

แผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สารบัญ

	หน้า
บทที่ ๑ บทสรุปผู้บริหาร	๑
บทที่ ๒ ข้อมูลทั่วไป	๑๓
บทที่ ๓ สถานการณ์และทิศทางพลังงานโลก	๑๕
๓.๑ ภาพรวมเศรษฐกิจและสถานการณ์พลังงานโลก	๑๕
๓.๓ สถานการณ์เศรษฐกิจและทิศทางพลังงานของประเทศไทย	๑๖
บทที่ ๔ ความสอดคล้องกับแผน ๓ ระดับ ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ ๔ ธันวาคม ๒๕๖๐	๑๙
ทิศทางการพัฒนาพลังงานตามแผนยุทธศาสตร์ชาติ แผนแม่บทภายใต้แผน	๑๙
ยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิรูปประเทศ แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	
ฉบับที่ ๑๓ (พ.ศ. ๒๕๖๖ – ๒๕๗๐) และ แผนปฏิบัติการ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) ของกระทรวงพลังงาน	
บทที่ ๕ ความสอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนแห่งสหประชาชาติ (SDGs)	๒๗
บทที่ ๖ ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ ๔	๒๙
(พ.ศ. ๒๕๖๓-๒๕๖๕) และผลการดำเนินงาน การจัดเก็บรายได้ และการใช้	
จ่ายงบประมาณประจำปี พ.ศ. ๒๕๖๕	
บทที่ ๗ แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐)	๔๒
ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	
๗.๑ แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐)	๔๒
๗.๒ กรอบงบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ	๕๓
พ.ศ. ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐	
บทที่ ๘ แผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้	๕๔
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	
๘.๑ แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	๕๔
๘.๒ งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	๖๒
ภาคผนวก	
ภาคผนวก ๑ การบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า	๖๖
ภาคผนวก ๒ ตารางแสดงแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ ๕ ปี	๖๙
(พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน	
ภาคผนวก ๓ ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการกำหนด	๗๖
อัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๑	
ภาคผนวก ๔ งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ ประจำปี	๗๙
งบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	
ภาคผนวก ๕ ตารางแผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖	๘๔

บทที่ ๑

บทสรุปผู้บริหาร

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้กำหนดแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ ๔ (พ.ศ. ๒๕๖๓- ๒๕๖๕) เพื่อเป็นกรอบการปฏิบัติงานของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ซึ่งแผนปฏิบัติการดังกล่าวจะสิ้นสุดในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ ประกอบกับความในมาตรา ๔๑ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ (พระราชบัญญัติฯ) กำหนดให้ กกพ. เสนอแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ เพื่อขอความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรี กกพ. ในการประชุม ครั้งที่ ๒๖/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๗๙๓) เมื่อวันที่ ๖ มิถุนายน ๒๕๖๕ ได้มีมติเห็นชอบแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) (แผนปฏิบัติการฯ) และแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ (แผนการดำเนินงานฯ)

แผนปฏิบัติการฯ และแผนการดำเนินงานฯ ของสำนักงาน กกพ. ได้มีการวิเคราะห์สภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอกโดยใช้กรอบ PESTEL Analysis และ ความคาดหวังและความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตลอดจนศึกษารูปแบบและแนวทางการกำกับกิจการพลังงานของต่างประเทศ และใช้เครื่องมือ SWOT Analysis เพื่อทบทวนวิสัยทัศน์ พันธกิจ และกำหนดแผนปฏิบัติการฯ และแผนการดำเนินงานฯ เพื่อปฏิบัติงานให้เป็นไปตามภารกิจที่พระราชบัญญัติฯ กำหนด และตอบสนองต่อการขับเคลื่อนแผนยุทธศาสตร์ชาติ ๒๐ ปี ในยุทธศาสตร์ชาติที่ ๒ ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน ยุทธศาสตร์ชาติที่ ๕ ด้านการสร้างการเติบโต บนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และยุทธศาสตร์ชาติที่ ๖ ด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติที่ ๗ โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์และดิจิทัล และแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง) และกิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) ได้แก่ การอนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง และการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน ตลอดจนแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๓ (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนแห่งสหประชาชาติ (SDGs) นโยบายรัฐบาล (พลเอกประยุทธ์ จันทร์โอชา) แผนปฏิรูปราชการ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐) ของกระทรวงพลังงาน และนโยบายด้านพลังงาน

แผนปฏิบัติการฯ และแผนการดำเนินงานฯ มุ่งเน้น “การส่งเสริมการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อการพัฒนาอุตสาหกรรมพลังงานที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม การมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ และการพลิกโฉมการบริหารจัดการและการให้บริการของสำนักงานด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล” สรุปสาระสำคัญของแผนปฏิบัติการฯ และแผนการดำเนินงานฯ ดังนี้

๑. การประเมินสถานการณ์และทิศทางการพัฒนาพลังงาน สำนักงาน กกพ. ได้ประเมินทิศทางการพัฒนาพลังงานโลก ซึ่งทุกประเทศทั่วโลกมีนโยบายที่จะรับมือต่อผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศโลก และความเสื่อมโทรมของระบบนิเวศที่นานาประเทศจะต้องเผชิญทำให้การรักษาและบริหารจัดการทรัพยากรธรรมชาติ และสิ่งแวดล้อมแบบบูรณาการได้รับความสำคัญ พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก รวมถึงการสร้างสมดุลความมั่นคงด้านพลังงานมีแนวโน้มที่จะมีความสำคัญเพิ่มมากขึ้น กฎระเบียบและข้อตกลงด้านสิ่งแวดล้อมจะมีความเข้มข้นและเข้มงวดขึ้น โดยกรอบการพัฒนาตามข้อตกลงระหว่างประเทศต่างๆ ที่สำคัญ เช่น เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) ขององค์การสหประชาชาติ และข้อตกลงปารีสจะมีการนำไปปฏิบัติอย่างจริงจังมากขึ้น และมีการกำหนดเป้าหมายการลดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิให้เป็นศูนย์ในอีก ๓๐ - ๔๕ ปีข้างหน้า การเปลี่ยนผ่าน

ด้านพลังงาน (Energy Transition) ของโลกมุ่งเน้นในประเด็นต่างๆ ดังนี้ (๑) การส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล (๒) การบริหารจัดการโครงสร้างพื้นฐานและการลงทุนเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการ (๓) สนับสนุนนวัตกรรมใหม่ ได้แก่ การเพิ่มประสิทธิภาพเทคโนโลยีในการผลิตไฟฟ้า การนำเทคโนโลยีนวัตกรรมใหม่มาใช้ในการบริหารจัดการระบบพลังงาน การสนับสนุนการใช้นาโนเทคโนโลยี และเทคโนโลยีที่เกี่ยวข้อง เช่น แบตเตอรี่ เป็นต้น (๔) วิจัยพัฒนา เช่น การหาแหล่งเชื้อเพลิงใหม่ เช่น H2, Nuclear (๕) การส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (๖) กำหนดกฎสำหรับตลาดคาร์บอน และ (๗) การบริหารจัดการข้อมูลด้วยระบบดิจิทัลเพื่อออกมาตรการต่างๆ เพื่อให้บรรลุเป้าหมายการลดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิให้เป็นศูนย์

๒. ความสอดคล้องกับแผน ๓ ระดับ ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ ๔ ธันวาคม ๒๕๖๐ แผนปฏิบัติการฯ และแผนการดำเนินงานฯ สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ ๒๐ ปี แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติที่ ๗ โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์และดิจิทัล และแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง) และกิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) ตลอดจนแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๓ พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐ และแผนปฏิบัติราชการ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) ของกระทรวงพลังงาน มีประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการกำกับกิจการพลังงาน ดังนี้

๒.๑ การปรับปรุงโครงสร้างและการบริหารจัดการองค์กร สนับสนุนการให้บริการประชาชนแบบ One Stop Service และกระตุ้นการลงทุนของประเทศให้มีประสิทธิภาพ สร้างการมีส่วนร่วม สร้างธรรมาภิบาลในทุกภาคส่วน อย่างเท่าเทียม โปร่งใส ตรวจสอบได้และยึดถือผลประโยชน์ประชาชนเป็นหลัก เพื่อให้เกิดการยอมรับของภาคประชาชน

๒.๒ การส่งเสริมให้เกิดโครงสร้างตลาดไฟฟ้ารูปแบบใหม่ เช่น แพลตฟอร์ม (Platform) ตลาดกลางซื้อขายพลังงานไฟฟ้า และโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้ารูปแบบใหม่ พร้อมทั้งปรับปรุงระบบการกำกับดูแลกิจการด้านพลังงานให้มีการแข่งขันอย่างเป็นธรรม ราคาพลังงานสะท้อนต้นทุนและประสิทธิภาพการประกอบกิจการพลังงาน ตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีและรูปแบบธุรกิจด้านพลังงานในอนาคต

๒.๓ การพัฒนาอุตสาหกรรมก๊าซธรรมชาติ โดยจัดหาก๊าซธรรมชาติให้มีความต่อเนื่อง ส่งเสริมการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านก๊าซธรรมชาติ และส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันในการประกอบธุรกิจพลังงาน

๒.๔ การพัฒนาระบบโครงข่ายพลังงาน และระบบบริหารจัดการพลังงานให้มีความทันสมัย เพื่อบริหารจัดการระบบไฟฟ้าระหว่างพื้นที่ต่างๆ ได้อย่างมั่นคงและมีเสถียรภาพ

๒.๕ การพัฒนาระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมภายใต้แนวคิดเศรษฐกิจหมุนเวียน เพื่อให้เกิดการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ โดยการนำเทคโนโลยีและนวัตกรรมมาใช้ในการบริหารจัดการและกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน

๒.๖ การส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีด้านพลังงาน เช่น เทคโนโลยีระบบไฟฟ้าอัจฉริยะ เทคโนโลยียานยนต์ไฟฟ้า และระบบกักเก็บพลังงาน รวมทั้งส่งเสริมให้มีการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

๒.๗ การพัฒนาศูนย์ข้อมูลด้านไฟฟ้าเพื่อเชื่อมโยงข้อมูลกับศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ โดยมุ่งใช้เทคโนโลยีดิจิทัลในการปรับปรุงประสิทธิภาพการบริหารจัดการขององค์กรและเปิดเผยข้อมูลที่เป็นประโยชน์ตามมาตรฐาน ตลอดจนการจัดให้มีการบริการที่ทันสมัยตอบสนองความต้องการของประชาชนหรือผู้ให้บริการ โดยพัฒนาแพลตฟอร์ม (Platform) บริการพื้นฐานรองรับการพัฒนาต่อยอดแอปพลิเคชันหรือบริการรูปแบบใหม่

๓. สรุปผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ ๔ (พ.ศ. ๒๕๖๓-๒๕๖๕) และผลการดำเนินงาน การจัดเก็บรายได้ และการใช้จ่ายงบประมาณประจำปี พ.ศ. ๒๕๖๕ กกพ. และสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ ๔ (พ.ศ. ๒๕๖๓-๒๕๖๕) โดยมีผลการดำเนินงานที่บรรลุค่าเป้าหมายที่กำหนดแล้ว จำนวน ๒๐ เป้าหมายจากทั้งหมด ๒๓ เป้าหมาย หรือคิดเป็นร้อยละ ๘๖.๙๖ และอยู่ระหว่างการประเมินผลเมื่อสิ้นสุดปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ จำนวน ๓ เป้าหมาย คิดเป็นร้อยละ ๑๓.๐๔ ได้แก่ ผู้ใช้บริการมีความพอใจต่อคุณภาพบริการไม่ต่ำกว่าร้อยละ ๘๐ ผู้ประกอบกิจการพลังงานร้อยละ ๑๐๐ มีแผนเพิ่มประสิทธิภาพการประกอบกิจการพลังงาน และบุคลากรมีความรักและผูกพันต่อองค์กรไม่น้อยกว่าร้อยละ ๘๐ สรุปผลการดำเนินงานสำคัญ ดังนี้

๓.๑ ประชาชนและผู้เกี่ยวข้องมีความเชื่อถือต่อการกำกับกิจการพลังงานคิดเป็น ร้อยละ ๗๘.๘๐ กกพ. กำกับการจัดหาไฟฟ้าและส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อกระจายแหล่งเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าผ่านมาตรการจูงใจด้านราคารับซื้อไฟฟ้า ตลอดจนส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองตามนโยบายภาครัฐ เพื่อให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ และมีความมั่นคงด้านพลังงาน โดย กกพ. กำกับการรับซื้อไฟฟ้าให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย และนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนด สรุปสถานะการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของรัฐ ณ วันที่ ๓๐ เมษายน ๒๕๖๕ มีโครงการที่มีพันธผูกพันกับภาครัฐ จำนวน ๑๐,๔๘๘ ราย คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งรวม ๑๐,๐๘๐.๙๙ เมกะวัตต์ แบ่งสถานภาพได้เป็น (๑) โครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD) แล้ว จำนวน ๘,๘๖๗ ราย กำลังการผลิตติดตั้ง ๙,๒๖๘.๘๒ เมกะวัตต์ (๒) โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว และอยู่ระหว่างรอ COD จำนวน ๑,๐๘๑ ราย กำลังการผลิตติดตั้ง ๔๒๒.๘๘ เมกะวัตต์ และ (๓) โครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว จำนวน ๕๔๐ ราย กำลังการผลิตติดตั้ง ๓๘๙.๒๙ เมกะวัตต์ นอกจากนี้ มีโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรงจำนวน ๗,๗๒๙ ราย กำลังการผลิตติดตั้งรวม ๒,๖๔๙.๑๙ เมกะวัตต์ ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ กกพ. กำกับการรับซื้อไฟฟ้าโครงการสำคัญต่าง ๆ ดังนี้ ๑) โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) ต่อเนื่องจากการเปิดรับซื้อไฟฟ้าในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๔ ๒) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับภาคประชาชน ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ ๙ มีนาคม ๒๕๖๕ ซึ่งให้มีการรับซื้อต่อเนื่องตั้งแต่ปี ๒๕๖๕ เป็นต้นไป และ ๓) การรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับปี ๒๕๖๕ ตามมติ กพช. เมื่อวันที่ ๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๔ นอกจากนี้ ได้รับซื้อไฟฟ้าส่วนเพิ่มจาก SPP และ VSPP กลุ่มมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และรับซื้อไฟฟ้านอกเหนือจากกลุ่มสัญญาเดิม โดยรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากผู้ผลิตไฟฟ้าประเภทชีวมวลหรืออื่น ๆ นอกจากชีวมวลจากผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีโรงไฟฟ้าอยู่แล้วตามมติ กพช. เมื่อวันที่ ๙ มีนาคม ๒๕๖๕ เพื่อบริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าในช่วงวิกฤตราคากำลังงานโลก

๓.๒ กกพ. ออกใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด รวมทั้งได้ทบทวนการกำหนดประเภทใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และดำเนินการปรับปรุงกฎหมายลำดับรองที่มีการใช้บังคับอยู่เดิมให้ทันสมัยเพื่อให้สอดคล้องกับรูปแบบธุรกิจและสภาพการณ์ในปัจจุบันที่เปลี่ยนแปลงไป และพัฒนากฎหมายลำดับรองเพื่อการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จ (One Stop Service: OSS) รองรับการออกกฎกระทรวงยกเลิกประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ ๘๘ ของกระทรวงอุตสาหกรรม และเพื่อลดระยะเวลาและพัฒนากระบวนการให้บริการอนุญาตและรับแจ้งการประกอบกิจการไฟฟ้าสำหรับกิจการไฟฟ้าที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตแบบออนไลน์บนเว็บไซต์และ Mobile Application ซึ่งเป็นไปตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานและกิจกรรม Big Rock

๓.๓ ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานทั้งด้านอัตราค่าบริการและคุณภาพการให้บริการ โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๓-๒๕๖๔ กกพ. ได้ปรับอัตราค่าบริการพลังงานให้สอดคล้องกับสภาพเศรษฐกิจ สังคม การลงทุน หรือเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไป เพื่อให้มีอัตราค่าบริการที่สะท้อนต้นทุนและคำนึงถึงประสิทธิภาพการประกอบกิจการพลังงาน อาทิ กำหนดหลักเกณฑ์การกำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้า (ระยะสั้น) เพื่อกำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้าสอดคล้องกับสถานการณ์ทางเศรษฐกิจปัจจุบันที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา ๒๐๑๙ (COVID-19) ออกมาตรการค่าไฟฟ้าช่วยเหลือประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา ๒๐๑๙ (COVID-19) รวมวงเงิน ๕๕,๔๒๖.๒๓ ล้านบาท กำกับอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าและวิธีการจัดการระบบจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการใช้นโยบายไฟฟ้าตามแนวทางของแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน กำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าให้สอดคล้องกับนโยบายโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และจัดทำแนวทางการกำกับกิจการไฟฟ้าในตลาดซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานหมุนเวียนในอนาคต “RE 100 Package” ตลอดจนกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติและปรับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติ เพื่อรองรับการดำเนินงานตามแนวทางการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ ๒

ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ สถานการณ์ก๊าซธรรมชาติเหลวทั่วโลกปรับราคาขึ้นอย่างผิดปกติ ประกอบกับผลกระทบสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างรัสเซีย-ยูเครน ส่งผลต่อวิกฤตราคาพลังงานโลกเพิ่มสูงขึ้น เป็นประวัติการณ์ และปริมาณนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่มากขึ้น เพื่อทดแทนปริมาณก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย ที่ลดลงเนื่องจากเป็นช่วงปลายสัมปทาน ส่งผลให้ค่า Ft รอบเดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๖๕ และเดือนพฤษภาคม - เดือนสิงหาคม ๒๕๖๕ เพิ่มขึ้น กกพ. ได้มีมาตรการการบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงให้ต่ำที่สุด ได้แก่ การรับซื้อไฟฟ้าพลังน้ำจาก สปป. ลาว โครงการโรงไฟฟ้าน้ำเทินก่อนวันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ การรับซื้อไฟฟ้าพลังงานทดแทนเพิ่มเติมจากกลุ่มโรงไฟฟ้าที่มีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า การปรับลดภาษีสรรพสามิตน้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาเพื่อทำให้ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้ผลิตไฟฟ้าอยู่ในราคาที่เหมาะสม และมาตรการการบริหารการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าที่ใช้ น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาร่วมกับมาตรการการนำ “Energy Pool Price” มาใช้เพื่อเฉลี่ยต้นทุนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าให้เกิดความเป็นธรรม รวมทั้งแนวทางจากภาคนโยบายในการให้ กกพ. รับค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นไว้ก่อน อย่างไรก็ตามยังคงมีความจำเป็นต้องทยอยปรับค่า Ft เพิ่มขึ้นบางส่วน อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยเดือนพฤษภาคม - เดือนสิงหาคม ๒๕๖๕ เพิ่มขึ้น ๒๓.๓๘ สตางค์ต่อหน่วย คิดเป็นค่าไฟฟ้าเรียกเก็บเฉลี่ยอยู่ในระดับ ๔.๐๐ บาทต่อหน่วย และ กกพ. ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียนการให้บริการและอัตราค่าบริการพลังงานได้เป็นไปตามกรอบเวลาที่กำหนดร้อยละ ๑๐๐

๓.๔ กำกับการดำเนินมาตรการคั่นเงินประกันการใช้ไฟฟ้าตามประกาศหลักเกณฑ์ เรื่อง การคั่นหลักประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ ๑ บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ ๒ กิจการขนาดเล็ก พ.ศ. ๒๕๖๓ อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และกิจการไฟฟ้าสวัสดิการสัมปทานกองทัพเรือ คั่นเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่วางหลักประกันตามประเภทและขนาดเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า โดยมีจำนวนผู้มีสิทธิขอคั่นเงินประกัน จำนวน ๒๓.๔๙ ล้านรายทั่วประเทศ วงเงินกว่า ๓๓,๗๕๘ ล้านบาท ปัจจุบันมีผู้ลงทะเบียนแล้ว ๘.๔๙ ล้านราย วงเงิน ๑๖,๔๗๙ ล้านบาท มีการคั่นเงินประกันแล้ว ๘.๐๓ ล้านราย วงเงิน ๑๕,๔๑๔ ล้านบาท และอยู่ระหว่างตรวจสอบข้อมูล ๐.๔๖ ล้านราย วงเงินรวม ๑,๐๖๕ ล้านบาท

๓.๕ กำกับการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติตามนโยบายที่ กพช. กำหนด เพื่อให้เกิดการแข่งขันในธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) ลดต้นทุนค่าเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าให้ถูกลง ซึ่งเป็นไปตามแนวทางของแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน โดย กกพ. ปรับปรุงกฎระเบียบและกำกับการทดลองนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวของ กพผ. เพื่อทดสอบระบบบริหารจัดการระบบท่อก๊าซธรรมชาติและคลังเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติเพื่อส่งเสริมการ

แข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ ๑ และได้ดำเนินการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติตามแนวทางการส่งเสริมระยะที่ ๒ ที่ กพข. เห็นชอบเมื่อวันที่ ๑ เมษายน ๒๕๖๔ ปัจจุบันมีผู้ประกอบการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น ๗ ราย จากเดิมที่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดำเนินการเพียงรายเดียว รวมมีผู้รับใบอนุญาตทั้งหมด ๘ ราย ดังนี้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) บริษัทปูนซีเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน) และ PTT Global LNG Company Limited

๓.๖ เพื่อเตรียมการรองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า กกพ. ได้พัฒนากฎระเบียบผ่านการดำเนินโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (ERC Sandbox) โดยมีการผ่อนปรนให้มีการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างเอกชนกับเอกชนผ่านโครงข่ายของการไฟฟ้า โดยใช้อัตรา Wheeling Charge เท่ากับ ๑.๑๕๑ บาทต่อหน่วย ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ กกพ. ได้ออกประกาศ เรื่อง หลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Framework Guideline) นอกจากนี้เพื่อรองรับการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำแนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าเพื่อให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้าพลังงานทดแทน (RE 100) ภายใต้โครงสร้างกิจการไฟฟ้าแบบ Enhanced Single Buyer โดยจะกำหนดเป็นค่าไฟฟ้าส่วนเพิ่ม (Premium) สำหรับการให้บริการดังกล่าว

๓.๗ ส่งเสริมการประกอบกิจการให้มีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน โดย กกพ. ได้พัฒนากฎระเบียบว่าด้วยประมวลหลักการปฏิบัติงานในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับกิจการไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตติดตั้งต่ำกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ ให้ครบทุกประเภทเชื้อเพลิง เพื่อลดปัญหาข้อร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และกำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อมและมาตรฐานคุณภาพการให้บริการตามเกณฑ์ที่กำหนด และพัฒนาระบบตรวจติดตามด้านสิ่งแวดล้อมด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล

๓.๘ กกพ. ได้ให้ความสำคัญในการพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมอย่างต่อเนื่อง โดยมีผลสำรวจความพึงพอใจต่อการมีส่วนร่วมในปี พ.ศ. ๒๕๖๔ คิดเป็นร้อยละ ๗๘ และ กกพ. ได้ปรับปรุงระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ ๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕ เพื่อให้มั่นใจว่าการกำกับกิจการพลังงานเป็นไปด้วยความโปร่งใส และให้เป็นธรรม ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. จะมีการประเมินผลการมีส่วนร่วมเพื่อพัฒนาต่อไป และยกระดับการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน โดยศึกษารูปแบบการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานของต่างประเทศ เช่น สหราชอาณาจักร ออสเตรเลีย ญี่ปุ่น และสิงคโปร์ รวมถึงส่งเสริมให้เกิดการคุ้มครองผ่านกลไกความร่วมมือระหว่างภาครัฐและภาคีเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

๓.๙ กำกับการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ตามมาตรา ๙๗ ของพระราชบัญญัติฯ รายละเอียดตามภาคผนวก ๑

(๑) จัดเก็บเงินเพื่อชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง ตามมาตรา ๙๗(๑) เป็นเงิน ๑๓,๘๘๒ ล้านบาท

(๒) พัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗(๓) โดย กกพ. อนุมัติกรอบงบประมาณปี พ.ศ. ๒๕๖๕ จำนวน ๔,๕๒๗.๔๐ ล้านบาท และได้อนุมัติจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าขนาดใหญ่และขนาดกลาง รวม ๕๕ กองทุน จำนวน ๔,๖๔๑ โครงการ วงเงินงบประมาณ ๒,๖๔๓.๒๓ ล้านบาท

(๓) ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยตามมาตรา ๙๗(๔) โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๔ กกพ. ได้เห็นชอบกรอบการจัดสรรเงินรวมจำนวน ๑,๙๒๐ ล้านบาท ได้พิจารณาให้ความเห็นชอบการดำเนินโครงการ ดังนี้ (๑) โครงการทั่วไป กรอบวงเงิน ๕๐๐ ล้านบาท กกพ. เห็นชอบให้ดำเนินการแล้ว ๑๐ โครงการ วงเงิน ๒๑๒.๓๔๐ ล้านบาท (๒) โครงการด้านนโยบายรองรับการดำเนินงานเกี่ยวกับการประกอบกิจการไฟฟ้า ตามมาตรา ๙๗(๔) กกพ. ได้เห็นชอบข้อเสนอโครงการภายใต้บันทึกข้อตกลงว่าด้วยความร่วมมือสนับสนุนการดำเนินงานด้านนโยบายเกี่ยวกับการประกอบกิจการไฟฟ้า จำนวน ๔ โครงการ รวมวงเงิน ๑๑๙.๕๑๐ ล้านบาท และ (๓) โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า กกพ. ได้ออกประกาศสนับสนุน หน่วยงานด้านการศึกษา จำนวน ๑๖๖ แห่ง กรอบวงเงินรวม ๙๕.๐๔๘ ล้านบาท เพื่อติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานการศึกษาในสังกัดของกระทรวงศึกษาธิการในพื้นที่ห่างไกลระบบสายส่งไฟฟ้า (Off-Grid) และหน่วยงานด้านสาธารณสุข จำนวน ๗๐ แห่ง งบประมาณแห่งละไม่เกิน ๓ ล้านบาท กรอบวงเงินรวม ๒๑๐ ล้านบาท เพื่อติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบ On-Grid กำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน ๑๐๐ กิโลวัตต์ต่อโรงพยาบาล ปัจจุบันอยู่ระหว่างพิจารณาข้อเสนอโครงการ นอกจากนี้ สำนักงาน กกพ. ได้นำผลการดำเนินโครงการที่ได้รับการสนับสนุนผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๔) เผยแพร่บนเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. เพื่อให้ผู้ประกอบการและประชาชนได้นำไปขยายผลในเชิงปฏิบัติต่อไป

(๔) ส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗(๕) โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๓ ได้สนับสนุนงบประมาณในการดำเนินโครงการออกแบบบ้านประหยัดพลังงานผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๕) โดยได้ประกาศผลการประกวดระดับประเทศและพิธีมอบรางวัล “โครงการประกวดออกแบบบ้านประหยัดพลังงานและมีประสิทธิภาพ” เมื่อวันที่ ๔ พฤศจิกายน ๒๕๖๔ และได้มีการเผยแพร่แบบบ้านเพื่อขยายผลในเชิงปฏิบัติ ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ กกพ. ได้อนุมัติกรอบวงเงิน จำนวน ๗๐๐ ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสื่อสารสร้างความเข้าใจที่ถูกต้องแก่ประชาชนและผู้ใช้ไฟฟ้าภายใต้กรอบแนวคิดการสื่อสารหลัก คือ “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life)” และ สื่อสารสร้างความรู้ความเข้าใจแก่ประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้าเพื่อรณรงค์ลดการใช้และวิธีการประหยัดพลังงานไฟฟ้าในภาวะวิกฤติพลังงาน

๓.๑๐ สำนักงาน กกพ. มุ่งมั่นในการพัฒนาระบบบริหารงานองค์กรให้มีความโปร่งใสและมีมาตรฐานสากลอย่างต่อเนื่องเพื่อเพิ่มความเชื่อมั่นและพึงพอใจของผู้รับบริการและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย โดยสำนักงาน กกพ. มีผลการประเมินตามเกณฑ์การประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment: ITA) ในระดับ A และอยู่ระหว่างนำองค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001 หลังจากที่สำนักงาน กกพ. ได้รับการรับรองมาตรฐานระบบบริหารคุณภาพ ISO 9001:2015 แล้วเมื่อวันที่ ๒๔ ธันวาคม ๒๕๖๔

๓.๑๑ พัฒนาระบบการปฏิบัติการและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล ได้แก่ การบริการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานและการบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และพัฒนาดิจิทัลแพลตฟอร์ม (Platform) Smart EIA Management System สำหรับบริหารจัดการและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปรับปรุงระบบ E-Petition เพื่อการบริหารจัดการเรื่องร้องเรียน และพัฒนา ERC Thailand Application เพื่อให้ความรู้เกี่ยวกับพลังงานสะอาด ค้นหาข้อมูลโรงไฟฟ้า แสดงความเห็นและให้ข้อเสนอแนะด้านพลังงานไฟฟ้า ขอจดแจ้งยกเว้นสำหรับการประกอบกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต และรับเรื่องร้องเรียน รวมถึงพัฒนา ERC Data Sharing Platform อย่างต่อเนื่อง

ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ สำนักงาน กกพ. คาดว่าจะจัดเก็บรายได้ ณ วันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕ ทั้งสิ้นจำนวน ๑,๐๐๒.๗๗๑ ล้านบาท และคาดว่าจะเบิกจ่ายงบประมาณ ผูกพันสัญญา ตลอดจนกันเงินเป็นภาระที่จำเป็น

ของสำนักงาน กกพ. จำนวน ๙๐๔.๗๖๙ ล้านบาท ตามกรอบวงเงินงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ ๙ พฤศจิกายน ๒๕๖๔ ทั้งนี้ คาดว่าจะนำเงินส่งคลังในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ จำนวน ๙๘.๐๐๒ ล้านบาท

๔. แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) ของสำนักงาน กกพ.

