(148,683,939.99)	(286,809,162.86)
หนี้สงสัยจะสูญ	5.21	538,635.57	8,589,462.36	-	19,821.75	538,635.57	8,569,640.61
รายได้แผ่นดินนำส่งคลังปีก่อนสูงไป	5.14	(105,000.00)	-	(105,000.00)	-	-	-
เงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน							
ก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		467,453,997.41.	(248,789,175.95)	409,929,703.27.	362,160,200.68.	57,524,294.14.	(610,949,376.63)
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง							
ลูกหนี้		(65,783,784.25)	160,417,815.52	(1,008,351.02)	1,475,113.15	(64,775,433.23)	158,942,702.37
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน		107,538.00	1,409,772.01	9,138.00	884,121.01	98,400.00	525,651.00
รายได้ค้างรับ		371,866,401.87	(34,611,762.05)	4,523,775.80	23,722,580.15	367,342,626.07	(58,334,342.20)
วัสดุคงเหลือ		59,976.49	724,797.69	331,872.01	860,429.59	(271,895.52)	(135,631.90)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		4,252,110.68	(3,231,268.86)	970,486.54	(2,597,830.11)	3,281,624.14	(633,438.75)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(534,635.57)	(7,693,843.12)	-	-	(534,635.57)	(7,693,843.12)
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)							
เจ้าหนี้ (ไม่รวมเจ้าหนี้ค่าทรัพย์สิน)		(413,424,282.99)	416,782,502.42	6,343,259.94	(5,168,377.89)	(419,767,542.93)	421,950,880.31
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		(549,669,320.17)	(48,016,010.91)	2,446,284.67	(3,206,270.01)	(552,115,604.84)	(44,809,740.90)
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้		11,101,649.48	(7,381,014.09)	11,101,649.48	(7,381,014.09)	-	-
เงินประกันอื่น		(1,588,334.00)	(1,226,650.10)	(1,588,334.00)	(808,000.00)	-	(418,650.10)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		22,981,026.61	(26,101,635.34)	775,287.78	(966,656.66)	22,205,738.83	(25,134,978.68)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		32,868,142.94	(1,186,202.78)	33,093,152.94	(1,067,063.58)	(225,010.00)	(119,139.20)
		(587,763,510.91)	449,886,500.39.	56,998,222.14.	5,747,031.56.	(644,761,733.05)	444,139,468.83.
เงินสดรับ (จ่าย) จากการดำเนินงาน		(120,309,513.50)	201,097,324.44	466,927,925.41	367,907,232.24	(587,237,438.91)	(166,809,907.80)
จ่ายประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	5.16	(4,311,598.93)	(10,799,385.13)	(4,228,393.43)	(10,799,385.13)	(83,205.50)	-
รายได้แผ่นดินนำส่งคลัง		(103,386,407.10)	(188,062,779.51)	(103,386,407.10)	(188,062,779.51)	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		30,600,530.02	80,533,084.06	11,296,001.05	10,602,319.97	19,304,528.97	69,930,764.09
กระแสเงินสดได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน		(197,406,989.51)	82,768,243.86	370,609,125.93	179,647,387.57	(568,016,115.44)	(96,879,143.71)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน							
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ถาวร		(93,050,036.53)	(34,623,974.67)	(91,768,535.20)	(28,757,209.61)	(1,281,501.33)	(5,866,765.06)
เงินสดจ่ายในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		(4,720,693.46)	(16,843,630.43)	(4,720,693.46)	(16,774,630.43)	-	(69,000.00)
เงินสดจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างอาคาร		-	(86,663,271.03)	-	(86,663,271.03)	-	-
เงินสดรับจากเงินลงทุนระยะสั้น		11,092,700,000.00	13,981,481,476.79	-	1,541,481,476.79	11,092,700,000.00	12,440,000,000.00
เงินสดจ่ายในเงินลงทุนระยะสั้น		(16,812,497,466.30)	(7,812,259,091.78)	(179,797,466.30)	(1,032,259,091.78)	(16,632,700,000.00)	(6,780,000,000.00)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		84,534,960.08	251,156,133.61	-	5,375,308.34	84,534,960.08	245,780,825.27
กระแสเงินสดได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน		(5,733,033,236.21)	6,282,247,642.49	(276,286,694.96)	382,402,582.28	(5,456,746,541.25)	5,899,845,060.21
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ		**(5,930,440,225.72)**	**6,365,015,886.35**	**94,322,430.97**	**562,049,969.85**	**(6,024,762,656.69)**	**5,802,965,916.50**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี		**12,088,930,677.77**	**5,723,914,791.42**	**1,779,488,739.72**	**1,217,438,769.87**	**10,309,441,938.05**	**4,506,476,021.55**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	5.1	**6,158,490,452.05**	**12,088,930,677.77**	**1,873,811,170.69**	**1,779,488,739.72**	**4,284,679,281.36**	**10,309,441,938.05**
ข้อมูลกระแสเงินสดเปิดเผยเพิ่มเติม							
รายการที่ไม่ใช่เงินสดประกอบด้วย							
เจ้าหนี้ค่าสินทรัพย์		1,037,261.68	-	1,037,261.68	-	-	-
ครุภัณฑ์ได้มาจากการรับบริจาค		-	1,061,900.00	-	1,061,900.00	-	-
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้าง							
รับรู้เป็นที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์		14,646,092.80	-	14,646,092.80	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นางปนัดดา ดาราฉาย)
ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชีและการเงิน

(นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง	หน้า
1	ข้อมูลทั่วไป	75
2	เกณฑ์การจัดทำรายงานทางการเงิน	75
3	สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ	76
4	การแก้ไขข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชี	80
5	ข้อมูลเพิ่มเติม	81
5.1	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	81
5.2	เงินลงทุนระยะสั้น	82
5.3	ลูกหนี้	82
5.4	ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	83
5.5	รายได้ค้างรับ	84
5.6	วัสดุคงเหลือ	85
5.7	สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	85
5.8	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	86
5.9	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	90
5.10	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	91
5.11	เจ้าหนี้	91
5.12	ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	92
5.13	รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้	92
5.14	รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	93
5.15	หนี้สินหมุนเวียนอื่น	94
5.16	ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	94
5.17	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	96
5.18	รายได้ค่าธรรมเนียม	97
5.19	รายได้อื่น	98
5.20	ค่าใช้จ่ายบุคลากร	98
5.21	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	99
5.22	ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	99
6	เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี	100
7	รายงานรายได้แผ่นดิน	102
8	เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน	102
9	ภาระผูกพัน	103
10	การอนุมัติงบการเงิน	103

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564

1. ข้อมูลทั่วไป

1.1 สำนักงาน กกพ. เป็นหน่วยงานของรัฐ ซึ่งมิได้เป็นส่วนราชการหรือรัฐวิสาหกิจ ตามกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ มีฐานะเป็นนิติบุคคล และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. โดยมีเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ซึ่ง กกพ. เป็นผู้คัดเลือกและแต่งตั้ง เป็นผู้รับผิดชอบการปฏิบัติงานของสำนักงาน 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 (กองทุนฯ) เป็นกองทุนที่ไม่มีฐานะเป็นนิติบุคคลจัดตั้งขึ้น และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีวัตถุประสงค์ ดังนี้

(1) เพื่อเป็นทุนสนับสนุนให้มีการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการบริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึงและส่งเสริมการกระจายความเจริญไปสู่ท้องถิ่น

(2) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าในกรณีที่ต้องจ่ายค่าไฟฟ้าแพงขึ้น จากการที่ผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าสั่งให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าดำเนินการผลิตไฟฟ้าโดยเลือกปฏิบัติและไม่เป็นธรรม

(3) เพื่อพัฒนาชุมชนในท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า

(4) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยโดยคำนึงถึงความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติและสร้างความเป็นธรรมให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า

(5) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

1.3 รายได้ของสำนักงาน กกพ. / เงินและทรัพย์สินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

รายได้ของสำนักงาน กกพ. ทั้งหมดยกเว้นเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ เมื่อหักรายจ่ายสำหรับการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. และค่าภาระต่างๆ ที่เหมาะสมเหลือเท่าใดให้นำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน กรณีรายได้ของสำนักงาน กกพ. มีจำนวนไม่เพียงพอสำหรับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานให้รัฐบาลจัดสรรเงินงบประมาณแผ่นดิน ให้แก่สำนักงาน กกพ. เท่าจำนวนที่จำเป็น

เงินและทรัพย์สินที่เป็นของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ต้องนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินตามกฎหมายว่าด้วยเงินคงคลังและกฎหมายว่าด้วยวิธีการงบประมาณ ให้สำนักงาน กกพ. เป็นผู้รับเงิน จ่ายเงิน เก็บรักษาและบริหารจัดการเงินกองทุนแยกออกจากงบประมาณของสำนักงาน กกพ. ทั้งนี้ การรับเงิน การจ่ายเงิน การเก็บรักษาและการบริหารจัดการเงินกองทุนให้เป็นไปตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด

2. เกณฑ์การจัดทำรายงานทางการเงิน

2.1 งบการเงินรวมของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และงบการเงินเฉพาะหน่วยงานของสำนักงาน กกพ. และงบการเงินเฉพาะกองทุนฯ ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐที่กระทรวงการคลังกำหนด และจัดทำขึ้นตามรูปแบบการนำเสนอรายงานการเงินของหน่วยงานของรัฐ ที่กำหนดตามหนังสือกรมบัญชีกลาง ที่ กค 0410.2/ ว 479 ลงวันที่ 2 ตุลาคม 2563 รวมถึงแนวปฏิบัติในการจัดทำรายงานทางการเงินภาพรวมสำหรับหน่วยงานของรัฐ ที่กำหนดตามหนังสือกรมบัญชีกลาง ที่ กค 0410.2/ ว 2 ลงวันที่ 28 มกราคม 2562 ยกเว้นเรื่องผลประโยชน์ของพนักงานถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2562) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน ตามประกาศสภาวิชาชีพบัญชี

2.2 มาตรฐานการบัญชีภาครัฐ และนโยบายการบัญชีภาครัฐที่มีผลบังคับใช้ในงวดปัจจุบัน

ในระหว่างปีปัจจุบัน กระทรวงการคลังได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐ ฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงใหม่ ดังนี้

2.2.1 มาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐฉบับใหม่

- มาตรฐานการบัญชีภาครัฐ ฉบับที่ 23 เรื่อง รายได้จากรายการไม่แลกเปลี่ยน มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปัจจุบันที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 ตุลาคม 2563

2.2.2 มาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2564 ประกาศใช้ตั้งแต่วันที่ 20 เมษายน 2564 (ฉบับปรับปรุง) มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปัจจุบันที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 ตุลาคม 2563 ดังนี้

- หลักการและนโยบายการบัญชีภาครัฐ
- มาตรฐานการบัญชีภาครัฐ ฉบับที่ 3 เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด

มาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐฉบับใหม่ และฉบับปรับปรุงใหม่ข้างต้น ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อรายงานการเงินในปีปัจจุบัน

2.3 มาตรฐานและนโยบายการบัญชีภาครัฐฉบับใหม่ที่จะมีผลบังคับใช้ในอนาคต

กระทรวงการคลังได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชีภาครัฐและนโยบายการบัญชีภาครัฐ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2564 ประกาศใช้ตั้งแต่วันที่ 20 เมษายน 2564

- นโยบายการบัญชีภาครัฐ เรื่อง บัตรภาษี ซึ่งมีผลบังคับสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 ตุลาคม 2564 เป็นต้นไป

สำนักงาน กกพ. ได้ประเมินในเบื้องต้นถึงผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่องบการเงินของสำนักงาน กกพ. จากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานการเงินที่ออกใหม่นี้ ซึ่งคาดว่าไม่มีผลกระทบที่มีสาระสำคัญต่องบการเงินในงวดที่ถือปฏิบัติ

3. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และเงินฝากประจำไม่เกิน 3 เดือน

3.2 เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนระยะสั้น หมายถึง เงินลงทุนที่หน่วยงานตั้งใจจะถือไว้ไม่เกิน 1 ปี หรือมีกำหนดจ่ายคืนไม่เกิน 1 ปี นับตั้งแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาการรายงาน

3.3 ลูกหนี้

ลูกหนี้แสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณการจากลูกหนี้แต่ละราย โดยพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ เป็นลูกหนี้ที่พ้นกำหนดระยะเวลาการชำระหนี้ และได้มีการติดตามลูกหนี้ตามเงื่อนไขที่สำนักงาน กกพ. กำหนดไว้ หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

3.4 รายได้ค้างรับ

3.4.1 รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้าค้างรับ ประมาณการจากผลประกอบการไฟฟ้าของปีก่อนปรับด้วยสมมติฐานค่าเฉลี่ยของผลประกอบการไฟฟ้าย้อนหลัง 3 ปี และปรับลดด้วยประมาณการรายได้ค่าธรรมเนียมของผู้จำหน่ายให้ผู้ใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม (IPS) และผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในกิจการของตนเอง (IPU) ปีก่อน

3.4.2 รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซค้างรับ

(1) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติค้างรับ ประมาณการจากผลประกอบการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติปีก่อน ปรับด้วยสมมติฐานของอัตราค่าเฉลี่ยความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ

(2) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติค้างรับ ประมาณการจากผลประกอบการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติปีก่อน ปรับด้วยสมมติฐานของอัตราค่าเฉลี่ยความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ

3.5 วัสดุคงเหลือ

วัสดุคงเหลือบันทึกเป็นวัสดุคงเหลือทั้งจำนวน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา และรับรู้รายการเป็นค่าใช้จ่าย ตามการเบิกใช้วัสดุ ณ วันสิ้นงวด โดยตีราคาตามราคาทุนด้วยวิธีเข้าก่อนออกก่อน (FIFO) หรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า

3.6 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มา หรือก่อสร้างแล้วเสร็จ

3.6.1 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนบันทึกเฉพาะที่มีมูลค่าต่อหน่วยที่ได้มาตั้งแต่ 20,000 บาทขึ้นไป

3.6.2 ค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์และค่าตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน 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 ซึ่งได้ทบทวนมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ทุกสิ้นรอบปีบัญชี ดังนี้

(1) ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(1.1)	อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	อายุการให้ประโยชน์	15 ปี
(1.2)	ส่วนปรับปรุงอาคาร (โดยคำนวณอายุการใช้งานตามอายุสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงาน)	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
(1.3)	ครุภัณฑ์สำนักงาน		
(1.3.1)	เครื่องโทรศัพท์เคลื่อนที่	อายุการให้ประโยชน์	3 ปี
(1.3.2)	ครุภัณฑ์สำนักงานอื่น (ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2552 - 2554)	อายุการให้ประโยชน์	8 ปี
(1.3.3)	ครุภัณฑ์สำนักงานอื่น (ส่งมอบตั้งแต่ปีงบประมาณ 2555)	อายุการให้ประโยชน์	5 ปี
(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

3.7 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) รับรู้หนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์เงินบำเหน็จของพนักงานในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

ประมาณการหนี้สินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) ตามโครงการผลประโยชน์เงินบำเหน็จของพนักงาน คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณไว้ (Projected Unit Credit Method) ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยจะทำการประเมินและทบทวนประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงานทุก 3 ปี หรือมีข้อบ่งชี้

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ส่วนกลาง) จ่ายบำเหน็จตอบแทนตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการบริหารงานบุคคลของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 และที่แก้ไขเพิ่มเติมเป็นการจ่ายครั้งเดียวเมื่อพนักงานออกจากงานหลังจากที่ปฏิบัติงานครบตามสิทธิและอายุงานที่กำหนดไว้

กรณีที่มีการจ่ายเงินผลประโยชน์พนักงานจริง จะนำเงินดังกล่าวหักจากประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ซึ่งเป็นหนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

3.8 การรับรู้รายได้ ค่าใช้จ่าย

3.8.1 รายได้ค่าธรรมเนียมของสำนักงาน กกพ. เป็นรายได้หรือผลประโยชน์ที่ได้มาจากการดำเนินงานตามอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการและสำนักงาน กกพ. ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 รับรู้รายได้ ดังนี้

(1) รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้าและก๊าซรายปี ได้แก่ ผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า ควบคุมระบบไฟฟ้า ขนส่งก๊าซทางท่อผ่านระบบก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ เก็บรักษา และแปรสภาก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ รับรู้รายได้ตามสัดส่วนเวลา ตามรอบการอนุญาต

(2) รายได้ค่าธรรมเนียมระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำหน่ายไฟฟ้า จัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ รับรู้รายได้ตามสัดส่วนเวลา ตามผลประกอบการ

(3) รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาต และประเภทอื่นๆ รับรู้รายได้ทั้งจำนวน เมื่อมีการแจ้งหนี้เรียกเก็บเงิน

3.8.2 รายได้ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยใช้วิธีการคำนวณตามระเบียบ ประกาศ และคำสั่งของ กกพ. เพื่อกิจการตามมาตรา 97 ดังนี้

<u>กิจการตามมาตรา 97(1)</u>

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า โดยการไฟฟ้านครหลวงเป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราไฟฟ้า และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง รับรู้รายได้ตามจำนวนเงินที่กำหนดโดย กกพ.

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส โดยผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเป็นผู้เรียกเก็บเงินจากผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง องค์กรไม่แสวงหาผลกำไร ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว ผู้ใช้ไฟฟ้าที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ และผู้ใช้ไฟฟ้าสำรอง และนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อจ่ายชดเชยให้กับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าที่ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามนโยบายรัฐบาล รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ หรือหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค คำนวณเงินนำส่งเข้ากองทุนในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า ในอัตราตามที่กำหนดโดย กกพ.

<u>กิจการตามมาตรา 97(3) และกิจการตามมาตรา 97(6)</u>

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า โดยผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าได้เรียกเก็บเงินที่นำส่งเข้ากองทุนจากผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงตามรายงานในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. แบ่งเป็นร้อยละ 95 สำหรับใช้ในการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) และร้อยละ 5 สำหรับเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนเพื่อกิจการตามมาตรา 97(6)

<u>กิจการตามมาตรา 97(4)</u>

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิ สำหรับกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นำส่งเงินเข้ากองทุนตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ให้รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า

<u>กิจการตามมาตรา 97(5)</u>

รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายสุทธิ สำหรับกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นำส่งเงินเข้ากองทุนตามรายงานของผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า ให้รับรู้รายได้โดยคำนวณจากหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราที่กำหนดโดย กกพ. ในรอบเดือนที่เรียกเก็บค่าไฟฟ้า

3.8.3 รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่สถาบันการเงินกำหนด

3.8.4 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ที่มีมูลค่าต่อหน่วยต่ำกว่า 20,000 บาท รับรู้เป็นรายได้จากการรับบริจาค ณ วันที่รับมา (ก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2563)

3.8.5 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ที่มีมูลค่าต่อหน่วยตั้งแต่ 20,000 บาทขึ้นไป รับรู้เป็นรายได้จากการรับบริจาครอการรับรู้ ณ วันที่รับมา และรับรู้เป็นรายได้จากการรับบริจาคตามสัดส่วนการคำนวณค่าเสื่อมราคาของประเภทครุภัณฑ์ (ก่อนวันที่ 1 ตุลาคม 2563)

3.8.6 รายได้จากการรับบริจาคสำหรับครุภัณฑ์ หากมีภาระผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องในอนาคต รับรู้รายการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ในส่วนของหนี้สิน ณ วันที่รับมา หากปราศจากภาระผูกพันที่ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่เกี่ยวข้องในอนาคต รับรู้เป็นรายได้ทั้งจำนวน ณ วันที่รับมา (ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2563)

3.8.7 รายจ่ายที่ต้องเบิกเงินยืมติดต่อคาบเกี่ยวไปถึงงบประมาณใหม่ โดยเบิกจากงบประมาณปัจจุบันไปจ่ายสำหรับระยะเวลาในปีงบประมาณใหม่ ให้ถือเป็นรายจ่ายของปีที่เบิกเงินยืมสำหรับค่าใช้จ่าย ดังนี้

- ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไม่เกิน 60 วัน
- สำหรับปฏิบัติงานอื่นๆ ไม่เกิน 15 วัน

3.8.8 ค่าใช้จ่ายสาธารณูปโภครับรู้เป็นรายจ่ายตามปีงบประมาณที่ได้รับแจ้งให้ชำระหนี้

3.8.9 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน เป็นค่าใช้จ่ายเพื่อกิจการตามมาตรา 97(1) สำหรับการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้าและสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

- ค่าใช้จ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า รับรู้ตามจำนวนเงินเบิกจ่ายชดเชยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง ตามจำนวนเงินที่กำหนดโดย กกพ.
- ค่าใช้จ่ายสำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส รับรู้ตามจำนวนเงินเบิกจ่ายอุดหนุนค่าไฟฟ้าในรอบเดือนที่เกิดขึ้นจริง ที่ผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสตามมาตรา 97(1) ได้แก่ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ไม่เป็นนิติบุคคลที่ได้ติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าขนาด 5(15) แอมแปร์ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 50 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 เดือน

3.8.10 ค่าใช้จ่ายเงินจัดสรรให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ หมายถึง เงินตามแผนงานงบประมาณประจำปีที่ได้รับอนุมัติให้จ่ายสำหรับค่าบริหารจัดการและค่าดำเนินการโครงการชุมชนให้แก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อแผนงานประจำปีงบประมาณได้รับอนุมัติจาก กกพ. และโอนไปให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

3.9 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง

รายได้ทั้งหมด ยกเว้นเงินหรือทรัพย์สินที่มีผู้บริจาคให้ถ้าไม่ได้จ่าย หรือจ่ายไม่หมด และหักค่าภาระต่างๆ ที่เหมาะสมและจำเป็นแล้ว เหลือเท่าใดจะนำส่งคลังเป็นเงินรายได้แผ่นดินภายใน 45 วัน นับจากวันที่ผู้สอบบัญชีรับรองรายงานงบการเงินของสำนักงาน กกพ. แต่หากผู้สอบบัญชีไม่สามารถรับรองรายงานงบการเงินของปีงบประมาณที่ล่วงมาแล้วได้ทันให้สำนักงาน กกพ. ดำเนินการนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินให้แล้วเสร็จภายในปีงบประมาณนั้น ด้วยจำนวนเงินที่ปรากฏตามรายงานงบการเงินก่อนผู้สอบบัญชีรับรอง ทั้งนี้ ในระหว่างที่รอการนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดินสำนักงาน กกพ. จะขอเบิกเงินไปทดรองจ่ายเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในปีงบประมาณนั้นไปพลางก่อนก็ได้

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการนำเงินส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน และหักรายจ่ายสำหรับการดำเนินงาน และภาระต่างๆ ที่เหมาะสมของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. 2556 กำหนดรายการภาระต่างๆ ที่เหมาะสมไว้ ดังนี้

3.9.1 หนี้ผูกพันที่สำนักงาน กกพ. ได้ก่อหนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณ โดยการซื้อ การจ้าง การจ้างที่ปรึกษา หรือการเช่าทรัพย์สิน ฯลฯ ที่มีใบสั่งซื้อ หรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญา หรือข้อตกลง และไม่สามารถจ่ายเงิน ชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ ให้ถือว่าใบสั่งซื้อ หรือใบสั่งจ้าง หรือสัญญาหรือข้อตกลงที่ได้จัดทำเป็นเอกสารขอกันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีได้ต่อไปอีกจนกว่าจะสิ้นสุดสัญญา

3.9.2 รายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพัน แต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก และได้ขอกันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีแล้ว

3.9.3 ภาระจำเป็นอื่น ที่คณะกรรมการ กกพ. เห็นชอบ

3.10 เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ เป็นรายการภาระต่างๆ ที่เหมาะสม ที่สำนักงาน กกพ. ได้ก่อหนี้ผูกพันไว้ก่อนสิ้นปีงบประมาณแต่ไม่สามารถจ่ายเงินชำระหนี้ได้ทันสิ้นปีงบประมาณ หรือเป็นรายจ่ายที่ยังไม่ได้ก่อหนี้ผูกพัน แต่มีความจำเป็นจะต้องเก็บเงินไว้จ่ายหลังสิ้นปีงบประมาณอีก ตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 3.9.1 - 3.9.3 ซึ่ง กกพ. จะต้องอนุมัติให้กันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณตามแผนรายจ่ายที่เลขาธิการนำเสนออย่างช้าก่อนวันทำการสุดท้ายของปีงบประมาณ ซึ่งจำนวนเงินที่ขอกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณอยู่ภายใต้กรอบวงเงินที่คณะรัฐมนตรีได้ให้ความเห็นชอบประมาณการรายจ่ายประจำปี

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีดังกล่าวข้างต้นทั้งจำนวนได้รวมอยู่ในบัญชีรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

4. การแก้ไขข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชี

ในระหว่างปี 2564 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้พบข้อผิดพลาดจากการที่ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้ามารายงานข้อมูลการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อทำการออกรายงานชำระเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ใบแจ้งหนี้) ของรายได้จากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าล่าช้า ตั้งแต่ปีงบประมาณ 2554 - 2563 (หมายเหตุ 5.18) ผลกระทบที่ต้องนำมาปรับปรุงรายได้ค้างรับต่ำไป และรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมของปีงบประมาณ 2563 และ 2562 ต่ำไป จำนวน 71,813,324.34 บาท และ 25,897,958.11 บาท ตามลำดับ และรายได้จากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2563 ต่ำไป จำนวน 45,915,366.23 บาท

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม						งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ					
	ณ วันที่ 30 กันยายน 2563			ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2562			ณ วันที่ 30 กันยายน 2563			ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2562		
	ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	หลังรายการปรับปรุง	ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	หลังรายการปรับปรุง	ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	หลังรายการปรับปรุง	ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	หลังรายการปรับปรุง
งบแสดงฐานะการเงิน												
สินทรัพย์												
รายได้ค้างรับ	1,934,639,922.66	71,813,324.34	2,006,453,247.00	1,976,264,004.38	25,897,958.11	2,002,161,962.49	1,609,162,367.45	71,813,324.34	1,680,975,691.79	1,625,645,817.98	25,897,958.11	1,651,543,776.09
สินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน												
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม	21,410,056,379.48	71,813,324.34	21,481,869,703.82	21,663,931,999.42	25,897,958.11	21,689,829,957.53	19,408,789,702.71	71,813,324.34	19,480,603,027.05	19,803,218,771.15	25,897,958.11	19,829,116,729.26

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ		
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน 2563			สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 30 กันยายน 2563		
	ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	หลังรายการปรับปรุง	ก่อนรายการปรับปรุง	รายการปรับปรุงใหม่	หลังรายการปรับปรุง
งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน						
รายได้จากการดำเนินงาน						
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า	20,101,247,303.75	45,915,366.23	20,147,162,669.98	19,182,017,585.73	45,915,366.23	19,227,932,951.96
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ						
รายได้ต่ำกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิสำหรับปี	(70,489,212.84)	45,915,366.23	(24,573,846.61)	(394,429,068.44)	45,915,366.23	(348,513,702.21)

5. ข้อมูลเพิ่มเติม

5.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	**2563**	**2564**	**2563**	**2564**	**2563**
เงินสดในมือและเงินสดย่อย	370,000.00	370,000.00	-	-	370,000.00	370,000.00
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์	4,808,120,452.05	12,088,560,677.77	1,873,811,170.69	1,779,488,739.72	2,934,309,281.36	10,309,071,938.05
เงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน	1,350,000,000.00	-	-	-	1,350,000,000.00	-
รวม	**6,158,490,452.05**	**12,088,930,677.77**	**1,873,811,170.69**	**1,779,488,739.72**	**4,284,679,281.36**	**10,309,441,938.05**

เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ตามอัตราที่สถาบันการเงินกำหนด ทั้งนี้ เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ จำนวน 1,873.81 ล้านบาท สำนักงาน กกพ. คงไว้ในบัญชีดังกล่าว โดยมิได้นำไปบริหารหารายได้เพิ่มขึ้น เนื่องจากอยู่ระหว่างประสานกรมบัญชีกลางในเรื่องการนำเงินฝากกระทรวงการคลัง ตามพระราชบัญญัติวินัยการเงินการคลังของรัฐ พ.ศ. 2561

เงินฝากธนาคารจำแนกตามสถาบันการเงิน ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	**2563**	**2564**	**2563**	**2564**	**2563**
เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์						
ธนาคารกรุงไทย	3,564,747,432.92	10,646,757,498.66	650,772,306.71	386,694,193.07	2,913,975,126.21	10,260,063,305.59
ธนาคารไทยพาณิชย์	6,956,921.72	6,953,444.55	-	-	6,956,921.72	6,953,444.55
ธนาคารออมสิน	6,019.71	62,926.36	-	-	6,019.71	62,926.36
ธนาคารอิสลามแห่งประเทศไทย	7,117.37	7,497.25	-	-	7,117.37	7,497.25
ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮ้าส์	175,992,363.43	357,254,852.40	175,992,363.43	354,940,868.10	-	2,313,984.30
ธนาคารกรุงศรีอยุธยา	1,060,410,596.90	1,051,100,441.28	1,047,046,500.55	1,037,853,678.55	13,364,096.35	13,246,762.73
ธนาคารเพื่อการเกษตรและสหกรณ์การเกษตร	-	30,901.60	-	-	-	30,901.60
ธนาคารธนชาต	-	26,393,115.67	-	-	-	26,393,115.67
รวม	**4,808,120,452.05**	**12,088,560,677.77**	**1,873,811,170.69**	**1,779,488,739.72**	**2,934,309,281.36**	**10,309,071,938.05**
เงินฝากธนาคารประเภทประจำไม่เกิน 3 เดือน						
ธนาคารกรุงไทย	550,000,000.00	-	-	-	550,000,000.00	-
ธนาคารอาคารสงเคราะห์	800,000,000.00	-	-	-	800,000,000.00	-
รวม	**1,350,000,000.00**	**-**	**-**	**-**	**1,350,000,000.00**	**-**

5.2 เงินลงทุนระยะสั้น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
เงินฝากธนาคาร ประเภท 6 เดือน	-	4,575,000,000.00	-	-	-	4,575,000,000.00
เงินฝากธนาคาร ประเภท 9 เดือน	-	1,665,000,000.00	-	-	-	1,665,000,000.00
เงินฝากธนาคาร ประเภท 12 เดือน	16,109,797,466.30	4,150,000,000.00	179,797,466.30	-	15,930,000,000.00	4,150,000,000.00
รวม	**16,109,797,466.30**	**10,390,000,000.00**	**179,797,466.30**	**-**	**15,930,000,000.00**	**10,390,000,000.00**

เงินลงทุนระยะสั้นได้รับดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 0.625 - 1.100 ต่อปี

5.3 ลูกหนี้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
ลูกหนี้รายได้ค่าธรรมเนียม	7,127,290.74	6,118,939.72	7,127,290.74	6,118,939.72	-	-
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(1)	3,603,426.97	183,504.14	-	-	3,603,426.97	183,504.14
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(3)	229,948,064.07	204,183,428.73	-	-	229,948,064.07	204,183,428.73
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(4)	116,109,867.16	91,652,382.30	-	-	116,109,867.16	91,652,382.30
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(5)	46,438,309.76	36,660,952.78	-	-	46,438,309.76	36,660,952.78
ลูกหนี้รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(6)	12,102,529.22	10,746,496.00	-	-	12,102,529.22	10,746,496.00
รวมลูกหนี้	**415,329,487.92**	**349,545,703.67**	**7,127,290.74**	**6,118,939.72**	**408,202,197.18**	**343,426,763.95**
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,958,752.11)	(1,958,752.11)	(19,821.75)	(19,821.75)	(1,938,930.36)	(1,938,930.36)
รวม	**413,370,735.81**	**347,586,951.56**	**7,107,468.99**	**6,099,117.97**	**406,263,266.82**	**341,487,833.59**

ลูกหนี้ จำแนกตามอายุหนี้ ได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
หนี้ที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	392,953,060.63	336,531,321.84	7,034,358.00	5,892,868.57	385,918,702.63	330,638,453.27
ค้างชำระไม่เกิน 3 เดือน	11,590,158.81	6,533,518.92	63,477.75	183,575.53	11,526,681.06	6,349,943.39
ค้างชำระเกินกว่า 3 เดือน - 6 เดือน	1,427,314.23	645,831.38	3,210.00	26,843.63	1,424,104.23	618,987.75
ค้างชำระเกินกว่า 6 เดือน - 12 เดือน	354,509.93	596,174.27	-	12,438.75	354,509.93	583,735.52
ค้างชำระเกินกว่า 12 เดือนขึ้นไป	9,004,444.32	5,238,857.26	26,244.99	3,213.24	8,978,199.33	5,235,644.02
รวมลูกหนี้	**415,329,487.92**	**349,545,703.67**	**7,127,290.74**	**6,118,939.72**	**408,202,197.18**	**343,426,763.95**
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,958,752.11)	(1,958,752.11)	(19,821.75)	(19,821.75)	(1,938,930.36)	(1,938,930.36)
รวม	**413,370,735.81**	**347,586,951.56**	**7,107,468.99**	**6,099,117.97**	**406,263,266.82**	**341,487,833.59**

5.4 ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
ลูกหนี้เงินยืม						
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	-	8,370.00	-	8,370.00	-	-
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	-	-	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายในการอบรมสัมมนา	-	225,167.00	-	25,347.00	-	199,820.00
ค่าใช้จ่ายในการจัดประชุม	86,136.00	21,761.00	28,466.00	21,761.00	57,670.00	-
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	61,624.00	-	17,874.00	-	43,750.00	-
รวม	**147,760.00**	**255,298.00**	**46,340.00**	**55,478.00**	**101,420.00**	**199,820.00**
ลูกหนี้เงินยืม จำแนกตามอายุหนี้ ได้ดังนี้						
หนี้ที่อยู่ในกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ	143,957.00	255,298.00	42,537.00	55,478.00	101,420.00	199,820.00
หนี้ที่เกินกำหนดเวลาชำระตามระเบียบ ไม่เกิน 3 เดือน	3,803.00	-	3,803.00	-	-	-
รวม	**147,760.00**	**255,298.00**	**46,340.00**	**55,478.00**	**101,420.00**	**199,820.00**

5.5 รายได้ค้างรับ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้า	224,316,968.84	224,694,407.40	224,316,968.84	224,694,407.40	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซ	93,672,945.77	97,819,283.01	93,672,945.77	97,819,283.01	-	-
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	959,000,000.00	1,232,000,000.00	-	-	959,000,000.00	1,232,000,000.00
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(1) สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	-	5,053,064.55	-	-	-	5,053,064.55
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(3)	202,472,529.52	254,750,636.51	-	-	202,472,529.52	254,750,636.51
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(4)	88,471,951.37	112,943,362.37	-	-	88,471,951.37	112,943,362.37
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(5)	35,388,780.38	45,177,344.64	-	-	35,388,780.38	45,177,344.64
รายได้ค้างรับจากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า						
เพื่อมาตรา 97(6)	10,656,448.52	13,407,927.79	-	-	10,656,448.52	13,407,927.79
	1,613,979,624.40	1,985,846,026.27	317,989,914.61	322,513,690.41	1,295,989,709.79	1,663,332,335.86
ดอกเบี้ยค้างรับ	66,311,406.66	20,607,220.73	3,823,599.79	2,963,864.80	62,487,806.87	17,643,355.93
รวม	**1,680,291,031.06**	**2,006,453,247.00**	**321,813,514.40**	**325,477,555.21**	**1,358,477,516.66**	**1,680,975,691.79**

5.6 วัสดุคงเหลือ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
วัสดุสำนักงาน	1,970,537.23	1,871,183.72	1,239,650.81	1,412,192.82	730,886.42	458,990.90
วัสดุคอมพิวเตอร์	929,060.00	1,088,070.00	929,060.00	1,088,070.00	-	-
วัสดุงานบ้านงานครัว	7,840.00	8,160.00	7,840.00	8,160.00	-	-
รวม	**2,907,437.23**	**2,967,413.72**	**2,176,550.81**	**2,508,422.82**	**730,886.42**	**458,990.90**

5.7 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	82,783.18	3,894.92	82,783.18	3,894.92	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	603,700.82	165,216.34	603,700.82	165,216.34	-	-
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	2,401,464.32	4,162,202.93	2,401,464.32	4,162,202.93	-	-
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนด	258,381.57	141,097.60	258,381.57	141,097.60	-	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	8,252,963.68	8,401,568.66	5,632,242.44	4,610,014.37	2,620,721.24	3,791,554.29
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	4,164,790.22	7,142,214.02	-	866,632.71	4,164,790.22	6,275,581.31
รวม	**15,764,083.79**	**20,016,194.47**	**8,978,572.33**	**9,949,058.87**	**6,785,511.46**	**10,067,135.60**

5.8 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ประกอบด้วย

2564

	ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2563				
	งบการเงินรวม ก่อนรายการปรับปรุง	จัดประเภท	งบการเงินรวม หลังรายการปรับปรุง	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ
ราคาทุน					
ที่ดิน	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	68,122,260.13	-	68,122,260.13	-	68,122,260.13
อาคารสำนักงานรับบริจาค	9,654,201.39	-	9,654,201.39	-	9,654,201.39
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	62,372,153.90	3,230,200.00	65,602,353.90	48,416,314.96	17,186,038.94
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	3,230,200.00	(3,230,200.00)	-	-	-
สิ่งปลูกสร้าง	8,307,737.20	-	8,307,737.20	-	8,307,737.20
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	109,344,033.13	-	109,344,033.13	80,189,146.76	29,154,886.37
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	24,328,127.35	-	24,328,127.35	12,421,923.42	11,906,203.93
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	1,899,459.62	-	1,899,459.62	1,682,751.91	216,707.71
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	26,420,310.84	-	26,420,310.84	19,436,841.85	6,983,468.99
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	30,260,810.53	-	30,260,810.53	27,702,130.84	2,558,679.69
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	1,789,336.51	-	1,789,336.51	125,922.43	1,663,414.08
ครุภัณฑ์ - กีฬา	997,947.66	-	997,947.66	997,947.66	-
ครุภัณฑ์ - สำรวจ	389,574.17	-	389,574.17	-	389,574.17
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	1,255,881.22	-	1,255,881.22	1,133,116.82	122,764.40
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	6,140,609.27	-	6,140,609.27	2,429,561.26	3,711,048.01
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	19,595,295.70	-	19,595,295.70	19,595,295.70	-
รวม	**675,689,758.62**	**-**	**675,689,758.62**	**513,216,773.61**	**162,472,985.01**
ค่าเสื่อมราคาสะสม					
อาคารสำนักงาน	(13,926,060.99)	-	(13,926,060.99)	-	(13,926,060.99)
อาคารสำนักงานรับบริจาค	(3,350,574.91)	-	(3,350,574.91)	-	(3,350,574.91)
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(60,991,945.54)	(3,230,196.00)	(64,222,141.54)	(48,099,490.85)	(16,122,650.69)
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	(3,230,196.00)	3,230,196.00	-	-	-
สิ่งปลูกสร้าง	(2,388,419.06)	-	(2,388,419.06)	-	(2,388,419.06)
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	(86,837,054.09)	-	(86,837,054.09)	(60,811,966.45)	(26,025,087.64)
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	(19,607,417.82)	-	(19,607,417.82)	(10,725,868.80)	(8,881,549.02)
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	(1,866,295.32)	-	(1,866,295.32)	(1,675,224.11)	(191,071.21)
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	(22,923,437.69)	-	(22,923,437.69)	(17,915,788.10)	(5,007,649.59)
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	(29,950,359.18)	-	(29,950,359.18)	(27,702,112.84)	(2,248,246.34)
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	(761,586.36)	-	(761,586.36)	(92,403.95)	(669,182.41)
ครุภัณฑ์ - กีฬา	(997,937.66)	-	(997,937.66)	(997,937.66)	-
ครุภัณฑ์ - สำรวจ	(389,571.17)	-	(389,571.17)	-	(389,571.17)
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	(1,139,530.16)	-	(1,139,530.16)	(1,077,277.01)	(62,253.15)
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	(5,057,906.80)	-	(5,057,906.80)	(1,374,850.62)	(3,683,056.18)
รวม	**(253,418,292.75)**	**-**	**(253,418,292.75)**	**(170,472,920.39)**	**(82,945,372.36)**
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	**422,271,465.87**	**-**	**422,271,465.87**	**342,743,853.22**	**79,527,612.65**
ค่าเสื่อมราคา					
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564					
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2563					

2564

หน่วย : บาท

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี							ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2564		
เพิ่มขึ้น			ลดลง		โอนเปลี่ยนประเภท				
งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ
-	-	-	-	-	-	-	299,085,820.00	299,085,820.00	-
-	-	-	-	-	-	-	2,496,000.00	-	2,496,000.00
-	-	-	-	-	-	-	68,122,260.13	-	68,122,260.13
-	-	-	-	-	-	-	9,654,201.39	-	9,654,201.39
584,758.33	464,500.00	120,258.33	-	-	-	-	66,187,112.23	48,880,814.96	17,306,297.27
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	8,307,737.20	-	8,307,737.20
2,693,441.46	2,158,493.46	534,948.00	(528,730.00)	(528,730.00)	67,131.80	67,131.80	111,575,876.39	82,347,640.22	29,228,236.17
450,024.29	341,424.29	108,600.00	(58,300.00)	(58,300.00)	(25,145.00)	(25,145.00)	24,694,706.64	12,763,347.71	11,931,358.93
185,600.00	46,500.00	139,100.00	-	-	-	-	2,085,059.62	1,729,251.91	355,807.71
467,695.00	145,400.00	322,295.00	(305,400.00)	(305,400.00)	-	-	26,582,605.84	19,582,241.85	7,000,363.99
56,300.00	-	56,300.00	(24,379.69)	(24,379.69)	-	-	30,292,730.84	27,702,130.84	2,590,600.00
-	-	-	-	-	-	-	1,789,336.51	125,922.43	1,663,414.08
-	-	-	-	-	-	-	997,947.66	997,947.66	-
-	-	-	-	-	-	-	389,574.17	-	389,574.17
-	-	-	-	-	-	-	1,255,881.22	1,133,116.82	122,764.40
-	-	-	(661,333.34)	(661,333.34)	-	-	5,479,275.93	2,429,561.26	3,049,714.67
104,295,571.93	104,295,571.93	-	-	-	-	-	123,890,867.63	123,890,867.63	-
108,733,391.01	**107,451,889.68**	**1,281,501.33**	**(1,578,143.03)**	**(1,578,143.03)**	**41,986.80**	**41,986.80**	**782,886,993.40**	**620,668,663.29**	**162,218,330.11**
(4,538,278.60)	-	(4,538,278.60)	-	-	-	-	(18,464,339.59)	-	(18,464,339.59)
(643,162.85)	-	(643,162.85)	-	-	-	-	(3,993,737.76)	-	(3,993,737.76)
(930,406.71)	(436,654.58)	(493,752.13)	-	-	-	-	(65,152,548.25)	(48,536,145.43)	(16,616,402.82)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(553,442.20)	-	(553,442.20)	-	-	-	-	(2,941,861.26)	-	(2,941,861.26)
(11,829,809.59)	(10,096,470.42)	(1,733,339.17)	492,640.85	492,640.85	(53,861.49)	(53,861.49)	(98,228,084.32)	(70,908,436.87)	(27,319,647.45)
(1,876,571.76)	(596,195.51)	(1,280,376.25)	58,298.00	58,298.00	11,876.69	11,876.69	(21,413,814.89)	(11,322,064.31)	(10,091,750.58)
(49,329.36)	(19,130.43)	(30,198.93)	-	-	-	-	(1,915,624.68)	(1,694,354.54)	(221,270.14)
(1,474,011.02)	(853,201.56)	(620,809.46)	305,393.00	305,393.00	-	-	(24,092,055.71)	(18,768,989.66)	(5,323,066.05)
(215,628.34)	-	(215,628.34)	-	-	-	-	(30,165,987.52)	(27,702,112.84)	(2,463,874.68)
(240,089.51)	(18,542.20)	(221,547.31)	-	-	-	-	(1,001,675.87)	(110,946.15)	(890,729.72)
-	-	-	-	-	-	-	(997,937.66)	(997,937.66)	-
-	-	-	-	-	-	-	(389,571.17)	-	(389,571.17)
(47,148.94)	(22,610.84)	(24,538.10)	-	-	-	-	(1,186,679.10)	(1,099,887.85)	(86,791.25)
(438,213.61)	(410,236.78)	(27,976.83)	661,332.34	661,332.34	-	-	(4,834,788.07)	(1,785,087.40)	(3,049,700.67)
(22,836,092.49)	**(12,453,042.32)**	**(10,383,050.17)**	**1,517,664.19**	**1,517,664.19**	**(41,984.80)**	**(41,984.80)**	**(274,778,705.85)**	**(182,925,962.71)**	**(91,852,743.14)**
							508,108,287.55	**437,742,700.58**	**70,365,586.97**
							22,836,092.49	**12,453,042.32**	**10,383,050.17**
							25,966,992.06	**13,396,787.47**	**12,570,204.59**

5.8 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ประกอบด้วย

2563

	ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2562						
	งบการเงินรวม ก่อนรายการปรับปรุง	จัดประเภท	รายการปรับปรุงใหม่	งบการเงินรวม หลังรายการปรับปรุง	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ	งบการเงินรวม
ราคาทุน							
ที่ดิน	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	69,324,372.65	-	(1,202,112.52)	68,122,260.13	-	68,122,260.13	-
อาคารสำนักงานรับบริจาค	10,187,306.97	-	-	10,187,306.97	-	10,187,306.97	-
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	64,582,092.18	(3,230,200.00)	-	61,351,892.18	48,416,314.96	12,935,577.22	1,302,561.72
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	167,300.81	3,230,200.00	-	3,397,500.81	-	3,397,500.81	-
สิ่งปลูกสร้าง	8,067,737.20	-	-	8,067,737.20	-	8,067,737.20	240,000.00
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	93,358,539.81	-	1,507,752.91	94,866,292.72	67,147,501.35	27,718,791.37	17,486,710.41
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	24,419,827.31	-	(200,143.66)	24,219,683.65	12,558,026.17	11,661,657.48	1,368,242.70
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	1,874,668.70	-	-	1,874,668.70	1,707,251.91	167,416.79	49,290.92
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	24,354,421.56	-	146,236.52	24,500,658.08	19,058,120.06	5,442,538.02	1,935,112.38
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	30,260,810.53	-	-	30,260,810.53	27,702,130.84	2,558,679.69	-
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	665,504.73	-	65,231.78	730,736.51	105,322.43	625,414.08	1,090,600.00
ครุภัณฑ์ - กีฬา	997,947.66	-	-	997,947.66	997,947.66	-	-
ครุภัณฑ์ - สำรวจ	389,574.17	-	-	389,574.17	-	389,574.17	-
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	1,230,881.22	-	-	1,230,881.22	1,108,116.82	122,764.40	25,000.00
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	5,139,709.27	-	-	5,139,709.27	1,428,661.26	3,711,048.01	1,061,900.00
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	16,356,689.63	-	-	16,356,689.63	16,356,689.63	-	3,238,606.07
รวม	**652,959,204.40**	**-**	**316,965.03**	**653,276,169.43**	**495,671,903.09**	**157,604,266.34**	**27,798,024.20**
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
อาคารสำนักงาน	(9,679,660.19)	-	304,312.59	(9,375,347.60)	-	(9,375,347.60)	(4,550,713.39)
อาคารสำนักงานรับบริจาค	(2,852,000.45)	-	-	(2,852,000.45)	-	(2,852,000.45)	(671,178.45)
ส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(61,602,051.86)	2,692,196.00	-	(58,909,855.86)	(47,162,437.79)	(11,747,418.07)	(2,426,856.38)
ส่วนปรับปรุงอาคารรับบริจาค	(167,299.81)	(2,692,196.00)	-	(2,859,495.81)	-	(2,859,495.81)	(538,000.00)
สิ่งปลูกสร้าง	(1,835,432.52)	-	-	(1,835,432.52)	-	(1,835,432.52)	(552,986.54)
ครุภัณฑ์ - คอมพิวเตอร์	(76,040,480.62)	-	(1,507,746.91)	(77,548,227.53)	(53,373,200.43)	(24,175,027.10)	(12,329,574.29)
ครุภัณฑ์ - สำนักงาน	(18,863,357.27)	-	157,676.80	(18,705,680.47)	(11,355,867.76)	(7,349,812.71)	(2,099,069.65)
ครุภัณฑ์ - งานบ้านงานครัว	(1,839,943.46)	-	-	(1,839,943.46)	(1,678,507.32)	(161,436.14)	(50,850.86)
ครุภัณฑ์ - โฆษณาและเผยแพร่	(21,108,398.97)	-	(111,448.77)	(21,219,847.74)	(16,955,761.23)	(4,264,086.51)	(1,694,310.57)
ครุภัณฑ์ - ยานพาหนะและขนส่ง	(29,628,509.94)	-	-	(29,628,509.94)	(27,702,112.84)	(1,926,397.10)	(321,849.24)
ครุภัณฑ์ - ไฟฟ้าและวิทยุ	(572,308.24)	-	(49,549.00)	(621,857.24)	(69,774.23)	(552,083.01)	(139,869.39)
ครุภัณฑ์ - กีฬา	(969,809.32)	-	-	(969,809.32)	(969,809.32)	-	(28,128.34)
ครุภัณฑ์ - สำรวจ	(331,976.43)	-	-	(331,976.43)	-	(331,976.43)	(57,594.74)
ครุภัณฑ์ - อื่น ๆ	(1,085,565.56)	-	-	(1,085,565.56)	(1,047,901.13)	(37,664.43)	(53,964.60)
สินทรัพย์จากการรับบริจาค	(4,666,859.18)	-	-	(4,666,859.18)	(1,147,060.49)	(3,519,798.69)	(452,045.62)
รวม	**(231,243,653.82)**	**-**	**(1,206,755.29)**	**(232,450,409.11)**	**(161,462,432.54)**	**(70,987,976.57)**	**(25,966,992.06)**
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	421,715,550.58	-	(889,790.26)	420,825,760.32	334,209,470.55	86,616,289.77	
ค่าเสื่อมราคา							
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2563							
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562							

2563

หน่วย : บาท

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี							ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2563		
เพิ่มขึ้น		ลดลง			โอนเปลี่ยนประเภท				
งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ
-	-	-	-	-	-	-	299,085,820.00	299,085,820.00	-
-	-	-	-	-	-	-	2,496,000.00	-	2,496,000.00
-	-	-	-	-	-	-	68,122,260.13	-	68,122,260.13
-	-	(533,105.58)	-	(533,105.58)	-	-	9,654,201.39	-	9,654,201.39
-	1,302,561.72	-	-	-	(282,300.00)	(282,300.00)	62,372,153.90	48,416,314.96	13,955,838.94
-	-	(167,300.81)	-	(167,300.81)	-	-	3,230,200.00	-	3,230,200.00
-	240,000.00	-	-	-	-	-	8,307,737.20	-	8,307,737.20
16,081,515.41	1,405,195.00	(3,091,970.00)	(3,039,870.00)	(52,100.00)	83,000.00	83,000.00	109,344,033.13	80,189,146.76	29,154,886.37
1,065,196.25	303,046.45	(1,201,299.00)	(1,201,299.00)	-	(58,500.00)	(58,500.00)	24,328,127.35	12,421,923.42	11,906,203.93
-	49,290.92	(24,500.00)	(24,500.00)	-	-	-	1,899,459.62	1,682,751.91	216,707.71
438,441.41	1,496,670.97	(84,459.62)	(59,719.62)	(24,740.00)	69,000.00	69,000.00	26,420,310.84	19,436,841.85	6,983,468.99
-	-	-	-	-	-	-	30,260,810.53	27,702,130.84	2,558,679.69
20,600.00	1,070,000.00	-	-	-	(32,000.00)	(32,000.00)	1,789,336.51	125,922.43	1,663,414.08
-	-	-	-	-	-	-	997,947.66	997,947.66	-
-	-	-	-	-	-	-	389,574.17	-	389,574.17
25,000.00	-	-	-	-	-	-	1,255,881.22	1,133,116.82	122,764.40
1,061,900.00	-	(61,000.00)	(61,000.00)	-	-	-	6,140,609.27	2,429,561.26	3,711,048.01
3,238,606.07	-	-	-	-	-	-	19,595,295.70	19,595,295.70	-
21,931,259.14	**5,866,765.06**	**(5,163,635.01)**	**(4,386,388.62)**	**(777,246.39)**	**(220,800.00)**	**(220,800.00)**	**675,689,758.62**	**513,216,773.61**	**162,472,985.01**
-	(4,550,713.39)	-	-	-	-	-	(13,926,060.99)	-	(13,926,060.99)
-	(671,178.45)	172,603.99	-	172,603.99	-	-	(3,350,574.91)	-	(3,350,574.91)
(937,053.06)	(1,489,803.32)	-	-	-	344,766.70	344,766.70	(60,991,945.54)	(48,099,490.85)	(12,892,454.69)
-	(538,000.00)	167,299.81	-	167,299.81	-	-	(3,230,196.00)	-	(3,230,196.00)
-	(552,986.54)	-	-	-	-	-	(2,388,419.06)	-	(2,388,419.06)
(10,478,554.02)	(1,851,020.27)	3,091,886.00	3,039,788.00	52,098.00	(51,138.27)	(51,138.27)	(86,837,054.09)	(60,811,966.45)	(26,025,087.64)
(571,297.04)	(1,527,772.61)	1,201,296.00	1,201,296.00	-	(3,963.70)	(3,963.70)	(19,607,417.82)	(10,725,868.80)	(8,881,549.02)
(21,215.79)	(29,635.07)	24,499.00	24,499.00	-	-	-	(1,866,295.32)	(1,675,224.11)	(191,071.21)
(1,019,745.49)	(674,565.08)	59,718.62	59,718.62	-	(68,998.00)	(68,998.00)	(22,923,437.69)	(17,915,788.10)	(5,007,649.59)
-	(321,849.24)	-	-	-	-	-	(29,950,359.18)	(27,702,112.84)	(2,248,246.34)
(22,629.72)	(117,239.67)	-	-	-	140.27	140.27	(761,586.36)	(92,403.95)	(669,182.41)
(28,128.34)	-	-	-	-	-	-	(997,937.66)	(997,937.66)	-
-	(57,594.74)	-	-	-	-	-	(389,571.17)	-	(389,571.17)
(29,375.88)	(24,588.72)	-	-	-	-	-	(1,139,530.16)	(1,077,277.01)	(62,253.15)
(288,788.13)	(163,257.49)	60,998.00	60,998.00	-	-	-	(5,057,906.80)	(1,374,850.62)	(3,683,056.18)
(13,396,787.47)	**(12,570,204.59)**	**4,778,301.42**	**4,386,299.62**	**392,001.80**	**220,807.00**	**220,807.00**	**(253,418,292.75)**	**(170,472,920.39)**	**(82,945,372.36)**
							422,271,465.87	**342,743,853.22**	**79,527,612.65**
							25,966,992.06	**13,396,787.47**	**12,570,204.59**
							21,801,909.60	**8,680,567.95**	**13,121,341.65**