๔.๑ วิสัยทัศน์ “กำกับกิจการพลังงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน และส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม”

๔.๒ พันธกิจ กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ ภายใต้กรอบนโยบายรัฐ กำกับกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานความปลอดภัย เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรมในอัตราค่าบริการที่เหมาะสม ส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสนับสนุนการศึกษาวิจัยเพื่อพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน การประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ และการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักรู้ด้านการจัดการและตรวจสอบการดำเนินงานด้านพลังงาน และ พัฒนานองค์กรด้วยหลักธรรมาภิบาล และพัฒนาศักยภาพบุคลากรในการกำกับกิจการพลังงานให้สูงขึ้น

๔.๓ แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) ของสำนักงาน กกพ. ประกอบด้วย ๕ วัตถุประสงค์หลัก สรุปดังนี้

วัตถุประสงค์ที่ ๑ ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทัวถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

เป้าหมาย จัดหาพลังงานให้เพียงพอ ทัวถึง มีความมั่นคงรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

ตัวชี้วัด ประกอบด้วย (๑) การจัดหาไฟฟ้าตามกรอบที่ กพช. กำหนด (๒) การพัฒนาหลักเกณฑ์ในการให้บริการอย่างเพียงพอ และ (๓) การบริหารจัดการพลังงานเพื่อความมั่นคงระบบไฟฟ้า

แนวทางการพัฒนา ประกอบด้วย (๑) สนับสนุนการพัฒนาการมุ่งสู่พลังงานสะอาด และ (๒) เสริมสร้างประสิทธิภาพระบบบริหารจัดการพลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ ๒ ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรมในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

เป้าหมาย ประกอบด้วย (๑) ก้าวเข้าสู่การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ ๒ และการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และ (๒) มีอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสมเป็นธรรมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

ตัวชี้วัด ประกอบด้วย (๑) การปรับปรุงกฎระเบียบรองรับการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ (๒) การพัฒนากฎระเบียบการกำกับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และ (๓) การปรับปรุงหลักเกณฑ์และอัตราค่าบริการพลังงานตามระยะเวลาที่กำหนด

แนวทางการพัฒนา ประกอบด้วย (๑) พัฒนาการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการแข่งขันที่เป็นธรรม (๒) พัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้าเพื่อวางรากฐานด้านการแข่งขัน โครงสร้างพื้นฐาน และเทคโนโลยีรองรับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างพลังงานใหม่ตามแนวทาง 4D1E และ (๓) สร้างกลไกกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและ เสริมสร้างศักยภาพการวิเคราะห์ข้อมูลต้นทุนค่าบริการพลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ ๓ กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัยและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

เป้าหมาย ประกอบด้วย (๑) สถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ และ (๒) การประกอบกิจการพลังงานมีการใช้พลังงานอย่างประหยัด และมีประสิทธิภาพ และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

ตัวชี้วัด ประกอบด้วย (๑) กำกับสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการตามเกณฑ์ที่กำหนดได้ร้อยละ ๑๐๐ และ (๒) มีตัวชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย

แนวทางการพัฒนา ประกอบด้วย (๑) ปรับปรุงมาตรฐานการประกอบกิจการพลังงานให้ทันสมัยและกำกับให้ผู้ประกอบการปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และคุณภาพการให้บริการ และ (๒) ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

วัตถุประสงค์ที่ ๔ ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

เป้าหมาย ประกอบด้วย (๑) ผู้มีส่วนได้เสียมีความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงาน (๒) สร้างเครือข่ายพันธมิตรที่เข้มแข็งให้ครบ ๗๗ จังหวัด และ (๓) ยกระดับคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น และมีระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ทันสมัย

ตัวชี้วัด ประกอบด้วย (๑) ความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและกระบวนการส่งเสริมการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมากกว่าร้อยละ ๘๕ (๒) ขั้วร้องเรียนที่ได้รับการพิจารณาและแจ้งผู้ร้องเรียนได้ตามกรอบเวลาที่กำหนดมากกว่าร้อยละ ๙๐ (๓) จำนวนจังหวัดที่สร้างเครือข่ายพันธมิตรได้ตามเป้าหมายในแต่ละปี และ (๔) การพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนท้องถิ่นในพื้นที่ประกาศตามเป้าหมายในแต่ละปี

แนวทางการพัฒนา ประกอบด้วย (๑) พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบเพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชนและผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน (๒) ยกระดับการคุ้มครองสิทธิสร้างพันธมิตรเพื่อพัฒนางานการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และ (๓) การบริหารจัดการให้ทันสมัยและการส่งเสริมการมีส่วนร่วมการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗ (๓) เพื่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน

วัตถุประสงค์ที่ ๕ การบริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาล และได้มาตรฐานสากล

เป้าหมาย ประกอบด้วย (๑) องค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA มากกว่าร้อยละ ๙๕ (AA) ภายในปี พ.ศ. ๒๕๖๘ และรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001 และพัฒนาสู่มาตรฐาน ISO อื่นในปี พ.ศ. ๒๕๗๐ (๒) มีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานภายในปี พ.ศ. ๒๕๖๗ และ (๓) พัฒนาศักยภาพให้มีความสามารถในการเรียนรู้จัดการให้บรรลุเป้าหมายองค์กร

ตัวชี้วัด ประกอบด้วย (๑) คะแนนผลประเมิน ITA ในแต่ละปี (๒) การรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001 และพัฒนาสู่มาตรฐาน ISO อื่นในปี พ.ศ. ๒๕๗๐ (๓) การปรับปรุงระบบฐานข้อมูล และเป็นศูนย์ข้อมูลการกำกับกิจการพลังงานในปี พ.ศ. ๒๕๖๗ (๔) การปรับปรุงระบบการบริหารงานบุคคล

เป้าหมายได้รับการอบรมและเข้าร่วมโครงการแลกเปลี่ยนบุคลากรได้ร้อยละ ๑๐๐ ทุกปี และ (๕) บุคลากรมีความผูกพันต่อองค์กรมากกว่าร้อยละ ๘๐

แนวทางการพัฒนา ประกอบด้วย (๑) พัฒนานองค์กรด้วยระบบบริหารงานคุณภาพและเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล (๒) เพิ่มขีดความสามารถองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (๓) พัฒนาระบบการบริหารงานบุคคลให้ทันสมัย และ (๔) พัฒนาศักยภาพบุคลากรให้มีทักษะหลากหลาย (Multi-Skill) เพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่

๔.๔ งบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐ รวมทั้งสิ้น ๕,๒๘๖.๐๔๒ ล้านบาท และคาดว่าจะจัดเก็บรายได้จากค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงานรายปีตามระเบียบที่กำหนด จำนวน ๕,๓๐๔.๔๗๐ ล้านบาท

๕. แผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖

๕.๑ แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖

วัตถุประสงค์ที่ ๑ ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทัวถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

แนวทางการพัฒนาที่ ๑ สนับสนุนการพัฒนาการมุ่งสู่พลังงานสะอาด โดยมีแผนงาน/โครงการสำคัญ ดังนี้ (๑) ออกกฎระเบียบและประกาศเพื่อจัดหาไฟฟ้าตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๔-๒๕๗๓ ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑-๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP 2018 Rev.1) และนโยบายที่ กพข. เห็นชอบ (๒) ปรับปรุงกฎระเบียบส่งเสริมการลงทุนและเลือกใช้พลังงานสะอาดเพื่อสนับสนุนนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าแบบกระจายศูนย์และมีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง (๓) พัฒนาหลักเกณฑ์การให้บริการพลังงานอย่างทั่วถึงในราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม และ (๔) สนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งแบบที่เชื่อมต่อบริเวณโครงข่ายไฟฟ้า (On-Grid) และในพื้นที่ห่างไกลระบบส่งไฟฟ้า (Off-Grid) ผ่านการสนับสนุนกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๔)

แนวทางการพัฒนาที่ ๒ เสริมสร้างประสิทธิภาพระบบบริหารจัดการพลังงาน โดยมีแผนงาน/โครงการสำคัญ ดังนี้ (๑) โครงการศึกษาและจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและระบบฐานข้อมูลปริมาณความต้องการใช้และปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติ เพื่อการบริหารจัดการการจัดหาให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น (๒) สร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการเกี่ยวกับการบริหารจัดการการจัดหาพลังงานและการกำกับความมั่นคงระบบไฟฟ้า และ (๓) พัฒนาระบบข้อมูลเพื่อการวิเคราะห์ ให้ความเห็น และติดตามการลงทุนแผนพลังงาน และแผนบูรณาการระบบโครงข่ายพลังงาน กำกับกับการสั่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าและการบริหารจัดการสถานะวิกฤตเพื่อกำกับความมั่นคงระบบไฟฟ้า

วัตถุประสงค์ที่ ๒ ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสม สะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

แนวทางการพัฒนาที่ ๑ พัฒนาการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการแข่งขันที่เป็นธรรม โดยมีแผนปรับปรุงข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ ข้อกำหนดสำหรับการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติในการปฏิบัติการระบบโครงข่ายพลังงานและสถานีแอลเอ็นจี เพื่อให้การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติเป็นธรรม และเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดหาพลังงาน

แนวทางการพัฒนาที่ ๒ พัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้า เพื่อวางรากฐานด้านการแข่งขัน โครงสร้างพื้นฐาน และเทคโนโลยีรองรับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างพลังงานใหม่ตามแนวทาง 4D1E โดยมีแผนงาน/โครงการสำคัญ ดังนี้ (๑) โครงการประเมินและทบทวนหลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Framework และ TPA Code) และ หลักเกณฑ์การจัดทำข้อกำหนดการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้า (TSO/DSO Framework) รวมทั้งแนวทางการกำกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่ (๒) ศึกษาและจัดทำข้อเสนอแนะต่อนโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขัน (๓) โครงการจัดทำแนวทางการกำหนดหรือปรับปรุงกฎเกณฑ์เพื่อรองรับตลาดซื้อขายไฟฟ้าภายใต้นโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้า โดยศึกษาและจัดทำกฎเกณฑ์กำกับตลาดซื้อขายไฟฟ้าภายใต้นโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้า (๔) สรุปผลการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ และ (๕) สร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการด้านการกำกับกิจการพลังงานเกี่ยวกับการพัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้าไปสู่กิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันและตลาดซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

แนวทางการพัฒนาที่ ๓ สร้างกลไกกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและ เสริมสร้างศักยภาพการวิเคราะห์ ข้อมูลต้นทุนค่าบริการพลังงาน โดยมีแผนงาน/โครงการสำคัญ ดังนี้ (๑) โครงการศึกษาและประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ (Energy Tariff Impact Assessment) (๒) โครงการศึกษาวิเคราะห์ ประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค (๓) ศึกษาและกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าให้เหมาะสมสอดคล้องกับนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า (๔) พัฒนาหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า และ (๕) พัฒนาระบบข้อมูลบัญชีและการเงินเพื่อใช้ในการกำกับอัตราค่าไฟฟ้าและอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ

วัตถุประสงค์ที่ ๓ กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

แนวทางการพัฒนาที่ ๑ ปรับปรุงมาตรฐานการประกอบกิจการพลังงานให้ทันสมัยและกำกับให้ผู้ประกอบการปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และคุณภาพการให้บริการ โดยมีแผนงาน/โครงการสำคัญ ดังนี้ (๑) ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับและตรวจสอบการดำเนินการของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ และสถานีแอลเอ็นจี เพื่อบริหารคุณภาพก๊าซธรรมชาติ และปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการก๊าซธรรมชาติทุกประเภท (๒) ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการไฟฟ้าเพื่อรองรับนโยบายรูปแบบธุรกิจใหม่ (๓) ปรับปรุงและกำหนดมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ (๔) โครงการพัฒนาบุคลากรสำหรับการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานเดียวกัน (Post Audit)

แนวทางการพัฒนาที่ ๒ ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยมีแผนงาน/โครงการสำคัญ ดังนี้ (๑) โครงการพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย และ (๒) ให้การสนับสนุนการศึกษาริวิจัยการพัฒนาเทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน/เชื้อเพลิงสะอาด และการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๓(๔)

วัตถุประสงค์ที่ ๔ ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้เป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

แนวทางการพัฒนาที่ ๑ พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบ เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชนและผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน โดยมีแผนงาน/โครงการสำคัญ ดังนี้ (๑) พัฒนาระบบ

ส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียนด้วยระบบดิจิทัล (๒) โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับกิจการพลังงานและบริหารภาพลักษณ์องค์กร (๓) โครงการสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และประเมินผลภาพลักษณ์การสื่อสารของสำนักงาน กกพ. และ (๔) สร้างพันธมิตรในการเสริมสร้างความรู้ความตระหนัkd้านไฟฟ้า ภายใต้แนวคิด “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life)”

แนวทางการพัฒนาที่ ๒ ยกระดับการคุ้มครองสิทธิสร้างพันธมิตรเพื่อพัฒนางานการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน โดยมีแผนงาน/โครงการสำคัญ ดังนี้ (๑) สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานที่เข้มแข็งและยั่งยืน ให้สามารถเข้าถึงในวงกว้างทุกภูมิภาค และสร้างช่องทางการสื่อสารและรับเรื่องร้องเรียนที่สะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ (๒) โครงการส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสร้างความตระหนักของผู้ใช้พลังงาน และ (๓) โครงการฝึกอบรมคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต รุ่นที่ ๔

แนวทางการพัฒนาที่ ๓ บริหารจัดการให้ทันสมัยและส่งเสริมการมีส่วนร่วมการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗(๓) เพื่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน โดยมีแผนงาน/โครงการสำคัญ ดังนี้ (๑) พัฒนาระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัลต่อเนื่องจากปี พ.ศ. ๒๕๖๕ และพัฒนาแอปพลิเคชัน เพื่อเป็นเครื่องมือในการสร้างการมีส่วนร่วมในการคัดเลือกโครงการของชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตลอดจนทดลองใช้ในโครงการนาร่อง จำนวน ๑ กองทุน และ (๒) ประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๓) ในการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น

วัตถุประสงค์ที่ ๕ การบริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล

แนวทางการพัฒนาที่ ๑ พัฒนางค์กรด้วยระบบบริหารงานคุณภาพและเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล โดยมีแผนงาน/โครงการสำคัญ ดังนี้ (๑) พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรด้วยความโปร่งใสและมีธรรมาภิบาลตามเกณฑ์ ITA และ พัฒนางค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001 และ (๒) โครงการรักษาระบบการบริหารงานองค์กรตามระบบ ISO 9001:2015

แนวทางการพัฒนาที่ ๒ เพิ่มขีดความสามารถองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล โดยมีแผนงาน/โครงการสำคัญ ดังนี้ (๑) โครงการปรับปรุงและพัฒนาระบบปฏิบัติการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (ERC Smart Operation) โดยจะพัฒนาระบบการขออนุญาตการประกอบกิจการพลังงานและการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ พัฒนาแพลตฟอร์ม (Platform) การส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียน พัฒนาระบบการบริหารงานการเงินการคลังอิเล็กทรอนิกส์ระยะที่ ๑ ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ และระยะที่ ๒ ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๗ การจัดหาโปรแกรมระบบสารสนเทศอิเล็กทรอนิกส์ พัฒนาระบบการติดตามและบริหารงานพัสดุ และพัฒนาระบบการประชุม (๒) โครงการพัฒนาระบบจัดการข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อกำกับกิจการพลังงาน (Data Science and Analytics) โดยเชื่อมโยงกับแพลตฟอร์ม (Platform) การแบ่งปันข้อมูล (ERC Data Sharing) เพื่อมุ่งสู่การเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงานปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๗ และ (๓) วางโครงสร้างพื้นฐานระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการโจมตีให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล

แนวทางการพัฒนาที่ ๓ พัฒนาระบบการบริหารงานบุคคลให้ทันสมัย โดยมีแผนงาน/โครงการสำคัญ ดังนี้ (๑) ปรับปรุงกระบวนการและระบบการบริหารงานบุคคลด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลรองรับการทำงานแบบไฮบริด (๒) ทบทวนสมรรถนะ แผนเส้นทางความก้าวหน้าสายหน้าอาชีพ (Career Path) และแผนการสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan) และ (๓) วางระบบการบริหารจัดการองค์ความรู้

แนวทางการพัฒนาที่ ๔ พัฒนาศักยภาพบุคลากรให้มีทักษะหลากหลาย (Multi-Skill) เพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่ โดยมีแผนงาน/โครงการสำคัญ ดังนี้ (๑) โครงการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan) (๒) พัฒนาศักยภาพตามแผนพัฒนาศักยภาพรายบุคคล (Competency Based Individual Development Plan: IDP) (๓) โครงการแลกเปลี่ยนพนักงานไปปฏิบัติงานระหว่างองค์กร (Secondment Program) และ (๔) โครงการให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศกับบุคลากร

๕.๒ งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ มีกรอบวงเงินงบประมาณรายจ่าย จำนวน ๑,๐๐๐.๒๕๖ ล้านบาท ประกอบด้วย รายจ่ายด้านบุคลากร จำนวน ๒๗๖.๑๙๙ ล้านบาท รายจ่ายด้านการจัดการและบริหารสำนักงาน จำนวน ๔๕๙.๖๐๓ ล้านบาท รายจ่ายงบลงทุน จำนวน ๑๑.๒๕๖ ล้านบาท รายจ่ายเงินอุดหนุน จำนวน ๒.๕๐๐ ล้านบาท และรายจ่ายโครงการและรายจ่ายอื่นๆ จำนวน ๒๕๐.๖๙๘ ล้านบาท โดยมีรายจ่ายหลักมาจากงานโครงการ จำนวน ๒๐ โครงการ วงเงินรวม ๒๑๙.๐๐๐ ล้านบาท เพื่อรองรับการดำเนินโครงการต่างๆ ในการพัฒนาระบบเพื่อกำกับความมั่นคงทางด้านพลังงาน การส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานตามนโยบายภาครัฐ และการพัฒนาองค์กรสู่องค์กรดิจิทัล ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. คาดว่าจะจัดเก็บรายได้ค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงานรายปีตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด จำนวน ๑,๐๐๐.๘๑๘ ล้านบาท

ทั้งนี้ กรณีที่สำนักงาน กกพ. จะต้องดำเนินการตามภารกิจที่จำเป็นเร่งด่วน หรือดำเนินการโครงการต่างๆ ตามนโยบายของสำนักงาน กกพ. หรือตามนโยบายรัฐบาลระหว่างปีงบประมาณ สำนักงาน กกพ. จะถัวจ่ายงบประมาณรายจ่ายประจำปีภายใต้กรอบวงเงินงบประมาณรายจ่ายประจำปีที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรี

๖. ประเด็นนำเสนอคณะรัฐมนตรี

๖.๑ รับทราบแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐)

๖.๒ พิจารณาให้ความเห็นชอบแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ วงเงินงบประมาณรายจ่าย ๑,๐๐๐.๒๕๖ ล้านบาท และประมาณการรายได้ ๑,๐๐๐.๘๑๘ ล้านบาท ซึ่งเป็นการดำเนินงานตามความในมาตรา ๔๑ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐

บทที่ ๒ ข้อมูลทั่วไป

๒.๑ วิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมองค์กร

วิสัยทัศน์

“กำกับกิจการพลังงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน และส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม”

พันธกิจ

๑. กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ภายใต้กรอบนโยบายรัฐ
๒. กำกับกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานความปลอดภัย เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรมในอัตราค่าบริการที่เหมาะสม
๓. ส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสนับสนุนการศึกษาวิจัยเพื่อพัฒนาการกำกับกิจการพลังงาน การประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ และการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน
๔. ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักรู้ด้านการจัดการและตรวจสอบการดำเนินงานด้านพลังงาน
๕. พัฒนาองค์กรด้วยหลักธรรมาภิบาล และพัฒนาศักยภาพบุคลากรในการกำกับกิจการพลังงานให้สูงขึ้น

ค่านิยมหลัก “TRUST”

T: Trust

R: Reliability and Consistency

U: Unity

S: Social Accountability

T: Transparency and Independence

๒.๒ อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ มาตรา ๑๑ กำหนดให้ กกพ. มีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

- (๑) กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานเพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติฯ ภายใต้กรอบนโยบายของรัฐ
- (๒) ออกประกาศกำหนดประเภทใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และเสนอตราพระราชกฤษฎีกาเพื่อกำหนดประเภท ขนาด และลักษณะของกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต
- (๓) กำหนดมาตรการเพื่อให้เกิดความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า

(๔) กำหนดระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้า และการออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งกำกับดูแลขั้นตอนการคัดเลือกให้เกิดความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

(๕) เสนอความเห็นต่อแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนขยายระบบโครงข่ายพลังงานเพื่อนำเสนอรัฐมนตรีตามมาตรา ๙(๓)

(๖) ตรวจสอบการประกอบกิจการพลังงานของผู้รับใบอนุญาตให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส

(๗) ออกระเบียบหรือประกาศและกำกับดูแลมาตรฐานและคุณภาพในการให้บริการ รวมทั้งมาตรการในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานจากการประกอบกิจการพลังงาน

(๘) เสนอข้อบังคับและจรรยาบรรณในการปฏิบัติงานของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่ต่อรัฐมนตรีตามมาตรา ๙(๑๐)

(๙) ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดนโยบายและแนวทางในการปฏิบัติหน้าที่เกี่ยวกับการมีส่วนได้เสียหรือผลประโยชน์ทับซ้อนของกรรมการและพนักงานเจ้าหน้าที่

(๑๐) ออกระเบียบหรือประกาศกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าและการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้สอดคล้องกับนโยบายของ กพข. ตามมาตรา ๙(๘)

(๑๑) ออกคำสั่งและกำหนดค่าปรับทางปกครองตามหมวด ๘ การบังคับทางปกครอง

(๑๒) เสนอความเห็นหรือให้คำแนะนำต่อรัฐมนตรีและคณะรัฐมนตรีเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน

(๑๓) ส่งเสริมสนับสนุนการศึกษาวิจัยด้านการประกอบกิจการพลังงาน

(๑๔) ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักรู้ทางด้านพลังงาน

(๑๕) ส่งเสริมสนับสนุนการพัฒนาบุคลากรเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการพลังงาน

(๑๖) ส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยคำนึงถึงประสิทธิภาพในการประกอบกิจการไฟฟ้าและความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ

(๑๗) ประสานกับหน่วยงานอื่นในส่วนที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการปฏิบัติการตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติ

(๑๘) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติหรือที่กฎหมายอื่นกำหนดให้เป็นไปตามอำนาจหน้าที่ของ กกพ.

ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. เป็นหน่วยงานสนับสนุนการดำเนินงานของ กกพ. ตามความในมาตรา ๓๐ แห่งพระราชบัญญัติฯ

บทที่ ๓

สถานการณ์และทิศทางพลังงานโลก

๓.๑ ภาพรวมเศรษฐกิจและสถานการณ์พลังงานโลก

ธนาคารโลก (World Bank) ได้คาดการณ์เศรษฐกิจโลกในปี พ.ศ. ๒๕๖๕ จะเติบโตเพียงร้อยละ ๒.๙ เมื่อเทียบกับการเติบโตทางเศรษฐกิจปี พ.ศ. ๒๕๖๔ ร้อยละ ๖ และปี พ.ศ. ๒๕๖๖ คาดว่าจะขยายตัวที่ร้อยละ ๓.๐ เนื่องจากปัจจัยลบหลายด้านโดยเฉพาะความขัดแย้งรัสเซีย-ยูเครนที่ยืดเยื้อและความรุนแรงของมาตรการคว่ำบาตร ประกอบกับผลจากที่เศรษฐกิจโลกฟื้นขึ้นจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา ๒๐๑๙ (COVID-19) ยังคงทำให้เกิดภาวะชะงักงันของห่วงโซ่อุปทาน อัตราเงินเฟ้อสูงขึ้นนานกว่าคาดการณ์ที่ลดลงซึ่งเป็นอุปสรรคต่อการลงทุนใหม่ ส่งผลให้ธนาคารกลางบางประเทศปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายก่อนที่เศรษฐกิจจะฟื้นตัวอย่างสมบูรณ์ ซึ่งประเทศเศรษฐกิจเกิดใหม่และประเทศกำลังพัฒนาที่เปราะบางต่อความผันผวนของเงินทุนเคลื่อนย้ายและภาระหนี้ที่เร่งตัวอาจต้องเผชิญความเสี่ยงทางเศรษฐกิจที่เพิ่มขึ้นและส่งผลกระทบต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกโดยภาพรวม และส่งผลต่ออุปสงค์และอุปทานในตลาดพลังงาน การประกาศคว่ำบาตรของสหภาพยุโรปโดยการห้ามนำเข้าน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมจากทะเลส่งผลให้ราคาพลังงานในตลาดโลกสูงขึ้น ระดับสินค้าคงคลังทั่วโลกและอุปทานมีความไม่แน่นอน ราคาพลังงานที่สูงขึ้นทำให้อัตราเงินเฟ้อและต้นทุนการผลิตของผู้ประกอบการต่างๆ เพิ่มขึ้น

แม้ว่าสภาพเศรษฐกิจโลกมีความผันผวน การดำเนินเศรษฐกิจจะควบคู่ไปกับการดูแลสิ่งแวดล้อม ทั่วโลกตระหนักถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศโลกและความเสื่อมโทรมของระบบนิเวศที่แต่ละประเทศจะต้องเผชิญ ทำให้การรักษาและบริหารจัดการทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมแบบบูรณาการได้รับความสำคัญและความสนใจจากนานาประเทศ พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก รวมถึงการสร้างสมดุลความมั่นคงด้านพลังงานและอาหารมีแนวโน้มที่จะมีความสำคัญเพิ่มมากขึ้น กฎระเบียบและข้อตกลงด้านสิ่งแวดล้อมจะมีความเข้มข้นและเข้มงวดขึ้น โดยกรอบการพัฒนาตามข้อตกลงระหว่างประเทศต่างๆ ที่สำคัญ เช่น เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) ขององค์การสหประชาชาติ ได้กำหนดเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน ซึ่งประกอบด้วย ๑๗ เป้าหมาย โดยเป้าหมายด้านพลังงานถูกบรรจุเป็นเป้าหมายที่ ๗ ภายใต้แนวคิด “การสร้างหลักประกันว่าทุกคนเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ในราคาที่สามารถซื้อหาได้ เชื่อถือได้ และยั่งยืน” และในการประชุมรัฐภาคีกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศสมัยที่ ๒๖ (COP26) ณ เมืองกลาสโกว์ ประเทศสกอตแลนด์ นานาประเทศได้แสดงเจตนารมณ์ในการกำหนดเป้าหมายการลดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิให้เป็นศูนย์ในอีก ๓๐ - ๔๕ ปีข้างหน้า และได้ปรับนโยบายต่างๆ ให้เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อมมากขึ้น เช่น การลงทุนและพัฒนานวัตกรรมด้านสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องกับพลังงานสะอาดมากขึ้น การปรับระบบขนส่งโดยสนับสนุนการใช้รถยนต์ไฟฟ้า การปรับโครงสร้างพื้นฐานโดยเพิ่มกำลังผลิตพลังงานจากพลังงานหมุนเวียน โดยเฉพาะทิศทางการขับเคลื่อนของประเทศสหรัฐอเมริกาซึ่งออกมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจขนาดใหญ่ของรัฐบาลวงเงินรวมประมาณ ๖.๑ ล้านล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีการลงทุนก่อสร้างโครงสร้างสาธารณูปโภคพื้นฐานและการลงทุนกับเทคโนโลยีสมัยใหม่ เช่น เทคโนโลยีการสื่อสารแบบ 5G การส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า การส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาด และการใช้ปัญญาประดิษฐ์ (AI) เพื่อพัฒนาอุตสาหกรรมและกระตุ้นให้เกิดจากจ้างงานที่มีค่าตอบแทนสูง และนโยบายด้านพลังงานที่เน้นพลังงานสะอาดมุ่งสู่ “กระแสรีนอีโคโนมี” หรือ “แนวคิดเศรษฐกิจสีเขียว” (Green Economy) เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืนโดยสร้างสมดุลระหว่างการพัฒนาเศรษฐกิจ การพัฒนาสังคม และการรักษาสิ่งแวดล้อม

๓.๒ สถานการณ์เศรษฐกิจและทิศทางพลังงานของประเทศไทย

เศรษฐกิจไทยไตรมาสแรกของปี พ.ศ. ๒๕๖๕ ขยายตัวร้อยละ ๒.๒ ต่อเนื่องจากการขยายตัวที่ร้อยละ ๑.๘ จากไตรมาสที่ผ่านมา โดยมีปัจจัยจากภาคการเกษตร ภาคบริการที่ได้รับปัจจัยบวกจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจต่างๆ ของภาครัฐ และการผ่อนคลายมาตรการการเฝ้าระวังสถานการณ์การแพร่ระบาดของโควิด-๑๙ การฟื้นตัวอย่างช้าๆ ของภาคท่องเที่ยวระหว่างประเทศภายใต้นโยบายการเปิดประเทศของภาครัฐ ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรมชะลอตัว สำหรับแนวโน้มเศรษฐกิจของไทยในปี พ.ศ. ๒๕๖๕ สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ คาดการณ์ว่าจะมีการขยายตัวเพียงร้อยละ ๒.๕ - ๓.๕ อันเนื่องมาจากความผันผวนของเศรษฐกิจและการเงินโลกที่มีแนวโน้มชะลอตัวจากสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างรัสเซียและยูเครน รวมทั้งราคาพลังงานในช่วงที่ผ่านมาสูงขึ้นส่งผลให้อัตราเงินเฟ้อเพิ่มสูงขึ้น

สถานการณ์พลังงานไทยในช่วงไตรมาสแรกปี พ.ศ. ๒๕๖๕ การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นร้อยละ ๙.๒ เทียบกับปีก่อนหน้าที่ลดลงร้อยละ ๓.๘ ซึ่งสอดคล้องกับเศรษฐกิจของประเทศไทยที่เริ่มปรับตัวเข้าสู่ภาวะปกติ ปัจจัยหลักมาจากการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ ๙.๔ การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ ๖.๗ การใช้อ่านนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ ๑๗.๘ การใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ ๔๔.๔ และการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ ๑.๑ ในขณะที่ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นลดลงจากปีก่อนเล็กน้อยร้อยละ ๐.๘ จากการใช้ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas: LNG) ลดลงร้อยละ ๑๔.๖ การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำและการนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านเพิ่มขึ้นร้อยละ ๑๓.๘ การใช้อ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ ๙.๙ และการใช้น้ำมันสำเร็จรูปสำหรับการผลิตพลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นร้อยละ ๙.๗ ซึ่งเป็นผลจากการปรับตัวเข้าสู่ภาวะปกติและรัฐบาลมีมาตรการการรักษาเสถียรภาพราคาพลังงาน ทั้งนี้ ปริมาณการใช้ไฟฟ้าในประเทศเพิ่มขึ้นร้อยละ ๕.๙ ส่วนใหญ่มาจากภาคอุตสาหกรรมที่มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ ๓.๖ การใช้ไฟฟ้าในครัวเรือนเพิ่มขึ้นร้อยละ ๙.๖ เนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อน ประกอบกับยังคงมีมาตรการ Work From Home การใช้ไฟฟ้าในภาคธุรกิจเพิ่มขึ้นร้อยละ ๖.๙ มาจากการผ่อนคลายมาตรการการเฝ้าระวังสถานการณ์การแพร่ระบาดของโควิด-19 และการดำเนินมาตรการส่งเสริมการท่องเที่ยวภายในประเทศ ความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศไทย

เพื่อรองรับการฟื้นตัวของเศรษฐกิจและการเปลี่ยนแปลงรูปแบบการดำรงชีวิตในรูปแบบ Next Normal เช่น การดำเนินธุรกิจออนไลน์ (Online business) สังคมเศรษฐกิจไร้เงินสด (Cashless economy) และการนำเทคโนโลยีสมัยใหม่ มาสนับสนุนงานหลายๆ ด้าน ตลอดจนการขับเคลื่อนบทบาทภาคพลังงานของประเทศไทยในการลดการปลดปล่อยปริมาณก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ตามกระแสความเปลี่ยนแปลงในระดับโลกในการรับมือการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ ซึ่งมีเป้าหมายการลดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิให้เป็นศูนย์ รัฐบาลได้กำหนดนโยบายด้านพลังงาน ดังนี้

๓.๒.๑ นโยบายรัฐบาลด้านพลังงานที่ปรากฏในคำแถลงนโยบายของคณะรัฐมนตรี พลเอกประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรีแถลงต่อรัฐสภาเมื่อวันที่ ๒๕ กรกฎาคม ๒๕๖๒ มีประเด็นที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงาน ดังนี้

(๑) พัฒนาอุตสาหกรรมภายใต้แนวคิดเศรษฐกิจชีวภาพ เศรษฐกิจหมุนเวียน และเศรษฐกิจสีเขียว (Bio-Circular-Green Economy) โดยนำความก้าวหน้าทางเทคโนโลยีและนวัตกรรมมาพัฒนาต่อยอดและสร้างมูลค่าเพิ่มจากทรัพยากรความหลากหลายทางชีวภาพและวัฒนธรรมในการผลิตสินค้าเกษตร อุตสาหกรรม และบริการของท้องถิ่น ปรับระบบการบริหารจัดการการผลิตและระบบโลจิสติกส์ ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน การใช้ประโยชน์จากวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรมาเพิ่มมูลค่า

(๒) เสริมสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานให้สามารถพึ่งพาตนเองได้ โดยกระจายชนิดของเชื้อเพลิง ทั้งจากฟอสซิลและจากพลังงานทดแทนอย่างเหมาะสม สนับสนุนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนตามศักยภาพของ แหล่งเชื้อเพลิงในพื้นที่ และเปิดโอกาสให้ชุมชนและประชาชนมีส่วนร่วมในการผลิตและบริหารจัดการพลังงาน

(๓) ส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีด้านพลังงาน เช่น เทคโนโลยีระบบไฟฟ้าอัจฉริยะ เทคโนโลยี ยานยนต์ไฟฟ้า และระบบกักเก็บพลังงาน เป็นต้น

(๔) สนับสนุนให้เกิดโครงสร้างตลาดไฟฟ้ารูปแบบใหม่ เช่น แพลตฟอร์มตลาดกลางซื้อขายพลังงานไฟฟ้า ตลอดจนโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้ารูปแบบใหม่ พร้อมทั้งปรับปรุงระบบการกำกับดูแลกิจการด้านพลังงานให้มีการแข่งขัน อย่างเสรีและเป็นธรรม ราคาพลังงานสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีและรูปแบบ ธุรกิจด้านพลังงานในอนาคต

(๕) ยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้าและพลังงานให้มีความทันสมัย ทัวถึง เพียงพอ มั่นคง และมีเสถียรภาพ โดยการให้ความเห็นและติดตามการลงทุนกิจการไฟฟ้าและแผนขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อให้เป็นไปตามแผนการ พัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะทั้งระบบให้สามารถรองรับเทคโนโลยีด้านพลังงานสมัยใหม่ในอนาคต เพื่อให้สามารถ บริหารจัดการระบบไฟฟ้าและพลังงานระหว่างพื้นที่ต่างๆ ได้อย่างมั่นคงและมีประสิทธิภาพ

(๖) ปฏิรูปการบริหารจัดการภาครัฐ โดยการนำเทคโนโลยีดิจิทัลเข้ามาช่วยในการให้บริการในการอนุมัติ อนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าแบบ Online เพื่อให้เข้าถึงบริการของภาครัฐได้อย่างทันที และทุกเวลา พัฒนาระบบ ข้อมูลเพื่อการวิเคราะห์ และแบ่งปันข้อมูลอย่างมีประสิทธิภาพและเชื่อถือได้ และมีการเปิดเผยข้อมูลสู่สาธารณะ ตลอดจนปรับปรุงกฎหมายให้มีความทันสมัย เป็นธรรม และเกิดประโยชน์ต่อประชาชนโดยรวม

๓.๒.๒ แผนบูรณาการพลังงานระยะยาว (TIEB) คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๐ ตุลาคม ๒๕๖๓ มีมติเห็นชอบแผนพลังงาน โดยมีแผนพลังงานที่เกี่ยวข้องกับการกำกับกิจการพลังงาน ๓ แผนงาน ดังนี้ แผนพลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือก พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ และ แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP 2018 Rev.1) ซึ่งให้ความสำคัญ ๓ ด้าน ได้แก่ ด้านความมั่นคงระบบไฟฟ้า ด้านเศรษฐกิจ และด้านสิ่งแวดล้อม ต่อมา กบง. ในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๘ ตุลาคม ๒๕๖๔ ได้เห็นชอบแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานสะอาดภายใต้แผน PDP 2018 Rev.1 ในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๔ - ๒๕๗๓ โดยมีเป้าหมายกำลังการผลิตใหม่ของโรงไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียน จำนวน ๗,๔๒๖.๕ เมกะวัตต์ โดยมีเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ พลังงานลม ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ชยะ และพลังน้ำขนาดเล็ก รวมถึงแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ มีเป้าหมาย สำคัญ ๔ ด้าน ดังนี้ ส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคเศรษฐกิจต่างๆ เพื่อลดปัญหามลพิษทางอากาศ เร่งรัดการสำรวจและผลิต ก๊าซธรรมชาติจากแหล่งปิโตรเลียมภายในประเทศพื้นที่พัฒนาร่วมและพื้นที่ทับซ้อน พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติให้ เหมาะสมและเพียงพอกับความต้องการใช้ในระดับภูมิภาค รวมทั้งใช้ประโยชน์โครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติอย่างมี ประสิทธิภาพ และส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อความมั่นคง มั่งคั่ง และยั่งยืนด้านพลังงานของประเทศไทย

๓.๒.๓ กรอบแผนพลังงานชาติ กพช. ในการประชุมเมื่อวันที่ ๔ สิงหาคม ๒๕๖๔ เห็นชอบกรอบแผนพลังงานชาติ โดยมี เป้าหมายสนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาด และลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิ เป็นศูนย์ (Carbon Neutrality) ภายในปี ค.ศ. ๒๐๖๕ - ๒๐๗๐ เพื่อเสริมสร้างศักยภาพการแข่งขันและการลงทุนของ ผู้ประกอบการของไทยให้สามารถปรับตัวเข้าสู่การลงทุนเศรษฐกิจคาร์บอนต่ำตามทิศทางโลก ตลอดจนการใช้ประโยชน์ จากการลงทุนในนวัตกรรมสมัยใหม่เพื่อสร้างมูลค่าทางเศรษฐกิจ สอดคล้องกับยุทธศาสตร์การขับเคลื่อนนโยบายการลด การปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยในระยะยาว โดยแนวนโยบายของแผนพลังงานชาติ (Policy Direction)

ประกอบด้วย (๑) เพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าใหม่ โดยมีสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนไม่น้อยกว่าร้อยละ ๕๐ (๒) ปรับเปลี่ยนการใช้พลังงานภาคขนส่งเป็นพลังงานไฟฟ้าสีเขียว ผ่านการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ตามนโยบายการก้าวสู่การเป็นฐานการผลิตยานยนต์ไฟฟ้าและชิ้นส่วนที่สำคัญของโลก โดยมีกำลังการผลิต (Zero Emission Vehicle: ZEV) อย่างน้อยร้อยละ ๓๐ ของการผลิตในปี พ.ศ. ๒๕๖๓ (ค.ศ. ๒๐๓๐) (๓) ปรับเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานมากกว่าร้อยละ ๓๐ และ (๔) ปรับโครงสร้างกิจการพลังงานรองรับแนวโน้มการเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Energy Transition) ตามแนวทาง 4D1E^๑ สรุปกรอบแผนสู่การเปลี่ยนผ่านตามแนวทาง 4D1E รายละเอียดดังภาพ

กรอบแผนพลังงานชาติ				
เป้าหมาย: มุ่งสู่พลังงานสะอาด ลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Carbon Neutrality) ภายในปี ค.ศ. 2065-2070 และ เสริมสร้างศักยภาพการแข่งขันและปรับตัวเข้าสู่การลงทุนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ				
Policy Direction : เพิ่มสัดส่วน RE ไม่น้อยกว่า ๕๐ % เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานมากกว่า ๓๐% ปรับการใช้พลังงานภาคขนส่งส่งเสริมการใช้ EV ปี ค.ศ. ๒๐๓๐ สัดส่วน ๓๐% และปรับโครงสร้างกิจการพลังงานรองรับแนวโน้มการเปลี่ยนผ่านพลังงาน 4D1E				
ปรับโครงสร้างกิจการรองรับ Energy Transition => 4D1E				
De carbonization	Digitalization	Decentralization	Deregulation	Electrification
ไฟฟ้า - เพิ่มสัดส่วน RE ตามศักยภาพของประเทศ - ปรับลดสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิล, โรงไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพต่ำ ยกเลิกการให้انهิน - พัฒนาเทคโนโลยีการใช้ประโยชน์และการกักเก็บคาร์บอน (Capture Utilization and Storage, CCUS) - ส่งเสริมการลงทุนในตลาดเทคโนโลยี RE พัฒนาการใช้ไฮโดรเจน	- จัดทำแพลตฟอร์มและพัฒนาศูนย์ข้อมูลควบคุมพลังงานหมุนเวียน (RE Control Center) ด้วยระบบดิจิทัล ทั้งในระบบและนอกระบบ - พัฒนาการพยากรณ์และควบคุมระบบไฟฟ้าให้ทันสมัย - ส่งเสริมการนำเทคโนโลยีและนวัตกรรมการบริหารจัดการพลังงานสมัยใหม่ช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการพลังงาน - แพลตฟอร์มการบริหารข้อมูลการใช้ EV โครงสร้างพื้นฐานสถานีอัดประจุไฟฟ้า - พัฒนาระบบการประเมินศักยภาพและการกำกับดูแลทรัพยากรปีต่อปี	ไฟฟ้า - ผลิตพลังงานและโครงสร้างพื้นฐานแบบกระจายศูนย์รองรับการผลิตไฟฟ้าจากระบบ - พัฒนา RE ในระดับชุมชน - ปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้ารองรับการแข่งขันผ่านกลไกตลาดหรือรูปแบบการซื้อขาย Peer-to-Peer (P2P) และ Net-metering - พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานระบบไฟฟ้ายุคใหม่ (Grid Modernization) โดยบริหารจัดการระบบไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยี Smart Grid - พัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน (ระบบท่อ ระบบราง ท่ารับ LNG)	ไฟฟ้า - ปรับปรุงกฎระเบียบส่งเสริม P2P/ส่งเสริมและสร้างแรงจูงใจในการลงทุนและเลือกใช้พลังงานสะอาด RE 100 - พัฒนากลไก Carbon Credit/ RECs/มาตรการภาษี - กำกับดูแลคุณภาพการให้บริการและมาตรฐานความปลอดภัย - ปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า - TPA & Wheeling Charge ก๊าซ - บริหารจัดการนำเข้า LNG - เปิดเสรีกิจการก๊าซ - การบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติและในทะเลอย่างมีประสิทธิภาพ - ปรับโครงสร้างราคา - กำกับความปลอดภัย	- ส่งเสริมการใช้ EV ให้มีสัดส่วนมากกว่าร้อยละ ๓๐ ภายใน ในปี ค.ศ. 2030 /สถานีอัดประจุไฟฟ้า - บริหารจัดการระบบผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับยานยนต์ไฟฟ้า - พัฒนาระบบกักเก็บพลังงาน (ESS)
หมายเหตุ: กพข. เห็นชอบเมื่อวันที่ ๙ สิงหาคม ๒๕๖๔				

๓.๒.๔ แนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ ๒ (ปี ๒๕๖๔ - ๒๕๗๒) ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ ๑ เมษายน ๒๕๖๔ โดยแบ่งโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติ เป็น ๒ กลุ่ม คือ (๑) กลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กพข. (Regulated Market) ประกอบด้วย ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติจาก Old Supply และ Shipper ที่จัดหา LNG เพื่อนำมาใช้กับภาคไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบ และ (๒) กลุ่มที่จัดหา LNG เพื่อใช้กับโรงไฟฟ้าที่ไม่ได้ขายไฟฟ้าเข้าระบบภาคอุตสาหกรรมและกิจการของตนเอง (Partially Regulated Market) โดย กพข. มอบหมายให้ กพข. เป็นผู้ทำหน้าที่เป็นหน่วยงานกลางในการดำเนินงานตามแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ ๒ และให้ดำเนินการ ดังนี้ (๑) บริหารจัดการความสามารถของ LNG Terminal และปรับปรุงเงื่อนไขต่างๆ (๒) การบริหารจัดการก๊าซในอ่าวไทยให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในส่วนของผู้ขายก๊าซฯ และกำหนดหลักเกณฑ์ให้ ปตท. สามารถใช้ By Pass Gas (๓) การทบทวนโครงสร้างราคาก๊าซฯ เสนอ กบง. และ กพข. พิจารณา (๔) การกำหนดหลักเกณฑ์ราคา LNG Benchmark เสนอ กบง. และ กพข. พิจารณาโดยดำเนินการร่วมกับ สนพ. (๕) กำหนดหลักเกณฑ์การส่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าเสนอ กบง. และ กพข. พิจารณา (๖) ทบทวนความเหมาะสมของ TPA Regime และ TPA Code และ (๗) แนวทางการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติ (C-Day)

^๑ 4D1E ประกอบด้วย (๑) Decarbonization การลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ในภาคพลังงาน (๒) Digitalization การนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการบริหารจัดการระบบพลังงาน (๓) Decentralization การกระจายศูนย์การผลิตพลังงานและพัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐาน, De-regulation การปรับปรุงกฎระเบียบรองรับนโยบายพลังงานสมัยใหม่ และ (๔) Electrification การเปลี่ยนรูปแบบการใช้พลังงานมาเป็นพลังงานไฟฟ้า

บทที่ ๔

ความสอดคล้องกับแผน ๓ ระดับ ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ ๔ ธันวาคม ๒๕๖๐

คณะรัฐมนตรีมีมติเมื่อวันที่ ๔ ธันวาคม ๒๕๖๐ กำหนดแนวทางการจัดทำแผนปฏิบัติการรายปีของหน่วยงานของรัฐให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ ๒๐ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐) และแผนระดับที่ ๒ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยแผนการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ มีความสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ ๒๐ ปี ในยุทธศาสตร์ชาติที่ ๒ ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน ยุทธศาสตร์ชาติที่ ๕ ด้านการสร้างการเติบโต บนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และยุทธศาสตร์ชาติที่ ๖ ด้านการปรับสมดุลและพัฒนากระบวนการบริหารจัดการภาครัฐ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติที่ ๗ โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์และดิจิทัล และแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง) และกิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) ได้แก่ การอนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง และการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติ เพื่อเพิ่มการแข่งขัน ตลอดจนแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติฉบับที่ ๑๓ พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐ และแผนปฏิบัติราชการ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) ของกระทรวงพลังงาน โดยมีรายละเอียดดังนี้

๔.๑ แผนยุทธศาสตร์ชาติ ๒๐ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐)

รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทยมาตรา ๖๕ กำหนดให้รัฐพึงจัดให้มียุทธศาสตร์ชาติเป็นเป้าหมายการพัฒนาประเทศอย่างยั่งยืน ตามหลักธรรมาภิบาลเพื่อใช้เป็นกรอบการจัดทำแผนต่างๆ ให้สอดคล้องและบูรณาการกันเพื่อผลักดันร่วมกันไปสู่เป้าหมายดังกล่าว แผนยุทธศาสตร์ชาติจัดทำโดยคณะอนุกรรมการยุทธศาสตร์ชาติและมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ ๑๓ ตุลาคม ๒๕๖๑ เพื่อขับเคลื่อนให้ประเทศไทยบรรลุวิสัยทัศน์ “ประเทศไทยมีความมั่นคง มั่งคั่ง ยั่งยืน เป็นประเทศพัฒนาแล้ว ด้วยการพัฒนาตามหลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง” โดยมีเป้าหมายการพัฒนาประเทศ คือ “ประเทศชาติมั่นคง ประชาชนมีความสุข เศรษฐกิจพัฒนาอย่างต่อเนื่อง สังคมเป็นธรรม ฐานทรัพยากรธรรมชาติยั่งยืน” โดยยุทธศาสตร์ชาติประกอบด้วย ๖ ยุทธศาสตร์ ดังนี้ ยุทธศาสตร์ที่ ๑ ด้านความมั่นคง ยุทธศาสตร์ที่ ๒ ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน ยุทธศาสตร์ที่ ๓ ด้านการพัฒนาและเสริมสร้างศักยภาพทรัพยากรมนุษย์ ยุทธศาสตร์ที่ ๔ ด้านการสร้างโอกาสและความเสมอภาคทางสังคม ยุทธศาสตร์ที่ ๕ ด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และยุทธศาสตร์ที่ ๖ ด้านการปรับสมดุลและพัฒนากระบวนการบริหารจัดการภาครัฐ สรุปรายยุทธศาสตร์ชาติในส่วนที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงานและการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ดังนี้

๔.๑.๑ ยุทธศาสตร์ชาติที่ ๒ ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน โดยมีเป้าหมาย เพื่อการพัฒนาให้ประเทศไทยเป็นประเทศที่พัฒนาแล้วและมีขีดความสามารถในการแข่งขันที่สูงขึ้น โดยกำหนดแนวทางการพัฒนาที่ให้ความสำคัญกับการพัฒนาภาคเอกชนและเศรษฐกิจเพื่ออนาคตที่สามารถสร้างมูลค่าเพิ่มได้ทั้งในภาคเกษตร อุตสาหกรรม บริการและการท่องเที่ยว โดยให้ประเทศสามารถยกระดับการผลิตทางการเกษตรเพื่อสร้างมูลค่าให้สูงขึ้น ขณะที่มียุทธศาสตร์และโครงการแห่งอนาคตที่จะเป็นกลไกขับเคลื่อนประเทศไทยไปสู่ประเทศพัฒนาแล้ว ด้วยนวัตกรรมและเทคโนโลยีแห่งอนาคต รวมทั้งรักษาการเป็นจุดหมายปลายทางของการท่องเที่ยวระดับโลกในขณะเดียวกันจำเป็นต้องพัฒนาปัจจัยสนับสนุนต่างๆ ทั้งในส่วนของการสร้างพื้นฐานทางกายภาพในด้านโครงข่ายคมนาคม พื้นที่และเมือง รวมถึงเทคโนโลยีและโครงสร้างพื้นฐานทางเศรษฐกิจ เพื่ออำนวยความสะดวก และลดต้นทุนในการเคลื่อนย้ายสินค้า บริการ เงินทุน บุคลากร และเชื่อมโยงประเทศไทยกับประชาคมโลก และรับมือกับการเปลี่ยนแปลงสู่อนาคต สรุปรายการดำเนินงานการกำกับกิจการพลังงานที่สอดคล้องกับยุทธศาสตร์ที่ ๒ ดังนี้

ประเด็นหลัก	ประเด็นย่อย	ความเชื่อมโยงด้านพลังงาน	ความเชื่อมโยงกับการกำกับกิจการพลังงาน
การเกษตร สร้างมูลค่า	เกษตรชีวภาพ	ส่งเสริมให้มีการนำวัตถุดิบเหลือทิ้งทางการเกษตรมาใช้ประโยชน์ในอุตสาหกรรมและพลังงานที่เกี่ยวข้องกับชีวภาพได้อย่างมีประสิทธิภาพ	(๑) การให้ความเห็นต่อแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติและแผนขยายระบบโครงข่ายพลังงาน
อุตสาหกรรม และ การ บริการแห่ง อนาคต	อุตสาหกรรมชีวภาพ	ส่งเสริมการใช้ประโยชน์จากวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตพลังงานไฟฟ้าอย่างคุ้มค่า เพื่อลดปัญหาโลกร้อน และสร้างรายได้แก่เกษตรกรเพิ่มมากขึ้น	(๒) กำกับกิจการจัดหาไฟฟ้าและส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อกระจายแหล่งเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ผ่านมาตรการจูงใจด้านราคาซื้อขายไฟฟ้า ตลอดจนส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองตามนโยบายภาครัฐ เพื่อให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ และมีความมั่นคงด้านพลังงาน โดย กพพ. กำกับการซื้อขายไฟฟ้าให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย และนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนด
	อุตสาหกรรมและ บริการขนส่งและโลจิสติกส์	ผลักดันการเปลี่ยนผ่านของอุตสาหกรรมยานยนต์ทั้งระบบไปสู่อุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าอัจฉริยะ	(๓) กำกับกิจการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติให้มีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม มาตรฐานคุณภาพการให้บริการ กำกับอัตราค่าบริการพลังงานสะท้อนต้นทุน ตลอดจนกำกับการแข่งขันในการประกอบกิจการพลังงานให้เกิดความเป็นธรรม และส่งเสริมให้การบริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความโปร่งใสและเป็นธรรม
	อุตสาหกรรมความ มั่นคงของประเทศ	ส่งเสริมการจัดหาพลังงานให้เพียงพอ เพื่อเป็นฐานความมั่นคง ด้านพลังงานของประเทศ พร้อมกับการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกให้มีความสมดุลและเกิดความมั่นคงสามารถพึ่งพาตนเองทางด้านพลังงาน	
โครงสร้าง พื้นฐานเชื่อมโยง ไทย เชื่อมโลก	พัฒนาโครงสร้าง พื้นฐานเทคโนโลยี สมัยใหม่	เสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน โดยการจัดหาและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน บริหารจัดการพลังงานให้มีประสิทธิภาพและมีการแข่งขันอย่างเป็นธรรม มีราคาที่เหมาะสม และการสร้างโครงสร้างพื้นฐานที่รองรับการใช้พลังงานในรูปแบบต่างๆ เพื่อสนับสนุนภาคการผลิต บริการ และการขนส่ง รวมทั้งส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกในสัดส่วนที่มากขึ้น ตลอดจนพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	

๔.๑.๒ ยุทธศาสตร์ชาติที่ ๕ ด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยมีเป้าหมายเพื่อการอนุรักษ์และรักษาทรัพยากรธรรมชาติสิ่งแวดล้อมและวัฒนธรรมให้คนรุ่นต่อไปได้ใช้อย่างยั่งยืนมีสมดุล การฟื้นฟูและสร้างใหม่ฐานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อลดผลกระทบทางลบจากการพัฒนาสังคมเศรษฐกิจของประเทศ การใช้ประโยชน์และสร้างการเติบโตบนฐานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมให้สมดุลภายใต้ขีดความสามารถของระบบนิเวศน์ และการยกระดับกระบวนทัศน์เพื่อกำหนดอนาคตประเทศด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรมบนหลักของการมีส่วนร่วมและธรรมาภิบาล สรุปความเชื่อมโยงด้านพลังงานในประเด็นต่างๆ ภายใต้ยุทธศาสตร์ที่ ๕ ดังนี้