5.9 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2563			การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี						ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2564		
				เพิ่มขึ้น			ลดลง					
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ
ราคาทุน												
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	50,580,627.01	50,453,627.01	127,000.00	6,283,389.05	6,283,389.05	-	-	-	-	56,864,016.06	56,737,016.06	127,000.00
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ - งานระหว่างทำ	3,897,789.05	3,897,789.05	-	4,720,693.46	4,720,693.46	-	(6,283,389.05)	(6,283,389.05)	-	2,335,093.46	2,335,093.46	-
รวม	**54,478,416.06**	**54,351,416.06**	**127,000.00**	**11,004,082.51**	**11,004,082.51**	**-**	**(6,283,389.05)**	**(6,283,389.05)**	**-**	**59,199,109.52**	**59,072,109.52**	**127,000.00**
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม												
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(28,352,881.19)	(28,285,754.54)	(67,126.65)	(14,012,328.27)	(13,987,462.66)	(24,865.61)	-	-	-	(42,365,209.46)	(42,273,217.20)	(91,992.26)
รวม	**(28,352,881.19)**	**(28,285,754.54)**	**(67,126.65)**	**(14,012,328.27)**	**(13,987,462.66)**	**(24,865.61)**	**-**	**-**	**-**	**(42,365,209.46)**	**(42,273,217.20)**	**(91,992.26)**
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	26,125,534.87	26,065,661.52	59,873.35							16,833,900.06	16,798,892.32	35,007.74
ค่าตัดจำหน่าย												
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564										**14,012,328.27**	**13,987,462.66**	**24,865.61**
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2563										**13,804,977.91**	**13,795,849.26**	**9,128.65**

หน่วย : บาท

	ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2562			การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี						ยอดตามบัญชี ณ วันที่ 30 กันยายน 2563		
				เพิ่มขึ้น			ลดลง					
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะ สำนักงาน กกพ.	งบการเงินเฉพาะ กองทุนฯ
ราคาทุน												
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	34,534,360.68	34,453,370.68	80,990.00	16,069,256.33	16,000,256.33	69,000.00	(22,990.00)	-	(22,990.00)	50,580,627.01	50,453,627.01	127,000.00
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ - งานระหว่างทำ	9,273,414.95	9,273,414.95	-	-	-	-	(5,375,625.90)	(5,375,625.90)	-	3,897,789.05	3,897,789.05	-
รวม	**43,807,775.63**	**43,726,785.63**	**80,990.00**	**16,069,256.33**	**16,000,256.33**	**69,000.00**	**(5,398,615.90)**	**(5,375,625.90)**	**(22,990.00)**	**54,478,416.06**	**54,351,416.06**	**127,000.00**
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม												
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	(14,570,892.28)	(14,489,905.28)	(80,987.00)	(13,804,977.91)	(13,795,849.26)	(9,128.65)	22,989.00	-	22,989.00	(28,352,881.19)	(28,285,754.54)	(67,126.65)
รวม	**(14,570,892.28)**	**(14,489,905.28)**	**(80,987.00)**	**(13,804,977.91)**	**(13,795,849.26)**	**(9,128.65)**	**22,989.00**	**-**	**22,989.00**	**(28,352,881.19)**	**(28,285,754.54)**	**(67,126.65)**
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	**29,236,883.35**	**29,236,880.35**	**3.00**							**26,125,534.87**	**26,065,661.52**	**59,873.35**
ค่าตัดจำหน่าย												
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2563										**13,804,977.91**	**13,795,849.26**	**9,128.65**
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562										**6,968,888.85**	**6,968,888.85**	**-**

5.10 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
เงินมัดจำ	239,933.34	239,933.34	-	-	239,933.34	239,933.34
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ	832,043.64	836,043.64	669,343.64	669,343.64	162,700.00	166,700.00
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าก่อสร้างอาคาร	72,017,178.23	86,663,271.03	72,017,178.23	86,663,271.03	-	-
ลูกหนี้อื่น	-	-	-	-	-	-
รวม	**73,089,155.21**	**87,739,248.01**	**72,686,521.87**	**87,332,614.67**	**402,633.34**	**406,633.34**

กองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้พบข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชีและการจัดทำงบการเงินปีก่อน จากการไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ รวมจำนวน 53,358,183.08 บาท

ข้อมูลเพิ่มเติม : รายละเอียดลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 และ 2563 กองทุนพัฒนาไฟฟ้าพิจารณาตั้งค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญสำหรับข้อผิดพลาดจากการบันทึกบัญชีดังกล่าวไว้เต็มจำนวนแล้ว มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
ลูกหนี้อื่น	53,358,183.08	52,819,547.51	-	-	53,358,183.08	52,819,547.51
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(53,358,183.08)	(52,819,547.51)	-	-	(53,358,183.08)	(52,819,547.51)
รวม	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

5.11 เจ้าหนี้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
เจ้าหนี้ - หน่วยงานภาครัฐ	35,411,581.30	37,494,685.25	6,960,712.78	631,159.04	28,450,868.52	36,863,526.21
เจ้าหนี้ - บุคคลภายนอก	28,539,895.36	7,388,429.36	4,997,986.72	3,947,018.84	23,541,908.64	3,441,410.52
เจ้าหนี้เงินกองทุนเพื่อกิจการตามมาตรา 97	150,294,140.51	581,749,523.87	-	-	150,294,140.51	581,749,523.87
รวม	**214,245,617.17**	**626,632,638.48**	**11,958,699.50**	**4,578,177.88**	**202,286,917.67**	**622,054,460.60**

5.12 ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
เงินเดือนและค่าจ้าง	1,006,563.98	328,038.00	-	-	1,006,563.98	328,038.00
ค่าตอบแทนพิเศษ	33,716,214.67	30,800,114.00	30,422,884.67	27,705,114.00	3,293,330.00	3,095,000.00
ค่าสวัสดิการ	550,294.11	873,746.84	550,294.11	873,746.84	-	-
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	230,005.00	190,005.00	230,005.00	190,005.00	-	-
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	1,387,403.72	1,493,328.11	1,387,403.72	1,493,328.11	-	-
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	3,618,287.16	2,383,759.68	3,618,287.16	2,383,759.68	-	-
ค่าวัสดุ	21,447.00	12,786.00	21,447.00	12,786.00	-	-
ค่าสาธารณูปโภค	826,674.19	883,336.58	668,252.17	688,850.73	158,422.02	194,485.85
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	2,060,464,410.64	2,613,141,317.27	-	-	2,060,464,410.64	2,613,141,317.27
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่น	10,458,675.82	11,842,864.98	1,595,301.20	2,700,000.00	8,863,374.62	9,142,864.98
รวม	**2,112,279,976.29**	**2,661,949,296.46**	**38,493,875.03**	**36,047,590.36**	**2,073,786,101.26**	**2,625,901,706.10**

ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุนเป็นเงินอุดหนุนค้างจ่ายสำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า เป็นเงินสำหรับชดเชยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำเดือนสิงหาคม - กันยายน 2564

5.13 รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.			
	2564		2563	
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ปีก่อนยกมา		243,135,364.82		250,516,378.91
บวก รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้ปีปัจจุบัน		606,742,300.78		581,031,784.50
หัก รายได้ค่าธรรมเนียมที่รับรู้เป็นรายได้ในปีปัจจุบัน				
ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้ในงวด	243,135,364.82		250,496,895.79	
ค่าธรรมเนียมปีปัจจุบันรับรู้ในงวด	352,505,286.48	595,640,651.30	337,915,902.80	588,412,798.59
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้คงเหลือ		254,237,014.30		243,135,364.82
รายได้ค่าธรรมเนียมรอการรับรู้คงเหลือ แยกเป็น				
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการไฟฟ้ารอการรับรู้		196,912,292.75		186,755,800.87
ค่าธรรมเนียมประกอบกิจการก๊าซรอการรับรู้		57,324,721.55		56,379,563.95
รวม		**254,237,014.30**		**243,135,364.82**

5.14 รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2564	**2563**
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสมยกมา	2,001,266,676.77	1,860,713,228.27
รายได้จากการดำเนินงาน	943,332,236.26	934,558,407.59
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	(573,653,938.15)	(610,618,551.99)
	2,370,944,974.88	2,184,653,083.87
บวก ค่าเสื่อมราคาสะสมของครุภัณฑ์ที่จัดซื้อ	223,414,092.51	197,383,824.31
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	38,493,875.03	36,047,590.36
	2,632,852,942.42	2,418,084,498.54
หัก เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี (หมายเหตุ 6)	(1,021,750,147.59)	(1,331,766,237.20)
รายได้ค้างรับ	(321,813,514.40)	(325,477,555.21)
ลูกหนี้เงินยืมสำนักงาน	(46,340.00)	(55,478.00)
วัสดุคงเหลือสิ้นปี	(2,176,550.81)	(2,508,422.82)
เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ*	(669,343.64)	(669,343.64)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อ	(82,783.18)	(3,894.92)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีซื้อรอชำระ	(603,700.82)	(165,216.34)
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ชำระเกิน	(2,401,464.32)	(4,162,202.93)
ภาษีซื้อยังไม่ถึงกำหนด	(258,381.57)	(141,097.60)
ที่ดิน	(299,085,820.00)	(299,085,820.00)
ค่าส่วนปรับปรุงอาคารเช่า	(48,880,814.96)	(48,416,314.96)
ค่าซื้อครุภัณฑ์	(205,453,708.96)	(198,041,197.75)
อาคารสำนักงาน - ระหว่างก่อสร้าง	(123,890,867.63)	(19,595,295.70)
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	(4,569,460.74)	(4,610,014.37)
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	**601,170,043.80**	**183,386,407.10**
หัก รายได้แผ่นดินนำส่งคลังล่วงหน้าระหว่างปี	-	(80,000,000.00)
รายได้แผ่นดินนำส่งคลังปีก่อนสูงไป	(105,000.00)	-
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลังเพิ่มเติม	**601,065,043.80**	**103,386,407.10**

* เงินประกันสัญญาเช่าและบริการ จะต้องนำส่งเป็นรายได้แผ่นดินเมื่อครบกำหนดสัญญาเช่า

5.15 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
ใบสำคัญค้างจ่าย	1,729,404.43	2,217,696.08	1,209,873.39	827,500.51	519,531.04	1,390,195.57
เงินรับฝาก	6,055,352.95	5,816,587.86	-	-	6,055,352.95	5,816,587.86
รายได้รับล่วงหน้า	58,541,365.31	42,872,125.08	-	-	58,541,365.31	42,872,125.08
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่ายรอนำส่ง	1,957,634.87	1,683,366.08	1,529,258.99	1,300,384.73	428,375.88	382,981.35
ประกันสังคมค้างจ่าย	328,194.00	237,928.00	237,750.00	179,400.00	90,444.00	58,528.00
เงินรับโอนรอการตรวจสอบ	39,723.75	-	39,723.75	-	-	-
เงินประกันผลงาน	283,196.73	398,604.75	-	-	283,196.73	398,604.75
เงินประกันสัญญา	21,390,690.19	14,184,913.66	-	-	21,390,690.19	14,184,913.66
ภาษีมูลค่าเพิ่ม - ภาษีขายรอเรียกเก็บ	466,271.38	400,304.49	466,271.38	400,304.49	-	-
เจ้าหนี้อื่น	719.00	-	-	-	719.00	-
รวม	**90,792,552.61**	**67,811,526.00**	**3,482,877.51**	**2,707,589.73**	**87,309,675.10**	**65,103,936.27**

5.16 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ประกอบด้วย

สำนักงาน กกพ. ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2562) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. เริ่มรับรู้ และจัดสรรงบประมาณรายจ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2556 เป็นต้นมา

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

ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 30 กันยายน แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน โดยมีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ						
ผลประโยชน์พนักงาน ณ วันต้นปี	**193,741,911.80**	**175,845,855.93**	**179,797,466.30**	**164,740,686.43**	**13,944,445.50**	**11,105,169.50**
บวก ค่าใช้ จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน	29,435,360.00	28,695,441.00	26,481,873.00	25,856,165.00	2,953,487.00	2,839,276.00
หัก ผลประโยชน์พนักงานที่จ่ายระหว่างปี	(4,311,598.93)	(10,799,385.13)	(4,228,393.43)	(10,799,385.13)	(83,205.50)	-
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับ						
ผลประโยชน์พนักงาน ณ วันสิ้นปี	**218,865,672.87**	**193,741,911.80**	**202,050,945.87**	**179,797,466.30**	**16,814,727.00**	**13,944,445.50**

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	**2563**	**2564**	**2563**	**2564**	**2563**
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	26,156,418.00	25,841,350.00	23,446,619.00	23,197,206.00	2,709,799.00	2,644,144.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	3,278,942.00	2,854,091.00	3,035,254.00	2,658,959.00	243,688.00	195,132.00
รวมค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน	**29,435,360.00**	**28,695,441.00**	**26,481,873.00**	**25,856,165.00**	**2,953,487.00**	**2,839,276.00**

ข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

<u>สมมติฐานทางการเงิน</u>

		อัตราร้อยละต่อปี	
		2564	2563
อัตราคิดลด :		1.37 - 2.33	1.37 - 2.33
อัตราการขึ้นเงินเดือน :	อายุน้อยกว่า 40 ปี	6.0	6.0
	อายุตั้งแต่ 40 ปี ถึงน้อยกว่า 55 ปี	5.0	5.0
	อายุตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป	4.0	4.0
อัตราเงินเฟ้อ :		2.5	2.5

<u>สมมติฐานทางประชากรศาสตร์</u>

		อัตราร้อยละต่อปี	
		2564	2563
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน :	อายุน้อยกว่า 30 ปี	5.0	5.0
	อายุตั้งแต่ 30 ปีถึงน้อยกว่า 55 ปี	2.0	2.0
	อายุตั้งแต่ 55 ปีขึ้นไป	0.0	0.0
อัตราการเสียชีวิต :		ตารางมรณะไทย พ.ศ. 2560	ตารางมรณะไทย พ.ศ. 2560
การปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต :		3.00	3.00
อัตราการทุพพลภาพ :		ไม่มี	ไม่มี
อัตราการเกษียณอายุก่อนกำหนด :		ไม่มี	ไม่มี

ผลการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

หน่วย : บาท

ผลกระทบของประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	ประมาณการ 30 กันยายน 2564	ประมาณการ 30 กันยายน 2563	ประมาณการ 30 กันยายน 2564	ประมาณการ 30 กันยายน 2563	ประมาณการ 30 กันยายน 2564	ประมาณการ 30 กันยายน 2563
1. อัตราคิดลด -1.0%	31,821,736.00	29,682,133.00	28,638,795.00	26,912,314.00	3,182,941.00	2,769,819.00
อัตราคิดลด +1.0%	(26,437,538.00)	(24,533,386.00)	(23,869,579.00)	(22,315,674.00)	(2,567,959.00)	(2,217,712.00)
2. อัตราการขึ้นเงินเดือน -1.0%	(29,762,445.00)	(25,777,062.00)	(26,975,675.00)	(23,489,677.00)	(2,786,770.00)	(2,287,385.00)
อัตราการขึ้นเงินเดือน +1.0%	35,405,984.00	30,621,498.00	31,985,416.00	27,815,208.00	3,420,568.00	2,806,290.00
3. อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน -20.0% ของสมมติฐาน	3,661,985.00	2,812,662.00	3,302,138.00	2,534,430.00	359,847.00	278,232.00
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน +20.0% ของสมมติฐาน	(3,540,276.00)	(2,708,422.00)	(3,194,383.00)	(2,441,986.00)	(345,893.00)	(266,436.00)
4. การปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต -1.0%	(127,809.00)	(101,802.00)	(116,733.00)	(92,803.00)	(11,076.00)	(8,999.00)
การปรับปรุงอัตราการเสียชีวิต +1.0%	117,147.00	92,532.00	107,228.00	84,511.00	9,919.00	8,021.00

วิธีและสมมติฐานที่ใช้ในการวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การทดสอบและการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของสมมติฐาน คำนวณโดยการปรับเพิ่มหรือลดค่าสมมติฐานโดยการบวก หรือลบในช่วงที่เป็นไปได้อย่างสมเหตุสมผล สมมติฐานที่ใช้ในการประเมินทางคณิตศาสตร์ประกันภัยจะสะท้อนถึงเหตุการณ์ระยะยาวในอนาคต หากเหตุการณ์ที่เกิดจริงแตกต่างจากสมมติฐานที่กำหนดจะส่งผลต่อต้นทุนของผลประโยชน์ในการคำนวณครั้งถัดไป

5.17 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	**2563**	**2564**	**2563**	**2564**	**2563**
เงินประกันสัญญา	2,972,009.79	5,047,036.95	2,561,925.99	4,411,943.15	410,083.80	635,093.80
เงินประกันผลงาน	5,889,411.35	96,241.25	5,889,411.35	96,241.25	-	-
รายได้จากการรับบริจาครอรับรู้ (หนี้สิน)	4,879,933.81	5,290,170.59	644,473.86	1,054,710.64	4,235,459.95	4,235,459.95
รายได้จากการริบหลักประกันรอรับรู้	29,150,000.00	-	29,150,000.00	-	-	-
รวม	**42,891,354.95**	**10,433,448.79**	**38,245,811.20**	**5,562,895.04**	**4,645,543.75**	**4,870,553.75**

5.18 รายได้ค่าธรรมเนียม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	5,195,000.00	3,460,000.00	5,195,000.00	3,460,000.00	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซ	250,000.00	200,000.00	250,000.00	200,000.00	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการไฟฟ้า	480,964,870.97	452,901,933.10	480,964,870.97	452,901,933.10	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการก๊าซ	200,748,243.67	211,720,889.13	200,748,243.67	211,720,889.13	-	-
รายได้ค่าธรรมเนียมการต่อใบอนุญาต						
การประกอบกิจการไฟฟ้า	350,000.00	450,000.00	350,000.00	450,000.00	-	-
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1)						
สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	12,327,000,000.00	14,838,000,000.00	-	-	12,327,000,000.00	14,838,000,000.00
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(1)						
สำหรับอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	-	233,503.38	-	-	-	233,503.38
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(3)	2,716,849,748.46	2,771,955,019.22	-	-	2,716,849,748.46	2,771,955,019.22
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(4)	1,058,661,124.32	1,050,992,209.58	-	-	1,058,661,124.32	1,050,992,209.58
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(5)	423,464,448.77	420,395,854.01	-	-	423,464,448.77	420,395,854.01
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เพื่อมาตรา 97(6)	142,992,087.03	145,892,365.77	-	-	142,992,087.03	145,892,698.77
รายได้จากผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าอื่น	329,760.00	464,000.00	-	-	329,760.00	464,000.00
รวมรายได้ค่าธรรมเนียมรับรู้ในงวด	**17,356,805,283.22**	**19,896,665,774.19**	**687,508,114.64**	**668,732,822.23**	**16,669,297,168.58**	**19,227,932,951.96**
บวก ค่าธรรมเนียมปีก่อนรับรู้ในงวด	243,135,364.82	250,496,895.79	243,135,364.82	250,496,895.79	-	-
รวม	**17,599,940,648.04**	**20,147,162,669.98**	**930,643,479.46**	**919,229,718.02**	**16,669,297,168.58**	**19,227,932,951.96**

5.19 รายได้อื่น ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
รายได้ดอกเบี้ยรับจากสถาบันการเงิน	160,839,676.03	301,368,740.13	12,155,736.04	14,559,577.27	148,683,939.99	286,809,162.86
รายได้จากการรับบริจาค	410,236.78	288,788.13	410,236.78	288,788.13	-	-
รายได้อื่นๆ	11,119,162.34	10,348,062.97	62,783.98	468,763.17	11,056,378.36	9,879,299.80
เงินรับคืนโครงการชุมชน	142,787,568.01	146,258,806.10	-	-	142,787,568.01	146,258,806.10
รายได้จากเงินเหลือจ่ายปีเก่ารับคืน (รับคืนเงินจากลูกหนี้เงินยืม)	60,000.00	11,561.00	60,000.00	11,561.00	-	-
รวม	315,216,643.16	458,275,958.33	12,688,756.80	15,328,689.57	302,527,886.36	442,947,268.76

5.20 ค่าใช้จ่ายบุคลากร ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
เงินเดือนและค่าจ้าง	273,152,903.15	266,507,281.16	191,824,631.98	186,599,800.42	81,328,271.17	79,907,480.74
ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่น	21,750,000.00	21,750,000.00	21,750,000.00	21,750,000.00	-	-
ค่าตอบแทนการปฏิบัติงานนอกเวลาราชการ	2,927,552.91	4,355,224.64	1,627,357.45	2,201,239.52	1,300,195.46	2,153,985.12
ค่าตอบแทนพิเศษ	36,177,613.98	24,273,912.03	33,111,081.48	21,134,638.48	3,066,532.50	3,139,273.55
ค่าบำเหน็จ	29,435,360.00	28,695,441.00	26,481,873.00	25,856,165.00	2,953,487.00	2,839,276.00
ค่าสวัสดิการ	19,874,283.31	21,399,757.70	17,427,604.47	19,046,083.77	2,446,678.84	2,353,673.93
เงินสมทบประกันสังคม และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	22,538,997.30	22,879,815.22	19,296,077.39	19,202,998.26	3,242,919.91	3,676,816.96
ค่าประกันสุขภาพ ประกันอุบัติเหตุ และประกันชีวิต	9,087,459.18	9,510,194.95	7,067,560.56	7,353,773.81	2,019,898.62	2,156,421.14
ค่าใช้จ่ายบุคลากรอื่นๆ	5,879,334.46	7,086,558.62	4,001,608.56	4,909,918.32	1,877,725.90	2,176,640.30
รวม	420,823,504.29	406,458,185.32	322,587,794.89	308,054,617.58	98,235,709.40	98,403,567.74

5.21 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
ค่าเบี้ยประชุม	21,359,000.00	29,000,245.00	10,280,700.00	9,313,250.00	11,078,300.00	19,686,995.00
ค่าตอบแทนอื่น	992,735.50	1,306,148.00	189,450.00	116,200.00	803,285.50	1,189,948.00
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการในประเทศ	18,970,487.45	34,975,433.42	11,157,295.80	20,029,980.63	7,813,191.65	14,945,452.79
ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ	-	1,838,155.89	-	1,838,155.89	-	-
ค่าใช้จ่ายในการประชุมและอบรมสัมมนา	21,421,455.33	29,016,709.64	10,142,067.99	9,441,173.29	11,279,387.34	19,575,536.35
ค่าเช่าสำนักงานและการให้บริการ	66,564,557.32	64,278,985.41	58,037,635.60	56,000,563.80	8,526,921.72	8,278,421.61
ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	29,432,423.09	29,052,843.83	16,768,206.32	16,092,699.40	12,664,216.77	12,960,144.43
ค่าประกันอุบัติเหตุ	228,575.27	234,454.00	228,575.27	234,454.00	-	-
ค่าจ้างเหมาบริการ และค่าจ้างประชาสัมพันธ์	90,558,045.52	81,089,388.67	61,580,865.33	53,020,000.24	28,977,180.19	28,069,388.43
ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กกพ.	57,856,941.59	144,092,989.64	31,029,252.30	80,742,294.86	26,827,689.29	63,350,694.78
ค่าเบี้ยประกันภัยทรัพย์สินสำนักงาน / ค่าเบี้ยประกันภัยความรับผิด	1,704,337.45	2,239,186.96	234,887.72	756,929.25	1,469,449.73	1,482,257.71
ค่าใช้สอย	12,948,396.92	15,395,004.94	4,396,108.41	5,941,457.88	8,552,288.51	9,453,547.06
ค่าวัสดุ	15,245,000.72	18,286,007.36	6,678,879.78	6,052,226.71	8,566,120.94	12,233,780.65
ค่าครุภัณฑ์มูลค่าต่ำกว่าเกณฑ์	2,149,686.78	2,824,159.49	1,102,383.42	1,301,324.02	1,047,303.36	1,522,835.47
ค่าสาธารณูปโภค	14,624,958.49	17,299,686.65	11,314,330.34	13,290,678.96	3,310,628.15	4,009,007.69
หนี้สงสัยจะสูญ	538,635.57	8,589,462.36	-	19,821.75	538,635.57	8,569,640.61
ค่าใช้จ่ายอื่น	609,408.73	360,592.59	-	87.00	609,408.73	360,505.59
รวม	**355,204,645.73**	**479,879,453.85**	**223,140,638.28**	**274,191,297.68**	**132,064,007.45**	**205,688,156.17**

ข้อมูลเพิ่มเติม (เฉพาะส่วนของสำนักงาน กกพ.) : ค่าจ้างที่ปรึกษา ค่าจ้างผู้เชี่ยวชาญ และเลขานุการ กกพ. ปีงบประมาณ 2564 ประกอบด้วย

1. ค่าจ้างที่ปรึกษารายโครงการ จำนวน 19,220,298.60 บาท
2. ค่าจ้างที่ปรึกษา กกพ. ผู้เชี่ยวชาญ ผู้ชำนาญการ และเลขานุการ กกพ. ตามระเบียบการจ้างผู้เชี่ยวชาญฯ และระเบียบการแต่งตั้งที่ปรึกษา และเลขานุการ กกพ. จำนวน 11,808,953.70 บาท

5.22 ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.		งบการเงินเฉพาะกองทุนฯ	
	2564	2563	2564	2563	2564	2563
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	2,680,000.00	3,457,480.00	1,485,000.00	1,180,000.00	1,195,000.00	2,277,480.00
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	12,327,000,000.00	14,838,000,000.00	-	-	12,327,000,000.00	14,838,000,000.00
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน สำหรับอุดหนุนให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	2,036,541,639.60	2,079,645,159.30	-	-	2,036,541,639.60	2,079,645,159.30
รวม	**14,366,221,639.60**	**16,921,102,639.30**	**1,485,000.00**	**1,180,000.00**	**14,364,736,639.60**	**16,919,922,639.30**

6. เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.			
	2564		2563	
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ยกมา		**1,331,766,237.20**		**1,173,855,128.29**
หัก เบิกจ่ายระหว่างปี				
กรณีมีหนี้ผูกพัน	(159,685,181.48)		(129,022,793.47)	
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	(43,958,793.94)	(203,643,975.42)	(31,258,341.55)	(160,281,135.02)
นำส่งเพิ่มเติม ณ สิ้นปีงบประมาณ				
รอนำส่งราได้แผ่นดินเพิ่มเติม	(328,223,269.28)	(328,223,269.28)	(17,563,337.52)	(17,563,337.52)
ยอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณปีก่อนคงเหลือ		**799,898,992.50**		**996,010,655.75**
บวก เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ ปีปัจจุบัน				
กรณีมีหนี้ผูกพัน	59,444,355.09		46,964,881.45	
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	162,406,800.00	221,851,155.09	288,790,700.00	335,755,581.45
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ				
คงเหลือ ณ วันที่ 30 กันยายน 2564		**1,021,750,147.59**		**1,331,766,237.20**

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีจำนวนดังกล่าว ได้รวมอยู่ในรายการเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และรายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสะสม

ตามรายงานการประชุมครั้งที่ 43/2564 (ครั้งที่ 752) วันที่ 29 กันยายน 2564 และรายงานการประชุมครั้งที่ 52/2564 (ครั้งที่ 761) ลงวันที่ 24 พฤศจิกายน 2564 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้มีมติอนุมัติและรับทราบให้กันเงินไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2557 - 2564 โดยมียอดเงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี กรณีมีหนี้ผูกพัน จำนวน 637,141,347.59 บาท และกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน จำนวน 384,608,800.00 บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 1,021,750,147.59 บาท