ยุทธศาสตร์ชาติ		ความเชื่อมโยงด้านพลังงาน	ความเชื่อมโยงกับการกำกับกิจการพลังงาน
ประเด็นหลัก	ประเด็นย่อย		
การสร้างการเติบโตอย่างยั่งยืนบนสังคมเศรษฐกิจสีเขียว	การส่งเสริมการบริโภคและผลิที่ยั่งยืน	การเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน การพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกด้วยการวิจัย พัฒนาวัตถุดิบและเทคโนโลยีการเพิ่มศักยภาพการผลิต การใช้และตลาด ตลอดจนการสร้างจิตสำนึกและเข้าถึงองค์ความรู้ด้านพลังงาน	ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าผ่านการบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า
การพัฒนาความมั่นคงทางน้ำพลังงาน และ	การพัฒนาความมั่นคงพลังงานของ	เพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิลในการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งพัฒนาวิธีการบริหารจัดการระบบไฟฟ้าทั้งด้านอุปทานและด้าน	กำกับการจัดหาไฟฟ้าและส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อกระจายแหล่งเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ผ่านมาตรการจูงใจ

ยุทธศาสตร์ชาติ		ความเชื่อมโยงด้านพลังงาน	ความเชื่อมโยงกับการกำกับกิจการพลังงาน
ประเด็นหลัก	ประเด็นย่อย		
เกษตร ที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม	ประเทศและส่งเสริมการใช้พลังงานที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม	อุปสงค์ให้มีประสิทธิภาพ และความยืดหยุ่น เพื่อให้สามารถรองรับพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกที่เพิ่มขึ้นในระบบได้อย่างมั่นคง และมีเสถียรภาพ พร้อมทั้งสนับสนุนการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในภาคอุตสาหกรรม และสร้างความเชื่อมโยงระหว่างภาคเกษตรกรรม ภาคอุตสาหกรรม ภาคธุรกิจ และภาคครัวเรือน รวมทั้งสนับสนุนการวิจัย พัฒนา และถ่ายทอดเทคโนโลยีเกี่ยวกับการกักเก็บพลังงาน และระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ เพื่อให้สามารถผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกได้ในสัดส่วนที่สูงขึ้นและการผลิตไฟฟ้าที่มีการกระจายศูนย์มากขึ้น พร้อมทั้งสนับสนุนการใช้กลไกการตลาดหรือมาตรการทางเศรษฐศาสตร์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการด้านพลังงานที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม	ด้านราคารับซื้อไฟฟ้า ตลอดจนส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองตามนโยบายภาครัฐ เพื่อให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ และมีความมั่นคงด้านพลังงาน โดย กกพ. กำกับการรับซื้อไฟฟ้าให้เป็นไปตามแผนพัฒนา กำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย และนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนด กำกับการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติให้มีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม มาตรฐานคุณภาพการให้บริการ กำกับอัตราค่าบริการพลังงานสะท้อนต้นทุน ตลอดจนกำกับการแข่งขันในการประกอบกิจการพลังงานให้เกิดความเป็นธรรม และส่งเสริมให้การบริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความโปร่งใส และเป็นธรรม

๔.๑.๓ ยุทธศาสตร์ชาติที่ ๖ ด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ โดยมีเป้าหมายเพื่อปรับเปลี่ยนภาครัฐที่ยึดหลัก “ภาครัฐของประชาชนเพื่อประชาชนและประโยชน์ส่วนร่วม” โดยภาครัฐต้องมีขนาดที่เหมาะสมกับบทบาทภารกิจ แยกแยะบทบาทหน่วยงานของรัฐที่ทำหน้าที่ในการกำกับหรือในการให้บริการยึดหลักธรรมาภิบาล พร้อมปรับตัวให้ทันต่อการเปลี่ยนแปลงโดยนวัตกรรมการ เทคโนโลยีข้อมูลขนาดใหญ่ ระบบการทำงานที่เป็นดิจิทัลเข้ามาประยุกต์ใช้อย่างคุ้มค่า และปฏิบัติงานเทียบได้กับมาตรฐานสากล รวมทั้งมีลักษณะเปิดกว้าง เชื่อมโยงถึงกัน และเปิดโอกาสให้ทุกภาคส่วนเข้ามามีส่วนร่วมเพื่อตอบสนองความต้องการของประชาชนได้อย่างสะดวก รวดเร็ว และโปร่งใส รวมทั้งร่วมกันปลูกฝังค่านิยมความซื่อสัตย์สุจริต สร้างจิตสำนึกในการปฏิเสธไม่ยอมรับการทุจริตประพฤติมิชอบอย่างสิ้นเชิง นอกจากนี้ กฎหมายต้องมีความชัดเจนมีเพียงเท่าที่จำเป็น มีความทันสมัย มีความเป็นสากลมีประสิทธิภาพ และนำไปสู่การลดความเหลื่อมล้ำและเอื้อต่อการพัฒนา โดยกระบวนการยุติธรรมมีการบริหารที่มีประสิทธิภาพ เป็นธรรม ไม่เลือกปฏิบัติ สร้างความเชื่อมโยงการพัฒนากระบวนการจัดการองค์การภายใต้ยุทธศาสตร์ที่ ๖ ดังนี้

ยุทธศาสตร์ชาติ		ความเชื่อมโยงกับการกำกับกิจการพลังงาน
ประเด็นหลัก	ประเด็นย่อย	
ภาครัฐมีความทันสมัย	พัฒนาและปรับระบบวิธีการปฏิบัติงานให้ทันสมัย	การปรับกระบวนการอนุมัติอนุญาตประกอบกิจการพลังงานในรูปแบบ One Stop Service สนับสนุนข้อมูลด้านไฟฟ้าเพื่อเชื่อมโยงกับศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติของภาคนโยบาย และขับเคลื่อนการบริหารจัดการและการให้บริการของสำนักงานด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล

๔.๒ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ (พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐)

แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ (พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐) มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ ๑๘ เมษายน ๒๕๖๒ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ มีจำนวนรวม ๒๓ ฉบับ ประกอบด้วย (๑) ความมั่นคง (๒) การต่างประเทศ (๓) การเกษตร (๔) อุตสาหกรรมและบริการแห่งอนาคต (๕) การท่องเที่ยว (๖) พื้นที่และเมืองน่าอยู่อัจฉริยะ (๗) โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล (๘) ผู้ประกอบการและวิสาหกิจขนาดกลาง และขนาดย่อมยุคใหม่ (๙) เขตเศรษฐกิจพิเศษ (๑๐) การปรับเปลี่ยนค่านิยม และวัฒนธรรม (๑๑) ศักยภาพคนตลอดช่วงชีวิต (๑๒) การพัฒนาการเรียนรู้ (๑๓) การเสริมสร้างให้คนไทย

มีสุขภาพที่ดี (๑๔) ศักยภาพการกีฬา (๑๕) พลังทางสังคม (๑๖) เศรษฐกิจฐานราก (๑๗) ความเสมอภาคและหลักประกันทางสังคม (๑๘) การเติบโตอย่างยั่งยืน (๑๙) การบริหารจัดการน้ำทั้งระบบ (๒๐) การบริการประชาชนและประสิทธิภาพภาครัฐ (๒๑) การต่อต้านการทุจริตและประพฤติมิชอบ (๒๒) กฎหมายและกระบวนการยุติธรรม และ (๒๓) การวิจัยและพัฒนานวัตกรรม แผนแม่บทในประเด็นที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงาน คือ **แผนแม่บทที่ ๗ โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล** ซึ่งมุ่งเน้นการขยายขีดความสามารถ พัฒนาคุณภาพและประสิทธิภาพของโครงสร้างพื้นฐานด้านการขนส่งและระบบโลจิสติกส์ พลังงาน ดิจิทัล วิทยาศาสตร์ และเทคโนโลยีสมัยใหม่ โดยเป้าหมายและตัวชี้วัดของแผนแม่บทย่อยๆ คือ พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานให้มีความมั่นคงในระดับที่เหมาะสม มีการกระจายชนิดของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ส่งเสริมพลังงานทดแทน และใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งกำกับดูแลกลไกตลาดพลังงานให้มีการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม เพื่อสนับสนุนขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ สรุปเป้าหมายและตัวชี้วัด (เสนอโดยกระทรวงพลังงาน)

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย			
		ปี ๖๑-๖๕	ปี ๖๖-๗๐	ปี ๗๑-๗๕	ปี ๗๖-๘๐
การใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า	สัดส่วนการใช้ก๊าซ ในการผลิตไฟฟ้า	เฉลี่ยไม่เกินร้อยละ ๖๐		เฉลี่ยไม่เกินร้อยละ ๕๐	
การใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตในประเทศเพิ่มมากขึ้น	สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศ ในการผลิตไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ	เฉลี่ยร้อยละ ๑๕-๑๘ ของพลังงานขั้นสุดท้าย	เฉลี่ยร้อยละ ๑๙-๒๒ ของพลังงานขั้นสุดท้าย	เฉลี่ยร้อยละ ๒๓-๒๕ ของพลังงานขั้นสุดท้าย	เฉลี่ยร้อยละ ๒๖-๓๐ ของพลังงานขั้นสุดท้าย
ประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศเพิ่มขึ้น	ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย	๗.๔ พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท	๖.๙๓ พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท	๖.๔๕ พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท	๕.๙๘ พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท
การปรับปรุง/พัฒนาระบบของประเทศให้มีประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีโครงข่ายสมาร์ทกริด	จำนวนแผนงาน/โครงการที่กำลังพัฒนา/โครงการนำร่อง/โครงการที่เกี่ยวกับการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้า	การพัฒนาและสาธิตนำร่องการใช้งานระบบสมาร์ทกริดอย่างน้อย ๘ แผนงาน/โครงการ	การพัฒนาและสาธิตนำร่องการใช้งานระบบสมาร์ทกริดอย่างน้อย ๓ แผนงาน/โครงการ	การพัฒนาและสาธิตนำร่องการใช้งานระบบสมาร์ทกริดอย่างน้อย ๓ แผนงาน/โครงการ	การพัฒนาและสาธิตนำร่องการใช้งานระบบสมาร์ทกริดอย่างน้อย ๕ แผนงาน/โครงการ

การดำเนินงานการกำกับกิจการพลังงานสอดคล้องกับแผนแม่บทที่ ๗ แผนย่อยโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน โดยสำนักงาน กกพ. โดยได้ให้ความเห็นต่อแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติและแผนขยายระบบโครงข่ายพลังงาน ตลอดจนกำกับกับการจัดหาไฟฟ้าและส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อกระจายแหล่งเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ผ่านมาตรการจูงใจด้านราคารับซื้อไฟฟ้า ตลอดจนส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองตามนโยบายภาครัฐ เพื่อให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ และมีความมั่นคงด้านพลังงาน โดย กกพ. กำกับการรับซื้อไฟฟ้าให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย และนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนด

๔.๓ แผนปฏิรูปประเทศ

แผนปฏิรูปประเทศได้กำหนดขึ้นตามพระราชบัญญัติแผนและขั้นตอนการดำเนินการปฏิรูปประเทศ พ.ศ. ๒๕๖๐ โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ ๖ เมษายน ๒๕๖๑ แผนการปฏิรูปประเทศ มี ๑๑ ด้าน ประกอบด้วย ด้านการเมือง ด้านการบริหารราชการ ด้านกฎหมาย ด้านยุติธรรม ด้านเศรษฐกิจ ด้านทรัพยากรธรรมชาติด้านสาธารณสุขด้านสื่อสารมวลชน เทคโนโลยีสารสนเทศ ด้านสังคม ด้านพลังงาน และ ด้านการป้องกันและการปราบปรามการทุจริตและประพฤติมิชอบ ต่อมา

คณะรัฐมนตรีได้เห็นชอบแผนแผนการปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง) และประกาศใช้ในราชกิจจานุเบกษาเมื่อวันที่ ๒๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๔ และได้กำหนดกิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) ทั้งนี้ ทุกหน่วยงานต้องดำเนินการตามกิจกรรม Big Rock คู่ขนานไปกับแผนปฏิรูปประเทศฉบับเดิมที่ประกาศใช้เมื่อวันที่ ๖ เมษายน ๒๕๖๑ ซึ่งให้หน่วยงานนำไปดำเนินการเป็นภารกิจปกติของหน่วยงานต่อไป

แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน มีเป้าหมายในการปรับปรุงโครงสร้างการบริหารจัดการเพื่อสร้างความเชื่อมั่นและการยอมรับของประชาชน ส่งเสริมด้านเทคโนโลยีและการมีส่วนร่วมของประชาชนให้การบริหารจัดการด้านพลังงานมีธรรมาภิบาล มีการลงทุนโครงสร้างพื้นฐานพลังงาน และการลงทุนในอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงาน โดยแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน แบ่งออกเป็น ๖ ด้าน รวม ๑๗ ประเด็น การดำเนินงานการกำกับกิจการพลังงานสอดคล้องกับประเด็นปฏิรูปด้านพลังงาน ดังนี้

แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน		ความเชื่อมโยงกับการกำกับกิจการพลังงาน
ด้าน	ประเด็น	
การบริหารจัดการพลังงาน	การปฏิรูปองค์กรด้านพลังงาน เพื่อให้มีองค์กรที่สามารถให้บริการประชาชนได้อย่างมีประสิทธิภาพ	การปรับกระบวนการอนุมัติอนุญาตกิจการไฟฟ้าแบบ One Stop Service เพื่อลดระยะเวลาและขั้นตอนในการอนุญาต และให้บริการอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า และรับแจ้งการประกอบกิจการไฟฟ้าสำหรับกิจการไฟฟ้าที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตแบบออนไลน์ทั้งบนเว็บไซต์และ Mobile Application
	การส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขัน	การจัดทำระเบียบกฎเกณฑ์สำหรับการเปิดให้บุคคลที่สามใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Third Party Access)
ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี	การพัฒนาอุตสาหกรรมก๊าซธรรมชาติ	การพัฒนากฎระเบียบในการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติตามนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ ๒
การสนับสนุนพลังงานทดแทนเพื่อการส่งเสริมการแข่งขันและสร้างมูลค่าเพิ่มทางเศรษฐกิจ	การส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรี	การปรับปรุงกฎระเบียบเพื่อให้การขอจดแจ้งยกเว้นการขอรับใบอนุญาต ลดเอกสารและขั้นตอนการจดแจ้งยกเว้นเพื่อเป็นการอำนวยความสะดวกให้กับภาคประชาชนตามโครงการโซลาร์ภาคประชาชนตามนโยบายของรัฐ
เทคโนโลยีนวัตกรรมและโครงสร้างพื้นฐาน	การส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย	กำกับอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าเพื่อเป็นการส่งเสริมสถานีอัดประจุไฟฟ้าให้สามารถให้บริการแก่ยานยนต์ไฟฟ้าในระยะแรกที่มีการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย
	การส่งเสริมเทคโนโลยีระบบกักเก็บพลังงาน เพื่อนำระบบกักเก็บพลังงานไปใช้ในการปรับเปลี่ยนระบบการบริหารจัดการพลังงานของประเทศและใช้ในอุตสาหกรรมอื่น ๆ อย่างกว้างขวาง	พัฒนากฎระเบียบในการกำกับมาตรฐานและกำกับข้อกำหนดทางเทคนิคการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารองรับการส่งเสริมเทคโนโลยีระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากโซลาร์รูฟและนำกลับมาใช้ใหม่

การดำเนินงานการกำกับกิจการพลังงานสอดคล้องกับกิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) ภายใต้แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง) สรุปดังนี้

แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง)			ความเชื่อมโยงกับการกำกับกิจการพลังงาน
กิจกรรมปฏิรูป	เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	
ศูนย์อนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง	ปรับกระบวนการอนุมัติอนุญาต และจัดตั้งเป็น One Stop Service อย่างแท้จริง	(๑) กระบวนการอนุมัติอนุญาตลดระยะเวลาภายในปี ๒๕๖๔ (๒) กำหนดมาตรฐานแนวทางปฏิบัติงานและระบบ KPI ติดตาม	(๑) การปรับกระบวนการอนุมัติอนุญาตกิจการไฟฟ้าแบบ One Stop Service เพื่อลดระยะเวลาและขั้นตอนในการอนุญาต และพัฒนาการให้บริการอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า และรับแจ้งการประกอบกิจการไฟฟ้าสำหรับ

แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง)			ความเชื่อมโยงกับการกำกับกิจการพลังงาน
กิจกรรมปฏิรูป	เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	
		ประเมินผลเพื่อการตรวจประเมินโรงไฟฟ้าทั้งก่อนและหลังการกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ (๓) กำหนดมาตรฐานแนวทางการปฏิบัติงาน และระบบ KPI ติดตามประเมินผลเพื่ออำนวยความสะดวกการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ผ่านเทคโนโลยีดิจิทัล	กิจการไฟฟ้าที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตแบบออนไลน์ทั้งบนเว็บไซต์และ Mobile Application ตลอดจนกำหนดมาตรฐานแนวทางการปฏิบัติงานตรวจประเมินโรงไฟฟ้า และกำหนดแนวทางปฏิบัติงานในการอำนวยความสะดวกการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ผ่านเทคโนโลยี (๒) การปรับปรุงพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ เพื่อการอนุญาตแบบ OSS
ปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขันกิจกรรมย่อยที่ ๒ ส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขันและปฏิรูปโครงสร้างการบริหารกิจการไฟฟ้า	(๑) ส่งเสริมและจัดทำระเบียบและกฎเกณฑ์สำหรับ Third Party Access ของระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้า (๒) ปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติให้สะท้อนต้นทุนอย่างเหมาะสมเป็นธรรม และเพื่อเตรียมการเปลี่ยนผ่านสู่ยุค Prosumer (๓) ปรับปรุงใบแจ้งค่าไฟฟ้าโดยเปิดเผยข้อมูลและรายละเอียดต้นทุนที่เกี่ยวข้องอย่างเหมาะสมแก่ประชาชนผ่านเทคโนโลยีดิจิทัล	(๑) ประกาศใช้ระเบียบ หลักเกณฑ์ และอัตราสำหรับ Third Party Access ของระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้า (๒) ปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติเพื่อเตรียมการเปลี่ยนผ่านสู่ยุค Prosumer (๓) ปรับปรุงรายละเอียดใบแจ้งค่าไฟฟ้าอย่างโปร่งใสแก่ประชาชนผ่านเทคโนโลยีดิจิทัล	(๑) ทบทวนหลักเกณฑ์การกำกับเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า (TPA Framework) และกำหนดหลักเกณฑ์การอัตราค่าบริการใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charge) (๒) กำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้ารองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าเพื่อรองรับการเข้ามาของ Prosumers ตามนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศ ปี พ.ศ. ๒๕๖๔-๒๕๖๘ (๓) ประสานทบทวนการปรับปรุงใบแจ้งค่าไฟฟ้า

๔.๔ แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๓ (พ.ศ. ๒๕๖๖ – ๒๕๗๐)

แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติฉบับที่ ๑๓ พ.ศ. ๒๕๖๖ – ๒๕๗๐ มีวัตถุประสงค์เพื่อ “พลิกโฉมประเทศไทยสู่ สังคมก้าวหน้า เศรษฐกิจสร้างมูลค่าอย่างยั่งยืน” โดยการกำหนดทิศทางการพัฒนาประเทศที่ควรมุ่งไปในอนาคต บนหลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียงที่สอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนของโลก (Sustainable Development Goals: SDGs) ซึ่งจะเป็นจุดเริ่มต้นในการที่จะนำพาประเทศไทยไปสู่การเป็นประเทศที่เศรษฐกิจเติบโต สังคมก้าวหน้า ควบคู่ไปกับการรักษาสีเขียวอย่างสมดุลในระยะยาว สามารถบรรลุเป้าหมายระยะ ๒๐ ปี แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๓ พ.ศ. ๒๕๖๖ – ๒๕๗๐ มุ่งเน้นการพัฒนา ๔ ประการได้แก่ (๑) เศรษฐกิจมูลค่าสูงที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม (๒) สังคมแห่งโอกาสและความเสมอภาค (๓) วิถีชีวิตที่ยั่งยืน และ (๔) ปัจจัยสนับสนุนการพลิกโฉมประเทศ โดยมีการกำหนดหมุดหมายภายใต้การพัฒนา ๔ ประการไว้ ๑๓ หมุดหมาย สรุปลความเชื่อมโยงด้านพลังงานภายใต้กรอบทิศทางการพัฒนาประเทศในระยะของแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ ๑๓ ดังนี้

การพัฒนา	หมุดหมาย	ขอบเขต	ความเชื่อมโยงกับการกำกับกิจการพลังงาน
๑. เศรษฐกิจมูลค่าสูงที่เป็น	หมุดหมายที่ ๑ ไทยเป็นประเทศชั้นนำ	เทคโนโลยีชีวภาพเพื่อแปรรูปและสร้างมูลค่าเพิ่มให้แกผลผลิตและวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรได้รับ	การพัฒนาระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมภายใต้แนวคิดเศรษฐกิจหมุนเวียน เพื่อให้เกิดการใช้

การพัฒนา	หมวดหมู่	ขอบเขต	ความเชื่อมโยงกับการกำกับกิจการพลังงาน
มิตรกับสิ่งแวดล้อม	ด้านสินค้าเกษตรและเกษตรแปรรูปมูลค่าสูง	การวิจัยและพัฒนาอย่างต่อเนื่องและมีกลไกการถ่ายทอดเทคโนโลยีที่ส่งเสริมให้เกิดการนำไปใช้ประโยชน์ในเชิงพาณิชย์เพื่อสนับสนุนการพัฒนาเศรษฐกิจชีวภาพ (Bioeconomy)	ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ โดยการนำเทคโนโลยีและนวัตกรรมมาใช้ในการบริหารจัดการและกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน
	หมวดหมู่ที่ ๓ ไทยเป็นฐานผลิตยานยนต์ไฟฟ้าของอาเซียน	(๑) ประเทศไทยมีขีดความสามารถในการแข่งขันของอุตสาหกรรมยานยนต์สูง มีการสนับสนุนการลงทุนพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรมที่เกี่ยวข้องกับยานยนต์ไฟฟ้า รวมถึงการพัฒนาทักษะแรงงานอย่างต่อเนื่อง (๒) หน่วยงานที่เกี่ยวข้องมีมาตรการลดผลกระทบที่จะมีต่อผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมยานยนต์ดั้งเดิมและภาคการผลิตอื่นที่เกี่ยวข้อง อาทิ เกษตรกรผู้ผลิต พืชพลังงาน และ (๓) ประเทศไทยมีสถานีอัดประจุไฟฟ้าอย่างเพียงพอครอบคลุมเส้นทางคมนาคมสำคัญทั่วประเทศไทย	พัฒนากระบวนการกำกับกิจการพลังงานเพื่อรองรับการดำเนินงานธุรกิจใหม่ และกำกับอัตราค่าไฟฟ้าและวิธีการจัดการระบบจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าตามแนวทางของแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน
๒.วิถีชีวิตที่ยั่งยืน	หมวดหมู่ที่ ๑๐ ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ	(๑) พลังงานหมุนเวียนเป็นแหล่งพลังงานหลักสำหรับการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าใหม่ของประเทศ โดยการปรับเปลี่ยนตลาดการซื้อขายไฟฟ้าไปสู่รูปแบบตลาดเสรีเพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของผู้ผลิตรายย่อยและภาคประชาชน และการปรับปรุงระบบสายส่งไฟฟ้าและการจัดการให้สามารถรองรับไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานทดแทนในสัดส่วนที่สูงขึ้น	กำกับการจัดหาไฟฟ้าและส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อกระจายแหล่งเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ผ่านมาตรการจูงใจด้านราคาซื้อขายไฟฟ้า ตลอดจนส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองตามนโยบายภาครัฐ เพื่อให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ และมีความมั่นคงด้านพลังงาน กำกับการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติให้มีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม มาตรฐานคุณภาพการให้บริการ กำกับอัตราค่าบริการพลังงานสะท้อนต้นทุน ตลอดจนกำกับการแข่งขันในการประกอบกิจการพลังงานให้เกิดความเป็นธรรม และส่งเสริมให้การบริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความโปร่งใสและเป็นธรรม
๓.ปัจจัยสนับสนุนการพลิกโฉมประเทศ	หมวดหมู่ที่ ๑๓ ไทยมีภาครัฐที่มีสมรรถนะสูง	(๑) การบริหารงานภาครัฐและการให้บริการสาธารณะปรับเปลี่ยนสู่การเป็นรัฐบาลดิจิทัลเต็มรูปแบบ	การปรับกระบวนการอนุมัติอนุญาตประกอบกิจการพลังงานในรูปแบบ One Stop Service สนับสนุนข้อมูลด้านไฟฟ้าเพื่อเชื่อมโยงกับศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติของภาคนโยบาย และขับเคลื่อนการบริหารจัดการและการให้บริการของสำนักงานด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล

๔.๕ แผนปฏิบัติราชการ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐) ของกระทรวงพลังงาน

แผนปฏิบัติราชการ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐) ของกระทรวงพลังงาน นอกจากจะขับเคลื่อนการดำเนินงานที่สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ ๒๐ ปี แผนแม่บทภายใต้แผนยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน และแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติแล้ว ยังมุ่งเน้นการขับเคลื่อนการดำเนินงานให้สอดคล้องกับทิศทางการพัฒนาด้านพลังงานในช่วงเปลี่ยนผ่าน “Energy Transition” ใน ๕ ด้าน ได้แก่ ด้านไฟฟ้า ด้านก๊าซธรรมชาติ ด้านน้ำมัน เชื้อเพลิงและเชื้อเพลิงภาคขนส่ง และด้านอนุรักษ์พลังงาน สรุประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการกำกับกิจการพลังงาน ดังนี้

(๑) ด้านไฟฟ้า การขับเคลื่อนพลังงานด้านไฟฟ้าในระยะ ๕ ปี ซึ่งเป็นช่วงเปลี่ยนผ่านจะมุ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าด้วยเชื้อเพลิงสะอาด วางระบบบริหารจัดการไฟฟ้าเพื่อรองรับการกระจายศูนย์การผลิตด้วยการเร่งส่งเสริมการลงทุนพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ปลดล็อกระเบียบที่เป็นอุปสรรคต่อการซื้อขายไฟฟ้า และสร้างกติกาส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้า การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าที่เหมาะสม และการกำหนด RE 100 Package เป็นต้น

(๒) ด้านก๊าซธรรมชาติ กระทรวงพลังงานยังมุ่งเน้นการจัดหาก๊าซธรรมชาติเพื่อสร้างความมั่นคงให้กับระบบพลังงานของประเทศ เนื่องจากประเทศไทยยังคงใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า โดยให้มีการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในประเทศอย่างต่อเนื่อง และส่งเสริมพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ในการผลิตไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรม นอกจากนี้เพื่อการส่งเสริมการแข่งขันและการเปิดเสรีในกิจการก๊าซธรรมชาติ

กรอบแผนปฏิบัติการ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) ของกระทรวงพลังงาน มี ๕ แผนหลัก

เรื่องที่	1 การสร้างความมั่นคง ด้านพลังงาน	2 การกำกับดูแล และการสร้างการแข่งขัน เพิ่มประสิทธิภาพ	3 การสร้างความยั่งยืน และเข้าถึงประชาชน	4 การสร้างโปร่งใส เป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาล ให้สังคมเชื่อถือ
แนวทางการพัฒนา	○ จัดหาพลังงานให้เพียงพอความต้องการ - จัดหาไฟฟ้าเป็นไปตามแผน PDP - จัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในประเทศอย่างต่อเนื่อง - พัฒนาปิโตรแก๊สเพื่อใช้ในการจัดหาพลังงาน ○ วางโครงสร้างพื้นฐานพลังงานที่มีประสิทธิภาพ ○ ส่งเสริมการลงทุนด้านพลังงานให้อุตสาหกรรมพลังงานเป็นฐานเศรษฐกิจใหม่ และสร้างโอกาสเป็นศูนย์กลางธุรกิจพลังงานของภูมิภาค ○ พัฒนาเทคโนโลยีและระบบบริหารจัดการพลังงานที่สอดคล้องกับแนวโน้มการพึ่งพาพลังงานไฟฟ้าในอนาคต โดยวางระบบบริหารจัดการไฟฟ้าเพื่อรองรับการกระจายศูนย์การผลิตและการกระจายศูนย์การผลิตพลังงานหมุนเวียน	○ เตรียมการรองรับการกำกับกิจการพลังงานในอนาคต โดยการกำกับกิจการบริหารสถานีบริการอัดประจุไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐาน และมีโครงสร้างราคาเหมาะสม ○ ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน - กำหนดนโยบายเปิดตลาดซื้อขายไฟฟ้าในพื้นที่นำร่อง - ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ○ กำกับกิจการพลังงานด้านมาตรฐาน คุณภาพ และความปลอดภัย ให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล	○ ส่งเสริมให้ทุกภาคส่วนใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ โดยนำมาตรการ ทั้งภาคบังคับ ภาคสมัครใจ และภาคสนับสนุนมาใช้ ○ ส่งเสริมการผลิตและใช้พลังงานสะอาดภายในประเทศ เพื่อให้มีส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มขึ้น ○ ส่งเสริมการลงทุนและพัฒนาเทคโนโลยีระดับชุมชนทั่วประเทศ โดยมุ่งเน้นการยกระดับรายได้ประชาชน ให้มีความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น	○ ส่งเสริมให้กระทรวงพลังงานเป็นองค์กรสมรรถนะสูง พัฒนาระบบบริหารกระทรวงพลังงานเพื่อมุ่งสู่การเป็นองค์กรสมรรถนะสูง ○ ยกระดับกระทรวงพลังงานให้เป็นศูนย์ข้อมูลพลังงานของประเทศที่น่าเชื่อถือ มุ่งสู่การพัฒนาศูนย์ข้อมูลพลังงานของประเทศที่น่าเชื่อถือ ○ ส่งเสริมให้กระทรวงพลังงานบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาล ส่งเสริมการมีส่วนร่วมของประชาชนและมุ่งเน้นการบริหารองค์กรอย่างโปร่งใส

บทที่ ๕

ความสอดคล้องกับเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนแห่งสหประชาชาติ (SDGs)

๕.๑ เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals–SDGs)

องค์การสหประชาชาติได้กำหนดเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals–SDGs) ซึ่งประกอบด้วย ๑๗ เป้าหมายการพัฒนา^๒ ซึ่ง ประเทศไทยได้นำ SDGs เข้ามาผนวกเป็นเป้าหมายในการพัฒนาประเทศทั้งใน แผนยุทธศาสตร์ชาติ ๒๐ ปี และแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติตั้งแต่ฉบับที่ ๑๒ เป็นต้นมา เป้าหมายด้านพลังงาน ถูกบรรจุเป็นเป้าหมายที่ ๗ ภายใต้แนวคิด “ทุกคนเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ที่ยั่งยืนในราคาที่สามารถซื้อหาได้ เชื่อถือได้ และ ยั่งยืน” โดยกระทรวงพลังงานร่วมกับกระทรวงมหาดไทยเป็นเจ้าภาพในการขับเคลื่อนเป้าหมายดังกล่าว โดยมีเป้าประสงค์ ๓ ประเด็นหลัก ได้แก่ (๑) การเข้าถึงพลังงาน (๒) การเพิ่มสัดส่วนพลังงานทดแทน และ (๓) การปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้ พลังงาน ผลการดำเนินงานที่ผ่านมาประเทศไทยมีครัวเรือนที่เข้าถึงไฟฟ้าได้ร้อยละ ๙๙.๗๐ การเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงาน ทดแทนได้ร้อยละ ๑๗.๑๓ โดยมีเป้าหมายเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ ๓๐ ภายในปี พ.ศ. ๒๕๗๕ และปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้ พลังงาน โดยลดความเข้มข้นการใช้พลังงาน (Energy Intensity: EI) อยู่ที่ ๘.๕๔ ktoe/พันล้านบาท โดยมีเป้าหมาย EI ลดลง ร้อยละ ๓๐ หรือเท่ากับ ๕.๙๘ ktoe/พันล้านบาท (ข้อมูล ณ เดือนมีนาคม ๒๕๖๔)

๕.๒ ข้อตกลงปารีส

ทุกประเทศทั่วโลกต่างมีนโยบายที่จะมุ่งไปสู่เป้าหมายร่วมกันในการปกป้องสิ่งแวดล้อมและลดการปล่อย ก๊าซเรือนกระจก ภายใต้เป้าหมายข้อตกลงปารีส (Paris Agreement) จากการจัดประชุมสุดยอดผู้นำในระดับด้าน การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ หรือ Conference of the Parties (COP) ในการประชุมรัฐภาคีกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติ ว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ สมัยที่ ๒๖ (COP26) ณ เมืองกลาสโกว์ ประเทศสกอตแลนด์ ได้กำหนดเป้าหมายที่ต้อง บรรลุไว้ ๔ เป้าหมาย ดังนี้ (๑) การลดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์เพื่อรักษาอุณหภูมิโลกไม่ให้เพิ่มสูงเกิน ๑.๕ องศาเซลเซียส โดยประเทศต่างๆ จะถูกขอให้นำเสนอแผนยกเลิกการใช้ถ่านหิน การใช้รถยนต์ที่ขับเคลื่อนด้วยไฟฟ้า การใช้พลังงาน หมุนเวียนให้มากขึ้น และการควบคุมการตัดไม้ทำลายป่า (๒) ปกป้องชุมชนและธรรมชาติ รวมถึงการปกป้องระบบนิเวศ พื้นที่ ระบบนิเวศที่ได้รับความเสียหาย และป้องกันผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เช่น น้ำท่วม ภัยแล้ง และไฟไหม้ (๓) ระดมทุน ในปี ค.ศ. ๒๐๒๐ ประเทศที่พัฒนาแล้วได้ให้คำมั่นสัญญาที่จะมอบเงินจำนวน ๑ แสนล้านดอลลาร์ต่อปี เพื่อช่วยเหลือ ประเทศที่ยากจนเพื่อให้ประสบความสำเร็จได้ตาม ๒ เป้าหมายข้างต้น และ (๔) การทำงานร่วมกันของภาคีรัฐบาล ธุรกิจ และ ประชาสังคม ประเทศไทยได้แสดงเจตนารมณ์ในการประชุมรัฐภาคีกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพ ภูมิอากาศ สมัยที่ ๒๖ (COP26) โดยมีเป้าหมายลดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์ให้ได้ร้อยละ ๔๐ ภายในปี ค.ศ. ๒๐๓๐ ทั้งนี้ จะต้องได้รับการสนับสนุนภายใต้กลไกความร่วมมือระหว่างประเทศทั้งในด้านการเงินและเทคโนโลยีอย่างเต็มที่และ เท่าเทียม โดยใช้ BCG Economy Model ในการนำไปสู่การปรับกระบวนการผลิตและการพัฒนาเศรษฐกิจที่ไม่ทำลายระบบ นิเวศ และลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ให้เป็นศูนย์ (Carbon Neutrality) ภายในปี ค.ศ. ๒๐๕๐ เพื่อไปสู่ เป้าหมาย Net Zero emission ในปี ค.ศ. ๒๐๖๕

^๒ SDGs ประกอบด้วย ๑๗ เป้าหมาย ได้แก่ SDG1 ความยากจน, SDG2 ขจัดความหิวไทย, SDG3 มีสุขภาพและความเป็นอยู่ที่ดี, SDG4 คุณภาพการศึกษา, SDG 5 ความเท่าเทียมทางเพศ, SDG6 การ จัดการน้ำและสุขาภิบาล, SDG7 พลังงานสะอาดที่เข้าถึงได้, SDG8 งานมีคุณค่าและการเติบโตทางเศรษฐกิจ, SDG9 อุตสาหกรรม นวัตกรรม โครงสร้างพื้นฐาน, SDG10 ลดความเหลื่อมล้ำ, SDG11 เมืองและชุมชนที่ยั่งยืน, SDG12 การผลิตและบริโภคที่ยั่งยืน, SDG13 การรับมือกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ, SDG14 การใช้ประโยชน์จากมหาสมุทรและทรัพยากรทางทะเล, SDG15 การใช้ระบบนิเวศบนบกอย่างยั่งยืน, SDG16 ความสงบสุขยุติธรรม และสถาบันเข้มแข็ง และ SDG17 ความร่วมมือเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน

นโยบายด้านพลังงานและแผนยุทธศาสตร์ขององค์กรกำกับกิจการพลังงานต่างประเทศ^๓ ในช่วงการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) ของโลกมุ่งเน้นในประเด็นต่างๆ ดังนี้ (๑) การส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล (๒) การบริหารจัดการโครงสร้างพื้นฐานและการลงทุนเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการ (๓) สนับสนุนนวัตกรรมใหม่ ได้แก่ การเพิ่มประสิทธิภาพเทคโนโลยีในการผลิตไฟฟ้า การนำเทคโนโลยีนวัตกรรมใหม่มาใช้ในการบริหารจัดการระบบพลังงาน การสนับสนุนการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า และเทคโนโลยีที่เกี่ยวข้อง เช่น แบตเตอรี่ เป็นต้น (๔) วิจัยพัฒนา เช่น การหาแหล่งเชื้อเพลิงใหม่ เช่น H2, Nuclear (๕) การส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (๖) กำหนดกฎสำหรับตลาดคาร์บอน และ (๗) การบริหารจัดการข้อมูลด้วยระบบดิจิทัลเพื่อออกมาตรการต่างๆ เพื่อให้บรรลุเป้าหมายการลดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิให้เป็นศูนย์

สรุปความสอดคล้องการกำกับกิจการพลังงานต่อเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) และเป้าหมายที่ประเทศไทยได้แสดงเจตนารมณ์ในการประชุม COP26 โดยกำกับการจัดหาไฟฟ้าและส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อกระจายแหล่งเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ผ่านมาตรการจูงใจด้านราคารับซื้อไฟฟ้า ตลอดจนส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองตามนโยบายภาครัฐ เพื่อให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ ทัวถึง และมีความมั่นคงด้านพลังงาน พัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการพลังงานเพื่อรองรับการดำเนินงานธุรกิจใหม่ และกำกับอัตราค่าไฟฟ้าและวิธีการจัดการระบบจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าตามแนวทางของแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน การพัฒนาระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมภายใต้แนวคิดเศรษฐกิจหมุนเวียน เพื่อให้เกิดการใช้ทรัพยากรอย่างคุ้มค่า และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ โดยการนำเทคโนโลยีและนวัตกรรมมาใช้ในการบริหารจัดการและกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจนส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย และส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าภายใต้กรอบแนวคิดการสื่อสารหลัก คือ “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life)” ผ่านการบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

^๓ Outline of Strategic Energy Plan, Overview of Japan's Green Growth Strategy Through Achieving Carbon Neutrality in 2050, COP26 ของ Ministry of Economy, Trade and Industry of Japan (METI) และ Ofgem Decarbonisation Action plan, COP26 ของ Office of Gas and Electricity Markets

บทที่ ๖

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ ๔ (พ.ศ. ๒๕๖๓-๒๕๖๕) และผลการดำเนินงาน การจัดเก็บรายได้ และการใช้จ่ายงบประมาณประจำปี พ.ศ. ๒๕๖๕

๖.๑ ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ ๔ (พ.ศ. ๒๕๖๓-๒๕๖๕) และผลการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕

แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ ๔ (พ.ศ. ๒๕๖๓-๒๕๖๕) ได้จัดทำขึ้นเพื่อใช้เป็นกรอบการกำกับกิจการพลังงานของประเทศในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๓-๒๕๖๕ ให้บรรลุวัตถุประสงค์ตามความในมาตรา ๗ ของพระราชบัญญัติฯ อย่างมีประสิทธิภาพ ตอบสนองต่อเป้าหมายของแผนยุทธศาสตร์ชาติ ๒๐ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๑-๒๕๘๐) แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๒ และนโยบายด้านพลังงานของรัฐบาล กกพ. ได้กำหนดวิสัยทัศน์ “กำกับกิจการพลังงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน และส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม” และมีเป้าหมายในการขับเคลื่อน ๙ วัตถุประสงค์ จำนวน ๒๓ เป้าหมาย รายละเอียดดังภาพ

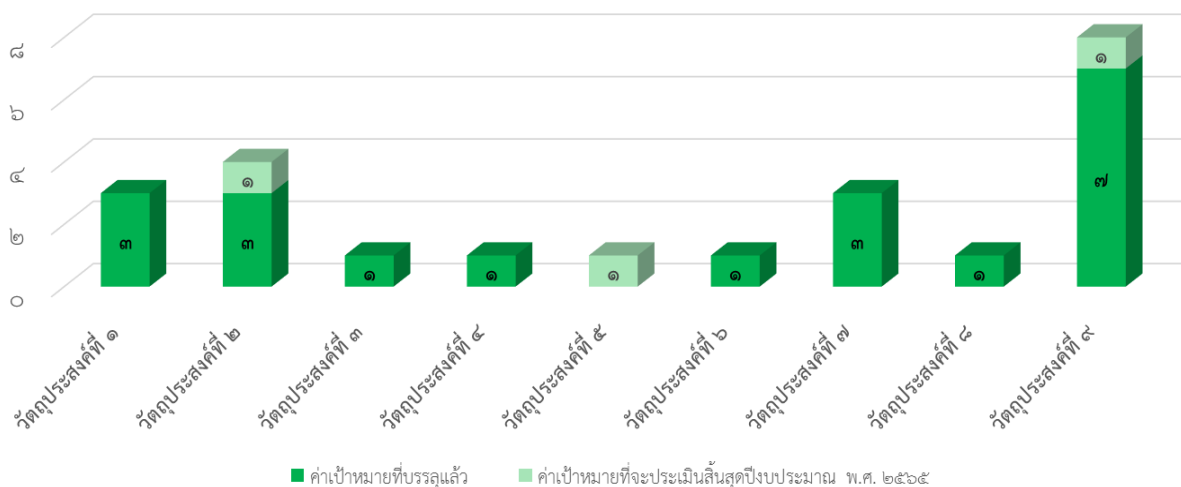
แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ ๔ (๒๕๖๓-๒๕๖๕)

๑. ส่งเสริมให้บริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต เป้าหมาย (๑) ประชาชนและผู้เกี่ยวข้องมีความเชื่อถือต่อการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ไม่ต่ำกว่าร้อยละ ๖๐ (๒) ออกใบอนุญาตมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ที่กำหนด (๓) ปริมาณการผลิตพลังงาน ในแต่ละปีบรรลุเป้าหมายที่กำหนด	๒. ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานด้านอัตราและคุณภาพการให้บริการ เป้าหมาย (๑) โครงสร้างค่าบริการพลังงานได้รับการทบทวนทุก ๒-๕ ปี (๒) จำนวนข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการให้บริการและอัตราค่าบริการได้รับการพิจารณา และแจ้งผู้ร้องเรียนได้ร้อยละ ๑๐๐ (๓) จำนวนครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้ ไม่ต่ำกว่าร้อยละ ๙๙ (๔) ผู้ใช้บริการมีความพอใจต่อคุณภาพบริการไม่ต่ำกว่าร้อยละ ๘๐ และมาตรฐานคุณภาพบริการไฟฟ้าไม่ต่ำกว่าเกณฑ์ที่กำหนด	๓. ส่งเสริมการแข่งขัน ป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการ เป้าหมาย (๑) กำกับการส่งเสริมการแข่งขันได้ตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน
๔. ส่งเสริมให้บริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความโปร่งใส และไม่เลือกปฏิบัติ เป้าหมาย (๑) ประกาศหลักเกณฑ์ข้อกำหนดการใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าแก่บุคคลที่สามภายในปี ๒๕๖๔	๕. ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน เป้าหมาย (๑) ผู้ประกอบกิจการพลังงานร้อยละ ๑๐๐ มีแผนเพิ่มประสิทธิภาพการประกอบกิจการพลังงาน	๖. ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย เป้าหมาย (๑) ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตมีความพอใจต่อการจัดการสนับสนุนการมีส่วนร่วมไม่ต่ำกว่าร้อยละ ๗๐
๗. ส่งเสริมการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการ อย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้ประชาชนใช้พลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งการใช้ RE เป้าหมาย (๑) ผู้ประกอบการที่ได้รับการเผยแพร่ความรู้ในการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการร้อยละ ๑๐๐ (๒) นักเรียนและนักศึกษาส่งโครงงานประหยัดพลังงาน/ใช้ RE เข้าประกวดทุกภาค (๓) ประชาชนทั่วไปเริ่มปรับปรุง/สร้างบ้านประหยัดพลังงาน	๘. ส่งเสริมการใช้ RE ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อ สส. น้อย เป้าหมาย (๑) ผู้ประกอบการได้รับการเผยแพร่ความรู้เกี่ยวกับการใช้ RE ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ร้อยละ ๑๐๐	๙. บริหารจัดการองค์กรที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และพัฒนาบุคลากรให้เป็นมืออาชีพด้านการกำกับกิจการพลังงาน เป้าหมาย (๑) ระบบการปฏิบัติงานมีมาตรฐานสากล (๒) มีข้อมูลเพื่อการกำกับฯ พร้อมใช้ในปี ๒๕๖๓ (๓) มีศูนย์ข้อมูลการกำกับกิจการพลังงาน ปี ๒๕๖๗ (๔) มีกฎหมายรองรับการแข่งขันในกิจการพลังงานภายในปี ๒๕๖๓ (๕) ปรับปรุงระบบการบริหารงานบุคคลให้แล้วเสร็จภายในปี ๒๕๖๓ (๖) บุคลากรเป้าหมายของสำนักงานได้รับการอบรมร้อยละ ๑๐๐ ทุกปี (๗) ปรับปรุงงบประมาณ/ขวัญกำลังใจบุคลากรสำนักงานเขตภายในปี ๒๕๖๓ (๘) บุคลากรมีความรักและผูกพันต่อองค์กรไม่ต่ำกว่าร้อยละ ๘๐

รายละเอียดตามภาคผนวก ๑

กกพ. และสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ ๔ (พ.ศ. ๒๕๖๓-๒๕๖๕) โดยมีผลการดำเนินงานที่บรรลุค่าเป้าหมายที่กำหนดแล้ว จำนวน ๒๐ เป้าหมายจากทั้งหมด ๒๓ เป้าหมาย หรือคิดเป็นร้อยละ ๘๖.๙๖ และอยู่ระหว่างการประเมินผลเมื่อสิ้นสุดปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ จำนวน ๓ เป้าหมาย ร้อยละ ๑๐๐ มีแผนเพิ่มประสิทธิภาพการประกอบกิจการพลังงาน และบุคลากรมีความรักและผูกพันต่อองค์กรไม่น้อยกว่าร้อยละ ๘๐ (ข้อมูล ณ วันที่ ๓๑ พฤษภาคม ๒๕๖๕) สรุปดังนี้

รูปภาพแสดงผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ ๔ พ.ศ. ๒๕๖๓-๒๕๖๕



สรุปผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะที่ ๔ (พ.ศ. ๒๕๖๓-๒๕๖๕) และผลการดำเนินงาน การจัดเก็บรายได้ และการใช้จ่ายงบประมาณประจำปี พ.ศ. ๒๕๖๕ ดังนี้

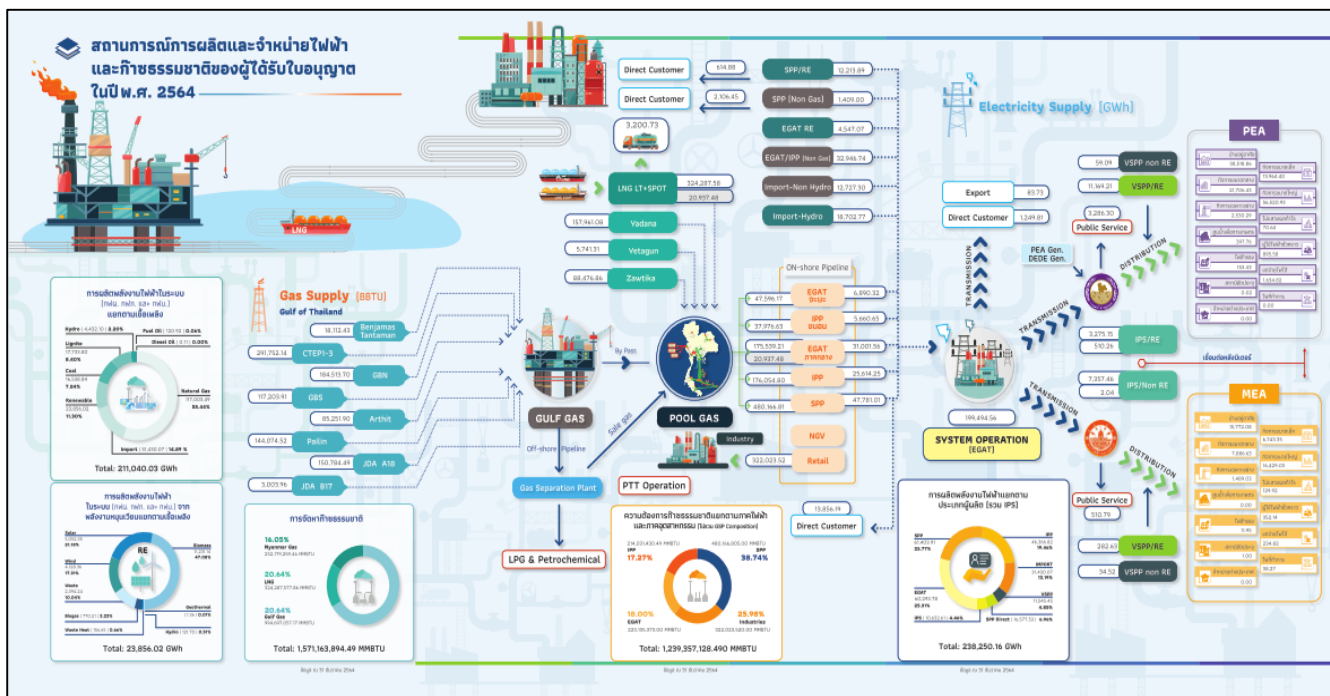
วัตถุประสงค์ที่ ๑ ส่งเสริมให้บริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

กลยุทธ์ ๑.๑ เพิ่มศักยภาพการวิเคราะห์นโยบายและแผนด้านพลังงานให้มีความน่าเชื่อถือเป็นที่ยอมรับของผู้เกี่ยวข้อง

(๑) ประชาชนและผู้เกี่ยวข้องมีความเชื่อถือต่อการกำกับกิจการพลังงานคิดเป็น ร้อยละ ๗๘.๘๐ สามารถกำกับการจัดหาไฟฟ้าและส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อกระจายแหล่งเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ผ่านมาตรการจูงใจด้านราคาซื้อขายไฟฟ้า ตลอดจนส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองตามนโยบายภาครัฐ เพื่อให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ และมีความมั่นคงด้านพลังงาน โดย กกพ. กำกับการซื้อขายไฟฟ้าให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย และนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายที่ กพข. สรุปสถานะการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของรัฐ ณ วันที่ ๓๐ เมษายน ๒๕๖๕ มีโครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ จำนวน ๑๐,๔๘๘ ราย คิดเป็นกำลังการผลิตติดตั้งรวม ๑๐,๐๘๐.๙๙ เมกะวัตต์ แบ่งสถานภาพได้เป็น (๑) โครงการที่จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD) แล้ว จำนวน ๘,๘๖๗ ราย กำลังการผลิตติดตั้ง ๙,๒๖๘.๘๒ เมกะวัตต์ (๒) โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) แล้ว และอยู่ระหว่างรอ COD จำนวน ๑,๐๘๑ ราย กำลังการผลิตติดตั้ง เมกะวัตต์ นอกจากนี้ มีโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพื่อใช้เองและจำหน่ายลูกค้าตรงจำนวน ๗,๗๒๙ ราย กำลังการผลิตติดตั้งรวม ๒,๖๔๙.๑๙ เมกะวัตต์ ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ กกพ. กำกับการซื้อขายไฟฟ้าโครงการสำคัญต่าง ๆ พ.ศ. ๒๕๖๔ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) สำหรับภาคประชาชนตามมติ กพข. เมื่อวันที่ ๙ มีนาคม ๒๕๖๕ ซึ่งให้มีการรับซื้อต่อเนื่องตั้งแต่ปี ๒๕๖๕ เป็นต้นไป การรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับปี ๒๕๖๔ ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ ๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๔ นอกจากนี้ ได้รับซื้อไฟฟ้าส่วนเพิ่มจาก SPP และ VSPP กลุ่มมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และรับซื้อไฟฟ้านอกเหนือจากกลุ่มสัญญาเดิมโดยรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากผู้ผลิตไฟฟ้าประเภทชีวมวลหรืออื่นๆ นอกจากชีวมวลจากผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีโรงไฟฟ้าอยู่แล้วตามมติ กพข. เมื่อวันที่ ๙ มีนาคม ๒๕๖๕ เพื่อบริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าในช่วงวิกฤตราคาพลังงานโลก

(๒) วิเคราะห์และให้ความเห็นแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดทาก๊าซธรรมชาติและแผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงานประกอบการพิจารณาของคณะกรรมการพิจารณาซึ่งได้คำนึงถึงการบูรณาการเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานและความคุ้มค่าในการใช้ประโยชน์ของโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน โดยได้พิจารณาให้ความเห็นแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ จำนวน ๒ โครงการ และแผนขยายโครงการไปยังผู้ใช้งานก๊าซธรรมชาติ ๑๘ ราย แผนการขยายระบบโครงข่ายไฟฟ้าของเอกชน จำนวน ๑๒ ราย แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้าจำนวน ๔ แผน ได้แก่ (๑) โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนรัชชประภาเครื่อง ๑-๓ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (๒) โรงไฟฟ้าพลังน้ำ เขื่อนศรีนครินทร์เครื่อง ๔-๕ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (๓) แผนการปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าระยะที่ ๑๓ ของการไฟฟ้านครหลวง และ (๔) แผนการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน ระยะที่ ๓ (ข้อมูล ณ วันที่ ๒๓ พฤษภาคม ๒๕๖๕) ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้กำกับการลงทุนการขยายเขตรบบไฟฟ้าเพื่อให้มีการเข้าถึงระบบไฟฟ้าได้ร้อยละ ๙๙.๕๗ ของจำนวนครัวเรือนทั่วประเทศ

(๓) จัดทำระบบข้อมูลด้านไฟฟ้าและจัดทำรายงานสถานการณ์การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติของผู้รับใบอนุญาต โดยมีการเผยแพร่ในเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th)



กลยุทธ์ที่ ๒ การปรับปรุงระบบการกำกับกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น เพื่อให้มีพลังงานที่เพียงพอ และมั่นคง

(๑) การพัฒนาเป็นศูนย์กลางการซื้อขาย LNG ของภูมิภาค (Regional LNG Trading Hub) และแนวทางการกำกับกิจการ LNG Receiving Terminal เชิงพาณิชย์ เพื่อรองรับการดำเนินงานตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน โดยรวบรวมข้อมูลเชิงลึกเกี่ยวกับการดำเนินงาน LNG Receiving Terminal ของประเทศไทยเพื่อจัดทำรายงานและข้อเสนอแนะเกี่ยวกับความเป็นไปได้สำหรับประเทศไทยในการพัฒนาเป็นศูนย์กลางการซื้อขาย LNG ของภูมิภาค (Regional LNG Trading Hub) และแนวทางการกำกับกิจการ LNG Receiving Terminal เชิงพาณิชย์

(๒) ทบทวนการกำหนดประเภทใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน และดำเนินการปรับปรุงกฎหมายลำดับรองที่มีการใช้บังคับอยู่เดิมให้ทันสมัยเพื่อสอดคล้องเจตนารมณ์ของแผนปฏิรูปประเทศด้านการบริหารจัดการพลังงาน

รูปแบบธุรกิจและสภาพการณ์ในปัจจุบันที่เปลี่ยนแปลงไป จำนวน ๓ ฉบับ ได้แก่ ร่างประกาศว่าด้วยการกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ร่างระเบียบว่าด้วยการขอรับใบอนุญาต การอนุญาต และการต่ออายุใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า และร่างระเบียบว่าด้วยขั้นตอนการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า ทั้งนี้คาดว่าจะประกาศใช้ภายในปี พ.ศ. ๒๕๖๕