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2564 จำนวน 221,851,155.09 บาท มีรายละเอียด ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2564	**2563**
กรณีมีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	21,474,232.69	36,146,064.45
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	4,591,994.00	3,597,302.00
รายจ่ายอื่น	33,378,128.40	7,221,515.00
รวมกรณีมีหนี้ผูกพัน	**59,444,355.09**	**46,964,881.45**
กรณีไม่มีหนี้ผูกพัน		
รายจ่ายด้านบุคลากร	30,986,800.00	33,180,700.00
รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	18,000,000.00	12,930,000.00
รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	27,420,000.00	145,280,000.00
รายจ่ายอื่น	86,000,000.00	97,400,000.00
รวมกรณีไม่มีหนี้ผูกพัน	**162,406,800.00**	**288,790,700.00**
รวม	**221,851,155.09**	**335,755,581.45**

เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปี ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 แยกตามปีงบประมาณที่กันเงิน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะสำนักงาน กกพ.	
	2564	**2563**
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2557	967,815.00	82,167,815.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2558	119,824,538.00	143,206,800.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2559	64,400,000.00	64,400,000.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2560	215,534,675.00	217,534,675.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2561	251,386,000.00	256,400,000.00
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2562	51,591,014.50	232,301,365.75
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2563	96,194,950.00	335,755,581.45
เงินกันไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ 2564	221,851,155.09	-
	1,021,750,147.59	**1,331,766,237.20**

7. รายงานรายได้แผ่นดิน

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
รายงานรายได้แผ่นดิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	2564	2563
รายได้แผ่นดินที่จัดเก็บ		
รายได้แผ่นดิน - ภาษี	-	-
รายได้แผ่นดิน - นอกจากภาษี	3,309,893,287.67	3,136,765,830.04
รวมรายได้แผ่นดินที่จัดเก็บ	**3,309,893,287.67**	**3,136,765,830.04**
หัก รายได้แผ่นดินถอนคืนจากคลัง	-	-
รายได้แผ่นดินจัดสรรตามกฎหมาย	2,605,441,836.77	2,845,316,643.43
รายได้แผ่นดินจัดเก็บสุทธิ	**704,451,450.90**	**291,449,186.61**
รายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	103,386,407.10	188,062,779.51
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	**601,065,043.80**	**103,386,407.10**
ปรับ รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	601,065,043.80	103,386,407.10
รายการรายได้แผ่นดินสุทธิ	-	-

8. เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน

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

พนักงานและสำนักงาน กกพ. รวมถึงกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จ่ายเงินสมทบเข้าเงินกองทุนตามโครงการนี้ในอัตราร้อยละ 5 - 10 ของเงินเดือนของพนักงานแต่ละคน พนักงานจะได้รับส่วนที่สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสมทบตามระเบียบและข้อบังคับของเงินกองทุน และตามระยะเวลาการทำงานกับสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าได้แต่งตั้งผู้จัดการกองทุนแห่งหนึ่ง เพื่อบริหารกองทุนตามข้อกำหนดในพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530

สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า จ่ายเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564 และ 2563 เป็นจำนวนเงิน 19,357,569.82 บาท และ 18,364,691.92 บาท ตามลำดับ

9. ภาระผูกพัน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 สำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีภาระผูกพันจากการทำใบสั่งซื้อ ใบสั่งจ้าง สัญญาต่างๆ ดังนี้

9.1 สำนักงาน กกพ. ได้ลงนามในสัญญาเช่าดำเนินงาน (Operating Leases) เช่ารถยนต์ รวมจำนวน 24 สัญญา โดยสัญญาเช่าดำเนินงานในแต่ละสัญญา มีระยะเวลาการเช่า 60 เดือน (5 ปี) สำนักงาน กกพ. มีภาระผูกพันค่าเช่ารถยนต์ที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงาน ดังนี้

หน่วย : บาท

ภาระผูกพัน	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี - 5 ปี	จำนวนเงินรวม
ค่าเช่ารถยนต์	10,815,252.40	20,470,374.90	31,285,627.30

9.2 สำนักงาน กกพ. ได้ลงนามในสัญญาจ้างก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. รวม 618,198,000.00 บาท ระยะเวลาของสัญญารวม 900 วันนับจากวันที่ลงนามในสัญญา สำนักงาน กกพ. จ่ายเงินล่วงหน้าค่าก่อสร้าง จำนวน 77,058,380.70 บาท และจ่ายเงินค่าก่อสร้างอาคารอาคาร จำนวน 6 งวดงาน รวม 104,475,462.00 บาท คงเหลือภาระผูกพัน จำนวน 436,664,157.30 บาท

9.3 สำนักงาน กกพ. ได้ลงนามในสัญญาจ้างควบคุมก่อสร้างอาคารสำนักงาน กกพ. รวม 25,800,000.00 บาท ระยะเวลาของสัญญารวม 900 วันนับจากวันที่ลงนามในสัญญา สำนักงาน กกพ. จ่ายเงินค่าจ้างส่วนที่ 1 จำนวน 15 งวดงาน จำนวน 6,966,000.00 บาท ส่วนที่ 2 จำนวน 3 งวดงาน จำนวน 1,548,000.00 บาท คงเหลือภาระผูกพัน จำนวน 17,286,000.00 บาท

9.4 สำนักงาน กกพ. มีภาระผูกพันของสัญญาประเภทต่างๆ มีรายละเอียด ดังนี้

- สัญญาจ้างที่ปรึกษา และสัญญาบริการ รวม 12 สัญญา จำนวน 39,512,370.00 บาท
- สัญญาจ้างดำเนินโครงการ รวม 10 สัญญา จำนวน 46,566,549.20 บาท
- สัญญาเช่าอาคาร รวม 10 สัญญา จำนวน 1,674,903.36 บาท
- สัญญาจัดซื้อครุภัณฑ์ และพัฒนาระบบสารสนเทศ รวม 6 สัญญา จำนวน 9,211,458.50 บาท

9.5 กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้ลงนามในสัญญาเช่าดำเนินงาน (Operating Leases) เช่ารถยนต์ รวมจำนวน 28 สัญญา โดยสัญญาเช่าดำเนินงานในแต่ละสัญญา มีระยะเวลาการเช่า 60 เดือน (5 ปี) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า มีภาระผูกพันค่าเช่ารถยนต์ที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงาน ดังนี้

หน่วย : บาท

ภาระผูกพัน	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี - 5 ปี	จำนวนเงินรวม
ค่าเช่ารถยนต์	8,607,461.15	8,907,489.35	17,514,950.50

9.6 กองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีภาระผูกพันของสัญญาประเภทต่างๆ มีรายละเอียด ดังนี้

- สัญญาจ้างที่ปรึกษา รวม 3 สัญญา จำนวน 4,140,100.00 บาท
- สัญญาจ้างบริการอื่นๆ รวม 746 สัญญา จำนวน 1,055,364,414.14 บาท

10. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้ว เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2564

ประมวลภาพ

กิจกรรมสำคัญและกิจกรรมเพื่อสังคมและสาธารณประโยชน์
ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ทรงพระกรุณาโปรดเกล้าฯ พระราชทานผ้าพระกฐินให้ กกพ. และสำนักงาน กกพ. ตามที่ขอพระราชทาน เพื่อน้อมนำไปถวายพระสงฆ์ที่จำพรรษาถ้วนไตรมาส เพื่อเป็นการทำนุบำรุงพระพุทธศาสนา พร้อมทั้งถวายเครื่องไทยธรรมแด่พระสงฆ์

เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2563 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วย กกพ. และคณะผู้บริหาร สำนักงาน กกพ. เดินทางไปเป็นประธานถวายผ้าพระกฐินพระราชทาน ประจำปี 2563 ณ วัดนาคกลางวรวิหาร ถนนอิสรภาพ 42 แขวงวัดอรุณ เขตบางกอกใหญ่ กรุงเทพมหานคร

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เข้าเยี่ยม สำนักงาน กกพ.

เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2563 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วย กกพ. และคณะผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ให้การต้อนรับ นายสุพัฒนพงษ์ พันธ์มีเชาว์ รองนายกรัฐมนตรี และรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน และคณะ เนื่องในโอกาสตรวจเยี่ยม และมอบนโยบาย ณ สำนักงาน กกพ. กรุงเทพมหานคร

กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. เข้าถวายแจกันดอกไม้ และลงนามถวายพระพร สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ณ ศาลาสหทัยสมาคม ในพระบรมมหาราชวัง

เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2564 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วย กกพ. ผู้บริหารระดับสูง เข้าถวายแจกันดอกไม้ และลงนามถวายพระพร สมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ณ ศาลาสหทัยสมาคม ในพระบรมมหาราชวัง ขอให้ทรงมีพระพลานามัยแข็งแรงสมบูรณ์

กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. เข้าเฝ้าทูลละอองพระบาทสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี เป็นการส่วนพระองค์

เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2564 นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมด้วย กกพ. คณะผู้บริหารสำนักงาน กกพ. เข้าเฝ้าทูลละอองพระบาทสมเด็จพระกนิษฐาธิราชเจ้า กรมสมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี เป็นการส่วนพระองค์ เพื่อถวายพระพรชัยมงคลในโอกาสวันคล้ายวันพระราชสมภพ

กกพ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม :

กกพ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม : ปลูกป่าเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน

เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2563 นายกัลย์ แสงเรือง ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. นางปนัดดา ดาราฉาย ผู้อำนวยการฝ่ายการเงินและบริหารงานทั่วไป พร้อมทั้งพนักงานและลูกจ้าง สำนักงาน กกพ. ส่วนกลางและสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 (กรุงเทพมหานคร) เป็นตัวแทนส่งมอบอุปกรณ์การเรียน หนังสือ และสิ่งของให้แก่นักเรียนของโรงเรียนบ้านขุนสมุทร พร้อมทั้งเยี่ยมชมโรงเรียน ตลอดจนร่วมกันปลูกป่าชายเลนบริเวณแปลงปลูกป่าชายเลน เพื่อเป็นเครื่องป้องกันแนวชายฝั่งทะเลและการพังทลายตามพื้นที่ชายฝั่ง ณ บ้านขุนสมุทรจีน ตำบลแหลมฟ้าผ่า อำเภอพระสมุทรเจดีย์ จังหวัดสมุทรปราการ ภายใต้กิจกรรมเพื่อสังคม “กกพ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม: ปลูกป่าเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน”

สำนักงาน กกพ. ช่วยเหลือพี่น้องประชาชนผู้ประสบภัย รอบโรงไฟฟ้าเขื่อนบางลาง ในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนบางลางและโรงไฟฟ้าเขื่อนบ้านสันติ จังหวัดยะลา

เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2564 นางสาวอังคณา กิตติชัยพฤกษ์ ผู้อำนวยการสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 12 (สงขลา) และนายธราวุธ ช่วยเกิด นายอำเภอบันนังสตา จังหวัดยะลา ร่วมกับเจ้าหน้าที่สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 12 (สงขลา) และเจ้าหน้าที่อำเภอบันนังสตา จังหวัดยะลา ลงพื้นที่เพื่อมอบถุงยังชีพ แก่ชาวบ้านประชาชน ผู้ประสบภัยในพื้นที่ตำบลบาเจาะและตำบลเขื่อนบางลาง อำเภอบันนังสตา จังหวัดยะลา ซึ่งเป็นพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเขื่อนบางลาง ในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้าโรงไฟฟ้าเขื่อนบางลางและโรงไฟฟ้าเขื่อนบ้านสันติ จังหวัดยะลา

ERC แบ่งปันความสุข :

ERC แบ่งปันความสุข : สุขใจที่เป็นผู้ให้

เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2564 นายกัลย์ แสงเรือง ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. และนางปนัดดา ดาราฉาย ผู้อำนวยการฝ่ายการเงินและบริหารงานทั่วไป เป็นตัวแทนส่งมอบสิ่งของที่ได้รับแบ่งปันจากผู้บริหาร พนักงานและลูกจ้าง สำนักงาน กกพ. และส่งกำลังใจให้แก่เด็กเจ็บป่วยเรื้อรัง ที่พักรักษาตัวอยู่ในโรงพยาบาลจุฬาลงกรณ์ เพื่อให้เด็กๆ ได้รับความสุข เนื่องในกิจกรรมวันเด็กประจำปี 2564 ณ ตึก สก. โรงพยาบาลจุฬาลงกรณ์ ภายใต้กิจกรรมเพื่อสังคม “ERC แบ่งปันความสุข : สุขใจที่เป็นผู้ให้”

กกพ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม :

กกพ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม : พลังงานร่วมใจ สู้ภัยโควิด-19

เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม 2564 นายกัลย์ แสงเรือง ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. เป็นตัวแทนส่งมอบชุดป้องกันทางการแพทย์ PPE และอุปกรณ์อื่นๆ อาทิ น้ำยาฆ่าเชื้อ หน้ากาก Face shield และถุงมือยาง ให้กับเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงานเชิงรุก เพื่อเร่งช่วยเหลือและตรวจคัดกรองประชาชนในพื้นที่ชุมชนคลองเตย ในการควบคุมสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 ในกิจกรรม “พลังงานร่วมใจ สู้ภัยโควิด-19” ซึ่งมีผู้บริหารระดับสูงจากกระทรวงพลังงาน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) สำนักงาน กกพ. และหน่วยงานราชการในสังกัดกระทรวงพลังงาน เข้าร่วมกิจกรรมในครั้งนี้

กกพ. รวมพลังแบ่งปันเพื่อสังคม :

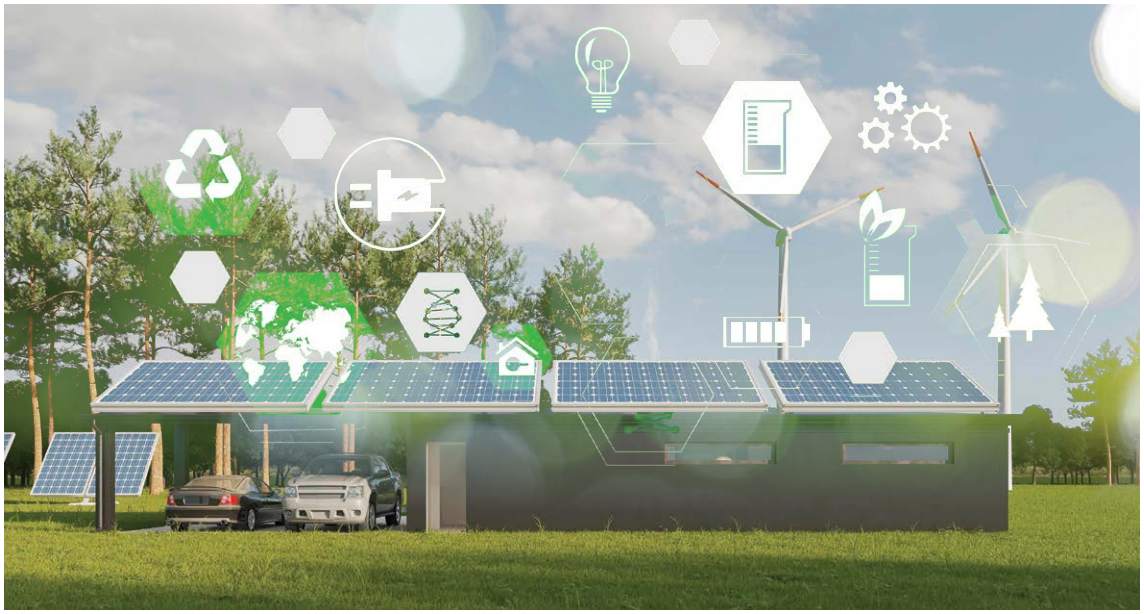
กกพ. รวมพลัง แบ่งปันเพื่อสังคม : มีแล้วแบ่งปัน

เมื่อวันศุกร์ที่ 18 มิถุนายน 2564 สำนักงาน กกพ. โดย นายกัลย์ แสงเรือง ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. เป็นตัวแทนส่งมอบอาหารกล่องหลากหลายเมนู จำนวน 400 กล่อง และเครื่องดื่ม จำนวน 210 ขวด เพื่อสนับสนุนภารกิจ “ข้าวแสนกล่อง” โดยมีนายมกร พงษ์ธนพฤกษ์ เลขาธิการสมาคมนิสิตเก่าจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (สนจ.) พร้อมด้วย นายวิบูลย์ ฤกษ์ศิระทัย นายกสมาคม สนจ. เป็นผู้รับมอบข้าวกล่องพร้อมเครื่องดื่ม ณ ศูนย์ Food for Fighters สนจ. เพื่อช่วยเหลือพี่น้องในชุมชนแออัดที่อยู่ระหว่างการกักตัว เพื่อลดความเสี่ยงในการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 นอกจากนี้ เพื่อเป็นการเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระนางเจ้าฯ พระบรมราชินี เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษา 3 มิถุนายน 2564 สำนักงาน กกพ. จึงได้จัดกิจกรรมอาสาบำเพ็ญสาธารณประโยชน์ภายใต้กิจกรรมเพื่อสังคม “กกพ. รวมพลัง แบ่งปันเพื่อสังคม : มีแล้วแบ่งปัน” อีกด้วย

แผนการดำเนินงาน
ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ประจำปีงบประมาณ
พ.ศ. 2565

แผนการดำเนินงาน ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565



สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 โดยประเมินผลสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 และประเมินสภาพแวดล้อมภายนอกที่มีผลต่อการดำเนินงานขององค์กร เพื่อนำมาทบทวนแผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ให้สอดคล้องกับเป้าหมาย ตัวชี้วัดและกลยุทธ์ตามวัตถุประสงค์หลัก 9 วัตถุประสงค์ ตามแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 (พ.ศ. 2563 - 2565) พบว่า แม้ว่าสภาพเศรษฐกิจจะฟื้นตัวช้าอันเกิดจากผลกระทบจากการแพร่ระบาดโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 การขับเคลื่อนพลังงานยังคงต้องดำเนินไปอย่างต่อเนื่อง เพื่อความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศในอนาคต รองรับการฟื้นตัวของเศรษฐกิจและการเปลี่ยนแปลงรูปแบบการดำรงชีวิตในรูปแบบ Next Normal ที่มีการทำงานจากที่บ้าน (Work from Home) การดำเนินธุรกิจออนไลน์ (Online business) สังคมเศรษฐกิจที่ไม่นิยมถือเงินสด (Cashless economy) และการนำเทคโนโลยีสมัยใหม่มาสนับสนุนงานหลายๆ ด้าน ตลอดจนการขับเคลื่อนบทบาทภาคพลังงานของประเทศไทยในการลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ตามกระแสความเปลี่ยนแปลงในระดับโลกในการรับมือการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ ซึ่งมีเป้าหมายการลดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิให้เป็นศูนย์ หรือ มุ่งไปสู่ Carbon Neutral รวมทั้งการพัฒนาทางเทคโนโลยีทางด้านพลังงานที่เปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว (Disruptive Technology) ดังนั้น การพัฒนาพลังงานของประเทศไทย จึงมุ่งสู่การสร้างความมั่นคงทางพลังงานแบบยั่งยืน คำนึงถึงการลดปริมาณการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ โดยการจัดหาพลังงานของประเทศ และการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานที่ใส่ใจสิ่งแวดล้อม มีนโยบายสนับสนุนการใช้พลังงานสะอาดหรือพลังงานหมุนเวียนในสัดส่วนที่เพิ่มมากขึ้น ปรับปรุงกฎระเบียบให้ทันสมัยและส่งเสริมการแข่งขันเพื่อสนับสนุนการลงทุนด้านพลังงาน มุ่งเน้นความรวดเร็วและความคุ้มค่าด้วยการนำเทคโนโลยีและนวัตกรรมใหม่ๆ มาเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตและการใช้พลังงาน

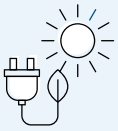
วัตถุประสงค์ที่ 1

ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

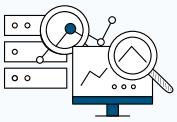
กลยุทธ์ที่ 1

เพิ่มศักยภาพการวิเคราะห์นโยบายและแผนด้านพลังงาน ให้มีความน่าเชื่อถือเป็นที่ยอมรับของผู้เกี่ยวข้อง

(1) วิเคราะห์และให้ความเห็นแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงาน โดยคำนึงถึงการบูรณาการเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน



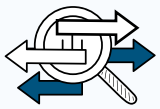
(2) กำกับการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายภาครัฐให้เป็นไปตามกรอบการจัดหาไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ที่คณะรัฐมนตรีเห็นชอบเมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2563 เช่น การจัดหาไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ



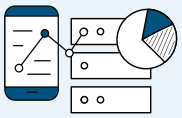
(3) จัดทำฐานข้อมูลเพื่อศึกษา รวบรวม วิเคราะห์ และเผยแพร่ข้อมูลการประกอบกิจการพลังงานตามมาตรา 31(4) ของพระราชบัญญัติฯ โดยเชื่อมโยงข้อมูลกับศูนย์ข้อมูลพลังงานแห่งชาติ

กลยุทธ์ที่ 2

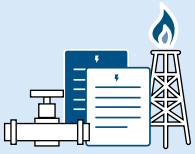
ปรับปรุงระบบการกำกับกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น เพื่อให้มีพลังงานที่เพียงพอ และมั่นคง



(1) ทบทวนโครงสร้างกิจการพลังงานเพื่อกำหนดประเภทใบอนุญาตการประกอบกิจพลังงานใหม่ให้รองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานที่เปลี่ยนแปลงในอนาคต



(2) ให้บริการอนุญาตการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าแบบ One Stop Service และรับแจ้งการประกอบกิจการไฟฟ้าที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตแบบออนไลน์บนเว็บไซต์และ Mobile Application ที่พัฒนาไว้ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ตลอดจนกำหนดแนวทางปฏิบัติงานและระบบติดตามเพื่อการตรวจประเมินโรงไฟฟ้าทั้งก่อนและหลังการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ และกำหนดแนวทางการปฏิบัติงานและติดตามการอำนวยความสะดวก การเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายผ่านเทคโนโลยีดิจิทัล เพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมายกิจกรรม Big Rock ภายใต้แผนปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง)

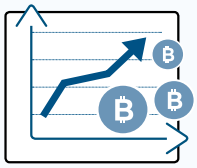


(3) พัฒนาระบบการอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติต่อเนื่องจากการพัฒนาระบบการอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าในปี พ.ศ. 2564 และบูรณาการการให้บริการจดแจ้งยกเว้นกับศูนย์กลางการบริการภาครัฐผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์เพื่อภาคธุรกิจ Biz Portal ตามแนวทางการพัฒนาระบบอำนวยความสะดวกในการประกอบธุรกิจแบบครบวงจร (Doing Business Portal) ของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ ตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมดิจิทัล

วัตถุประสงค์ที่ 2

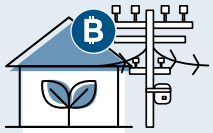
ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงาน ทั้งด้านอัตราค่าบริการ และคุณภาพการให้บริการ

กลยุทธ์ที่ 1 ปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน (ไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ) ให้มีความโปร่งใส และได้มาตรฐานสากลมากยิ่งขึ้น

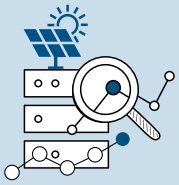


(1) ออกประกาศว่าด้วยการประกาศใช้คู่มือสำหรับการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินและการกำหนดรูปแบบรายงานการบัญชีและการเงิน เพื่อให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และรูปแบบที่กำหนด เพื่อใช้ในการตรวจสอบและการกำกับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติให้สะท้อนต้นทุน และมีมาตรฐานสากล (Uniform System of Accounts: USOA)

(2) กำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้ารองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าเพื่อรองรับการเข้ามาของ Prosumers รวมถึงการพิจารณากำหนดอัตราค่าไฟฟ้าแบบทางเลือกให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าตามความเหมาะสมและสอดคล้องกับสถานการณ์ เช่น อัตราค่าไฟฟ้าสาหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทเติมเงิน (Pre-paid) อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ให้ความร่วมมือในการเพิ่มประสิทธิภาพของระบบไฟฟ้าแบบชั่วคราว (Temporary demand response programs) ตามนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศ ปี พ.ศ. 2564 - 2568 ที่ กพช. เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564



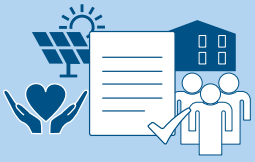
(3) กำหนดแนวทางการสนับสนุนช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อยแบบมุ่งเป้า (Targeted Subsidy) ร่วมกับสำนักงบประมาณ กระทรวงการคลัง เพื่อไม่ให้ซ้ำซ้อนกับสิทธิประโยชน์ของผู้ถือบัตรสวัสดิการแห่งรัฐในปัจจุบัน และออกประกาศหรือระเบียบ กกพ. เรื่องการกำหนดแนวทางการสนับสนุนแบบมุ่งเป้าในการช่วยเหลือดูแลผู้ด้อยโอกาส



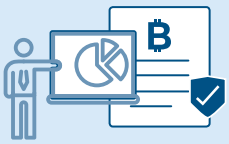
(4) วิเคราะห์และจัดทำความต้องการระบบข้อมูลเพื่อการพัฒนา Data Analytic Platform สำหรับการรายงานข้อมูลและใช้กำกับอัตราค่าบริการพลังงาน ตลอดจนวิเคราะห์ผลกระทบและกำหนดมาตรการในสถานการณ์ฉุกเฉิน เช่น มาตรการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภท ในช่วงการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 และการกำหนดอัตราค่าบริการต่างๆ สำหรับการซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานหมุนเวียน และตลาดซื้อขายไฟฟ้าที่มีการแข่งขันในอนาคต

กลยุทธ์ที่ 2

กำกับดูแลคุณภาพการให้บริการไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล รวมทั้งอำนวยความสะดวกแก่ผู้ใช้บริการทั้งด้านการให้บริการแก้ไขปัญหาเกี่ยวกับการให้บริการได้ทันเวลาและการให้บริการที่ทั่วถึง



(1) ประกาศมาตรฐานสัญญาการให้บริการไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท 1 - ประเภท 8 ได้แก่ บ้านอยู่อาศัย กิจการขนาดเล็ก กิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ กิจการเฉพาะอย่าง องค์กรไม่แสวงหากำไร การสูบน้ำเพื่อการเกษตร และการใช้ไฟฟ้าชั่วคราว

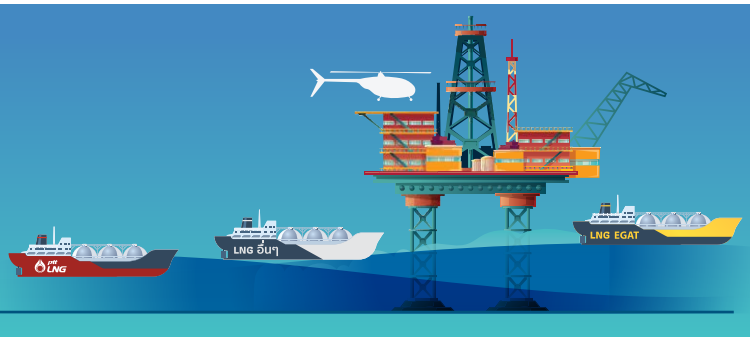


(2) จัดทำข้อเสนอการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า และอัตราที่ชดเชย กรณีที่ผู้รับใบอนุญาตไม่สามารถให้บริการได้ตามมาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนด

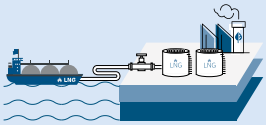
(3) วิเคราะห์และจัดทำความต้องการระบบข้อมูลเพื่อการพัฒนา Data Analytic Platform สำหรับการกำกับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการพลังงานให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด

วัตถุประสงค์ที่ 3

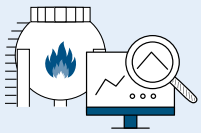
ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน และป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน



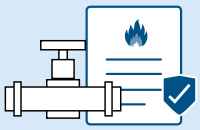
กลยุทธ์ เพิ่มศักยภาพการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน



(1) กำกับการดำเนินงานตามแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 ที่ กพช. เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 ได้แก่ บริหารจัดการความสามารถของ LNG Terminal และปรับปรุงเงื่อนไขต่างๆ การบริหารจัดการก๊าซในอ่าวไทยให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในส่วนของโรงแยกก๊าซฯ กำกับ ปตท. ในการใช้ Bypass Gas ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด กำกับการดำเนินการตามหลักเกณฑ์การสั่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า และตรวจประเมินค่าใช้จ่ายในการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อปรับกรอบคุณภาพก๊าซธรรมชาติที่เปลี่ยนแปลงในระบบก๊าซธรรมชาติ C-day ครั้งที่ 4 ตามแนวทางการปรับคุณภาพก๊าซฯ (Changeover Day: C-Day) ที่ กกพ. เห็นชอบในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564



(2) จัดทำแนวทางการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติที่เกี่ยวข้องในอนาคตรองรับการพัฒนา Regional LNG Trading Hub โดยติดตามและรวบรวมข้อมูลการดำเนินงานของ ปตท. LNG Hub ภายใต้โครงการ ERC Sandbox รวมทั้งกำกับการดำเนินการส่งออก LNG (Reloading) ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์การส่งออกเที่ยวเรือ LNG (Reloading) สำหรับสัญญาซื้อขายก๊าซฯ ระยะยาวของ ปตท. ที่ กพช. เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2564 เพื่อรองรับเป้าหมายตามแผนปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง) ในการพัฒนาศูนย์กลางการซื้อ-ขาย LNG ของภูมิภาค (Regional LNG Trading Hub) ในประเทศไทยในอนาคต



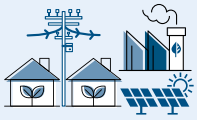
(3) กำหนดแนวทางการกำกับกิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันและรองรับการซื้อขายไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (RE 100) ประกอบด้วย Regulatory Guidelines & Code of Conduct เพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินงานและบทบาทการดำเนินงานของ กกพ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รองรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าตามแผนปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง)

(4) วิเคราะห์และจัดทำความต้องการระบบข้อมูล เพื่อการพัฒนา Data Analytic Platform สำหรับการรายงานข้อมูลและใช้กำกับการแข่งขันในกิจการพลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ 4

ส่งเสริมให้การบริการของระบบโครงข่ายพลังงาน เป็นไปด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส และไม่เลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

กลยุทธ์ จัดทำมาตรฐานการให้บริการของระบบโครงข่าย เพื่อให้มีมาตรฐานบริการระดับสากล

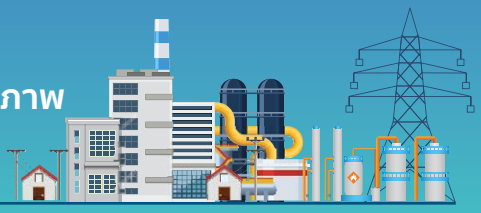


(1) ติดตามและรวบรวมข้อมูลการดำเนินการตามหลักเกณฑ์การจัดทำข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Framework) ของระบบจำหน่ายไฟฟ้า และการใช้อัตราค่าบริการใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charge) ภายใต้โครงการ ERC Sandbox เพื่อนำมาทบทวน TPA Framework และกำกับข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าแก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ของผู้รับใบอนุญาต ตลอดจนกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charge) ของระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่เหมาะสม เพื่อรองรับการส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้าในอนาคต

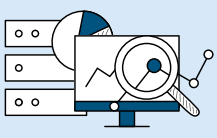
(2) ทบทวนมาตรฐานด้านความมั่นคงระบบโครงข่าย อุปกรณ์ และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ 5

ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน



กลยุทธ์ ส่งเสริมการประกอบกิจการให้มีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน



(1) ตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงานตามเงื่อนไขการอนุญาต และต่อยอดการพัฒนาระบบตรวจติดตามด้านสิ่งแวดล้อมที่เริ่มดำเนินการตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 โดยพัฒนาระบบเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า เพื่อบริหารจัดการข้อมูลจำนวนมาก (Big Data) จากระบบ Continuous Emission Monitoring System (CEMS) ที่รายงานข้อมูลในรูปแบบออนไลน์มายังสำนักงาน กกพ. เพื่อใช้ในการกำกับมาตรฐานสิ่งแวดล้อม

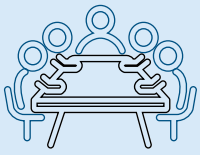
(2) เผยแพร่งานวิจัยเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการไฟฟ้า และการบริหารจัดการพลังงานรองรับเทคโนโลยีด้านพลังงานใหม่ที่ได้รับเงินสนับสนุนเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(4) ของพระราชบัญญัติฯ

วัตถุประสงค์ที่ 6

ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงาน ภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

กลยุทธ์ พัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบ เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน

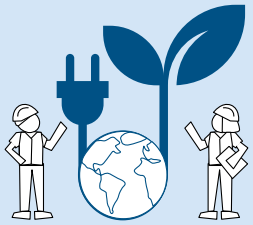
(1) ประเมินผลการสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมงานกำกับกิจการพลังงานตามระเบียบว่าด้วยการรับฟังความคิดเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชน และผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า การตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการสิ่งแวดล้อมของผู้รับใบอนุญาต รวมทั้งการปรับอัตราค่าไฟฟ้า/ค่า F_t ที่ออกประกาศในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 เพื่อพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตมั่นใจว่าการกำกับกิจการพลังงานเป็นไปด้วยความโปร่งใส และให้ความเป็นธรรม



(2) ดำเนินการสรรหาคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) ประจำปีงบประมาณ 2565 และพัฒนาศักยภาพ คพข. โดยสร้างความรู้ความเข้าใจด้านกฎหมาย ด้านหลักธรรมาภิบาล ด้านพลังงาน ด้านการเจรจาต่อรอง ด้านการมีส่วนร่วม และด้านการพัฒนาเครือข่าย เพื่อนำความรู้ที่ได้รับไปขยายผลสร้างการรับรู้ในพื้นที่ที่รับผิดชอบ และสร้างเครือข่ายการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

(3) ปฏิรูปกลไกการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน โดยจัดทำบันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding) กับสภาองค์กรของผู้บริโภค เพื่อสร้างความร่วมมือในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน

(5) พัฒนาระบบสารสนเทศการบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2564



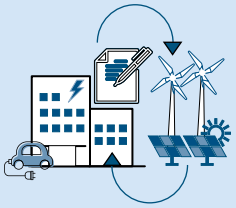
(4) บริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 ของพระราชบัญญัติฯ โดยมีกรอบงบประมาณรายจ่ายที่ประมาณการไว้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 จำนวน 21,497 ล้านบาท เพื่อชดเชยและอุดหนุนการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือการให้บริการอย่างทั่วถึง ตามมาตรา 97(1) พัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ซึ่งมุ่งเน้นการกระจายอำนาจการบริหารจัดการสู่ชุมชนเพื่อการพัฒนาชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน (คุณภาพชีวิตที่ดี) และส่งเสริมให้ชุมชนในพื้นที่ประกาศได้มีส่วนร่วมในการตรวจติดตามการดำเนินโครงการชุมชน ตลอดจนตรวจสอบและประเมินผลการดำเนินโครงการ และการใช้จ่ายกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยตามมาตรา 97(4) โดยปรับปรุงระเบียบและประกาศเพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนให้กับหน่วยงานราชการและชุมชนในพื้นที่ปลาย/ห่างไกลระบบส่งไฟฟ้า และส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนตามเป้าหมาย/นโยบายของภาครัฐ เช่น RE 100 รวมทั้งการศึกษาและวิจัยเพื่อส่งเสริมหรือกำกับดูแลการใช้พลังงานหมุนเวียน และส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

วัตถุประสงค์ที่ 7

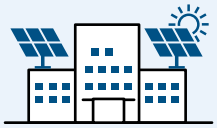
ส่งเสริมการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้ประชาชนใช้พลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งการใช้พลังงานทดแทน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ

กลยุทธ์ที่ 1

พัฒนาระบบการกำกับให้ผู้ประกอบการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัด มีประสิทธิภาพ รองรับแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของโลกพลังงานที่ขับเคลื่อน 3D ได้แก่ แนวโน้มการลดลงของปริมาณก๊าซคาร์บอน (Decarbonisation) แนวโน้มปฏิรูปสู่ระบบดิจิทัล (Digitalization) และแนวโน้มการกระจายศูนย์พลังงาน (Decentralization)



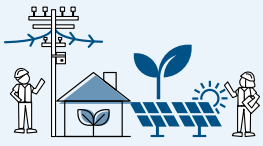
(1) กำหนดมาตรการ Demand Response



(2) ส่งเสริมการใช้เทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) โดยให้การสนับสนุนเงินลงทุนในการปรับปรุงเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และสนับสนุนการศึกษา วิจัย และพัฒนาเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และเผยแพร่ความรู้ที่ได้จากการศึกษาวิจัยให้ผู้ที่เกี่ยวข้องทราบอย่างต่อเนื่องและทั่วถึง

กลยุทธ์ที่ 2

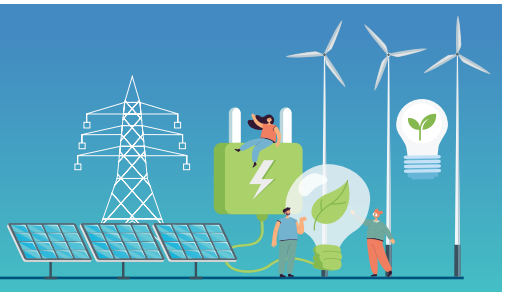
ส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัด และมีประสิทธิภาพ รวมทั้งส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน



» เผยแพร่ให้ความรู้ ความตระหนักการใช้พลังงานหมุนเวียนและการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพโดยให้การสนับสนุนผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 เผยแพร่แบบบ้านประหยัดพลังงานที่ได้จากการสนับสนุนการดำเนินโครงการในปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 เพื่อให้ประชาชนทั่วไปนำไปขยายผลในเชิงปฏิบัติ

วัตถุประสงค์ที่ 8

ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย



กลยุทธ์ ส่งเสริมการใช้ประโยชน์และพัฒนาแหล่งพลังงานทดแทน เพื่อให้การประกอบกิจการไฟฟ้ามีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

(1) ศึกษาแนวทางการปรับปรุงสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้มีความเหมาะสมกับลักษณะของโรงไฟฟ้าแต่ละประเภทและการรับซื้อไฟฟ้าจริงของระบบไฟฟ้า

(2) เผยแพร่ให้ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5)

วัตถุประสงค์ที่ 9

บริหารจัดการองค์กรที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และพัฒนาบุคลากรให้เป็นมืออาชีพด้านการกำกับกิจการพลังงาน

กลยุทธ์ที่ 1 พัฒนาระบบบริหารจัดการการปฏิบัติงานให้ทันสมัยและมีมาตรฐานสากล เพื่อให้ตอบสนองความต้องการและให้บริการอย่างสะดวก รวดเร็ว โปร่งใส และเป็นมืออาชีพ

(1) พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรให้มีมาตรฐานสากลตามระบบบริหารคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9001:2015 โดยมุ่งเน้นสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับข้อกำหนดตามมาตรฐาน ISO 9001:2015 ตลอดจนตรวจวัดผลและพัฒนาระบบบริหารคุณภาพอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้เกิดการปรับปรุงการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น และลดปัญหาและข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดจากการดำเนินงานภายในสำนักงาน กกพ.

(2) พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรด้านคุณธรรมและความโปร่งใส โดยจะดำเนินกิจกรรมตามแผนปฏิบัติการป้องกันและปราบปรามการทุจริตประพฤติมิชอบ เพื่อให้เป็นไปตามเกณฑ์การประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment: ITA)

(3) แก้ไขปรับปรุงพระราชบัญญัติฯ จากการประเมินผลสัมฤทธิ์ของกฎหมายในปี พ.ศ. 2564 และดำเนินการประเมินผลสัมฤทธิ์ของกฎหมายลำดับรองให้ครบถ้วนต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

(4) พัฒนาระบบบริหารงานองค์กรและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลสอดคล้องกับแผนพัฒนาดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคมของประเทศไทย ดังนี้

1) ให้บริการ online (e-service) การออกใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าและการรับจดแจ้งการประกอบกิจการไฟฟ้าที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต ตลอดจนพัฒนาระบบให้ครอบคลุมการอนุญาตประกอบกิจการพลังงานต่อเนื่องจากปี พ.ศ. 2564 รวมทั้งการปรับปรุงระบบ e-petition เพื่อให้บริการรับเรื่องร้องเรียน ตามที่ออกแบบระบบในปี พ.ศ. 2564 เพื่ออำนวยความสะดวกให้กับผู้ใช้พลังงานในการยื่นเรื่องร้องเรียน ติดตามผล และรับแจ้งผลการพิจารณา และประมวลผลเพื่อใช้ในการประเมินผลการให้บริการ e-petition

2) พัฒนา ERC Data Sharing Platform ต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 โดยจะรวบรวมความต้องการข้อมูลและรูปแบบการรายงานข้อมูล เพื่อพัฒนาระบบให้ผู้ประกอบการสามารถรายงานข้อมูลผ่านระบบดิจิทัล นำข้อมูลดังกล่าวเชื่อมโยงกับระบบฐานข้อมูลสำหรับการกำกับกิจการพลังงานของสำนักงาน กกพ. มาวิเคราะห์ประมวลผล เพื่อการกำกับทุกมิติ เช่น การให้ความเห็นต่อแผนพลังงาน การกำกับการจัดหาไฟฟ้า การบริหารจัดการการจัดหาก๊าซธรรมชาติ การกำกับมาตรฐานสิ่งแวดล้อม การกำกับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ และการกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน และนำส่งข้อมูลในระบบ ERC Data Sharing Platform ไปแสดงผลในรูป Dashboard เพื่อประกอบการกำกับกิจการพลังงานหรือการตัดสินใจของ กกพ. และผู้บริหารสำนักงาน กกพ. ตลอดจนเพื่อเผยแพร่ข้อมูลการประกอบกิจการพลังงานภาพรวมต่อสาธารณชนในอนาคตต่อไป

3) พัฒนาระบบปฏิบัติการของสำนักงาน กกพ. โดยมุ่งใช้เทคโนโลยีดิจิทัลเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการบริหารจัดการขององค์กร โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 จะปรับปรุงระบบบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และระบบบัญชีและการเงินให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น และจะพัฒนาระบบ ERC Smart Audit Platform เพื่อให้การตรวจติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้อย่างมีประสิทธิภาพ

กลยุทธ์ที่ 2 พัฒนาบุคลากรให้เป็นมืออาชีพด้านการกำกับกิจการพลังงาน

» ปรับปรุงการพัฒนาทรัพยากรบุคคลให้เป็นระบบยิ่งขึ้น ประกอบด้วย วิเคราะห์ความต้องการการฝึกอบรม การวางเส้นทางการฝึกอบรมระยะยาว การวางแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล ตลอดจนออกแบบหลักสูตรฝึกอบรม เพื่อพัฒนาทักษะที่จำเป็นในการปฏิบัติงาน และความรู้เชิงลึกในการกำกับกิจการพลังงาน และวางระบบการประเมินผลการพัฒนาศักยภาพ ตลอดจนสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานกำกับ/หน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อดำเนินโครงการแลกเปลี่ยนพนักงานไปปฏิบัติงานและรับมาปฏิบัติงานระหว่างองค์กร (Secondment Program) เพื่อพัฒนาคุณภาพบุคลากรให้เป็นบุคคลที่มีโลกทัศน์กว้าง เข้าใจธุรกิจพลังงานในหลายมุมและมีประสบการณ์ทำงานที่หลากหลาย

แผนการดำเนินงาน ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

กกพ. ได้กำหนดแผนยุทธศาสตร์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ฉบับที่ 5 (พ.ศ. 2563 - 2567) เพื่อเป็นกรอบการบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าซึ่งสอดคล้องกับแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ 4 โดยมุ่งเน้นการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และส่งเสริมการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้เสีย เพื่อตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 กกพ. มุ่งเน้นให้ความสำคัญกับการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และการปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น โดยนำผลสำเร็จของการจัดประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและโครงการในพื้นที่ประกาศ รวมทั้งโครงการชุมชนต้นแบบ มาปรับปรุงการบริหารจัดการและการดำเนินโครงการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ให้มีความเหมาะสม สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันที่เปลี่ยนไป เพื่อให้การพัฒนาชุมชนเกิดความยั่งยืนภายใต้หลักธรรมาภิบาลต่อไป รวมถึงการปรับปรุงระเบียบ คู่มือ และหลักเกณฑ์เพื่อให้การจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(4) และตามมาตรา 97(5) มีประสิทธิภาพ และสอดคล้องตามวัตถุประสงค์มากขึ้นด้วย

พัฒนาระบบสารสนเทศและดิจิทัลเพื่อรองรับการดำเนินงานตามภารกิจของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าแบบบูรณาการ เกิดการเชื่อมโยงข้อมูล การเรียนรู้ผ่านระบบการจัดการความรู้และเว็บไซต์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า รวมทั้ง ปรับปรุงระบบบริหารจัดการและติดตามประเมินผลโครงการที่ได้รับการจัดสรรเงินจากกองทุนฯ ต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ให้มีความทันสมัย และสอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ที่รวดเร็ว มีประสิทธิภาพ และการพัฒนาคุณภาพการให้บริการแก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและประชาชนให้สามารถตอบสนองต่อความต้องการของผู้มีส่วนได้เสียที่เพิ่มขึ้น

การประชาสัมพันธ์เชิงรุกในแต่ละพื้นที่ในการสร้างการรับรู้ต่อการดำเนินงาน และเผยแพร่ประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อเพิ่มระดับการรับรู้และเสริมสร้างภาพลักษณ์ที่ดีต่อการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ขับเคลื่อนให้เกิดการสร้างทัศนคติที่ดีในการอยู่ร่วมกันระหว่างโรงไฟฟ้าและชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

สรุปแผนการดำเนินงานสำคัญของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

ยุทธศาสตร์ที่ 1

ยกระดับการพัฒนาและฟื้นฟูชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

- ปรับโครงสร้างและแผนงานโครงการชุมชน เพื่อยกระดับการดำเนินโครงการชุมชนสู่คุณภาพชีวิตที่ดีขึ้น
- พัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า
- พัฒนาศักยภาพบุคลากรที่เกี่ยวข้องกับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
- ประชาสัมพันธ์และสร้างเครือข่ายพันธมิตรในการดำเนินงานกองทุนพัฒนาในพื้นที่ประกาศ

ยุทธศาสตร์ที่ 2

ส่งเสริมการกำกับและพัฒนาการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

- ส่งเสริม และสาธิต การใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า อาทิ การใช้พลังงานหมุนเวียนในพื้นที่ห่างไกล พื้นที่ปลายสายส่ง การส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนต้นแบบในหน่วยงานต่าง ๆ การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน 100 เปอร์เซ็นต์ ในพื้นที่นำร่อง การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าไมโครกริด
- พัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพและเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
- บริหารจัดการองค์ความรู้ที่ได้จากการศึกษาวิจัย (KM) (เพื่อนำไปต่อยอด/ใช้ประโยชน์)

ยุทธศาสตร์ที่ 3

เสริมสร้างความรู้ ความตระหนัก และการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียด้านไฟฟ้า

- เสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนาองค์ความรู้ด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชนหรือบุคลากรที่เกี่ยวข้อง
- ประชาสัมพันธ์เพื่อสร้างความตระหนัก ปลูกจิตสำนึก ความเข้าใจ ทัศนคติที่ดีด้านไฟฟ้า
- ส่งเสริมการมีส่วนร่วมเพื่อพัฒนาเครือข่ายข้อมูลและร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในด้านไฟฟ้า
- สนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์ไม่ปกติด้านไฟฟ้า

ยุทธศาสตร์ที่ 4

เพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการกองทุนเพื่อตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

- กำกับการบริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
- ติดตามประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
- ทบทวนระเบียบ ประกาศ และคู่มือที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และจัดทำมาตรฐานการปฏิบัติงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
- พัฒนาศักยภาพบุคลากรกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้พร้อมรองรับการปฏิบัติงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- พัฒนาและปรับปรุงระบบสารสนเทศ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้ครอบคลุมธุรกรรมหลัก และเชื่อมโยงทั่วประเทศ

คำอธิบายอักษรย่อ

กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กบง.	คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
คพข.	คณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต
คพรฟ.	คณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
คณะกรรมการบริหารฯ	คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
ครม.	คณะรัฐมนตรี
พระราชบัญญัติฯ	พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
สนพ.	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
สำนักงาน กกพ.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ค่า F_t	ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
รายงาน EIA	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
กองทุนฯ	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
ใบอนุญาต ร.ง.4 ลำดับที่ 88	ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า
Adder	ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า
COD	วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
GW	กิกะวัตต์ หรือ Gigawatt เป็นหน่วยของพลังไฟฟ้าที่เท่ากับ 1,000 เมกะวัตต์ หรือ 1,000,000 กิโลวัตต์ หรือ 1,000,000,000 วัตต์
GWh	กิกะวัตต์ชั่วโมง หรือ Gigawatt hour เป็นหน่วยของพลังงานไฟฟ้าที่เท่ากับ 1,000 เมกะวัตต์ชั่วโมง หรือ 1,000,000 กิโลวัตต์ชั่วโมง หรือ 1,000,000,000 วัตต์ชั่วโมง
IPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer)
IPS	การผลิตไฟฟ้าแบบผลิตเองใช้เอง หรือ Independent Power Supply
MW	เมกะวัตต์ หรือ Megawatt เป็นหน่วยของพลังไฟฟ้าที่เท่ากับ 1,000 กิโลวัตต์ หรือเท่ากับ 1,000,000 วัตต์
PDP	แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (Thailand Power Development Plan)
PPA	สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement)
SCOD	กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Scheduled Commercial Operation Date)
SO	ศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า (System Operator) ซึ่งเป็นหน่วยงานหนึ่งภายใต้ กฟผ. ทำหน้าที่พยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้า (Load Forecast) เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ควบคุมการสั่งผลิตของแต่ละโรงไฟฟ้า (Dispatch)
SPP	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer)
TSO	หน่วยงานที่ควบคุมดูแลด้านการขนส่งพลังงานในรูปแบบของก๊าซธรรมชาติหรือพลังงานไฟฟ้าในระดับชาติหรือระดับภูมิภาค (Transmission System Operator)
VSPP	ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer)

ภาคผนวก

ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

ภาคผนวก 1

สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

1. สถิติการเข้าประชุมของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

ลำดับที่	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ	ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	56/57
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	56/57
3	นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	57/57
4	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	56/57
5	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	54/57
6	นายสหัส ประทักษ์นุกูล	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	57/57
7	นางอรรชกา สีบุญเรือง	กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	57/57

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

2. สรุปรายงานการประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีการประชุมรวมทั้งสิ้น จำนวน 57 ครั้ง เพื่อกำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติตามภารกิจที่กำหนดในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยได้มีการพิจารณาเรื่องสำคัญสรุปดังนี้

2.1 กำกับการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าและส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีโครงการสำคัญ เช่น โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับภาคประชาชนประเภทบ้านอยู่อาศัย ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2562 - 2564 และโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับภาคประชาชนสำหรับกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร (โครงการนำร่อง) และโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)

2.2 พิจารณาการอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติตามมาตรา 47 จำนวน 198 ราย และการอนุญาตตามมาตรา 48 จำนวน 850 ราย นอกจากนี้ได้ปรับปรุง Licensing Scheme กระบวนการอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ เพื่อปรับปรุงประเภทใบอนุญาตให้สอดคล้องกับสภาพปัจจุบัน และปรับลดระยะเวลา ขั้นตอน และเอกสารการขอรับใบอนุญาต การออกกฎหมายลำดับรองเพื่อการอนุญาตแบบ OSS เพื่อรองรับการปลด ร.ง.4 (ลำดับที่ 88) จำนวน 3 ฉบับ และการจัดทำบันทึกข้อตกลงความร่วมมือ (MoU) เพื่อรองรับการปลด ร.ง.4 (ลำดับที่ 88) แล้วเสร็จ 1 ฉบับ โดยเมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2564 กกพ. ได้มีมติเห็นชอบร่าง MoU เรื่อง แนวทางและขั้นตอนการอนุญาตปลูกสร้างอาคารและการอื่นเพื่อประกอบกิจการพลังงาน

2.3 เห็นชอบการวางระบบการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน (Post Audit) เช่น กระบวนการทำงาน การแบ่งงานระหว่างสำนักงาน กกพ. ส่วนกลางและสำนักงาน กกพ. ประจำเขต การเตรียมความพร้อมของบุคลากรในการตรวจติดตาม การอบรมให้ความรู้แก่ผู้ปฏิบัติงาน และแผนการตรวจติดตามการประกอบกิจการพลังงาน

2.4 เห็นชอบมาตรการเพื่อบรรเทาผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย และกิจการขนาดเล็ก ครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้าจำนวน 23.70 ล้านราย คิดเป็นร้อยละ 97 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ และมาตรการยกเว้นการเรียกเก็บอัตราค่าไฟฟ้าต่ำสุด (Minimum Charge) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 3 กิจการขนาดกลาง ประเภทที่ 4 กิจการขนาดใหญ่ ประเภทที่ 5 กิจการเฉพาะอย่าง ประเภทที่ 6 องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร และประเภทที่ 7 สูบน้ำเพื่อการเกษตร ที่เข้าข่ายได้สิทธิรับการยกเว้นการเรียกเก็บอัตราค่าไฟฟ้าต่ำสุด (Minimum Charge) ในระบบของ กฟน. และ กฟภ. มีจำนวนทั้งสิ้น 140,006 ราย

2.5 กำกับอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (F_t) โดยเห็นชอบให้ปรับลด F_t สำหรับเรียกเก็บเดือนมกราคม - เมษายน 2564 ลงจำนวน 2.89 สตางค์ต่อหน่วย หรือเรียกเก็บค่า F_t เท่ากับ -15.32 สตางค์ต่อหน่วย และเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2564 และเดือนกันยายน - ธันวาคม 2564 กกพ. มีมติให้ตรึงอัตราค่า F_t ที่ -15.32 สตางค์ต่อหน่วย ส่งผลให้ผู้ใช้ไฟฟ้ายังคงจ่ายค่าไฟฟ้าเท่าเดิมในอัตรา 3.61 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ต่อไปอีก 4 เดือน สาเหตุหลักของการตรึงค่า F_t ในงวดนี้ เนื่องจากภาวการณ์ฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกในช่วง 2-3 เดือนที่ผ่านมา ส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติที่เป็นเชื้อเพลิงหลักที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าถีบตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ตามภาวะราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณความต้องการการใช้น้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่ภาคเศรษฐกิจของไทยยังอยู่ในภาวะเปราะบาง และได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของ โควิด-19 รอบใหม่ที่ยังคงรุนแรงและขยายวงกว้างอย่างต่อเนื่อง กกพ. จึงเห็นว่าควรต้องประคับประคองเศรษฐกิจ และเยียวยาผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าไม่ให้ถูกซ้ำเติมจากราคาพลังงานอีกทางหนึ่ง