(๓) ปรับปรุงกระบวนการอนุมัติอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานแบบเบ็ดเสร็จ (One Stop Service: OSS) เพื่อลดระยะเวลาและขั้นตอนการอนุมัติอนุญาต ตามเป้าหมายของกิจกรรมปฏิรูปที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) ภายใต้แผนปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง) สรุปดังนี้

ก. กกพ. ได้ออกกฎหมายลำดับรองเพื่อการอนุญาตแบบ OSS รองรับการออกกฎกระทรวงยกเลิกประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ ๘๘ ของกระทรวงอุตสาหกรรม จำนวน ๓ ฉบับ ได้แก่ ระเบียบว่าด้วยการจัดทำรายงานสิ่งแวดล้อมสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ได้รับยกเว้นหรือไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือได้รับยกเว้นหรือไม่เข้าข่ายต้องปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice) ระเบียบว่าด้วยมาตรฐานทางด้านความปลอดภัย มาตรฐานทางด้านสิ่งแวดล้อม และการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วสำหรับโรงไฟฟ้า และระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการพิจารณาสถานที่ตั้งและสภาพแวดล้อมของโรงไฟฟ้า สำหรับการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าตลอดจนสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำบันทึกข้อตกลงความร่วมมือระหว่าง กกพ. และกระทรวงมหาดไทย เรื่อง แนวทางและขั้นตอนการอนุญาตปลูกสร้างอาคารและการอื่นเพื่อประกอบกิจการพลังงานแล้วเสร็จ และจะมีการลงนามบันทึกข้อตกลงดังกล่าวต่อไป สำหรับการจัดทำร่าง MoU เรื่อง การกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย และการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วของโรงไฟฟ้า ระหว่าง กกพ. กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้มีหนังสือยืนยันร่าง MoU ดังกล่าวแล้ว ปัจจุบันสำนักงาน กกพ. รอการแก้กฎกระทรวงให้ยกเลิกประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ ๘๘ และการแก้ไข พรฎ. ว่าด้วยการกำหนดพลังงานควบคุมของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

ข. กำหนดมาตรฐานแนวทางการปฏิบัติงานและติดตามการอำนวยความสะดวกการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายผ่านเทคโนโลยีดิจิทัล โดยสำนักงาน กกพ. ได้เห็นชอบแนวทางการปฏิบัติงานร่วมกันและพิจารณาพัฒนาระบบเพื่อเชื่อมโยงฐานข้อมูลผ่านเทคโนโลยีดิจิทัลร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

ค. กำหนดมาตรฐานแนวทางปฏิบัติงานและระบบติดตามประเมินผลเพื่อการตรวจประเมินโรงไฟฟ้าทั้งก่อนและหลังการกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ โดยสำนักงาน กกพ. ได้จัดทำระเบียบว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติและรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ สำหรับการประกอบกิจการไฟฟ้า คาดว่าจะประกาศในราชกิจจานุเบกษาได้ภายในเดือนกรกฎาคม ๒๕๖๕ และได้พัฒนาระบบตรวจติดตามการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าด้วยดิจิทัล (E-Post Licensing Scheme) ทางด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย เพื่อให้แสดงผลข้อมูลการตรวจติดตามแบบ Real Time และสืบค้นข้อมูลการตรวจติดตามผ่านช่องทางที่เป็น web-based พร้อมทั้งแสดงผลบนอุปกรณ์ผ่าน Smart Device

ง. ให้บริการอนุญาตการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าแบบ One Stop Service และรับแจ้งการประกอบกิจการไฟฟ้าสำหรับกิจการไฟฟ้าที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตแบบออนไลน์บนเว็บไซต์และ Mobile Application ที่พัฒนาไว้ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๔ ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการพัฒนาระบบ e-Licensing ใหม่รองรับการอนุญาตประกอบกิจการพลังงานแบบ Online อย่างต่อเนื่อง และบูรณาการการให้บริการจัดแจ้งยกเว้นกับศูนย์กลางการบริการภาครัฐผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์เพื่อภาครัฐกิจ Biz Portal ตามแนวทางการพัฒนาระบบอำนวยความสะดวกในการประกอบธุรกิจแบบครบวงจร (Doing Business Portal) ของสำนักงาน กพร.

(๔) ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ กกพ. ได้ออกใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ ได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด จำนวน ๑๙๘ ฉบับ ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน จำนวน ๖๕๐ ฉบับ และใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน จำนวน ๑๐๐ ฉบับ และออกใบอนุญาตก่อสร้างหรือดัดแปลงอาคาร เพื่อประกอบกิจการพลังงานและการรับรองการก่อสร้างอาคาร รวมจำนวนทั้งหมด ๑๐๐ ฉบับ (ข้อมูล ณ วันที่ ๑๕ พฤษภาคม ๒๕๖๕)

วัตถุประสงค์ที่ ๒ ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ใช้พลังงานทั้งด้านอัตราค่าบริการ และคุณภาพการให้บริการ

กลยุทธ์ที่ ๑ ปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำกับอัตราค่าบริการพลังงานให้มีความโปร่งใส และได้มาตรฐานสากลมากยิ่งขึ้น

(๑) ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๓-๒๕๖๔ กกพ. ได้ปรับอัตราค่าบริการพลังงานให้สอดคล้องกับสภาพเศรษฐกิจ สังคม การลงทุนหรือเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไป เพื่อให้มีอัตราค่าบริการที่สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงและคำนึงถึงประสิทธิภาพการประกอบกิจการพลังงาน อาทิ กำหนดหลักเกณฑ์การกำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้า (ระยะสั้น) เพื่อกำกับอัตราค่าบริการไฟฟ้าสอดคล้องกับสถานการณ์ทางเศรษฐกิจปัจจุบันที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา ๒๐๑๙ (COVID-19) ออกมาตรการค่าไฟฟ้าช่วยเหลือประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา ๒๐๑๙ (COVID-19) รวมวงเงิน ๕๕,๔๒๖.๒๓ ล้านบาท กำกับอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าและวิธีการจัดการระบบจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าตามแนวทางของแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน กำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าให้สอดคล้องกับนโยบายโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า และจัดทำแนวทางการกำกับกิจการไฟฟ้าในตลาดซื้อขายไฟฟ้าที่ผลิตจากพลังงานหมุนเวียนในอนาคต “RE 100 Package” ตลอดจนกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติและปรับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติ เพื่อรองรับการดำเนินงานตามแนวทางการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ ๒

(๒) ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ สถานการณ์ก๊าซธรรมชาติเหลวทั่วโลกปรับราคาขึ้นอย่างผิดปกติ ประกอบกับผลกระทบสถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างรัสเซีย-ยูเครน ส่งผลต่อวิกฤตราคาพลังงานโลกเพิ่มสูงขึ้นเป็นประวัติการณ์ และปริมาณนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่มากขึ้น เพื่อทดแทนปริมาณก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยที่ลดลงเนื่องจากเป็นช่วงปลายสัมปทาน ส่งผลให้ค่า Ft รอบเดือนมกราคม -เมษายน ๒๕๖๕ และเดือนพฤษภาคม-เดือนสิงหาคม ๒๕๖๕ เพิ่มขึ้น กกพ. ได้มีมาตรการการบริหารจัดการต้นทุนเชื้อเพลิงให้ต่ำที่สุด ได้แก่ การรับซื้อไฟฟ้าพลังน้ำจาก สปป. ลาว โครงการโรงไฟฟ้าน้ำเงินก่อนวันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ การรับซื้อไฟฟ้าพลังงานทดแทนเพิ่มเติมจากกลุ่มโรงไฟฟ้าที่มีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า การปรับลดภาษีสรรพสามิตน้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาเพื่อทำให้น้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้ผลิตไฟฟ้าอยู่ในราคาที่เหมาะสม และมาตรการการบริหารการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าที่ใช้น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาร่วมกับมาตรการการนำ “Energy Pool Price” มาใช้เพื่อเฉลี่ยต้นทุนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าให้เกิดความเป็นธรรม รวมทั้ง แนวทางจากภาคนโยบายที่ให้ กกพ. รับค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นแบบก้าวกระโดดไว้ก่อน โดยยังคงมีความจำเป็นต้องทยอยปรับค่า Ft เพิ่มขึ้นบางส่วน ส่งผลให้อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยเดือนพฤษภาคม-เดือนสิงหาคม ๒๕๖๕ เพิ่มขึ้น ๒๓.๓๘ สตางค์ต่อหน่วย คิดเป็นค่าไฟฟ้าเรียกเก็บเฉลี่ยอยู่ในระดับ ๔.๐๐ บาทต่อหน่วย นอกจากนี้ คณะรัฐมนตรี ได้มีมติในการบรรเทาผลกระทบต่อประชาชน สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก (ไม่รวมส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ) ที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน ๓๐๐ หน่วยต่อเดือน โดยมีการให้ส่วนลดค่า Ft เดือน พฤษภาคม – สิงหาคม ๒๕๖๕ โดยใช้งบกลางสำรองฉุกเฉินมาช่วยสนับสนุนการดำเนินงานส่งผลให้ผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มดังกล่าวยังคงจ่ายค่าไฟฟ้าต่อหน่วยเท่าเดิม

(๓) ศึกษาและรวบรวมข้อมูลเพื่อประกอบการจัดทำคู่มือสำหรับการจัดทำรายงานการบัญชีและการเงิน เพื่อให้ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติจัดทำรายงานการบัญชีและการเงินให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และรูปแบบที่กำหนด เพื่อใช้ในการตรวจสอบและกำกับอัตราค่าบริการกิจการก๊าซธรรมชาติให้สะท้อนต้นทุน และมีมาตรฐานสากล (USOA)

(๔) ศึกษาการกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้ารองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า เพื่อรองรับการเข้ามาของ Prosumers รวมถึงการพิจารณากำหนดอัตราค่าไฟฟ้าแบบทางเลือกให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าตามความเหมาะสมและสอดคล้องกับสถานการณ์ตามนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศ ปี พ.ศ. ๒๕๖๔ - ๒๕๖๘ ที่ กพข. เห็นชอบเมื่อวันที่ ๑ เมษายน ๒๕๖๔ จะดำเนินการแล้วเสร็จในปี พ.ศ. ๒๕๖๖

(๕) กำหนดแนวทางการสนับสนุนช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่มีรายได้น้อยแบบมุ่งเป้า (Targeted Subsidy) ร่วมกับสำนักงบประมาณ กระทรวงการคลัง เพื่อไม่ให้ซ้ำซ้อนกับสิทธิประโยชน์ของผู้ถือบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ

(๖) กพพ. ได้พิจารณาเรื่องร้องเรียนการให้บริการและอัตราค่าบริการพลังงานได้เป็นไปตามกรอบเวลาที่กำหนด ร้อยละ ๑๐๐

กลยุทธ์ที่ ๒ กำกับดูแลคุณภาพการให้บริการไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล รวมทั้งอำนวยความสะดวกแก่ผู้ใช้บริการทั้งด้านการให้บริการแก้ไขปัญหาเกี่ยวกับการให้บริการได้ทันเวลาและการให้บริการที่ทั่วถึง

(๑) ตรวจสอบประเมินมาตรฐานคุณภาพการให้บริการการประกอบกิจการพลังงาน เพื่อตรวจสอบการให้บริการของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี พ.ศ. ๒๕๖๕

(๒) รวบรวมข้อมูลเพื่อประกอบการพิจารณาปรับปรุง/จัดทำประกาศมาตรฐานสัญญาการให้บริการไฟฟ้าผู้ใช้ไฟฟ้า ประเภท ๑ - ประเภท ๘ ได้แก่ บ้านอยู่อาศัย กิจการขนาดเล็ก กิจการขนาดกลาง กิจการขนาดใหญ่ และกิจการเฉพาะอย่าง องค์กรไม่แสวงหากำไร การสูบน้ำเพื่อการเกษตร และการไฟฟ้าชั่วคราว โดยได้ดำเนินการจัดประชุมเพื่อรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่างๆ ใน ๔ ภูมิภาคแล้วเสร็จ

(๓) ศึกษาการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า และอัตราเงินชดเชยกรณีที่ผู้รับใบอนุญาตไม่สามารถให้บริการได้ตามมาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนดตามมาตรา ๘๙ วรรคสอง ตลอดจนศึกษาการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานของสหราชอาณาจักร ออสเตรเลีย ญี่ปุ่น และสิงคโปร์ เพื่อประกอบการปรับปรุงแก้ไขกฎหมายลำดับรองที่เกี่ยวข้องต่อไป

(๔) สำนักงาน กพพ. คำนึงด้านสิทธิมนุษยชนด้านต่างๆ ตามมาตรา ๖๑ รัฐต้องจัดให้มีมาตรการหรือกลไกที่มีประสิทธิภาพในการคุ้มครองและพิทักษ์สิทธิของผู้บริโภคด้านต่างๆ เมื่อวันที่ ๒๙ มีนาคม ๒๕๖๕ กพพ. ได้ออกประกาศเรื่อง คำประกาศสิทธิผู้ใช้บริการไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๖๕ เพื่อให้ผู้ใช้บริการไฟฟ้า และประชาชนทั่วไปได้รับประโยชน์สูงสุดจากการให้บริการไฟฟ้า และมีสิทธิได้รับความปลอดภัยจากการให้บริการไฟฟ้า ตลอดจนตระหนักถึงสิทธิของตนที่จะได้รับการคุ้มครองและการรับรองสิทธิในฐานะผู้บริโภคด้านพลังงานตามเจตนารมณ์แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐

(๕) กำกับการดำเนินมาตรการคืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าตามประกาศหลักเกณฑ์ เรื่อง การคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ ๑ บ้านอยู่อาศัย และประเภทที่ ๒ กิจการขนาดเล็ก พ.ศ. ๒๕๖๓ อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายและกิจการไฟฟ้า สวัสดิการสัมปทานกองทัพอากาศ (กฟส.) คืนเงินประกันการใช้ไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้า

ที่วางหลักประกันตามประเภทและขนาดเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า โดยมีจำนวนผู้มีสิทธิขอคืนเงินประกัน จำนวน ๒๓.๔๙ ล้านราย ทั่วประเทศ วงเงินกว่า ๓๓,๗๕๘ ล้านบาท ปัจจุบันมีผู้ลงทะเบียนแล้ว ๘.๔๙ ล้านราย วงเงิน ๑๖,๔๗๙ ล้านบาท มีการคืนเงินประกันแล้ว ๘.๐๓ ล้านราย วงเงิน ๑๕,๔๑๔ ล้านบาท และอยู่ระหว่างตรวจสอบข้อมูล ๐.๔๖ ล้านราย วงเงินรวม ๑,๐๖๕ ล้านบาท

วัตถุประสงค์ที่ ๓ ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน และป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการประกอบกิจการพลังงาน

กลยุทธ์ที่ ๑ เพิ่มศักยภาพการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน

(๑) ส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติตามนโยบายที่ กพข. กำหนด เพื่อให้เกิดการแข่งขันในธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (Shipper) ลดต้นทุนค่าเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าให้ถูกลง ซึ่งเป็นไปตามแนวทางของแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๓-๒๕๖๔ กพข. ได้ส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ ๑ ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ ๓๑ กรกฎาคม ๒๕๖๐ และวันที่ ๑๖ ธันวาคม ๒๕๖๒ โดยพัฒนาและปรับปรุงข้อบังคับว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Regime: TPA Regime) และข้อบังคับว่าด้วยหลักเกณฑ์การกำกับดูแลผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. ๒๕๖๓ (TSO Regulatory Framework) และกำกับการกำหนดข้อบังคับเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สามของผู้รับใบอนุญาตตั้งแต่ปี พ.ศ. ๒๕๕๗ มาอย่างต่อเนื่อง และได้กำกับการทดลองนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เพื่อทดสอบระบบบริหารจัดการระบบท่อก๊าซธรรมชาติและคลังเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติ และได้ดำเนินการตามแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ ๒ ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ ๑ เมษายน ๒๕๖๔ โดยออกประกาศว่าด้วยเรื่อง แนวปฏิบัติทางธุรกิจ (Code of Conduct) สำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. ๒๕๖๔ เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติให้มีมาตรฐานเดียวกันโดยคำนึงถึงความเป็นธรรมในการแข่งขัน และขจัดอุปสรรคอันเป็นการกีดกันทางการค้า รวมถึงการรักษาความมั่นคงทางพลังงานของประเทศเป็นสำคัญ ตลอดจนบริหารจัดการความสามารถของ LNG Terminal กำหนดหลักเกณฑ์ราคา LNG นำเข้า (LNG Benchmark) สำหรับกลุ่มที่อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ กพข. (Regulated Market) เสนอ กบง. เห็นชอบเมื่อวันที่ ๒๓ ธันวาคม ๒๕๖๔ และ กพข. เห็นชอบเมื่อวันที่ ๖ มกราคม ๒๕๖๕ กำหนดหลักเกณฑ์การส่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า กำกับดูแลการดำเนินการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติ รวบรวมข้อมูลผลกระทบและประเมินค่าใช้จ่ายเบื้องต้นจากการปรับรอบคุณภาพก๊าซธรรมชาติในระบบส่งก๊าซธรรมชาติ (C-Day) ครั้งที่ ๔ และออกประกาศ กพข. เรื่อง หลักเกณฑ์การกำกับดูแลการบริหารจัดการ Bypass Gas สำหรับผู้บริหาร Pool Gas ปัจจุบันมีผู้ประกอบการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นอีก ๗ ราย จากเดิมที่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดำเนินการเพียงรายเดียว โดยมีผู้รับใบอนุญาตทั้งหมด ๘ ราย ได้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) บริษัท หินกองเพาเวอร์โฮลดิ้ง จำกัด บริษัท บี.กริม แอลเอ็นจี จำกัด บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) บริษัทปูนซีเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน) และ PTT Global LNG Company Limited

(๒) จัดทำแนวทางการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติที่เกี่ยวข้องในอนาคตรองรับการพัฒนา Regional LNG Trading Hub โดยสำนักงาน กพข. ได้ร่วมกับกระทรวงการต่างประเทศสหรัฐอเมริกา ศึกษาแผนการดำเนินงานการเป็นศูนย์กลางการซื้อ-ขาย LNG ของภูมิภาค (Regional LNG Trading Hub) และแนวทางการกำกับ โดยคาดว่าจะได้ผลการศึกษาฉบับสมบูรณ์ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕

(๓) เพื่อเตรียมการรองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า กกพ. ได้พัฒนากฎระเบียบรองรับเรื่องดังกล่าว ผ่านการดำเนินโครงการทดสอบนวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุนการให้บริการด้านพลังงาน (ERC Sandbox) เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๓ กพข. มีมติเห็นชอบในหลักการให้ผ่อนปรนให้มีการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างเอกชนกับเอกชนผ่านโครงข่ายของการไฟฟ้า โดยใช้อัตรา Wheeling Charge เท่ากับ ๑.๑๕๑ บาทต่อหน่วย โดยให้ผู้เข้าร่วมโครงการ Sandbox รายงานข้อมูลการซื้อขาย - ขาย ต้นทุนค่าใช้จ่าย และผลประโยชน์ทางการเงิน

(๔) เพื่อรองรับการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน สำนักงาน กกพ. ได้จัดทำแนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าเพื่อให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้าพลังงานทดแทน (RE 100) ภายใต้โครงสร้างกิจการไฟฟ้าแบบ Enhanced Single Buyer (ESB) โดยแยกการให้บริการไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนออกจากการให้บริการไฟฟ้าทั่วไป และจัด Portfolio แบ่งแยกไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนออกจากแหล่งพลังงานอื่น โดยจะกำหนดเป็นค่าไฟฟ้าส่วนเพิ่ม (Premium) สำหรับการให้บริการดังกล่าว และในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ สำนักงาน กกพ. ได้ศึกษารวบรวมข้อมูลการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้ารูปแบบดังกล่าวในต่างประเทศ และค่าใบรับรองการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate: REC) ที่มีการซื้อขายในปัจจุบันและในประเทศใกล้เคียง เพื่อนำมาประเมินค่า Premium สำหรับ Green Power Tariff และคาดว่าจะเสนอหลักการของ Green Power Tariff เสนอต่อ กกพ. พิจารณาได้ภายในเดือนสิงหาคม ๒๕๖๕

วัตถุประสงค์ที่ ๔ ส่งเสริมให้การบริการของระบบโครงข่ายพลังงานเป็นไปด้วยความเป็นธรรม โปร่งใส และไม่เลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรม

กลยุทธ์ที่ ๑ จัดทำมาตรฐานการให้บริการของระบบโครงข่ายเพื่อให้มีมาตรฐานบริการระดับสากล

เมื่อวันที่ ๒ มิถุนายน ๒๕๖๔ กกพ. ได้พิจารณาข้อกำหนดการเปิดใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code) สำหรับโครงการ ERC Sandbox ที่มีการซื้อ - ขายจริง เพื่อทดสอบความเป็นไปได้ในเชิงเทคนิคและศึกษาผลกระทบต่างๆ ที่เกิดขึ้น สำนักงาน กกพ. ได้ให้การไฟฟ้าทั้ง ๓ แห่ง รายงานข้อมูลผลกระทบต่อการใช้หรือเชื่อมต่อระบบของโครงการต่อสำนักงาน กกพ. ทุก ๓ เดือน เพื่อนำข้อมูลไปปรับปรุงร่างหลักเกณฑ์การขอใช้บริการผ่านระบบโครงข่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Third Party Access : TPA Code) และในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ กกพ. ได้ออกประกาศ เรื่อง หลักเกณฑ์และแนวทางการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (TPA Framework Guideline)

วัตถุประสงค์ที่ ๕ ส่งเสริมให้การประกอบกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน

กลยุทธ์ที่ ๑ ส่งเสริมการประกอบกิจการให้มีประสิทธิภาพ และเป็นธรรมต่อผู้รับใบอนุญาตและผู้ใช้พลังงาน

(๑) ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๓ - ๒๕๖๕ กกพ. ได้พัฒนากฎระเบียบว่าด้วยประมวลหลักการปฏิบัติงานในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับกิจการไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตติดตั้งต่ำกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ ให้ครบทุกประเภทเชื้อเพลิง เพื่อลดปัญหาข้อร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาผลกระทบสิ่งแวดล้อม กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานความปลอดภัยมาตรฐานสิ่งแวดล้อมและมาตรฐานคุณภาพการให้บริการตามเกณฑ์ที่กำหนด เช่น ประกาศกำกับมาตรการป้องกัน แก๊สและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิง ที่มีกำลังการผลิตติดตั้งต่ำกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ และที่มีกำลังผลิตติดตั้งตั้งแต่ ๑๐ เมกะวัตต์ ขึ้นไป

(๒) ตรวจสอบติดตามการประกอบกิจการพลังงานตามเงื่อนไขการอนุญาต และต่อยอดการพัฒนาระบบตรวจสอบติดตามด้านสิ่งแวดล้อมที่เริ่มดำเนินการตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๔ โดยพัฒนาระบบเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า เพื่อบริหารจัดการข้อมูลจำนวนมาก (Big Data) จากระบบ Continuous Emission Monitoring System (CEMS) ที่รายงานข้อมูลในรูปแบบออนไลน์มายังสำนักงาน กกพ. เพื่อใช้ในการกำกับมาตรฐานสิ่งแวดล้อม ซึ่งในปี ๒๕๖๕

สำนักงาน กกพ. อยู่ระหว่างศึกษาระบบการตรวจติดตามรูปแบบเดิมรวมถึงวิธีการที่เหมาะสมในการเชื่อมโยงข้อมูลระบบ (CEMs) มายังสำนักงาน กกพ. โดยคาดว่าจะระบบตรวจติดตามจะสามารถนำมาใช้ได้ภายในเดือนกันยายน ๒๕๖๕

(๓) เผยแพร่งานวิจัยเพิ่มประสิทธิภาพในการประกอบกิจการไฟฟ้า และการบริหารจัดการพลังงานรองรับเทคโนโลยี ด้านพลังงานใหม่ที่ได้ให้การสนับสนุนเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๔) บนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ.

วัตถุประสงค์ที่ ๖ ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

กลยุทธ์ที่ ๑ พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบ เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน

(๑) กกพ. ได้ให้ความสำคัญในการพัฒนาระบบการมีส่วนร่วมอย่างต่อเนื่อง ผลสำรวจความพึงพอใจต่อการมีส่วนร่วมในปี พ.ศ. ๒๕๖๔ คิดเป็นร้อยละ ๗๘ และ กกพ. ได้ปรับปรุงระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับฟังความเห็น และทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ซึ่งมีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ ๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕ เพื่อให้มั่นใจว่าการกำกับกิจการพลังงานเป็นไปด้วยความโปร่งใส และให้ความเป็นธรรม ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. จะมีการประเมินผลการมีส่วนร่วมงานเพื่อพัฒนาต่อไป

(๒) พิจารณาเรื่องร้องเรียนจากผู้ใช้งานและผู้มีส่วนได้เสียอย่างเป็นธรรมตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด ๔๑ เรื่อง รวมทั้งพิจารณาอนุมัติประกาศกำหนดเขตสำรวจระบบโครงข่ายพลังงาน ๑ โครงข่าย พิจารณาอนุมัติประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายพลังงานจำนวน ๑๐ โครงข่าย รวมทั้ง ได้พิจารณาอุทธรณ์เขตระบบโครงข่ายพลังงานคัดค้านการก่อสร้าง และคัดค้านตำแหน่งที่ตั้งเสาไฟฟ้าจำนวน ๒๒ ราย และพิจารณาอุทธรณ์ค่าทดแทนทรัพย์สินที่ถูกเขตระบบโครงข่ายพลังงานจำนวน ๒๕๔ ราย

(๓) คຸ້ມຄອງผู้ใช้งานพลังงานโดยในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ สำนักงาน กกพ. จะดำเนินการสรรหาคณะกรรมการผู้ใช้งานประจำเขต (คพข.) รุ่นที่ ๔ แล้วเสร็จภายในกันยายน ๒๕๖๕ ตลอดจนปฏิรูปกลไกการคุ้มครองผู้ใช้งาน โดยศึกษารูปแบบการคุ้มครองผู้ใช้งานของต่างประเทศ เช่น สหราชอาณาจักร ออสเตรเลีย ญี่ปุ่น และสิงคโปร์ รวมถึงส่งเสริมให้เกิดการคุ้มครองผ่านกลไกความร่วมมือระหว่างภาครัฐและภาคีเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้งาน

(๔) บริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยได้จัดเก็บเงินนำส่งเข้ากองทุนและจัดสรรเงินเพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์กองทุนพัฒนาไฟฟ้า รายละเอียดตามภาคผนวก ๑ ตามมาตรา ๙๗(๑) และ ๙๗(๓) ของพระราชบัญญัติฯ สรุปลดังนี้

ก. บริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗(๑) เพื่อชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาสหรือการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง เป็นเงิน ๑๓,๘๘๒ ล้านบาท (ข้อมูล ณ เดือนเมษายน ๒๕๖๕) รายละเอียดดังตาราง

หน่วย: ล้านบาท

ประเภท	ปีงบประมาณ												รวม
	๒๕๕๔	๒๕๕๕	๒๕๕๖	๒๕๕๗	๒๕๕๘	๒๕๕๙	๒๕๖๐	๒๕๖๑	๒๕๖๒	๒๕๖๓	๒๕๖๔	๒๕๖๕	
การชดเชยรายได้ระหว่างการใช้ไฟฟ้า	๙,๗๐๗	๑๓,๒๙๑	๑๔,๑๙๒	๑๔,๔๐๔	๑๒,๔๕๖	๒๑,๐๒๘	๑๙,๑๕๓	๑๕,๖๗๙	๑๔,๘๗๔	๑๔,๘๓๘	๑๒,๓๒๗	๑๒,๐๐๐	๑๗๓,๙๔๙
การอุดหนุนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส	๒,๘๑๐	๘,๖๓๑	๓,๒๑๒	๓,๖๓๑	๓,๕๗๘	๒,๔๒๘	๒,๑๐๙	๒,๒๒๕	๒,๑๑๓	๒,๐๗๙	๒,๐๓๒	๑,๘๘๒	๓๖,๗๓๐
รวม	๑๒,๕๑๗	๒๑,๙๒๒	๑๗,๔๐๔	๑๘,๐๓๕	๑๖,๐๓๔	๒๓,๔๕๖	๒๑,๒๖๒	๑๗,๙๐๔	๑๖,๙๘๗	๑๖,๙๑๗	๑๔,๓๕๙	๑๓,๘๘๒	๒๑๐,๖๗๙

ข. บริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗(๓) เพื่อพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า รวมเป็นเงิน ๒,๖๔๓.๒๓ ล้านบาท (ข้อมูล ณ วันที่ ๑๘ พฤษภาคม ๒๕๖๕) รายละเอียดดังตาราง

ปี งบประมาณ	กรอบ งบประมาณ (ล้านบาท)	ผลการอนุมัติงบประมาณ							รวมงบประมาณ (ล้านบาท)
		กองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลาง				กองทุนขนาดเล็ก			
		จำนวน กองทุน	บริหาร จัดการ (ล้านบาท)	โครงการชุมชน		โครงการชุมชน			
จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)			จำนวน กองทุน	จำนวน (โครงการ)	งบประมาณ (ล้านบาท)			
๒๕๖๓	๓,๒๙๗.๑๓	๗๕	๒๐๔.๐๑	๕,๘๗๒	๒,๑๒๖.๒๗	๒๔๔	๘๐๘	๑๙๐.๙๐	๒,๕๒๓.๑๘
๒๕๖๓ (เพิ่มเติม) ^(๑)	๑,๕๔๖.๒๓	๗๒	-	๑,๔๓๔	๖๗๓.๘๓	๖๗	๑๔๕	๒๗.๕๖	๗๐๑.๓๙
๒๕๖๔ ^(๒)	๒,๙๑๙.๒๔	๕๕	๒๘๓.๖๘	๔,๖๔๐	๑,๖๖๗.๐๒	-	-	-	๑,๙๕๐.๗๐
๒๕๖๕	๔,๕๒๗.๔๐	๕๕	๒๙๐.๗๐	๔,๖๔๑	๒,๓๕๒.๕๓	-	-	-	๒,๖๔๓.๒๓

หมายเหตุ: (๑) ปีงบประมาณ ๒๕๖๓ (เพิ่มเติม) กทพ. อนุมัติให้ดำเนินการสนับสนุนนโยบายภาครัฐเพื่อช่วยบรรเทาปัญหาภัยแล้ง สนับสนุนการจ้างงานในพื้นที่เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ และแก้ไข ปัญหาโรคติดต่อไวรัสโคโรนา ๒๐๑๙

(๒) ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๔ กองทุนขนาดเล็กอยู่ระหว่างการปรับปรุงการบริหารจัดการ จึงยังไม่มีการจัดสรรงบประมาณปี

วัตถุประสงค์ที่ ๗ ส่งเสริมการใช้พลังงานและการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัด และมีประสิทธิภาพ และส่งเสริมให้ประชาชนใช้พลังงานอย่างประหยัด รวมทั้งการใช้พลังงานทดแทน โดยคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และความสมดุลของทรัพยากรธรรมชาติ

กลยุทธ์ที่ ๑ พัฒนาระบบการกำกับให้ผู้ประกอบการใช้ทรัพยากรในการประกอบกิจการพลังงานอย่างประหยัด มีประสิทธิภาพ รองรับแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงของโลกพลังงานที่ขับเคลื่อน 3D ได้แก่ ลดปริมาณก๊าซคาร์บอน (Decarbonisation) การปฏิรูปสู่ระบบดิจิทัล (Digitalization) และการกระจายศูนย์พลังงาน (Decentralization)

(๑) กำกับการดำเนินโครงการพัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้า ตลอดจนโครงการศึกษาวิจัย และสาธิตด้านพลังงานหมุนเวียน เทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้า หรือการป้องกันแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม จากการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่ได้รับการสนับสนุนผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๔) ในปี พ.ศ. ๒๕๖๓ จำนวน ๑๒ โครงการ วงเงินรวม ๑๒๗.๖๗ ล้านบาท เพื่อนำผลการดำเนินงานเผยแพร่เพื่อขยายผลในเชิงปฏิบัติต่อไป สรุปดังนี้

โครงการ	วงเงิน (ล้านบาท)
๑. โครงการทั่วไป^{๑/}	๔๓.๗๘
๑.๑ โครงการศึกษารูปแบบและอัตราค่าบริการ Standby Rate เบื้องต้น ที่เหมาะสมสำหรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Connection) ของ IPS (พลังงานหมุนเวียน) ของมูลนิธิเพื่อสถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ระยะเวลาดำเนินโครงการ ๙ เดือน	๙.๕๑
๑.๒ โครงการเทคโนโลยีการแปลงขยะอินทรีย์จากตลาดสดเป็นชีวมวลประสิทธิภาพสูง ของวิทยาลัยพลังงานและสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืนรัตนโกสินทร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลรัตนโกสินทร์ ระยะเวลาดำเนินโครงการ ๒๔ เดือน	๙.๒๓
๑.๓ โครงการต้นแบบระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียนที่ยั่งยืนสำหรับอุทยานแห่งชาติและเขตรักษาพันธุ์สัตว์ป่าของประเทศไทย ของมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี ระยะเวลาดำเนินโครงการ ๑๘ เดือน	๑๐.๗๗
๑.๔ โครงการวิจัยและพัฒนาระบบสถานีควบคุมภาคพื้นของอากาศยานไร้คนขับโดยใช้แหล่ง พลังงานแสงอาทิตย์เป็นแหล่งพลังงานหลัก เพื่อปฏิบัติการกิจเฝ้าระวังป้องกันปัญหาไฟป่า และหมอกควันของกองทัพอากาศ ระยะเวลาดำเนินโครงการ ๑๒ เดือน	๓.๐๘
๑.๕ โครงการศึกษาความเป็นไปได้ในการใช้วัสดุนาโนเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าของเซลล์แสงอาทิตย์ชนิดเพอร์อฟสไกต์ และการใช้งานเซลล์แสงอาทิตย์ชนิดเพอร์อฟสไกต์ในประเทศไทย ของสำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ ระยะเวลาดำเนินโครงการ ๓๐ เดือน	๑๑.๑๙
๒. โครงการสำหรับประเด็นอุบัติใหม่ (Emerging Issue) และการศึกษาเกี่ยวข้องกับกิจการไฟฟ้าในระยะยาว (Long Term Issue)^{๒/}	๘๓.๘๙
๒.๑ โครงการศึกษาการทบทวนต้นทุนในการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และแนวทางการบริหารจัดการสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ระยะเวลาดำเนินโครงการ ๑๖ เดือน	๑๕.๐๑
๒.๒ โครงการนำร่องพัฒนา Use Case การใช้ประโยชน์จากข้อมูลด้านไฟฟ้าในการวิเคราะห์เชิงนโยบายและการกำกับดูแลกิจการพลังงานของ สนพ. ระยะเวลาดำเนินโครงการ ๑๖ เดือน	๑๕.๘๙
๒.๓ โครงการศึกษาเพื่อจัดทำแผนปฏิบัติการส่งเสริมอุตสาหกรรมการผลิตระบบกักเก็บพลังงานประเภทแบตเตอรี่	๑๕.๐๐

โครงการ	วงเงิน (ล้านบาท)
๒.๔ โครงการจัดทำแผนการพัฒนาสถานีประจุแบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ไฟฟ้าเพื่อรองรับเป้าหมายการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศไทยของ สนพ. ระยะเวลาดำเนินโครงการ ๑๖ เดือน	๑๕.๐๐
๒.๕ โครงการศึกษาแนวทางในการนำกลไก RECs มาปรับปรุงนโยบายและกลไกการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของไทยของ สนพ. ระยะเวลาดำเนินโครงการ ๑๖ เดือน	๑๒.๐๐
๒.๖ โครงการศึกษาออกแบบพัฒนาระบบฐานข้อมูลและรูปแบบการส่งผ่านข้อมูลเพื่อการบริหารจัดการระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของ พพ. ระยะเวลาดำเนินโครงการ ๙ เดือน	๕.๗๐
๒.๗ โครงการการศึกษาศักยภาพพลังงานและความเหมาะสมการเลือกใช้เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำท้ายน้ำโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของ พพ. ระยะเวลาดำเนินโครงการ ๑๕ เดือน	๕.๒๙

(๒) ศึกษารวบรวมข้อมูลและจัดทำข้อเสนอแนะแนวทางการกำหนดมาตรการ Demand Response ให้เหมาะสมกับปัจจุบัน

กลยุทธ์ที่ ๒ ส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัด และมีประสิทธิภาพ รวมทั้งส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน

(๑) สนับสนุนงบประมาณในการดำเนินโครงการออกแบบบ้านประหยัดพลังงานผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้า มาตรา ๙๗(๕) โดยได้ประกาศผลการประกวดระดับประเทศและพิธีมอบรางวัล “โครงการประกวดออกแบบบ้านประหยัดพลังงานและมีประสิทธิภาพ” (Young Architect ECO Home Contest) โดยมีผู้ส่งแบบเข้าร่วมประกวดไม่ต่ำกว่า ๕๐๐ แบบแบ่งตามประเภทบ้านประหยัดพลังงาน พื้นที่ใช้สอยไม่เกิน ๑๕๐ ตารางเมตร จำนวน ๓ รางวัล และประเภทบ้านประหยัดพลังงาน พื้นที่ใช้สอยไม่เกิน ๓๐๐ ตารางเมตร จำนวน ๓ รางวัล เมื่อวันที่ ๔ พฤศจิกายน ๒๕๖๔ โดยจำนวนคนเข้าถึงโครงการนี้รวมจำนวน ๓,๕๒๗,๐๐๐ คน ตลอดจนมีการจัดแสดงผลงานการประกวดในงาน Home Mega Show 2022 ณ อิมแพค เมืองทองธานี ระหว่างวันที่ ๘-๑๖ มกราคม ๒๕๖๕, งาน Future Park ระหว่างวันที่ ๒๕-๒๙ พฤษภาคม ๒๕๖๕ และงาน ค.ร.บ. คนรักบ้าน ทุกเรื่องจบ ครบเรื่องบ้าน ณ บุญถาวร เกษตร-นวมินทร์ ระหว่างวันที่ ๙-๓๐ มิถุนายน ๒๕๖๕ นอกจากนี้ ได้นำข้อมูลเผยแพร่บนเว็บไซต์สำนักงาน กกพ.

(๒) ส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนักและมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗ (๕) โดยในปี ๒๕๖๕ กกพ. ได้อนุมัติกรอบวงเงิน จำนวน ๗๐๐ ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสื่อสารสร้างความเข้าใจที่ถูกต้องแก่ประชาชนและผู้ใช้ไฟฟ้าภายใต้กรอบแนวคิดการสื่อสารหลัก คือ “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life)” โดยมีหัวข้อการสื่อสารและกรอบการดำเนินงาน ๔ หัวข้อ ได้แก่ (๑) Energy Transition and Climate Change : ความเชื่อมโยงระหว่างกระบวนการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) กับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) และบทบาท ภารกิจของ กกพ. (๒) Energy Regulatory Commission Mission : การสื่อสารสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับภารกิจ อำนาจหน้าที่ในการกำกับกิจการพลังงาน ของ กกพ. (๓) Power Plant and Power Development Fund : การสื่อสาร สร้างความเข้าใจที่ถูกต้องและสร้างการมีส่วนร่วมของประชาชนเกี่ยวกับการกำกับดูแลโรงไฟฟ้าตามกฎหมาย กำกับกิจการพลังงานและกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา ๙๗(๓) (๔) Knowledge and Communication Management: การบริหารจัดการความรู้ คลังความรู้ และ (๕) สื่อสารสร้างความรู้ความเข้าใจแก่ประชาชน ผู้ใช้ไฟฟ้าเกี่ยวกับการรณรงค์ลดการใช้และวิธีการประหยัดพลังงานไฟฟ้าในภาวะวิกฤติพลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ ๔ ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

กลยุทธ์ที่ ๑ ส่งเสริมการใช้ประโยชน์และพัฒนาแหล่งพลังงานทดแทนเพื่อให้การประกอบกิจการไฟฟ้ามีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

(๑) บริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗(๔) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๔ กกพ. ได้เห็นชอบกรอบการจัดสรรเงินรวมจำนวน ๑,๙๒๐ ล้านบาท โดยได้มีการพิจารณาให้ความเห็นชอบการดำเนินโครงการ (ข้อมูล ณ เดือนเมษายน ๒๕๖๕) ดังนี้ (๑) โครงการทั่วไป กรอบวงเงิน ๕๐๐ ล้านบาท กกพ. เห็นชอบให้ดำเนินการแล้ว ๑๐ โครงการ วงเงิน ๒๑๒.๓๔๐ ล้านบาท (๒) โครงการด้านนโยบายรองรับการดำเนินงานเกี่ยวกับการประกอบกิจการไฟฟ้า ตามมาตรา ๙๗ (๔) กกพ. ได้เห็นชอบข้อเสนอโครงการภายใต้บันทึกข้อตกลงว่าด้วยความร่วมมือสนับสนุนการดำเนินงานด้านนโยบายเกี่ยวกับการประกอบกิจการไฟฟ้า จำนวน ๔ โครงการ รวมวงเงิน ๑๑๙.๕๑๐ ล้านบาท และ (๓) โครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุงเป้า กกพ. ได้ออกประกาศสนับสนุนหน่วยงาน ๒ กลุ่ม ตั้งแต่วันที่ ๑๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๔ – ๓๑ มกราคม ๒๕๖๕ ได้แก่ หน่วยงานด้านการศึกษา จำนวน ๑๖๖ แห่ง โดยมีกรอบวงเงินรวม ๙๕.๐๔๘ ล้านบาท เพื่อติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานการศึกษาในสังกัดของกระทรวงศึกษาธิการในพื้นที่ห่างไกลระบบสายส่งไฟฟ้า (Off-grid) และหน่วยงานด้านสาธารณสุข จำนวน ๗๐ แห่ง งบประมาณแห่งละไม่เกิน ๓ ล้านบาท โดยมีกรอบวงเงินรวม ๒๑๐ ล้านบาท เพื่อติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบที่เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-Grid) กำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน ๑๐๐ กิโลวัตต์ต่อโรงพยาบาล ปัจจุบันอยู่ระหว่างพิจารณาข้อเสนอโครงการ และ เมื่อวันที่ ๒ มีนาคม ๒๕๖๕ กกพ. มีมติเห็นชอบกรอบงบประมาณการจัดสรรเงินกองทุนเพื่อกิจการตามมาตรา ๙๗(๔) ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๕

(๒) จัดทำแนวทางการส่งเสริม/กำกับ (Regulatory Framework) สำหรับวิธีการลงทุนรูปแบบใหม่ และการศึกษาต้นทุน มาตรการด้านราคา เทคโนโลยี และผลกระทบ เน้นการสนับสนุนการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน เพื่อจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายและการพัฒนากฎระเบียบการจัดหาไฟฟ้า

วัตถุประสงค์ที่ ๙ บริหารจัดการองค์กรที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และพัฒนาบุคลากรให้เป็นมืออาชีพด้านการกำกับกิจการพลังงาน

กลยุทธ์ที่ ๑ พัฒนาระบบบริหารจัดการการปฏิบัติงานให้ทันสมัยและมีมาตรฐานสากล เพื่อให้ตอบสนองความต้องการและให้บริการอย่างสะดวก รวดเร็ว โปร่งใส และเป็นมืออาชีพ

(๑) สำนักงาน กกพ. มุ่งมั่นในการพัฒนาระบบบริหารงานองค์กรให้มีความโปร่งใสและมีมาตรฐานสากล โดยได้ปรับปรุงระบบการบริหารงานคุณภาพมาอย่างต่อเนื่องเพื่อความเชื่อมั่นและพึงพอใจของผู้รับบริการและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย สำนักงาน กกพ. มีผลการประเมินตามเกณฑ์การประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (Integrity and Transparency Assessment: ITA) ในระดับ A มาโดยตลอด และได้พัฒนาองค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001 นอกจากนี้สำนักงาน กกพ. ได้รับการรับรองมาตรฐานระบบบริหารคุณภาพ ISO 9001:2015 จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอโดยมีกำหนดระยะเวลาการให้การรับรองต่อเนื่องเป็นระยะเวลา ๓ ปี ตั้งแต่วันที่ ๒๔ ธันวาคม ๒๕๖๔ ถึงวันที่ ๒๓ ธันวาคม ๒๕๖๗

(๒) พัฒนาระบบการปฏิบัติการและการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล ได้แก่ ให้บริการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานและการบริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า และพัฒนาดิจิทัลแพลตฟอร์ม (Platform) Smart EIA Management System สำหรับบริหารจัดการและประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนปรับปรุงระบบ E-Petition เพื่อการบริหารจัดการเรื่องร้องเรียน และ พัฒนา ERC Thailand Application เพื่อให้ความรู้เกี่ยวกับพลังงานสะอาด ค้นหาข้อมูลโรงไฟฟ้า แสดงความเห็นและให้ข้อเสนอแนะด้านพลังงานไฟฟ้า ขอจดแจ้งยกเว้นสำหรับการประกอบกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต และรับเรื่องร้องเรียน รวมถึงพัฒนา ERC Data Sharing Platform อย่างต่อเนื่อง

กลยุทธ์ที่ ๒ พัฒนาบุคลากรให้เป็นมืออาชีพด้านการกำกับกิจการพลังงาน

ปรับปรุงระบบการพัฒนาทรัพยากรบุคคลให้เป็นระบบยิ่งขึ้น ประกอบด้วย วิเคราะห์ความต้องการการฝึกอบรม การวางแผนการฝึกอบรมระยะยาว การวางแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล ตลอดจนออกแบบหลักสูตรฝึกอบรม เพื่อพัฒนาทักษะที่จำเป็นในการปฏิบัติงาน และความรู้เชิงลึกในการกำกับกิจการพลังงาน และวางระบบการประเมินผล การพัฒนาศักยภาพ ตลอดจนสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานกำกับ/หน่วยงานอื่น เพื่อดำเนินโครงการแลกเปลี่ยน พนักงานไปปฏิบัติงานและรับมาปฏิบัติงานระหว่างองค์กร (Secondment Program) เพื่อพัฒนาคุณภาพบุคลากรให้เป็น บุคคลที่มีโลกทัศน์กว้าง เข้าใจธุรกิจหลายมุมและมีประสบการณ์ทำงานที่หลากหลาย

๖.๒ การจัดเก็บรายได้และการใช้จ่ายงบประมาณประจำปี พ.ศ. ๒๕๖๕

ณ วันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕ สำนักงาน กกพ. คาดว่าจะจัดเก็บรายได้ทั้งสิ้น จำนวน ๑,๐๐๒.๗๗๑ ล้านบาท โดย สำนักงาน กกพ. คาดว่าจะเบิกจ่ายงบประมาณ ผูกพันสัญญา ตลอดจนกันเงินเป็นภาระที่จำเป็นของสำนักงาน กกพ. จำนวน ๙๐๔.๗๖๙ ล้านบาท ตามกรอบวงเงินงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ ๙ พฤศจิกายน ๒๕๖๔ ทั้งนี้ คาดว่าจะนำเงินส่งคลังในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ จำนวน ๙๘.๐๐๒ ล้านบาท

ตารางแสดงการใช้จ่ายงบประมาณประจำปี พ.ศ. ๒๕๖๕

รายละเอียด	ผลการใช้จ่ายประจำปี พ.ศ. ๒๕๖๔ (ล้านบาท)	การใช้จ่ายประจำปี พ.ศ. ๒๕๖๕ (ล้านบาท)	
		งบประมาณรายจ่าย ที่ได้รับการอนุมัติ ^{๑/}	งบประมาณ ที่คาดว่าจะใช้จ่าย ณ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕
๑. รายจ่ายด้านบุคลากร ^{๒/}	๒๕๑.๑๘๒	๒๗๖.๐๗๕	๒๗๖.๒๖๗
๒. รายจ่ายจัดการและบริหารสำนักงาน ^{๓/}	๒๗๘.๕๗๐	๔๔๐.๕๗๙	๔๔๓.๓๙๕
๓. รายจ่ายงบลงทุน ^{๔/}	๓๓.๙๕๒	๑๑.๑๓๖	๒๑.๕๕๔
๔. รายจ่ายเงินอุดหนุน ^{๕/}	๑.๔๘๕	๒.๕๐๐	๒.๕๐๐
๕. รายจ่ายโครงการตามกลยุทธ์และ รายจ่ายอื่นๆ ^{๖/}	๑๒๕.๐๖๑	๑๗๔.๔๗๘	๑๖๑.๐๕๒
รวม	๖๙๐.๒๕๐	๙๐๔.๗๖๙	๙๐๔.๗๖๙

หมายเหตุ: ^{๑/} คณะรัฐมนตรีเห็นชอบงบประมาณรายจ่ายประจำปี พ.ศ. ๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๙ พฤศจิกายน ๒๕๖๔

^{๒/} รายจ่ายด้านบุคลากร หมายถึง ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่นของ กกพ. เงินเดือนพนักงานและลูกจ้าง และค่าตอบแทนพิเศษ

^{๓/} รายจ่ายการจัดการและบริหารสำนักงาน หมายถึง ค่าตอบแทน ค่าใช้สอย ค่าวัสดุ และค่าสาธารณูปโภค

^{๔/} รายจ่ายงบลงทุน หมายถึง ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ ครุภัณฑ์สำนักงาน ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ ครุภัณฑ์โฆษณา และเผยแพร่ ที่ดินอาคาร และสิ่งก่อสร้าง

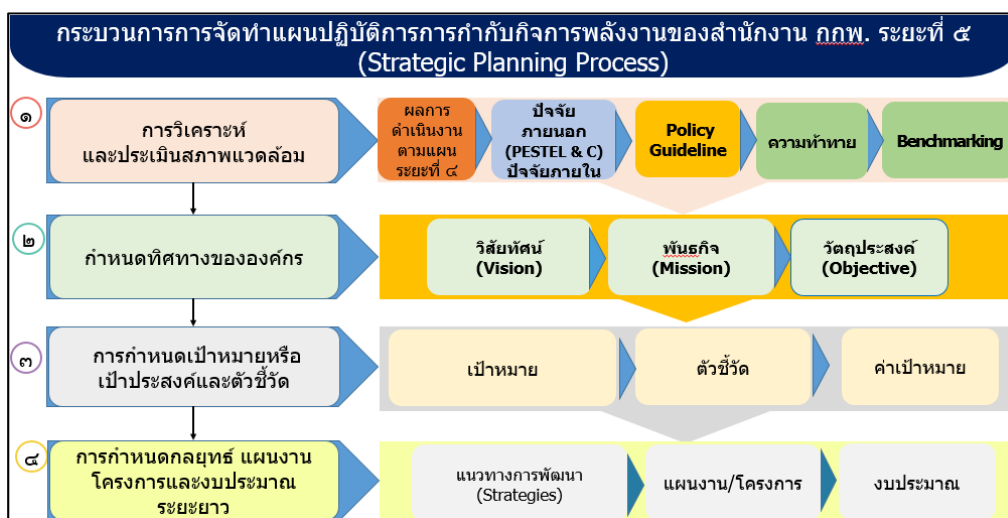
^{๕/} รายจ่ายเงินอุดหนุน หมายถึง เงินสนับสนุนกิจกรรมภาคสังคม

^{๖/} งบรายจ่ายอื่นๆ หมายถึง รายจ่ายโครงการตามกลยุทธ์ ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงาน ค่าใช้จ่ายฝึกอบรมและศึกษาดูงานในต่างประเทศ และงบกลางสำรองจ่ายฉุกเฉินหรือจำเป็น ซึ่งเป็นงบประมาณที่จัดตั้งขึ้นเพื่อรองรับเหตุการณ์ที่อาจเกิดขึ้นโดยมิได้คาดหมาย ค่าใช้จ่ายกรณีเร่งด่วนจำเป็นหรือค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่มีได้จัดตั้งงบประมาณไว้จัดตั้งไว้แต่ไม่เพียงพอ

บทที่ ๗

แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐) ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

การจัดทำแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐) ของสำนักงาน กกพ. (แผนปฏิบัติการฯ) สำนักงาน กกพ. ได้ประเมินผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงานระยะที่ ๔ (พ.ศ. ๒๕๖๓ - ๒๕๖๕) และวิเคราะห์สภาพแวดล้อมทั้งภายในและภายนอก โดยใช้กรอบ PESTEL Analysis และ ความคาดหวังและความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตลอดจนศึกษารูปแบบและแนวทางการกำกับกิจการพลังงานของต่างประเทศ และใช้เครื่องมือ SWOT Analysis เพื่อทบทวนวิสัยทัศน์ พันธกิจ และกำหนดวัตถุประสงค์ เป้าหมาย ค่าเป้าหมาย ตัวชี้วัด แนวทางการพัฒนา แผนงาน/โครงการสำคัญ และประมาณการวงเงินงบประมาณ ระยะ ๕ ปี โดยแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) จะเป็นกรอบการปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงานในช่วง ๕ ปี ข้างหน้า ตามภารกิจที่พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ กำหนด และตอบสนองต่อการขับเคลื่อนแผนยุทธศาสตร์ชาติ ๒๐ ปี ในยุทธศาสตร์ชาติที่ ๒ ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน ยุทธศาสตร์ชาติที่ ๕ ด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม ยุทธศาสตร์ชาติที่ ๖ ด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติที่ ๗ โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์และดิจิทัล และแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง) และกิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) ได้แก่ การอนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง และการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน ตลอดจนแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๓ (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนแห่งสหประชาชาติ (SDGs) และนโยบายด้านพลังงานของรัฐ



จากการวิเคราะห์ SWOT สรุปความท้าทายและทิศทางการกำกับกิจการพลังงานในระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) ดังนี้

๑. การปรับปรุง/พัฒนากระบวนการเพื่อส่งเสริมการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) เพื่อการพัฒนาอุตสาหกรรมพลังงานที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

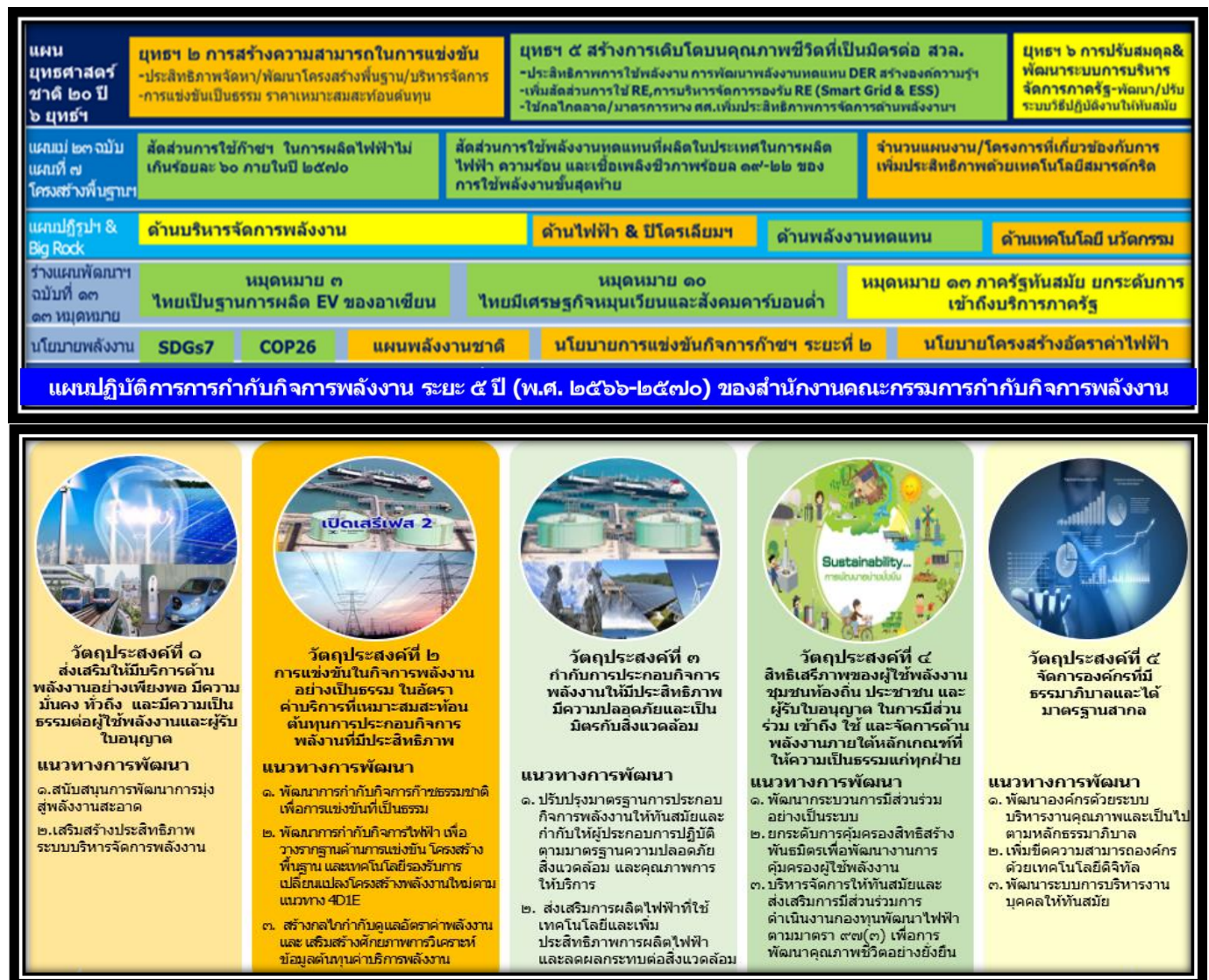
๒. การสร้างกลไกการมีส่วนร่วมเพื่อการพัฒนางานกำกับและและมีส่วนร่วมในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ

๓. การพลิกโฉมการบริหารจัดการและการให้บริการของสำนักงานด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล เพื่อใช้ในการกำกับกิจการพลังงานและให้บริการที่สะดวก รวดเร็ว โปร่งใส และมีประสิทธิภาพ

๔. บุคลากรมีทักษะและความพร้อมในการกำกับกิจการพลังงานรูปแบบใหม่ (Up skill)

๗.๑ แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) ของสำนักงาน กกพ.