2.6 กำกับอัตราค่าบริการของกิจการก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด และเห็นชอบการใช้โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติตามมติ กบง. เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2562 เป็นโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการทดลองนำเข้า LNG แบบ Spot ของ กฟผ. และการจัดหา LNG แบบ Spot จำนวน 7 ลำเรือ ภายในปี พ.ศ. 2564 โดย ปตท. จัดหา Spot LNG จำนวน 2 ลำเรือ ในช่วงเดือนตุลาคม 2564 สำหรับอีกจำนวน 5 ลำเรือ ที่จะส่งมอบเดือนพฤศจิกายน - ธันวาคม 2564 ให้ ปตท. หารือกับ กฟผ. ว่า (1) หาก กฟผ. ต้องการจัดหา Spot LNG เพื่อมาใช้สำหรับเดินเครื่องโรงไฟฟ้าบางปะกงเพิ่มเติม ให้ กฟผ. สามารถจัดหา Spot LNG ได้ 2 ลำเรือ หรือ (2) หาก กฟผ. ไม่ต้องการจัดหา Spot LNG ให้ ปตท. จัดหา Spot LNG ได้ทั้ง 5 ลำเรือ และให้ ปตท. ดำเนินการ ดังนี้ (1) บริหารจัดการระดับ LNG Inventory ของประเทศให้อยู่ในระดับไม่ต่ำกว่า 1 ถัง (2) รายงานระดับ Inventory ให้ สำนักงาน กกพ. ทราบทุก 15 วัน (3) เร่งดำเนินการเตรียมแผนการจัดหา LNG สำหรับปี พ.ศ. 2565 - 2567 และ (4) รายงานแผนการจัดหา Spot LNG ต่อ กกพ. รวมทั้งรายงานผลการนำเข้า Spot แต่ละลำ ให้ กกพ. ทราบด้วย นอกจากนี้ให้นำราคา LNG ที่นำเข้าเพื่อเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าไปคำนวณเป็นราคารวมในราคา Pool Gas เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมกับผู้ใช้ไฟฟ้า

2.7 เพื่อรองรับการเปิดการแข่งขันในกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติมากรายตามแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ 2 กกพ. ได้ออกประกาศหลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2563 (Transmission System Operator Regulatory Framework) เพื่อรองรับการเปิดการแข่งขันในกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) และเห็นชอบอัตราค่าปรับการใช้ความสามารถในการให้บริการเกินกำหนดรายวัน (Capacity Over-Use Penalty Charge) และอัตราค่าปรับในการไม่รักษาสมดุลรายวัน (Imbalance Penalty Charge) และการบริหารจัดการความสามารถของ LNG Terminal ตลอดจนบริหารจัดการก๊าซในอ่าวไทยให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในส่วนของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และกำหนดหลักเกณฑ์ให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) สามารถใช้ Bypass Gas นอกจากนี้ กกพ. ได้ออกประกาศ กกพ. ว่าด้วยเรื่อง แนวปฏิบัติทางธุรกิจ (Code of Conduct) สำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 เพื่อเป็นการประมวลแบบแผนมาตรฐานความประพฤติและพฤติกรรมสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ พึงใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติเพื่อให้เป็นวิถีทางเดียวกัน โดยคำนึงถึงความเป็นธรรมในการแข่งขัน และขจัดอุปสรรคอันเป็นการกีดกันทางการค้า รวมถึงการรักษาความมั่นคงทางพลังงานของประเทศเป็นสำคัญ โดยประกาศลงราชกิจจานุเบกษา ในวันที่ 29 ตุลาคม 2564

2.8 กำกับดูแลการใช้อสังหาริมทรัพย์เพื่อการวางระบบโครงข่ายพลังงาน โดย กกพ. เห็นชอบประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงานและประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน เห็นชอบราคาค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สิน ตลอดจนพิจารณาอุทธรณ์การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงาน และคัดค้านการก่อสร้างระบบโครงข่ายพลังงาน และพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนที่ดินและทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานรวม 1,391 เรื่อง

2.9 บริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดย กกพ. ได้อนุมัติกรอบวงเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 เพื่อใช้จ่ายตามวัตถุประสงค์ที่กำหนดภายใต้กรอบงบประมาณประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ดังนี้ มาตรา 97(1) เพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า รวมจำนวน 14,359 ล้านบาท มาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า รวมจำนวน 2,919.24 ล้านบาท มาตรา 97(4) เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย รวมจำนวน 1,920 ล้านบาท และมาตรา 97(5) เพื่อการส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า รวมจำนวน 600 ล้านบาท รวมจำนวนเงินทั้งสิ้น 19,798.24 ล้านบาท

ภาคผนวก 2

สรุปผลการประชุมคณะอนุกรรมการตามมาตรา 24 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

1. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า
2. คณะอนุกรรมการจัดหาไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน
3. คณะอนุกรรมการเฉพาะกิจปรับปรุงและพัฒนาการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน
4. คณะอนุกรรมการร่วมระหว่างหน่วยงานเพื่อดำเนินกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียสำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติ และสุขภาพ
5. คณะอนุกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการพลังงาน
6. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ
7. คณะอนุกรรมการกำกับการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าบริการพลังงาน
8. คณะอนุกรรมการเฉพาะกิจจัดทำโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้า ปี 2564 – 2568
9. คณะอนุกรรมการพัฒนาการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชี การเงิน และการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน
10. คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขันและกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ
11. คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า
12. คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox
13. คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และผลการพิจารณาเรื่องร้องเรียน
14. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน
15. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทน
16. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)
17. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
18. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า
19. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า
20. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
21. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองและพัฒนากฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน
22. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
23. คณะอนุกรรมการเปรียบเทียบ
24. คณะกรรมการตรวจสอบ

1. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	5/6
3	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	6/6
4	นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
5	นางสาวจารุวรรณ พิมสวรรค์ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
6	นายเรืองเดช ปั่นด้วง กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
7	นางเบญจรัตน์ เนติโพธิ์ อัตตาหกุล อัยการจังหวัดประจำสำนักงานอัยการสูงสุด สำนักงานที่ปรึกษากฎหมาย สำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	5/6
8	นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/6
9	รศ.ดร. กุลยศ อุดมวงศ์เสรี ผู้อำนวยการสถาบันวิจัยพลังงาน	อนุกรรมการ	5/6
10	นายพงษ์ศักดิ์ หาญบุญญานนท์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/6
11	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/6
12	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
13	นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและจัดหาพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	6/6

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2562 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 88/2562) ทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นชอบและเสนอแนะแนวทางเพื่อจัดทำระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้า รวมถึงการจัดทำประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้ารวมทั้งขั้นตอนการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้า ตลอดจนตรวจสอบและพิจารณาปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้องเพื่อนำเสนอ กกพ. วินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) พ.ศ. 2564 ประกาศ กกพ. เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) พ.ศ. 2564 และร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) พ.ศ. 2564 ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล สูบน้ำเพื่อการเกษตร (โครงการนำร่อง) พ.ศ. 2564 ประกาศ กกพ. เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา สำหรับกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร (โครงการนำร่อง) พ.ศ. 2564 และร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับสำหรับกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร (โครงการนำร่อง) พ.ศ. 2564 ร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับโครงการของ อบจ. นนทบุรี

2. คณะอนุกรรมการจัดหาไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	6/6
2	นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 1	6/6
3	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ คนที่ 2	6/6
4	นางสาวสุพิตร คำกลัด นางสาวนันธิดา รัชตเวชกุล (ผู้แทนสำรอง) นางสาวแพรวพรรณ วงศ์บุญเพ็ง (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	2/6 3/6 1/6
5	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/9
6	นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
7	นางปิยวรรณ สุขใส ผู้อำนวยการฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
8	นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและจัดหาพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	6/6
9	นางสาวแพรวพนิต คอนดี เจ้าหน้าที่วิชาการ ฝ่ายแผนและจัดหาพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	6/6

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการจัดหาไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 31 มกราคม 2563 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 10/2563) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2563 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 38/2563) ทำหน้าที่กำหนดหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าจากโครงการในประเทศเพื่อนบ้าน ศึกษาวิเคราะห์ความเหมาะสมของข้อเสนอโครงการ กำหนดกรอบการเจรจารับซื้อไฟฟ้า ตามหลักเกณฑ์ในการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าภายใต้กรอบนโยบาย เจรจารายละเอียดรับซื้อไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด รวมทั้งพิจารณาความเหมาะสมด้านเทคนิค (จุดเชื่อมโยง) และด้านราคารับซื้อไฟฟ้า เพื่อเสนอผลการเจรจาและผลการดำเนินงานต่อ กกพ. เพื่อพิจารณา เสนอคณะอนุกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับประเทศเพื่อนบ้าน (คณะอนุกรรมการประสานฯ)

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการประสานฯ จัดส่งรายละเอียดโครงการพลังน้ำจากสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) ต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาดำเนินการ คณะอนุกรรมการฯ ได้พิจารณาร่างขั้นตอนการดำเนินงาน กำหนดกรอบการเจรจารับซื้อไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์การพิจารณารับซื้อไฟฟ้าที่คณะอนุกรรมการประสานฯ กำหนด และได้พิจารณาข้อเสนอราคาค่าไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำใน สปป.ลาว เสนอต่อ กกพ. พิจารณาเพื่อเสนอคณะอนุกรรมการประสานฯ เป็นผู้พิจารณาการรับซื้อไฟฟ้าและเสนอ กพช. พิจารณาต่อไป

3. คณะอนุกรรมการเฉพาะกิจปรับปรุงและพัฒนาการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	24/24
2	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	22/24
3	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	19/24
4	นายกัลย์ แสงเรือง ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	23/24
5	นายมนยศ วรรธนะภูติ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	21/24
6	นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	23/24
7	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	24/24
8	นายนิเวศน์ จรัสดำรง ผู้อำนวยการฝ่ายเทคโนโลยีสารสนเทศ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	24/24
9	นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์ ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	24/24
10	นายศุภศิษฐ์ ศรีสวัสดิ์นุภาพ ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอนุญาตกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	24/24

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการเฉพาะกิจปรับปรุงและพัฒนาการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2563 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 82/2563) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 90/2564) เพื่อทำหน้าที่จัดทำข้อเสนอในการปรับปรุงและพัฒนาวิธีการ ขั้นตอน กระบวนการสำหรับการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน (Licensing Scheme)

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาการปรับปรุง Licensing Scheme สำหรับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยในส่วนของกิจการไฟฟ้าได้มีการทบทวนและปรับปรุงคุณสมบัติผู้ขออนุญาต รายการเอกสารประกอบการขออนุญาต กระบวนการก่อนขออนุญาต (Pre-Licensing) ในการจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice : CoP) และการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย พร้อมทั้งปรับปรุงประเภทและกระบวนการขอรับใบอนุญาตทุกประเภท ได้แก่ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า โดยแยกประเภทใบอนุญาตเป็น 2 ระยะ คือ ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า และใบอนุญาตกิจการจำหน่ายไฟฟ้า และในส่วนของกิจการก๊าซธรรมชาติ ได้มีการปรับปรุงประเภทใบอนุญาตจากเดิมที่กำหนดไว้ 4 ประเภท เป็น 6 ประเภท ได้แก่ ใบอนุญาตจัดหาและ/หรือค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ใบอนุญาตเก็บรักษาและ/หรือแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ใบอนุญาตระบบท่อก๊าซธรรมชาติหลัก ใบอนุญาตระบบท่อก๊าซธรรมชาติกิ่ง ใบอนุญาตระบบท่อก๊าซธรรมชาติย่อย และใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งมีการปรับกระบวนการขออนุญาตสำหรับใบอนุญาตแต่ละประเภทอีกด้วย ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามแนวทาง One Stop Service และตามนโยบายภาครัฐ รวมทั้งสอดคล้องกับรูปแบบธุรกิจไฟฟ้าในปัจจุบันและรองรับรูปแบบธุรกิจใหม่ในอนาคต

4. คณะอนุกรรมการร่วมระหว่างหน่วยงานเพื่อดำเนินกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติ และสุขภาพ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	2/2
2	นายมนยศ วรรธนะภูติ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	2/2
3	นายภูธร กวีพันธ์ (ผู้แทนสำรอง) วิศวกรชำนาญการพิเศษ กองบริการงานอนุญาตโรงงาน 2 ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม	อนุกรรมการ	2/2
4	นายอัฐพล จิรวัฒน์จรรยา รองผู้ว่าการ (ยุทธศาสตร์และพัฒนา) ผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	2/2
5	นายอดิศักดิ์ ชูสุข ผู้อำนวยการกองวิจัย ค้นคว้าพลังงาน นางสาวธารทิพย์ เศรษฐชาญวิทย์ (ผู้แทนสำรอง) นักวิทยาศาสตร์ชำนาญการพิเศษ ผู้แทนกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	อนุกรรมการ	1/2 1/2
6	นางเอมอร ณ ลำปาง ปลัดเทศบาลตำบลแม่เมาะ ผู้แทนเทศบาลตำบลแม่เมาะ	อนุกรรมการ	2/2
7	นายสมพจน์ วิบูลย์เกียรติ ผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และแผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
8	นายพรเทพ โชตินุชิต ผู้อำนวยการฝ่ายส่งเสริมการมีส่วนร่วมและคุ้มครองสิทธิประโยชน์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
9	นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
10	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
11	นายพร้อมพงษ์ วงศ์มณีนิล ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงาน กกพ. ประจำเขต 1 (เชียงใหม่) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2
12	นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์ ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	2/2

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการร่วมระหว่างหน่วยงานเพื่อดำเนินกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียสำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติ และสุขภาพ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2564 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 11/2564) เพื่อทำหน้าที่ในการสรรหาคณะกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณากำหนดเกณฑ์การคัดเลือกและคัดเลือกคณะกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ (โครงการ EHIA) ของโครงการโรงไฟฟ้าแม่เมาะทดแทน เครื่องที่ 8 - 9 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย รวมจำนวน 5 ท่าน จากบัญชีรายชื่อผู้เชี่ยวชาญด้านสังคมศาสตร์/การมีส่วนร่วมของประชาชน ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านวิศวกรรม และด้านสุขภาพ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ที่ขึ้นทะเบียนเป็นผู้ทรงคุณวุฒิไว้เดิมกับสำนักงาน กกพ. รวมทั้งดำเนินการสรรหาบุคคลผู้เชี่ยวชาญเพิ่มเติมในทุกด้านจากหน่วยงานต่างๆ ทั้งภาครัฐและเอกชน เพื่อรองรับโครงการ EHIA อื่นๆ ที่อาจจะมีขึ้นในอนาคตอีกด้วย

5. คณะอนุกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ที่ปรึกษา	12/13
2	นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	13/13
3	นายมนยศ วรรธนะภูติ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	11/13
4	นางสาวรุ่งอรุณ ญาติบรรทุง ผู้อำนวยการกลุ่มงานพลังงาน นายธนัญชัย มงคลทรัพยา (ผู้แทนสำรอง) นักวิชาการสิ่งแวดล้อมชำนาญการ ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	อนุกรรมการ	9/13 4/13
5	นายอัฏพล จิรวัฒน์จรรยา รองผู้ว่าการสายงานยุทธศาสตร์และพัฒนา นางสาวอิศริยา แสงเจริญ (ผู้แทนสำรอง) ผู้อำนวยการกองสิ่งแวดล้อมและพลังงาน นางสาวขนกนันท์ จินดาประชา (ผู้แทนสำรอง) นักวิทยาศาสตร์ 6 กองสิ่งแวดล้อมและพลังงาน ผู้แทนการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	9/13 2/13 1/13
6	นางสาวเสาวณิต อุดมพงษ์ วิศวกรชำนาญการ กองบริการงานอนุญาตโรงงาน 2 ผู้แทนกรมโรงงานอุตสาหกรรม	อนุกรรมการ	13/13
7	นายถวัลย์ ธนกิจเจริญพัฒน์ รองอธิบดี ผู้แทนกรมธุรกิจพลังงาน	อนุกรรมการ	12/13
8	นายทองคำ ปิยธีรวงศ์ ผู้เชี่ยวชาญพิเศษ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	12/13
9	นางสาวกุลกัญญา เวชพันธุ์ ผู้อำนวยการฝ่ายอนุญาตกิจการพลังงาน นายศุภศิษฐ์ ศรีสวัสดิ์นุภาพ (ผู้แทนสำรอง) ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอนุญาตกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/13 2/13
10	นางสาวพิมพ์นิภา ศรีโพธิ์งาม (ผู้แทนสำรอง) ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายวิศวกรรมและส่งเสริมการแข่งขัน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	13/13

5. คณะอนุกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการพลังงาน (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
11	นายยงยุทธ มหาเวชาศิริ ผู้อำนวยการฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี นายพลภัทร จันทระเปาระยะ (ผู้แทนสำรอง) เจ้าหน้าที่วิชาการ ฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/13 2/13
12	นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	13/13
13	นางสาวปิยนุช กลั่นสอน ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายตรวจสอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	13/13

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกำกับและติดตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 6 มกราคม 2563 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 1/2563) เพื่อทำหน้าที่ให้ข้อเสนอแนะในการกำกับและติดตามการดำเนินงานตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม และให้ความเห็นต่อรายการตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม (ประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP)) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA หรือรายงาน EHIA) และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ใน CoP หรือ EIA หรือ EHIA

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแผนการทบทวนการกำหนดมาตรการในรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) และแนวทางการพิจารณารายการขอเปลี่ยนแปลงในรายงาน EIA หรือ EHIA จำนวน 11 เรื่อง พิจารณาให้ความเห็นรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) จำนวน 8 โครงการ รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน EIA/EHIA จำนวน 30 โครงการ เรื่องร้องเรียนและการตรวจติดตามการดำเนินงานตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม จำนวน 10 โครงการ และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ รอบ 2/2563 (ฉบับเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2563) และรอบ 1/2564 (ฉบับเดือนมกราคม - มิถุนายน 2564)

6. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นางอรรชกา สีบุญเรือง กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	3/3
3	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	3/3
4	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 3	3/3
5	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
6	นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3

6. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
7	นางธิดา พัทธธรรม นางภาวิณา อัศวมณีกุล (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	1/3 1/3
8	นายวรากร พรหโมบล นางสาวจิตติมา มัณฑะจิตร (ผู้แทนสำรอง) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	2/3 1/3
9	นางศิรินา อินแก้ว (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
10	นางสุณี เอกสมทราเมษฐ์ สำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ	อนุกรรมการ	2/3
11	นายชาญวิทย์ นาคบุรี นายสุธารักษ์ ธีร์จันทึก (ผู้แทนสำรอง) นางสาววรชา ลัทธิยากร (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	1/3 1/3 1/3
12	พ.ต.อ. ประทีป เจริญกัลป์ (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค	อนุกรรมการ	3/3
13	นายไพรัตน์ ตังคเศรณี นายอมร ทรัพย์ทวีกุล สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	1/3 1/3
14	ดร.สมศักดิ์ วิวัฒน์พนชาติ สภาหอการค้าแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	1/3
15	นางสาวชุลีพร น่วมทนง สมาคมธนาคารไทย	อนุกรรมการ	3/3
16	นายเทียนไชย จงพีร์เพียง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
17	นายกวี จงคงคาวุฒิ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	3/3
18	นางปิยวรรณ สุขใส ผู้อำนวยการฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/3
19	นายชาญชัย อมรวิภาส ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	3/3

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2562 และ 21 กุมภาพันธ์ 2563 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 95/2562 และคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 16/2563) เพื่อทำหน้าที่ พิจารณาให้ความเห็นต่อข้อเสนอสมมติฐานและข้อมูลในการกำหนดอัตราค่าพลังงานและค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน โดยมีขั้นตอนการพิจารณาที่โปร่งใส และรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณารายงานการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) รอบเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2563 เดือนกันยายน - ธันวาคม 2563 และเดือนมกราคม - เมษายน 2564 ตลอดจนพิจารณาประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับการเรียกเก็บในเดือนมกราคม - เมษายน 2564 เดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2564 และเดือนกันยายน - ธันวาคม 2564

7. คณะอนุกรรมการกำกับการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าบริการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	11/11
2	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	11/11
3	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	11/11
4	นางอรรชกา สีบุญเรือง กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 3	11/11
5	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 4	10/11
6	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/11
7	นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/11
8	นายชาญวิทย์ นาคบุรี นางสาวปิยวรรณ ล่ามกิจจา นายสุธารักษ์ ธีร์จันทึก (ผู้แทนสำรอง) นางสาววรชยา ลัทธยาพร (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	3/11 4/11 1/11 1/11
9	นายอนิรุทธิ์ ธนกรมนตรี นางสาวภาวิณี โกษา (ผู้แทนสำรอง) นางศิรินา อินแก้ว (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	5/11 3/11 3/11
10	นางธิดา พัทธธรรม นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกูล นางภาวิณา อัศวมณีกุล (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	2/11 1/11 5/11
11	นายเทียนไชย จงพีร์เพียง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/11
12	นายสมชาย ศักดาเวคีอิศร ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/11
13	นายสุวัฒน์ เชวงโชติ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/11
14	นางปิยวรรณ สุขใส ผู้อำนวยการฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน นายชาญชัย อมรวิภาส ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน รักษาการในตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	10/11 1/11
15	นายชาญชัย อมรวิภาส ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน นายศิริศักดิ์ เกียรติหนุนทวี ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน นางธันยพร อภิโยคการ ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	4/11 5/11 2/11

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกำกับการจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าบริการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2562 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 94/2562) ต่อมาได้มีการปรับปรุงองค์ประกอบของคณะอนุกรรมการฯ เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2563 และ 22 กันยายน 2563 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 15/2563 และคำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 75/2563) เพื่อพิจารณาแนวทางการกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงานภายใต้กรอบนโยบายและแนวทางของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าบริการพลังงาน ดังนี้

(1) กำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้า ประกอบด้วย

1) ร่างประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง กรอบหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า

2) ข้อเสนออัตราค่าบริการในการใช้หรือการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับโครงการ ERC Sandbox

3) ร่างหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2564 - 2568

4) ร่างรายงานการศึกษาแนวทางการกำหนดค่าใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายไฟฟ้า

5) การกำหนดค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบและทดสอบระบบอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

(2) กำกับอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย

1) การตรวจสอบผลประโยชน์ทางบัญชีจากภาระการจัดหาก๊าซธรรมชาติที่มากกว่าความต้องการ ทำให้เกิดภาระผูกพันต้องจ่ายเงินค่าก๊าซธรรมชาติล่วงหน้าตามปริมาณในสัญญาไปก่อน (Take or Pay)

2) ข้อเสนอของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในการบริหารจัดการผลประโยชน์จากภาระการจัดหาก๊าซธรรมชาติที่มากกว่าความต้องการทำให้เกิดภาระผูกพันต้องจ่ายเงินค่าก๊าซธรรมชาติล่วงหน้าตามปริมาณในสัญญาไปก่อน (Take or Pay)

3) การปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติ จากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) พ.ศ. 2561 และหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) พ.ศ. 2560

4) โครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2

5) ผลการคำนวณอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Lc) ประจำปี 2564 ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

6) ผลการคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Tc) ประจำปี 2564 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

7) ทบทวนหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2

8) ข้อเสนอการคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

9) การคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติส่วนของต้นทุนคงที่ (Td)

10) การคำนวณอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซส่วนของต้นทุนคงที่ (Ld) สถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลว หนองแฟบ ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

8. คณะอนุกรรมการเฉพาะกิจจัดทำโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้า ปี 2564 - 2568

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	10/10
2	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	9/10
3	นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/10 1/10
4	นางธิดา พัทธธรรม นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกูล (ผู้แทนสำรอง) นางภาวิณา อัศวมณีกุล (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	1/10 1/10 7/10
5	นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู (ผู้แทนสำรอง) นางศิรินา อินแก้ว (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/10 8/10
6	นางสาวปิยวรรณ ล่ามกิจจา นายสุธารักษ์ ธีร์จันทึก (ผู้แทนสำรอง) นางสาววรชยา ลัทธยาพร (ผู้แทนสำรอง) สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	อนุกรรมการ	4/10 2/10 4/10
7	นางสาวจิราพร ศิริคำ นายสาธิต ครองสัตย์ (ผู้แทนสำรอง) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	7/10 3/10
8	นายสมศักดิ์ บำรุงวัด (ผู้แทนสำรอง) การไฟฟ้านครหลวง	อนุกรรมการ	9/10
9	นายภาณุมาศ ลิ้มสุวรรณ นายประดิษฐ์ เฟื่องฟู (ผู้แทนสำรอง) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	อนุกรรมการ	8/10 2/10
10	นายเทียนไชย จงพีร์เพียง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/10
11	นายสุวัฒน์ เชวงโชติ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
12	นางปิยวรรณ สุขใส ผู้อำนวยการฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	10/10
13	นายชาญชัย อมรวิภาส ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน นางธันยพร อภิโยคการ ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	9/10 1/10

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการเฉพาะกิจจัดทำโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้า ปี 2564 - 2568 ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 8 มกราคม 2564 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 1/2564) เพื่อกำกับการจัดทำโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้า ปี 2564 - 2568 ภายใต้นโยบายและแนวทางที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติกำหนด ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแผนการดำเนินงานในการจัดทำโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี 2564 - 2568 การทบทวนช่วงเวลาของอัตราค่าไฟฟ้าที่แตกต่างกันตามช่วงเวลาของการใช้ (TOU) ที่สอดคล้องกับลักษณะการใช้ไฟฟ้าของประเทศไทย การทบทวนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า และอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้า ต้นทุนค่าบริการรายเดือน MRBC การจัดทำข้อมูลประกอบการจัดทำอัตราค่าบริการไฟฟ้าที่สะท้อนต้นทุนการให้บริการของกิจการไฟฟ้า (Marginal Cost) พร้อมผลการคำนวณประมาณการฐานะทางการเงินของการไฟฟ้า ปี 2564 - 2568 ภายใต้โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปัจจุบัน การทบทวนอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ (Interruptible Tariff) หลักเกณฑ์ทางการเงิน (Financial Criteria) แนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้าในที่สาธารณะ (Public EV Charger) บ้านอยู่อาศัยที่มีการติดตั้งหัวชาร์จสำหรับอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า (Home EV Charger) และผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท Prosumer แนวทางการพิจารณาทบทวนสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) และการกำหนดองค์ประกอบค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (PE) สำหรับการทบทวนเป็นวงรอบทุก 4 เดือน ข้อเสนอแนวทางการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งและอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีก และการพิจารณาราคาโอนถ่านหินลิกไนต์ เหมืองแม่เมาะ

9. คณะอนุกรรมการพัฒนาการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชี การเงินและการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	3/3
2	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	2/3
3	นางดวงมณี โกมารทัต ผู้ทรงคุณวุฒิ	รองประธานอนุกรรมการ	3/3
4	ผศ. วิภาดา ตันติประภา สภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์	อนุกรรมการ	2/3
5	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
6	นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
7	นายมนยศ วรรธนะภูติ ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	2/3
8	นางสาวธิดารัตน์ สุวรรณชัยโฆษิต ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/3
9	นายภูวนารถ ชุณหปราณ ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและส่งเสริมการแข่งขัน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/3
10	นางปิยวรรณ สุขใส ผู้อำนวยการฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	3/3
11	นางธันยพร อภิโยคการ ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	3/3

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพัฒนาการจัดทำรายงานข้อมูลทางบัญชี การเงิน และการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2564 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 13/2564) เพื่อกำกับการจัดทำรายงานข้อมูลเพื่อการกำกับดูแลและการเปิดเผยข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานให้เหมาะสมและให้การดำเนินงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ตามหลักสากลและเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไข การจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับผู้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2563

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาการบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสถานีวัดและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กรณีโอนให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบกแก่บุคคลที่สาม ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (Third Party Access Code: TPA Code) ร่างคู่มือการแยกบัญชีกิจการไฟฟ้าตามมาตรฐานสากล (Uniform System of Accounts: USoA) การจัดทำ Best Available Information (BAI/Benchmarking) สำหรับกิจการไฟฟ้า รูปแบบรายงานการบัญชีและการเงินเพื่อการกำกับดูแลสำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติ และร่างคู่มือการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินสำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติ และการจัดทำ Best Available Information (BAI/Benchmarking) สำหรับกิจการก๊าซธรรมชาติ

10. คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขันและกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	9/10
2	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	9/10
3	นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี (ผู้แทนสำรอง) ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ อนุกรรมการ	9/10 1/10
4	นายอนิรุทธิ์ ธนกรมนตรี นางสาวศศิธร เจษฎาฐิติกุล นางสาวภาวิณี โกษา สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	7/10 2/10 1/10
5	นางธิดา พัทธธรรม นางภาวิณา อัศวมณีกุล สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	7/10 1/10
6	นายวรากร พรหโมบล นางสาวจิตติมา มัณฑะจิตร กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	อนุกรรมการ	5/10 4/10
7	ดร. วีรินทร์ หวังจิรนิรันดร์ สถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	อนุกรรมการ	10/10
8	นายภาณุ สุทธิรัตน์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/6
9	นายทวีศักดิ์ ไทพิทักษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/10

10. คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขันและกำกับระบบโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
10	นายภูวนารถ ชุณหปราณ ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและส่งเสริมการแข่งขัน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	10/10
11	นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน นางสุภัทรา วิชชุโอภาส ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	9/10 1/10

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการส่งเสริมการแข่งขันและกำกับโครงข่ายกิจการก๊าซธรรมชาติ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 115/2561) ต่อมาได้มีการปรับปรุงองค์ประกอบ และอำนาจหน้าที่ของคณะอนุกรรมการฯ เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2562 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 91/2562) เพื่อทำหน้าที่กำกับการแข่งขันการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ รวมถึงการกำหนดมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการกำกับการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปด้วยความเหมาะสมและเป็นธรรมตามเจตนารมณ์และวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณา ดังนี้

(1) ค่าปรับความไม่สมดุล (Imbalance Charge) และค่าปรับการใช้ความสามารถเกินกำหนด (Capacity Overuse) ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

(2) ค่าใช้จ่าย/เบี้ยปรับ สำหรับการบริการจัดการสถานีเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

(3) ความเห็นเกี่ยวกับปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะในการเปิดให้ใช้สถานี LNG และระบบส่งก๊าซธรรมชาติแก่บุคคลที่สามของบริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด

(4) แนวทางการทบทวนระเบียบ กกพ. ว่าด้วย มาตรฐานคุณภาพการให้บริการในกิจการก๊าซธรรมชาติ

(5) การขยายระบบโครงข่ายจำหน่ายก๊าซธรรมชาติของ บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด บริษัท ปตท. จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด บริษัท ดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอ็นจีดี 2 จำกัด และภายในนิคมอุตสาหกรรมเกตเวย์ ซิตี้ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

(6) หลักเกณฑ์การปฏิบัติ (Code of Conduct) สำหรับการประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

(7) การปรับปรุงประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้ หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจี แก่บุคคลที่สาม พ.ศ. 2557 (TPA Regime)

(8) ร่างข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และจัดทำร่างประกาศ กกพ. จำนวน 6 เรื่อง ได้แก่

1) หลักเกณฑ์การกำกับดูแลการเรียกรับจ่ายก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อความมั่นคง

2) หลักเกณฑ์การกำกับดูแลการบริหารจัดการและการเรียกรับจ่ายก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อประโยชน์สูงสุดของประเทศ

3) หลักเกณฑ์การกำกับดูแลการบริหารจัดการและการเรียกรับจ่ายก๊าซธรรมชาติผู้บริหารราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซที่ส่งเข้าระบบส่งก๊าซของประเทศ (Pool Price)

4 หลักเกณฑ์การจัดหา LNG ด้วยสัญญา Spot ในรูปแบบ Spot Flexible เพื่อนำมาใช้สำหรับ Pool Gas

5) หลักเกณฑ์การจัดหา LNG ด้วยสัญญา Spot และ/หรือสัญญาระยะสั้น สำหรับนำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพื่อขายเข้าระบบ

6) หลักเกณฑ์การกำกับดูแลการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้บริหาร Pool Gas

(9) โครงการก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อเชื่อมต่อระหว่างสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด และสถานีแอลเอ็นจีหนองแฟบ (T1 & T2 Interconnection Pipeline) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

(10) การปรับปรุงแนวปฏิบัติทางธุรกิจ (Code of Conduct) สำหรับการประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

(11) แนวทางการปรับกรอบคุณภาพก๊าซธรรมชาติในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ C-Day ครั้งที่ 4

(12) การปรับปรุงข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการของสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สามและการเชื่อมต่อ (Third Party Access Code: TPA Code) ฉบับที่ 3 ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

(13) การพิจารณากำหนดกรอบควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติ และกำหนดค่าดัชนี Wobbe (WI) ของก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันออกและฝั่งตะวันตก

(14) การจัดหาก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าเอกชน ตามแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ 2

(15) ความก้าวหน้าโครงการศึกษาหลักเกณฑ์ราคา LNG นำเข้า (LNG Benchmark)

11. คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	12/12
2	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	12/12
3	นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี (ผู้แทนสำรอง) ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/12 2/12
4	นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกูล นางภาวิณา อัศวมณีกุล สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	2/12 7/12
5	นายวีระพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู นางสาวสุพิตร คำกลัด นางสาวนันธิดา รัชตเวชกุล นายวัชรินทร์ ยกย่อง นายสวราชย์ ด่านพิทักษ์กุล สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	1/12 2/12 7/12 1/12 1/12
6	นายพฤฒิชัย จงเลิศวณิชกุล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/12
7	นายสมยศ ธีระวงศ์สกุล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/12
8	นายพิพัฒน์ หงส์ลดารมภ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	12/12
9	นายอังกูร มนธาตุผลิน ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	12/12
10	นายพิชัย สงวนชัยไผ่วงศ์[2/] ผู้ทรงคุณวุฒิ นายวิทูร จงเจริญพรชัย ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	2/12 5/12
11	นายนำชัย หล่อวัฒนตระกูล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	12/12
12	นายวีระชัย โกยกุล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	12/12

11. คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
13	นายจิตติน แตงเที่ยง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/12
14	นายภูวนารถ ชุณหปราณ ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและส่งเสริมการแข่งขัน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	11/12
15	นางสาวจีรวรรณ โรจน์เจริญชัย ผู้อำนวยการฝ่ายแผนและกำกับการจัดหาพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	12/12

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

[2/] ผู้ทรงคุณวุฒิได้รับคำสั่ง กกพ. ที่ 24/2564 ปรับปรุงองค์ประกอบคณะอนุกรรมการการฯ ครั้งที่ 2 เปลี่ยนเป็น นายวิทูร จงเจริญพรชัย เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2564

คณะอนุกรรมการกำกับระบบผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้า และศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 112/2561) ต่อมาได้มีการปรับปรุงองค์ประกอบคณะอนุกรรมการฯ ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2562 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 91/2562) และได้มีการปรับปรุงองค์ประกอบคณะอนุกรรมการการฯ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2564 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 24/2564) เพื่อทำหน้าที่ กำกับการแข่งขันการประกอบกิจการไฟฟ้า รวมถึงการกำหนดมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการกำกับการประกอบกิจการไฟฟ้าให้เป็นไปด้วยความเหมาะสมและเป็นธรรมตามเจตนารมณ์และวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาข้อเสนอให้ปรับปรุง Grid Code เรื่อง ข้อแตกต่างของข้อปฏิบัติการขอเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์กับระบบของการไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค แผนลงทุนกิจการไฟฟ้า แผนขยายโครงข่ายไฟฟ้า กำกับมาตรฐานวิศวกรรม ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม มาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า

12. คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นางอรรชกา สีบุญเรือง กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	4/4
2	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	4/4
3	นายวีระศักดิ์ วีระธรรมโม รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/4
4	นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	3/4
5	นางสาวจารุวรรณ พิมสวรรค์ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	4/4
6	ดร.อำพล อาภาธนากร สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	4/4
7	รองศาสตราจารย์ ดร.กุลยศ อุดมวงศ์เสรี สถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	อนุกรรมการ	4/4
8	นางสาวมนพะงา เล็กขาว สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ	อนุกรรมการ	4/4

12. คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
9	นายสุวิทย์ ธรณินทร์พาณิชย์ กลุ่มพลังงานหมุนเวียน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	4/4
10	นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	4/4
11	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	4/4
12	นายภูวนารถ ชุณหปราณ ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและส่งเสริมการแข่งขัน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	4/4

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2562 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 31/2562) ต่อมาได้มีการปรับปรุงองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ของคณะอนุกรรมการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2562 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 92/2562) เพื่อทำหน้าที่กำหนดหลักเกณฑ์เพื่อใช้ในการประเมินคัดเลือกโครงการ ERC Sandbox ให้เป็นไปด้วยความเหมาะสมและเป็นธรรมตามเจตนารมณ์ และวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแผนปฏิบัติการ (Action Plan) จำนวน 7 โครงการ ได้แก่ โครงการบริหารจัดการพลังงาน T77 แผนปฏิบัติการ โครงการพัฒนาต้นแบบเมืองอัจฉริยะ (Smart City) ร่วมกับมหาวิทยาลัยเชียงใหม่ เป็นศูนย์กลางเพื่อการศึกษาและพัฒนา โครงการ Sun Share Smart Green Energy Community โครงการระบบบริหารจัดการการตอบสนองด้านความต้องการไฟฟ้า และระบบบริหารจัดการพลังงานแบบอัตโนมัติ (Automated Demand Response) โครงการพัฒนา Regional LNG Hub โครงการนำร่องการให้บริการรับส่งพลังงานไฟฟ้าผ่านระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน และลูกค้าของผู้ผลิตไฟฟ้า และโครงการ Virtual Net Metering นอกจากนี้ยังได้มีการพิจารณาเรื่องอื่นๆ เพื่อให้สนับสนุนการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพ บรรลุเป้าหมายของการดำเนินโครงการ ประกอบด้วย ระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแก่บุคคลที่สาม พ.ศ. 2562 การจัดทำร่างหลักเกณฑ์การจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Framework) แนวทางการกำกับการนำระบบกักเก็บพลังงาน (ESS) มาใช้ในกิจการพลังงาน แนวทางการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ 2 ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการพื้นที่ทดสอบมหาวิทยาลัยอัจฉริยะด้านพลังงานของจุฬาฯ : การซื้อขายไฟฟ้าแบบ Peer to Peer และอาคารอัจฉริยะ แนวทางการจัดสรรกำลังผลิตรวมในโครงการ ERC Sandbox ที่ได้รับจาก กพช. และโครงการ Virtual Net Metering ขอขยายระยะเวลาดำเนินโครงการ

13. คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	7/7
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	7/7
3	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/7
4	นางฤดี ภริงคาร ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/7

13. คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
5	นายเพิ่มสิน วิชิตนาค รองอธิบดีอัยการ สำนักงานการยุติการดำเนินคดีแพ่งและอนุญาโตตุลาการ นางสาวปิยาภรณ์ พิสิฐพิทย์ (ผู้แทนสำรอง) อัยการจังหวัดประจำสำนักงานอัยการสูงสุด สำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	6/7 1/7
6	นายศรัณย์ รักษ์เผ่า นายจิติภัทร์ บุญสม สำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค	อนุกรรมการ	4/7 3/7
7	นายหิน นววงศ์ นายนำชัย เอกพัฒนพานิชย์ สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	4/7 3/7
8	นายสุกานต์ อินทรครรชิต ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/7
9	นายสาคร พยัคฆเรือง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/7
10	นายสุรชัย สุวรรณชัยรักษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/7
11	นายพรเทพ โชตินุชิต ผู้อำนวยการฝ่ายส่งเสริมการมีส่วนร่วมและคุ้มครองสิทธิประโยชน์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	7/7
12	นางสาวพิมสาย เขียวสุทธิ เจ้าหน้าที่วิชาการ ฝ่ายส่งเสริมการมีส่วนร่วมและคุ้มครองสิทธิประโยชน์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	7/7

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2561 (คำสั่ง กกพ. ที่ 111/2561) และที่แก้ไขเพิ่มเติมเมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2562 (คำสั่ง กกพ. ที่ 86/2562) และเมื่อวันที่ 22 กันยายน 2563 (คำสั่ง กกพ. ที่ 74/2563) เพื่อทำหน้าที่ พิจารณาให้ความเห็นและข้อเสนอแนะในกรณีผู้ใช้พลังงานไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต (คพข.) ตามมาตรา 101 กรณีข้อพิพาทระหว่างผู้ใช้พลังงานกับผู้รับใบอนุญาตตามมาตรา 120(1) และกรณีผู้รับใบอนุญาตโต้แย้งหรือไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของ คพข. ตามข้อ 21 วรรคสอง ของระเบียบ กกพ. ว่าด้วยหลักเกณฑ์การยื่นเรื่องร้องเรียน การรับเรื่องร้องเรียน และวิธีพิจารณาเรื่องร้องเรียนของผู้ใช้พลังงานเกี่ยวกับความเดือดร้อนเสียหาย และข้อพิพาทระหว่างผู้ใช้พลังงานกับผู้รับใบอนุญาต พ.ศ. 2553 และที่แก้ไขเพิ่มเติม (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2558

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ มีการประชุมจำนวน 7 ครั้ง และมีเรื่องร้องเรียนที่ได้พิจารณา จำนวนทั้งหมด 5 เรื่อง คือ

(1) กรณีเรียกเก็บค่าไฟฟ้าย้อนหลัง

(2) กรณีใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าระบุประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าไม่ถูกต้อง และคิดค่าบริการรายเดือนเกินจริง และพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัยของ คพข.

(3) กรณีไฟฟ้าตกดับ ทำให้ค่าไฟฟ้าสูงผิดปกติ จำนวน 2 เรื่อง และพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัยของ คพข.

(4) กรณีสายยึดโยงเสาไฟฟ้าของ กฟภ. กีดขวางทางเข้าออกบ้านพักอาศัย ตลอดจนทบทวนปรับปรุงร่างประกาศ กกพ. เรื่อง มาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้ารายย่อย พ.ศ. 2558 ประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก เนื่องจากมีผลใช้บังคับมาแล้วครบ 4 ปี เพื่อให้การคุ้มครองผู้ใช้ไฟฟ้าสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน โดยคณะอนุกรรมการฯ มีความเห็นในประเด็นต่างๆ อาทิ การตรวจเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า การดับไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงาน การคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า กำหนดระยะเวลาชำระค่าไฟฟ้า การคิดค่าปรับกรณีผู้ใช้ไฟฟ้าไม่ชำระเงินภายในระยะเวลาที่กำหนด การแสดงข้อมูลการใช้ไฟฟ้าย้อนหลัง การต่อกลับไฟฟ้า และการทบทวนมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าให้ครอบคลุมทุกประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า เป็นต้น

14. คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	10/10
2	นายสหัส ประทักษ์นุกุล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	10/10
3	นายประเทศ ศรีชมภู รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/10
4	นางสาวอัญชลี นาคยา ผู้อำนวยการกลุ่มงานยุทธศาสตร์ด้านความมั่นคงภายใน นายสมพร ยิ้มเผือก นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ กระทรวงมหาดไทย	อนุกรรมการ	2/10 7/10
5	นายศิวเรศ ธรรมวิเศษ ผู้แทนกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	7/10
6	นายยุทธนา วิญญูพงศ์พันธ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
7	นายรณชัย วรรณเสวก ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
8	นายสุชาลี สุมามาลย์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/10
9	นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	10/10
10	นายณฐพัทธ ศรีสุข เจ้าหน้าที่วิชาการ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	10/10

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน พ.ศ. 2562 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 46/2562) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาให้ความเห็นการขออนุมัติประกาศกำหนดเขตสำรวจเพื่อประโยชน์ในการสำรวจหรือเพื่อหาสถานที่ตั้งระบบโครงข่ายพลังงานของผู้รับใบอนุญาต พิจารณาอนุมัติตามที่กำหนดไว้ในมาตรา 105 แห่งพระราชบัญญัติฯ รวมถึงพิจารณาให้ความเห็นแผนผัง ทิศทาง และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงานของผู้รับใบอนุญาตตามมาตรา 106 แห่งพระราชบัญญัติฯ เพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณา

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาให้ความเห็นการขออนุมัติประกาศกำหนดเขตสำรวจ จำนวน 7 ระบบโครงข่าย และพิจารณาให้ความเห็นการพิจารณาแผนผังเขตระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 31 ระบบโครงข่าย และแจ้งรับทราบงานปรับปรุงโครงข่ายพลังงาน จำนวน 22 ระบบโครงข่าย

15. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	11/11
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	10/11
3	นายประเทศ ศรีชมภู รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/11
4	นายรณชัย วรรณเสวก ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/11
5	นายเปลี่ยน แก้วฤทธิ์ รองอธิบดีกรมที่ดิน	อนุกรรมการ	7/11
6	นายฐนัญพงษ์ สุขสมศักดิ์ ผู้แทนกรมธนารักษ์	อนุกรรมการ	10/11
7	นายสุรักษ์ ชุณหโสภาค ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	11/11
8	นายกิตติศักดิ์ เตชะพิเชฐวนิช ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน นายกริช เทพลักษณ์เลขา เจ้าหน้าที่วิชาการ ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	10/11 11/11

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทน ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม พ.ศ. 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ.ที่ 110/2561) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานและอุทธรณ์ค่าทดแทน

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาคำอุทธรณ์ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงานและคัดค้านการเข้าก่อสร้าง และมีมติแล้ว จำนวน 298 ราย และพิจารณาคำอุทธรณ์จำนวนเงินค่าทดแทน จำนวน 760 ราย

16. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายคมกฤช ตันตระวานิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	8/9
2	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล[2/] รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9
3	นางฤดี ภริงคาร[2/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/9

16. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
4	นายกัลย์ แสงเรือง[2/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	8/9
5	นายคงศักดิ์ บูรณะกุล (ผู้แทนสำรอง) นางเพียงพิศ จันโททัย (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงบประมาณ	อนุกรรมการ	8/9 1/9
6	นางภัทรพร วรทรัพย์ นางสาวสุณีย์ มงคลเลิศพาณิช (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนกระทรวงการคลัง	อนุกรรมการ	1/9 7/9
7	นางสาววิลลี่ อมราภรณ์ ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	7/9
8	นางนิจนิรันดร์ สุวรรณเกต ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
9	นายรัฐชัย ศีลาเจริญ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/9
10	นายนฤมิตร สว่างผล[2/] ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารจัดการและติดตามประเมินผลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	อนุกรรมการและเลขานุการ	8/9
11	นายสรา สุวรรณรัตน์[2/] ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายบริหารจัดการและติดตามประเมินผลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	9/9

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด
[2/] เปลี่ยนแปลงชื่อฝ่ายงานให้สอดคล้องตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการแบ่งส่วนงานสำนักงาน กกพ. พ.ศ. 2562

คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2561 (คำสั่ง กกพ. ที่ 90/2561) ต่อมาได้มีการปรับปรุงองค์ประกอบเมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2562 (คำสั่ง กกพ. ที่ 78/2562) เพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณานำยุทธศาสตร์ แผนงาน และแนวทางการบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไปสู่การปฏิบัติ และบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้เป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ ประกาศ และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งกำหนดระเบียบหรือข้อบังคับเกี่ยวกับการบริหารจัดการ และการบริหารงานบุคคลของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตลอดจนกำกับดูแลติดตามเร่งรัดการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์การจัดตั้ง

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแผนการบริหารความเสี่ยงกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปี พ.ศ. 2564 ร่างแผนยุทธศาสตร์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ฉบับที่ 5 พ.ศ. 2563 - 2567 (ฉบับทบทวน ปี 2565) และแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 รวมถึงร่างแผนปฏิบัติการดิจิทัลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ระยะยาว) พ.ศ. 2563 - 2567 (ฉบับทบทวน 2565) และแผนปฏิบัติการสารสนเทศกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปี พ.ศ. 2565 อีกทั้งได้พิจารณาการขอกันเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) 97(4) 97(5) และ 97(6) ไว้เบิกเหลื่อมปีงบประมาณ การขอยกเลิก ปรับปรุง และเปลี่ยนแปลงรายการงบประมาณกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อกิจการตามมาตรา 97(6) และความคืบหน้าการดำเนินงานโครงการประชาสัมพันธ์และสร้างเครือข่ายพันธมิตร

17. คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นางอรรชกา สีบุญเรือง กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	5/5
2	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	5/5
3	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
4	นางฤดี ภริงคาร ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	5/5
5	นางพัทธ์ธีรา สายประทุมทิพย์ นายไพรัช เพชรล้ำ (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	2/5 3/5
6	นายคงศักดิ์ บูรณะกูล นางเพียงพิศ จันโททัย (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงบประมาณ	อนุกรรมการ	4/5 1/5
7	นางสาวสุนทราลักษณ์ เพ็ชรกูล (ผู้แทนสำรอง) นางภาวิณา อัศวมณีกุล (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	อนุกรรมการ	3/5 1/5
8	นายสุรศักดิ์ อักษรกุล นางสาวนันธิดา นัทธิโพธิ์ (ผู้แทนสำรอง) นายศุภชัย สุพรรณทอง (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนกรมการพัฒนาชุมชน	อนุกรรมการ	2/5 1/5 1/5
9	นางสาวจันทนา เบญจทรัพย์ ผู้แทนสถาบันพัฒนาองค์กรชุมชน (องค์การมหาชน)	อนุกรรมการ	5/5
10	นายสุชาลี สุมามาลย์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	4/5
11	นายพิษณุ เสนาวิน ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5
12	นายอภิชาติ เทียวพานิช ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5
13	นายสมพจน์ วิบูลย์เกียรติ์ ผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และแผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	5/5
14	นายนคเรศ ชูดวง ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายยุทธศาสตร์และแผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	5/5

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการกำกับดูแลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 25 มกราคม 2564 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 5/2564) โดยมีการปรับปรุงชื่อและอำนาจหน้าที่จากคณะอนุกรรมการกลั่นกรองแผนงานและโครงการ กองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(3) ให้สอดคล้องกับการปรับปรุงแนวทางการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อทำหน้าที่เสนอแนะแนวนโยบาย หลักเกณฑ์ในการกำกับดูแลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศต่อ กกพ. และกำกับดูแลการอนุมัติแผนงานประจำปีให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ รวมถึงการให้ความเห็นประกอบเรื่องการกำหนดพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า การกำหนดกลยุทธ์และแนวทางการเผยแพร่การดำเนินงาน การสื่อสารเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจและสร้างเครือข่ายการมีส่วนร่วมของชุมชน

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาปรับปรุงหลักเกณฑ์การจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศให้กระชับเพื่อให้สามารถจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าสู่ชุมชนได้เร็วขึ้น รวมถึงกำหนดหลักเกณฑ์การแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการดำเนินงาน และการยกเลิกโครงการชุมชนภายใต้แผนงานประจำปี ให้สอดคล้องกับบริบทการดำเนินงานที่เปลี่ยนแปลงไป ตลอดจนพิจารณาแนวทางการเสนอแผนงานประจำปี และแนวทางการดำเนินงานภายใต้สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ให้สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ รวมทั้งพิจารณาการจัดตั้งกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศทั้งที่มีการปรับปรุงตามข้อกฎหมายใหม่และประกาศจัดตั้งขึ้นใหม่ รวมกว่า 546 กองทุน

18. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสหัส ประทักษ์นุกูล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	11/11
2	นางอรรชกา สีบุญเรือง กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 1	11/11
3	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการคนที่ 2	11/11
4	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/11
5	นางฤดี ภริงคาร ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/11
6	นายประสิทธิ์ สิริทิพย์รัศมี[2/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
7	นายสุวิทย์ ธรณินทร์พานิช ประธานกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานหมุนเวียน ผู้แทนสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	อนุกรรมการ	11/11
8	นายกนกเวทย์ ตั้งพิมลรัตน์ [3/] ผู้แทนสำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ[3/]	อนุกรรมการ	5/5
9	นายไพศาล กิตติศุภกร [3/] ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม	อนุกรรมการ	6/6
10	นางสาวธรรมภรณ์ ประภาสะวัต ผู้แทนสำนักงานการวิจัยแห่งชาติ	อนุกรรมการ	11/11

18. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
11	นางศิรินา อินแก้ว นางสาวรตนรรฆ์ บุญมัติ ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	อนุกรรมการ	2/2 9/9
12	นางสาวรุ่งอรุณ ญาติบรรทุง นางไรวินท์ ชมภูกูล ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	อนุกรรมการ	5/5 1/1
13	นายสุวิทย์ แซ่เตีย ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/11
14	นายนักสิทธิ์ คูวัฒนาชัย ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/11
15	นายพินิจ ศิริพฤกษ์พงษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/11
16	นายวันประชา เชาวลิตวงศ์[4/] ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	5/5
17	นางปิยวรรณ สุขใส[5/] ผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และแผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า นายสมพจน์ วิบูลย์เกียรติ์[6/] ผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และแผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	อนุกรรมการและเลขานุการ	1/1 10/10
18	นายมณฑล วสุวานิช ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายยุทธศาสตร์และแผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	11/11

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งประชุมทั้งหมด

[2/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. สายกำกับและตรวจสอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้ง ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 9/2564 เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2564

[3/] ผู้แทนสำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ เปลี่ยนเป็นผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมวิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 9/2564 เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2564

[4/] นายวันประชา เชาวลิตวงศ์ ได้รับการแต่งตั้ง ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 9/2564 เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2564

[5/] นางปิยวรรณ สุขใส โยกย้ายไปดำรงตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายอัตราค่าบริการพลังงาน ตามคำสั่งสำนักงาน กกพ. ที่ 161/2563 เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2563

[6/] นายสมพจน์ วิบูลย์เกียรติ์ ดำรงตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และแผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามคำสั่งสำนักงาน กกพ. ที่ 161/2563 เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2563

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2561 (คำสั่งแต่งตั้ง กกพ. ที่ 105/2561) และที่แก้ไขเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2562 (คำสั่ง กกพ. ที่ 72/2562) และแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 9/2564) เพื่อทำหน้าที่พิจารณาหลักเกณฑ์การกลั่นกรองข้อเสนอโครงการ ปรับปรุงรายละเอียดข้อเสนอโครงการ และพิจารณากลั่นกรองข้อเสนอโครงการให้เป็นไปตามระเบียบ หลักเกณฑ์ที่กำหนด ตามมาตรา 97(4) รวมถึงเสนอแนะแนวนโยบาย แนวทางในการบริหารจัดการ แผนงาน กรอบการสนับสนุนโครงการและการกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินของโครงการที่ได้รับการสนับสนุนและการใช้จ่ายเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ตามมาตรา 97(4) โดยมีอำนาจเชิญผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมการประชุม พิจารณา จัดส่งหรือชี้แจงเอกสารข้อมูลต่างๆ ตามความเหมาะสม

ในปีงบประมาณพ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาออกประกาศการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ลงวันที่ 7 ธันวาคม 2563 และที่แก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 10 กันยายน 2564 กรอบวงเงินรวม 1,920 ล้านบาท ประกอบด้วย

(1) ข้อเสนอโครงการทั่วไป วงเงิน 400 ล้านบาท
(2) ข้อเสนอโครงการโจทย์วิจัยแบบมุ่งเป้า วงเงิน 620 ล้านบาท
(3) ข้อเสนอโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า วงเงิน 500 ล้านบาท
(4) ข้อเสนอโครงการด้านนโยบายรองรับการดำเนินงานเกี่ยวกับการประกอบกิจการไฟฟ้าตามมาตรา 97(4) วงเงิน 200 ล้านบาท
(5) ข้อเสนอโครงการที่สนับสนุนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. วงเงิน 200 ล้านบาท

19. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายบัณฑูร เศรษฐศิโรตม์ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	10/10
2	นางอรรชกา สีบุญเรือง กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	10/10
3	นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์ เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน[4/]	อนุกรรมการ	8/8
4	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล[2/] รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/10
5	นายไพรัช เพชรล้ำ[2/] (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	9/10
6	นายธงทอง จันทรางศุ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	2/10
7	นายปารเมศร์ รัชไชยบุญ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/10
8	นายวิเชษฐ์ พิชัยรัตน์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
9	นางสาวธีรดา ศุภะพงษ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
10	นายอลงกรณ์ ทาอุบล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	8/10
11	นางฤดี ภริงคาร[3/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/10
12	นายกัลย์ แสงเรือง[4/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	7/8
13	นางจิตมณี ทัพภะสุต[2/ 5/] ผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	1/2
14	นายสมพจน์ วิบูลย์เกียรติ์[2/] ผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และแผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	10/10

19. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
15	นายธรณพงศ์ เล็กสกุลดิลก[2/] ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายยุทธศาสตร์และแผนงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	9/10

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

[2/] เปลี่ยนแปลงชื่อฝ่ายงานให้สอดคล้องตามระเบียบ กพ. ว่าด้วยการแบ่งส่วนงานสำนักงาน กพ. พ.ศ. 2562 และการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างของหน่วยงานราชการ

[3/] เพิ่มผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กพ. ที่กำกับดูแลสายบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและภูมิภาค เป็นองค์ประกอบคณะอนุกรรมการ

[4/] เพิ่มเลขาธิการสำนักงาน กพ. และผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กพ. ที่กำกับดูแลสายกฎหมายและบริหารองค์กร เป็นองค์ประกอบคณะอนุกรรมการ

[5/] ยุติการทำหน้าที่อนุกรรมการของผู้อำนวยการฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร ตามคำสั่ง กพ. ที่ 3/2564 (แก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ 2) เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2564

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองโครงการส่งเสริม ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2561 (คำสั่ง กกพ. ที่ 106/2561) ต่อมาได้มีการปรับปรุงองค์ประกอบเมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2562 และวันที่ 22 มกราคม 2564 (คำสั่ง กกพ. ที่ 73/2562 และคำสั่ง กกพ. ที่ 3/2564) เพื่อทำหน้าที่เสนอแนะแนวนโยบาย แนวทางในการบริหารจัดการ แผนงาน กรอบการสนับสนุนโครงการและการกำกับดูแลการใช้จ่ายเงินของโครงการที่ได้รับการสนับสนุน และการใช้จ่ายเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา 97(5) และพิจารณาหลักเกณฑ์การกลั่นกรองข้อเสนอโครงการ กลั่นกรองข้อเสนอโครงการ ปรับปรุงรายละเอียดของโครงการ โดยไม่กระทบวงเงินงบประมาณที่ได้รับให้เป็นไปตามระเบียบหลักเกณฑ์ที่กำหนด

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแนวทางการบริหารจัดการการดำเนินงานโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ตามสัญญา/บันทึกข้อตกลง และการปรับปรุงรายละเอียดโครงการที่ได้รับอนุมัติจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(5) ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 - 2563 ที่มีความจำเป็นต้องปรับปรุง รวมถึงแนวทางการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อกิจการตามมาตรา 97(5) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564

20. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	11/11
2	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	8/11
3	นายกิตติพงษ์ ภิญโญตระกูล[2/] รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	10/11
4	นางฤดี ภริงคาร[2/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	9/11
5	นายศิวเรศ ธรรมวิเศษ (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนกระทรวงพลังงาน	อนุกรรมการ	10/11
6	นายคงศักดิ์ บูรณะกุล (ผู้แทนสำรอง) นางเพียงพิศ จันโททัย (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนสำนักงบประมาณ	อนุกรรมการ	7/11 4/11
7	นางสาวอัญชลี นาคยา (ผู้แทนสำรอง) นายทวีศักดิ์ ใจรังษี (ผู้แทนสำรอง) นายสมพร ยิ้มเผือก (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย	อนุกรรมการ	1/11 1/11 9/11

20. คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
8	นางภัทรพร วรทรัพย์ นายวรัชญ์ เพชรร่วง (ผู้แทนสำรอง) นางสาวสุณีย์ มงคลเลิศพาณิช (ผู้แทนสำรอง) ผู้แทนกรมบัญชีกลาง	อนุกรรมการ	4/11 1/11 4/11
9	นายสุทธิพร ปทุมเทวาภิบาล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/11
10	นายวงศ์ศักดิ์ สวัสดิ์พาณิชย์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/11
11	นายสุรอรรถ ทองนิรมล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/11
12	นายเจริญ ประจำแท่น ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/11
13	นายสมชาย ศักดาเวศีอิศร[3/] ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/11
14	นายพิเศษ จียาศักดิ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/11
15	นายวีระศาสตร์ นริศ บุญสนอง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/11
16	นางสาวกมลทิพย์ แจ่มกระจ่าง ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/11
17	นายนฤมิตร สว่างผล[2/] ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารจัดการและติดตามประเมินผลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	11/11
18	นายสรา สุวรรณรัตน์[2/] ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายบริหารจัดการและติดตามประเมินผลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ผู้ช่วยเลขานุการ	11/11

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

[2/] เปลี่ยนแปลงชื่อฝ่ายงานให้สอดคล้องตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการแบ่งส่วนงานสำนักงาน กกพ. พ.ศ. 2562 และการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างของหน่วยงานราชการ

[3/] แก้ไขชื่อสกุลของอนุกรรมการให้เกิดความถูกต้อง เนื่องจากความคลาดเคลื่อน

คณะอนุกรรมการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2561 (คำสั่ง กกพ. ที่ 107/2561) ต่อมาได้มีการปรับปรุงองค์ประกอบเมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2561 และวันที่ 21 ตุลาคม 2562 (คำสั่ง กกพ. ที่ 119/2561 และคำสั่ง กกพ. ที่ 77/2562) เพื่อทำหน้าที่พิจารณากำหนดกรอบ แนวทาง หลักเกณฑ์ และตัวชี้วัดการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการหรือกิจกรรม ที่ได้รับการสนับสนุนเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และโครงการหรือกิจกรรมที่ได้รับการสนับสนุนเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามความเหมาะสม พิจารณาข้อเสนอแนะของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเกี่ยวกับการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและเสนอความเห็นต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาวินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาแผนติดตามประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ แนวทางการติดตามและรายงานผลการดำเนินงานโครงการและรายงานความก้าวหน้าการติดตามประเมินผลโครงการชุมชนที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) 97(4) และ 97(5) รวมถึงรายงานผลประเมินการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 อีกทั้งได้พิจารณาร่างหลักเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 และรายงานผลโครงการสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563

21. คณะอนุกรรมการกลั่นกรองและพัฒนากฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	11/11
2	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	11/11
3	นายประเทศ ศรีชมภู รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/11
4	นางสาววิลลี่ อมราภรณ์ ผู้อำนวยการกองกฎหมายเทคโนโลยีและคมนาคม นางสาวนิศาชล โรจน์สัตตรัตน์ (ผู้แทนสำรอง) นักกฎหมายกฤษฎีกาชำนาญการพิเศษ กองกฎหมายเทคโนโลยีและคมนาคม สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา	อนุกรรมการ	7/11 3/11
5	นายนิพนธ์ ฮะกีมี ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/9
6	นายประเวศ อรรถศุภผล ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/11
7	นายประพันธ์พงษ์ ขำอ่อน ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	11/11
8	ผู้ช่วยศาสตราจารย์ กมลวรรณ จิรวิศิษฎ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/11
9	นายวิชญะ เครืองาม ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/11
10	รองศาสตราจารย์ นิลุบล เลิศนุวัฒน์[2/] ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/10
11	นายปิติ เอี่ยมจำรูญลาภ[2/] ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/10
12	นายกัลย์ แสงเรือง[3/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/7
13	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ นางสาวดาราวรรณ แสงถวัลย์ ผู้ชำนาญการพิเศษ รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	10/11 1/11
14	นางสาวบุญฑริกา นาคฤทธิ์ เจ้าหน้าที่วิชาการ ฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ นายธีรภัทร อนันตวราศิลป์ เจ้าหน้าที่วิชาการ ฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	2/11 9/11

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

[2/] ผู้ทรงคุณวุฒิได้รับคำสั่ง กกพ. ที่ 81/2563 ลว. เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2563 จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด 10 ครั้ง

[3/] ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ได้รับคำสั่ง กกพ. ที่ 6/2564 ลว. เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2564 จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด 7 ครั้ง

คณะอนุกรรมการกลั่นกรองและพัฒนากฎหมายเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่ง กกพ. ที่ 24/2562 ลงวันที่ 18 เมษายน 2562 และมีการแก้ไขเพิ่มเติมตามคำสั่ง กกพ. ที่ 76/2562 ลงวันที่ 18 ตุลาคม 2562 คำสั่ง กกพ. ที่ 81/2563 ลงวันที่ 2 พฤศจิกายน 2563 และคำสั่ง กกพ. ที่ 6/2564 ลงวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2564 เพื่อทำหน้าที่พิจารณากลั่นกรองให้ความเห็น แก้ไข เพิ่มเติม หรือปรับปรุงกฎหมาย ระเบียบ คำสั่ง ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจนเสนอข้อเท็จจริง ความเห็น ข้อเสนอแนะ หรือผลการดำเนินงานต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาวินิจฉัย

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้พิจารณาร่างกฎหมายลำดับรอง จำนวน 17 ฉบับ ประกอบด้วย

(1) ร่างระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้า จำนวน 2 ฉบับ ได้แก่โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา สำหรับกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร (โครงการนำร่อง) และร่างระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)

(2) ร่างประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา สำหรับกลุ่มโรงเรียน สถานศึกษา โรงพยาบาล และสูบน้ำเพื่อการเกษตร (โครงการนำร่อง)

(3 ร่างประกาศ กกพ. เรื่องประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)

(4) ร่างประกาศว่าด้วยการขึ้นทะเบียนเป็นหน่วยงานกลาง เพื่อตรวจสอบและรับรองผลการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

(5) ร่างระเบียบว่าด้วยการกำหนดมาตรฐานความปลอดภัย สิ่งแวดล้อมและการจัดการสิ่งปฏิกูลของโรงไฟฟ้า

(6) ร่างระเบียบที่เกี่ยวกับมาตรฐานคุณภาพให้การบริการจำนวน 3 ฉบับ ได้แก่ ร่างระเบียบว่าด้วยมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า และประเภทใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า

(7) ร่างระเบียบว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

(8) ร่างระเบียบว่าด้วยการบริหารจัดการและค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ

(9) ร่างประกาศ กกพ. เรื่อง การสรรหาคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าและคณะกรรมการพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าตำบล

(10) ร่างระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขเกี่ยวกับการปกครอง ดูแล บำรุงรักษา ใช้ และจัดหาประโยชน์ในอสังหาริมทรัพย์

(11) ร่างประกาศ กกพ. เกี่ยวกับระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน จำนวน 3 ฉบับ ได้แก่ มาตรการคุ้มครองสถานประกอบกิจการพลังงานหรือศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน หลักเกณฑ์วิธีการ และเงื่อนไขเกี่ยวกับการปกครอง ดูแล บำรุงรักษา ใช้ และจัดหาประโยชน์ในอสังหาริมทรัพย์ และหลักเกณฑ์ วิธีการและเงื่อนไขการอนุญาตให้กระทำการใดๆ ในเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ

(12) ร่างระเบียบว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบและการตรวจสอบภายในสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ฉบับที่ ..)

---

22. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายสุธรรม อยู่ในธรรม กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานอนุกรรมการ	11/11
2	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	รองประธานอนุกรรมการ	11/11
3	นายประเทศ ศรีชมภู[2/] รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	11/11

22. คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ต่อ)

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
4	นายสืบพงษ์ บูรณศิรินทร์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	10/11
5	รองศาสตราจารย์ มานิตย์ จุมปา ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	9/11
6	นางสาววราลัย อ่อนนุ่ม ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	6/11
7	รองศาสตราจารย์ ต่อพงศ์ กิตติยานุพงศ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	อนุกรรมการ	7/10
8	นางสาวหทัยรัตน์ แสงสุริยะ ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ นางสาวดาราวรรณ แสงถวัลย์ ผู้ชำนาญการพิเศษ รักษาการแทนผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและเลขานุการ	9/11 2/11
9	นางสาวกรรณิกา ท้วมเทียบ[3/] เจ้าหน้าที่วิชาการ ฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ	3/3

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

[2/] รองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. ได้รับการแต่งตั้งคำสั่ง กกพ. ที่ 80/2563 ลว. เนื่องจากเปลี่ยนชื่อตำแหน่งเป็นรองเลขาธิการสำนักงาน กกพ. สายกฎหมายและบริหารงานองค์กร เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2563

[3/] เจ้าหน้าที่ฝ่ายกฎหมายและอุทธรณ์ ได้ยกเลิกตำแหน่งอนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ ตามคำสั่ง กกพ. ที่ 2/2564 ลว. เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2564 จำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด 3 ครั้ง

คณะอนุกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คำวินิจฉัย คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่ง กกพ. ที่ 109/2561 ลงวันที่ 17 ตุลาคม 2561 และมีการแก้ไขเพิ่มเติมตามคำสั่ง กกพ. ที่ 80/2562 ลงวันที่ 30 ตุลาคม 2562 คำสั่ง กกพ. ที่ 80/2563 ลงวันที่ 30 ตุลาคม 2563 และคำสั่ง กกพ. ที่ 2/2564 ลงวันที่ 14 มกราคม 2564 เพื่อทำหน้าที่พิจารณาวินิจฉัยข้อร้องเรียนหรือคำอุทธรณ์ของผู้ได้รับอนุญาตหรือบุคคลผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่พอใจคำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศหรือข้อกำหนดใดๆ ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ปัญหาข้อร้องเรียนหรือคำอุทธรณ์เกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าหรือรับซื้อไฟฟ้าและการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการพิจารณาอุทธรณ์คำสั่งของ กกพ. กรณีต่างๆ จำนวน 25 เรื่อง ประกอบด้วย

(1) การอุทธรณ์คำสั่ง ระเบียบ ข้อบังคับ ประกาศ หรือข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ตามมาตรา 121 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550) จำนวน 6 เรื่อง ได้แก่

1) การอุทธรณ์คำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน รวมจำนวน 4 เรื่อง ดังนี้

- การให้นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า จำนวน 1 เรื่อง
- การคืนคำขอใบรับรองการก่อสร้างอาคาร จำนวน 1 เรื่อง
- มติ กกพ. ที่ไม่ขยายวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ จำนวน 1 เรื่อง
- มติ กกพ. เกี่ยวกับอำนาจการเรียกเก็บค่าสมทบการก่อสร้างระบบส่งไฟฟ้าสำหรับการขอสำรองไฟฟ้า จำนวน 1 เรื่อง

2) การอุทธรณ์ระเบียบและประกาศของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน รวมจำนวน 2 เรื่อง ดังนี้

- ระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) พ.ศ. 2564 (ประเด็นไม่ห้ามโรงไฟฟ้าเก่าเข้าร่วมโครงการ) จำนวน 1 เรื่อง

- เกณฑ์ควบคุมค่าการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ปล่อยออกจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศตามระเบียบว่าด้วยมาตรการป้องกัน และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงและไม่เข้าข่ายประเภทและขนาดที่ต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริม และรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2563 จำนวน 1 เรื่อง

(2) การร้องเรียนปัญหาการปฏิบัติตามระเบียบว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าหรือรับซื้อไฟฟ้า รวมจำนวน 10 เรื่อง

(3) การร้องเรียนปัญหาการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า รวมจำนวน 9 เรื่อง

23. คณะอนุกรรมการเปรียบเทียบ

ลำดับที่	รายชื่อคณะอนุกรรมการ	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายเพิ่มสิน วิชิตนาค อัยการผู้เชี่ยวชาญพิเศษ สำนักงานอัยการสูงสุด	อนุกรรมการ	6/6
2	นายประเทศ ศรีชมภู รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
3	นายยงยุทธ มหาเวชาศิริ ผู้อำนวยการฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	อนุกรรมการ	6/6
4	นางสาวปัทมปาณี พลวัน ผู้ชำนาญการพิเศษ ฝ่ายบังคับใช้กฎหมายและคดี สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการคณะอนุกรรมการ	6/6

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะอนุกรรมการเปรียบเทียบ ได้รับการแต่งตั้งตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่ 58/2562 ลงวันที่ 1 สิงหาคม 2562 เพื่อทำหน้าที่ พิจารณาการกระทำความผิดตามมาตรา 131 มาตรา 132 มาตรา 134 หรือมาตรา 138 วรรคหนึ่ง แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มอบหมายพนักงานเจ้าหน้าที่เพื่อเรียกพยานบุคคลหรือพยานเอกสารจากบุคคลใดๆ เพื่อประกอบการพิจารณา พิจารณาเปรียบเทียบกำหนดค่าปรับสั่งไม่รับเปรียบเทียบ หรือส่งเรื่องคืนให้พนักงานเจ้าหน้าที่ และสรุปสำนวนและรายงานคำวินิจฉัยพร้อมทั้งความเห็นเสนอต่อ กกพ.

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะอนุกรรมการฯ พิจารณาเปรียบเทียบปรับคดีอาญาผู้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าที่ไม่นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 96 ในความผิดครั้งที่ 1 จำนวน 5 ราย และในความผิดครั้งที่ 2 จำนวน 2 ราย และ ดำเนินการแจ้งความร้องทุกข์ต่อพนักงานสอบสวนกับผู้รับใบอนุญาตที่กระทำผิดตามมาตรา 134 และไม่ยินยอมชำระค่าปรับตามที่ถูกเปรียบเทียบปรับ จำนวน 2 ราย

24. คณะกรรมการตรวจสอบ

ลำดับที่	รายชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง	จำนวนครั้งที่เข้าประชุม[1/]
1	นายชาญวิทย์ อมตะมาทุชาติ กรรมการกำกับกิจการพลังงาน	ประธานกรรมการ	11/11
2	นายโกมล ชอบชื่นชม ผู้ทรงคุณวุฒิ	กรรมการ	11/11
3	รองศาสตราจารย์ สรายุทธ์ นาทะพันธ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ	กรรมการ	11/11
4	นางสุชาดา วงศ์จำปา ผู้อำนวยการฝ่ายตรวจสอบภายใน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	เลขานุการ	11/11

หมายเหตุ: [1/] จำนวนครั้งที่เข้าประชุมต่อจำนวนครั้งที่ประชุมทั้งหมด

คณะกรรมการตรวจสอบ ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2561 (คำสั่ง กกพ. ที่ 103/2561) เพื่อทำหน้าที่ กำหนดนโยบาย อนุมัติขอบเขตและแผนการตรวจสอบประจำปีและเสนอ กกพ. เพื่อทราบ เห็นชอบรายงานผลการตรวจสอบภายในของผู้ตรวจสอบภายในเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการตรวจสอบ สอบทานรายงานทางการเงินให้มีความถูกต้องและเปิดเผยอย่างเพียงพอ สอบทานระบบการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยงให้มีความเหมาะสมและมีประสิทธิผล กำกับดูแลระบบงานตรวจสอบภายในของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ให้มีความเป็นอิสระ ตลอดจนประสานกับผู้ตรวจสอบบัญชีของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อให้ได้รายงานทางการเงินที่น่าเชื่อถือ ปรึกษาหารือหรือรับทราบข้อบกพร่องที่ตรวจพบ ข้อเสนอแนะ มาตรการหรือแนวทางการแก้ไขเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารงานของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 คณะกรรมการตรวจสอบ ได้พิจารณาเรื่องสำคัญ ดังนี้

(1) พิจารณาสอบทานรายงานทางการเงินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 รายงานทางการเงินของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ไตรมาสที่ 1 ถึงไตรมาสที่ 3 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 รวมถึงรายงานทางการเงินของสำนักงาน กกพ. ไตรมาสที่ 1 ถึงไตรมาสที่ 3 ปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 ไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี

(2) พิจารณารายงานผลการตรวจสอบกระบวนการปฏิบัติงาน จำนวน 4 เรื่อง ได้แก่ ตรวจสอบการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ. (ส่วนกลาง) สอบทานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการป้องกันและปราบปรามการทุจริตประพฤติมิชอบของสำนักงาน กกพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 และรอบ 6 เดือน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 และสอบทานรายงานผลการตรวจสอบภายในกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 โดยผู้ตรวจสอบภายในของกองทุน พบว่า การปฏิบัติงาน/การดำเนินงานเป็นไปตามขั้นตอนที่กำหนด อย่างไรก็ตาม คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นเพิ่มเติม ดังนี้

1) สอบทานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการป้องกันและปราบปรามการทุจริตประพฤติมิชอบของสำนักงาน กกพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 และรอบ 6 เดือน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 จำนวน 2 เรื่อง ได้แก่ ให้สำนักงาน กกพ. พิจารณาทบทวนยุทธศาสตร์โดยเพิ่มการปรับปรุงระบบการควบคุมภายในและการพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ ในการจัดทำแผนปฏิบัติการป้องกันและปราบปรามการทุจริตฯ สำหรับปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 และตรวจสอบความครบถ้วน ถูกต้องของข้อมูลในภาพรวมก่อนเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวภายในกำหนดต่อไป

2) สอบทานรายงานผลการตรวจสอบภายในกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2563 โดยผู้ตรวจสอบภายในของกองทุนจำนวน 2 เรื่อง ได้แก่

- ให้สำนักงาน กกพ. พิจารณาหาแนวทางเพื่อไม่ให้เกิดความเสี่ยงของกองทุนฯ ซึ่งเป็นการป้องกันความเสี่ยงไม่ให้เกิดขึ้นแก่สำนักงาน กกพ. และหลักเกณฑ์ในการจัดจ้างผู้ตรวจสอบภายในของกองทุนฯ ให้จ้างบุคคลภายนอก (บุคคลธรรมดา หรือ นิติบุคคล) เท่านั้น เพื่อให้เกิดความเป็นอิสระ และความเที่ยงธรรมในการปฏิบัติงาน

- คำแนะนำและความเห็นชอบเรื่องระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบและการตรวจสอบภายในสำนักงาน กกพ. (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2564 กฎบัตรคณะกรรมการตรวจสอบ และกฎบัตรของฝ่ายตรวจสอบภายในสำนักงาน กกพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2564 ตามแนวทางกรมบัญชีกลางและคู่มือการปฏิบัติงานตรวจสอบภายในของฝ่ายตรวจสอบภายในสำนักงาน กกพ. รวมถึงกำหนดให้ผู้ตรวจสอบภายในจัดทำแบบฟอร์ม “เอกสารรับรองความเป็นอิสระและเปิดเผยความขัดแย้งทางผลประโยชน์” เพื่อดำรงไว้ซึ่งความเป็นอิสระความเที่ยงธรรมในการปฏิบัติงาน และเป็นมาตรฐานเดียวกัน

สำนักงานเลขาธิการสภาผู้แทนราษฎร
เลขรับ ๔๒๖๔๖/๒๕๖๖
วันที่ ๒๕ ก.ค. ๖๖
เวลา ๑๕.๑๑ น.

ที่ สกพ ๕๕๐๒/ ๙๕๔๒

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙-๒๐ ถนนพญาไท
เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๒๕ กรกฎาคม ๒๕๖๖

เรื่อง ขอความอนุเคราะห์เสนอรายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๔ ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เรียน เลขาธิการสภาผู้แทนราษฎร

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือสำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี ที่ นร ๐๕๐๕/๑๑๙๐๖ ลงวันที่ ๑๖ พฤษภาคม ๒๕๖๖
๒. รายงานประจำปี พ.ศ. ๒๕๖๔ ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จำนวน ๕๐๐ เล่ม

ด้วย คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) เป็นหน่วยงานที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ (พระราชบัญญัติฯ) ซึ่งตามมาตรา ๔๖ ของพระราชบัญญัติฯ กำหนดให้ กกพ. จัดทำรายงานประจำปีเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน คณะรัฐมนตรี สภาผู้แทนราษฎรและวุฒิสภา และเปิดเผยต่อสาธารณชน

ในการนี้ สำนักงาน กกพ. ขอเรียนว่า คณะรัฐมนตรีได้รับทราบรายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๔ ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ. แล้วเมื่อวันที่ ๑๖ พฤษภาคม ๒๕๖๖ รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑ สำนักงาน กกพ. จึงใคร่ขอส่งรายงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๔ ของ กกพ. และสำนักงาน กกพ. รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒ เพื่อเสนอสภาผู้แทนราษฎรรับทราบต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

(นายคมกฤช ตันตระวาณิชย์)
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

กลุ่มงานพระราชบัญญัติและบัตรติ ๒
รับที่ ๓๖ / ๒๕๖๖
วันที่ ๒๕ / ก.ค. / ๖๖ เวลา ๑๖.๐๐ น.

กลุ่มงานระเบียบวาระ
รับที่ ๑๕๖ / ๒๕๖๖
วันที่ ๒๕ / กค / ๖๖ เวลา ๑๖.๒๐ น.

ฝ่ายยุทธศาสตร์และสื่อสารองค์กร
โทร. ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๙๙ ต่อ ๘๓๔, ๘๓๕
โทรสาร ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๐๑
E-mail: pornphat@erc.or.th

กลุ่มงานบริหารทั่วไป สำนักกฎหมาย
รับที่ ๓๓๕ / ๒๕๖๖
วันที่ ๒๕ / ก.ค. / ๖๖ เวลา ๑๗.๐๐
ส่งกลุ่มงาน ฟรม.๔ ดำเนินการ