ภาพแสดงความเชื่อมโยงของแผน ๓ ระดับกับการกำกับกิจการพลังงาน



๗.๑.๑ วิสัยทัศน์

“กำกับกิจการพลังงานเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน และส่งเสริมการแข่งขันให้เหมาะสมเป็นธรรม”

๗.๑.๒ พันธกิจ

(๑) กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ภายใต้กรอบนโยบายรัฐ

(๒) กำกับกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานความปลอดภัย เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรมในอัตราค่าบริการที่เหมาะสม

(๓) ส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสนับสนุนการศึกษาวิจัยเพื่อพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ และการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน

(๔) ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และความตระหนักรู้ด้านการจัดการและตรวจสอบการดำเนินงานด้านพลังงาน

(๕) พัฒนานองค์กรด้วยหลักธรรมาภิบาล และพัฒนาศักยภาพบุคลากรในการกำกับกิจการพลังงานให้สูงขึ้น

๗.๑.๓ แผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐) ของสำนักงาน กกพ. ประกอบด้วย ๕ วัตถุประสงค์หลัก โดยมีเป้าหมาย ตัวชี้วัด แนวทางการพัฒนา และแผนงาน/โครงการสำคัญ สรุปดังนี้

วัตถุประสงค์ที่ ๑ ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ท่วถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

เป้าหมาย

จัดหาพลังงานให้เพียงพอ ท่วถึง มีความมั่นคงรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

ตัวชี้วัด และ ค่าเป้าหมาย

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย				
		๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐
๑.จัดหาพลังงานให้เพียงพอ ท่วถึง มีความมั่นคงรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน	๑.๑ การจัดหาไฟฟ้าตามกรอบที่ กกพ. กำหนด	ประกาศผลการรับซื้อไฟฟ้าได้ตามกรอบที่ กกพ. กำหนด	ประกาศผลการรับซื้อไฟฟ้าได้ตามกรอบที่ กกพ. กำหนด	ประกาศผลการรับซื้อไฟฟ้าได้ตามกรอบที่ กกพ. กำหนด	ประกาศผลการรับซื้อไฟฟ้าได้ตามกรอบที่ กกพ. กำหนด	ประกาศผลการรับซื้อไฟฟ้าได้ตามกรอบที่ กกพ. กำหนด
	๑.๒ การพัฒนาหลักเกณฑ์ในการให้บริการอย่างเพียงพอ	หลักเกณฑ์ในการให้บริการอย่างเพียงพอ	-	-	-	ทบทวนหลักเกณฑ์ในการให้บริการอย่างเพียงพอ
	๑.๓ การบริหารจัดการพลังงานเพื่อความมั่นคงระบบไฟฟ้า	แบบจำลองพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและระบบข้อมูล D&S	ระบบข้อมูลเพื่อการบริหารจัดการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและการบริหารจัดการสภาวะวิกฤต	แนวทางการจัดหาไฟฟ้าและแนวทางกำกับความมั่นคงเชื่อถือได้		

แนวทางการพัฒนาที่ ๑ สนับสนุนการพัฒนาการมุ่งสู่พลังงานสะอาด

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(๑) ออกกฎระเบียบและประกาศเพื่อจัดหาไฟฟ้าตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๔-๒๕๗๓ ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP 2018 Rev.1) และนโยบายที่ กพข. เห็นชอบ

(๒) ปรับปรุงกฎระเบียบส่งเสริมการลงทุนและเลือกใช้พลังงานสะอาด เพื่อสนับสนุนนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าแบบกระจายศูนย์และมีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง

(๓) พัฒนาหลักเกณฑ์การให้บริการพลังงานอย่างทั่วถึงในราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม และ

(๔) สนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งแบบที่เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-Grid) และในพื้นที่ห่างไกลระบบสายส่งไฟฟ้า (Off-Grid) ผ่านการสนับสนุนกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๔)

แนวทางการพัฒนาที่ ๒ เสริมสร้างประสิทธิภาพระบบบริหารจัดการพลังงาน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(๑) โครงการศึกษาและจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและระบบฐานข้อมูลปริมาณความต้องการใช้และปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติ (Demand-Supply)

(๒) โครงการศึกษาแนวทางกำกับความมั่นคงเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าที่รองรับความผันผวนระบบไฟฟ้าที่เกิดจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น การกระจายศูนย์การผลิตไฟฟ้า (Distributed Generation) และการขับเคลื่อนการส่งเสริมการใช้นานยนต์ไฟฟ้า

(๓) สร้างความร่วมมือทางด้านการวิชาการด้านการกำกับกิจการพลังงานกับหน่วยงานภายในและต่างประเทศเกี่ยวกับการบริหารจัดการการจัดหาพลังงานและการกำกับความมั่นคงระบบไฟฟ้า

(๔) พัฒนาระบบข้อมูลเพื่อการวิเคราะห์ ให้ความเห็น และติดตามการลงทุนแผนพลังงาน และแผนบูรณาการระบบโครงข่ายพลังงาน (รวมถึง Smart Grid) และระบบข้อมูลเพื่อการบริหารจัดการจัดหาไฟฟ้าจาก RE การกำกับกำกับการส่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า และ การบริหารจัดการสภาวะวิกฤต

วัตถุประสงค์ที่ ๒ ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

เป้าหมาย

(๑) ก้าวเข้าสู่การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ ๒ และการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

(๒) มีอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสมเป็นธรรมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

ตัวชี้วัด และ ค่าเป้าหมาย

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย				
		๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐
๑. ก้าวเข้าสู่การ แข่งขันในกิจการ ก๊าซธรรมชาติ ระยะที่ ๒ และการ ซื้อขายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน	๑.๑ การปรับปรุง กฎระเบียบรองรับการ ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการ ก๊าซธรรมชาติ	ปรับปรุงกฎระเบียบ/ ข้อกำหนดการเปิดให้ ใช้หรือเชื่อมต่อระบบ โครงข่ายกิจการก๊าซ ธรรมชาติและสถานี แอลเอ็นจี				ทบทวนกฎระเบียบ/ ข้อกำหนดการเปิด ให้ใช้หรือเชื่อมต่อ ระบบโครงข่าย กิจการก๊าซธรรมชาติ และสถานีแอลเอ็นจี
	๑.๒ การพัฒนา กฎระเบียบการกำกับ การซื้อขายไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน	กฎเกณฑ์รองรับ การซื้อขายไฟฟ้า ภายใต้นโยบายการ ปรับโครงสร้าง กิจการไฟฟ้า	แนวทางการกำกับ ระบบโครงข่าย ไฟฟ้ารองรับ รูปแบบธุรกิจใหม่	กฎระเบียบการ กำกับกิจการไฟฟ้า ที่รองรับนโยบาย 4D1E และจัดทำ ข้อเสนอแนะเชิง นโยบาย		
๒. มีอัตรา ค่าบริการ พลังงานที่ เหมาะสมเป็น ธรรมสะท้อน ต้นทุนการ ประกอบกิจการ พลังงานที่มี ประสิทธิภาพ	๒.๑ การปรับปรุง หลักเกณฑ์และอัตรา ค่าบริการพลังงาน ตามระยะเวลาที่ กำหนด	ประเมินผลกระทบ อัตราค่าบริการ พลังงานและต้นทุน อัตราค่าไฟฟ้าราย ภาค		หลักเกณฑ์กำหนด อัตราค่าไฟฟ้าที่ สอดคล้องกับ นโยบายการ กำหนดโครงสร้าง อัตราค่าไฟฟ้า	ทบทวนหลักเกณฑ์ อัตราค่าบริการก๊าซ ธรรมชาติ	ทบทวน หลักเกณฑ์เพื่อ กำกับดูแลการ กำหนดอัตราค่า ไฟฟ้าเพื่อส่งเสริม การแข่งขันใน กิจการไฟฟ้า

แนวทางการพัฒนาที่ ๑ พัฒนาการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการแข่งขันที่เป็นธรรม

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(๑) ปรับปรุงกฎระเบียบ/ข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่ผู้ประกอบการพลังงานรายอื่น เพื่อส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันในกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และการให้บริการสถานีแอลเอ็นจี

แนวทางการพัฒนาที่ ๒ พัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้าเพื่อวางรากฐานด้านการแข่งขัน โครงสร้างพื้นฐานและเทคโนโลยีรองรับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างพลังงานใหม่ตามแนวทาง 4D1E

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(๑) โครงการศึกษาและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า การจัดทำ TSO/DSO Framework รวมทั้งแนวทางการกำกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่

(๒) ศึกษาและจัดทำข้อเสนอแนะต่อนโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขัน

(๓) โครงการจัดทำแนวทางการกำหนดหรือปรับปรุงกฎเกณฑ์เพื่อรองรับตลาดซื้อขายไฟฟ้าภายใต้นโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้า

(๔) โครงการ ERC Sandbox สำหรับการทดสอบระบบตลาดซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ตลาดซื้อขายคาร์บอน ธุรกิจการให้บริการด้านพลังงาน New Business Model และการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่

(๕) ศึกษาวิจัยเพื่อพัฒนาการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้ารองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

(๖) สร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการด้านการกำกับกิจการพลังงานกับหน่วยงานภายในและต่างประเทศ เกี่ยวกับการพัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้าไปสู่กิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันและตลาดซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

แนวทางการพัฒนาที่ ๓ สร้างกลไกกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและ เสริมสร้างศักยภาพการวิเคราะห์ข้อมูลต้นทุน ค่าบริการพลังงาน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(๑) ปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ เพื่อส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ

(๒) โครงการศึกษาและประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ (Energy Tariff Impact Assessment)

(๓) โครงการศึกษาวิเคราะห์ประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค

(๔) ทบทวนหลักเกณฑ์เพื่อกำกับดูแลการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าของการไฟฟ้าให้เหมาะสมสอดคล้องกับการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าในระยะเปลี่ยนผ่าน รวมถึง Tariff Rebalancing

(๕) โครงการประเมินมูลค่าภาระผูกพันเดิมของการไฟฟ้า (Stranded Cost) ที่เกิดจากการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเป็นตลาดแข่งขัน

(๖) กำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับกรณีที่ใช้ไฟฟ้าซื้อไฟฟ้าจากผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่ไม่ใช่การไฟฟ้าทั้ง ๓ แห่ง ภายใต้หลักการ 4D1E

(๗) พัฒนาหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า ซึ่งเป็นค่าตอบแทนอื่นที่ผู้รับใบอนุญาตเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้านอกเหนือจากค่าไฟฟ้า และค่าธรรมเนียมอื่นที่เรียกเก็บจากผู้ผลิตไฟฟ้าด้วย เช่น ค่าธรรมเนียมการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน

(๘) พัฒนาระบบข้อมูลบัญชีและการเงินเพื่อใช้ในการกำกับอัตราค่าไฟฟ้าและอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติให้เหมาะสมและสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ ๓ กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัยและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

เป้าหมาย

(๑) สถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ

(๒) การประกอบกิจการพลังงานมีการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

ตัวชี้วัด และค่าเป้าหมาย

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย				
		๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐
๑. สถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และ	๑.๑ กำกับสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการตามเกณฑ์ที่กำหนดได้ร้อยละ ๑๐๐	๑๐๐ %	๑๐๐ %	๑๐๐ %	๑๐๐ %	๑๐๐ %

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย				
		๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐
มาตรฐานคุณภาพการให้บริการตามที่กำหนด						
๒. การประกอบกิจการพลังงานมีการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย	๒.๑ มีตัวชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย		เกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนโรงไฟฟ้า	โครงการนำร่องและข้อเสนอแนะการปรับเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนโรงไฟฟ้า	ทบทวนเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนโรงไฟฟ้า	ประกวด Thailand Power Plant Awards

แนวทางการพัฒนาที่ ๑ ปรับปรุงมาตรฐานการประกอบกิจการพลังงานให้ทันสมัยและกำกับให้ผู้ประกอบการปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และคุณภาพการให้บริการ

แผนงาน/โครงการสำคัญ

- (๑) ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการก๊าซธรรมชาติ
- (๒) ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการไฟฟ้าเพื่อรองรับนโยบายรูปแบบธุรกิจใหม่และเพื่อสอดคล้องกับสถานการณ์พลังงาน
- (๓) ปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการก๊าซธรรมชาติให้มีมาตรฐานสากล
- (๔) ปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการไฟฟ้าให้มีมาตรฐานสากล
- (๕) ปรับปรุงและกำหนดมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้ครบทุกประเภท
- (๖) ปรับปรุงและกำหนดมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ
- (๗) โครงการพัฒนาบุคลากรสำนักงาน กกพ. สำหรับการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังให้มีมาตรฐานเดียวกัน (Post Audit)
- (๘) โครงการพัฒนากฎระเบียบสำหรับการขึ้นทะเบียนเป็นหน่วยงานตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานของสำนักงาน กกพ.
- (๙) พัฒนาระบบการตรวจติดตามตามเงื่อนไขการอนุญาตประกอบกิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำหน่ายไฟฟ้า และกิจการก๊าซธรรมชาติด้วยระบบดิจิทัล (E-Post COD Audit)

แนวทางการพัฒนาที่ ๒ ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

แผนงาน/โครงการสำคัญ

- (๑) โครงการพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย และผลักดันการนำระบบการจัดการพลังงานตามมาตรฐานสากล ISO 50001 มาใช้กับโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่เพื่อขับเคลื่อนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs) เป้าหมายที่ ๗ ในส่วนการปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

- (๒) โครงการนำร่องเพื่อทดสอบการกำหนดดัชนีชี้วัดความยั่งยืนและกำหนดต้นแบบที่ดี
- (๓) โครงการทดสอบดัชนีชี้วัดความยั่งยืนและกำหนดต้นแบบที่ดีฯ (ขยายผล)
- (๔) พัฒนาบุคลากรในการตรวจประเมินและการจัดทำรายงานการประเมินความยั่งยืนตามเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานที่กำหนด
- (๕) โครงการประกวด Thailand Power Plant Awards / Power Plant of the Year
- (๖) สนับสนุนการศึกษาวิจัยการพัฒนาเทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เชื้อเพลิงสะอาด และการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๔)

วัตถุประสงค์ที่ ๔ ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้เป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

เป้าหมาย

- (๑) ผู้มีส่วนได้เสียมีความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงาน
- (๒) สร้างเครือข่ายพันธมิตรที่เข้มแข็ง ให้ครบ ๗๗ จังหวัด
- (๓) ยกระดับคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น และมีระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ทันสมัย

ตัวชี้วัด และค่าเป้าหมาย

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย				
		๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐
๑. ผู้มีส่วนได้เสียมีความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงาน	๑.๑ ความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและกระบวนการส่งเสริมการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมากกว่าร้อยละ ๘๕	≥ ๘๕%	≥ ๘๕%	≥ ๘๕%	≥ ๘๕%	≥ ๘๕%
	๑.๒ ข้อร้องเรียนที่ได้รับการพิจารณาและแจ้งผู้ร้องเรียนได้ตามกรอบเวลาที่กำหนดมากกว่าร้อยละ ๙๐	≥ ๙๐%	≥ ๙๕%	≥ ๘๐%	≥ ๘๕%	≥ ๙๐%
๒. สร้างเครือข่ายพันธมิตรที่เข้มแข็งให้ครบ ๗๗ จังหวัด	๒.๑ จำนวนจังหวัดที่สร้างเครือข่ายพันธมิตรได้ตามเป้าหมายในแต่ละปี	๑๕ จังหวัด	๑๕ จังหวัด	๑๕ จังหวัด	๑๕ จังหวัด	๑๗ จังหวัด
๓. ยกระดับคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น และมีระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ทันสมัย	๓.๑ การพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนท้องถิ่นในพื้นที่ประกาศตามเป้าหมายในแต่ละปี	กองทุนขนาดใหญ่ ๑ กองทุนใช้ Application ในการคัดเลือกโครงการ	กองทุนขนาดใหญ่ ๕ กองทุน และขนาดกลาง ๑๐ กองทุน ใช้ Application ในการคัดเลือกโครงการ	กองทุนขนาดใหญ่ ๑๐ กองทุน และขนาดกลาง ๒๐ กองทุน ใช้ Application ในการคัดเลือกโครงการ	กองทุนขนาดใหญ่ทุก กองทุน และขนาดกลาง ๓๐ กองทุน ใช้ Application ในการคัดเลือกโครงการ	กองทุนขนาดใหญ่และขนาดกลางทุก กองทุน ใช้ Application ในการคัดเลือกโครงการ

แนวทางการพัฒนาที่ ๑ พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบ เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชนและผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

- (๑) พัฒนาระบบส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียนด้วยระบบดิจิทัล
- (๒) ประเมินผลสัมฤทธิ์และปรับปรุงพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และกฎหมายลำดับรอง
- (๓) โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับกิจการพลังงานและบริหารภาพลักษณ์องค์กร
- (๔) โครงการสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และประเมินผลภาพลักษณ์การสื่อสารของสำนักงาน กกพ.
- (๕) สร้างพันธมิตรเสริมสร้างความรู้ความตระหนักรู้ด้านพลังงาน ภายใต้แนวคิด “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life)” มุ่งเน้นเรื่องการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานไปสู่พลังงานสะอาดและบทบาทภารกิจของสำนักงาน กกพ.

- (๖) การบริหารจัดการคลังข้อมูลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

แนวทางการพัฒนาที่ ๒ ยุทธศาสตร์การคุ้มครองสิทธิสร้างพันธมิตรเพื่อพัฒนางานการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

- (๑) สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานที่เข้มแข็งและยั่งยืน ให้สามารถเข้าถึงในวงกว้างทุกภูมิภาค และสร้างช่องทางการสื่อสารและรับเรื่องร้องเรียนที่สะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ
- (๒) โครงการพัฒนาศักยภาพของประชาชนให้มีความรู้ความเข้าใจ และมีส่วนร่วมในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน
- (๓) พัฒนาศักยภาพของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต

แนวทางการพัฒนาที่ ๓ การบริหารจัดการให้ทันสมัยและการส่งเสริมการมีส่วนร่วมการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗ (๓) เพื่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

- (๑) พัฒนาระบบการบริหารจัดการและกระบวนการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ด้วยระบบดิจิทัล โดยพัฒนา Mobile Application ในการคัดเลือกโครงการ เพื่อประชาชนในชุมชนรอบโรงไฟฟ้าได้แสดงความคิดเห็นหรือมีส่วนร่วมในการตัดสินใจในการใช้เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียม ตอบสนองความต้องการของชุมชนในพื้นที่ และให้เกิดความโปร่งใสในการกระบวนการดำเนินงาน และสามารถตรวจสอบย้อนหลังได้
- (๒) ปรับปรุงกระบวนการ ประกาศ หลักเกณฑ์ คู่มือในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับระเบียบ
- (๓) พัฒนาศักยภาพบุคลากรในการบริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
- (๔) พัฒนาระบบการติดตามประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ
- (๕) ประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๓) ในการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชน และชุมชนท้องถิ่น
- (๖) ส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสื่อสารประชาสัมพันธ์ผลการดำเนินงานโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศที่ยั่งยืน

วัตถุประสงค์ที่ ๕ การบริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาล และได้มาตรฐานสากล

เป้าหมาย

(๑) องค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA มากกว่าร้อยละ ๙๕ (AA) ภายในปี ๒๕๖๘ และรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001 และพัฒนาสู่มาตรฐาน ISO อื่นในปี ๒๕๗๐

(๒) มีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานภายในปี ๒๕๖๗

(๓) พัฒนาบุคลากรให้มีขีดความสามารถในการเรียนรู้จัดการให้บรรลุเป้าหมายองค์กร

ตัวชี้วัด และค่าเป้าหมาย

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย				
		๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐
๑. องค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA ร้อยละ ๙๕ (AA) ภายในปี ๒๕๖๘ และรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001 และพัฒนาสู่มาตรฐาน ISO อื่นในปี ๒๕๗๐	๑.๑ คะแนนผลประเมิน ITA ในแต่ละปี	≥ ๙๕%	≥ ๙๕.๕%	≥ ๙๕%	≥ ๙๕%	≥ ๙๕%
	๑.๒ การรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001 และพัฒนาสู่มาตรฐาน ISO อื่นในปี ๒๕๗๐	รักษาระบบ ISO 9001 และยื่นรับการรับรอง ISO 37001	รักษาระบบ ISO 9001, ISO 37001 และได้รับการรับรอง ISO 27001	รักษาระบบ ISO 37001, 27001 และได้รับการต่อรับรอง ISO 9001	รักษาระบบ ISO 27001, ISO 9001 และได้รับการต่อรับรอง ISO 37001	รักษาระบบ ISO 9001, ISO 37001 และได้รับการต่อรับรอง ISO 27001
๒. มีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานภายในปี ๒๕๖๗	๒.๑ การปรับปรุงระบบฐานข้อมูลและเป็นศูนย์ข้อมูลการกำกับกิจการพลังงานในปี ๒๕๖๗	พัฒนาและปรับปรุงระบบข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน	ศูนย์ข้อมูลการกำกับกิจการพลังงานในปี ๒๕๖๗ สามารถเผยแพร่ข้อมูลพื้นฐานด้านก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้า	พัฒนาการวิเคราะห์ข้อมูลเชิงพื้นที่ เพื่อสนับสนุนเชิงนโยบายในการกำกับฯ		
๓. พัฒนาบุคลากรให้มีขีดความสามารถในการเรียนรู้จัดการให้บรรลุเป้าหมายองค์กร	๓.๑ การปรับปรุงระบบการบริหารงานบุคคล	ปรับปรุงกระบวนการและระบบการบริหารบุคลากรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลรองรับการทำงานแบบไฮบริด	ระบบการบริหารจัดการองค์ความรู้ (KM)	ปรับปรุงโครงสร้างการบริหารงานสำนักงาน กกพ. และทบทวนกรอบอัตรากำลังของพนักงาน	ทบทวนสมรรถนะแผนเส้นทางความก้าวหน้าสายหน้าอาชีพและแผนการสืบทอดตำแหน่ง	
	๓.๒ บุคลากรเป้าหมายได้รับการอบรมและเข้าร่วมโครงการแลกเปลี่ยนบุคลากรได้ ร้อยละ ๑๐๐ ทุกปี	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%
	๓.๓ บุคลากรมีความผูกพันต่อองค์กรมากกว่าร้อยละ ๘๐	≥ ๘๐ %	≥ ๘๐ %	≥ ๘๐ %	≥ ๘๐ %	≥ ๘๐ %

แนวทางการพัฒนาที่ ๑ พัฒนางองค์กรด้วยระบบบริหารงานคุณภาพและเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล

แผนงาน/โครงการสำคัญ

- (๑) พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรด้วยความโปร่งใสและมีธรรมาภิบาลตามเกณฑ์ ITA
- (๒) รักษาระบบการบริหารงานองค์กรตามระบบ ISO 9001:2015 และตรวจประเมินระบบมาตรฐานแนวทางการรับผิดชอบต่อสังคม (Social Responsibility Corporate Governance) ISO 26000
- (๓) พัฒนางองค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001
- (๔) พัฒนางองค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานระบบบริหารจัดการความปลอดภัยของข้อมูล ISO 27001

แนวทางการพัฒนาที่ ๒ เพิ่มขีดความสามารถองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล

แผนงาน/โครงการสำคัญ

- (๑) การปรับปรุงและพัฒนาระบบปฏิบัติการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (ERC Smart Operation)
- (๒) โครงการพัฒนาระบบจัดการข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน (Data Science and Analytics) โดยเชื่อมโยงกับแพลตฟอร์ม (Platform) การแบ่งปันข้อมูล (ERC Data Sharing) เพื่อมุ่งสู่การเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงาน
- (๓) โครงการพัฒนาแอปพลิเคชันสำหรับบริหารจัดการและการให้บริการเพื่อเพิ่มขีดความสามารถการให้บริการ
- (๔) โครงการพัฒนาระบบบริการให้รองรับ Digital ID และเทคโนโลยี E-KYC (Electronic Know-Your-Customer) เพื่อการปรับปรุงระบบให้เป็น Digital Paperless Software Solutions
- (๕) โครงการพัฒนาระบบคัดกรองวิเคราะห์และแจ้งเตือนความผิดปกติของรายงานข้อมูลด้วยเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ (AI)
- (๖) โครงการพัฒนาเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. ด้วยเทคโนโลยีสมัยใหม่
- (๗) โครงการจัดทำศูนย์การเรียนรู้ด้านพลังงานในโลกเสมือน (Metaverse and Digital Energy)
- (๘) วางโครงสร้างพื้นฐานระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการโจมตีตามมาตรฐานสากล
- (๙) โครงการจัดทำแผนปฏิบัติการดิจิทัล ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๑-๒๕๖๕)

แนวทางการพัฒนาที่ ๓ พัฒนาระบบการบริหารงานบุคคลให้ทันสมัย

แผนงาน/โครงการสำคัญ

- (๑) ปรับปรุงกระบวนการและระบบการบริหารงานบุคคลด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลรองรับการทำงานแบบไฮบริด
- (๒) ทบทวนสมรรถนะ แผนเส้นทางความก้าวหน้าสายหน้าอาชีพ (Career Path) และแผนการสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan)
- (๓) ปรับปรุงโครงสร้างการบริหารงานสำนักงาน กกพ. และทบทวนกรอบอัตรากำลังของพนักงาน
- (๔) วางระบบการบริหารจัดการองค์ความรู้ (KM)
- (๕) โครงการเสริมสร้างความผูกพันในองค์กรของบุคลากร (Engagement)

แนวทางการพัฒนาที่ ๔ พัฒนาศักยภาพบุคลากรให้มีทักษะหลากหลาย (Multi-Skill) เพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่

แผนงาน/โครงการสำคัญ

- (๑) โครงการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan)
- (๒) พัฒนาบุคลากรตามแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล (Competency Based Individual Development Plan)
- (๓) โครงการแลกเปลี่ยนพนักงานไปปฏิบัติงานระหว่างองค์กร (Secondment Program)
- (๔) โครงการให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศกับบุคลากรสำนักงาน กกพ.

รายละเอียดตามภาคผนวก ๒

๗.๒ งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐

กกพ. ได้พิจารณากรอบงบประมาณสำหรับการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐) รวมทั้งสิ้น ๕,๒๘๖.๐๔๒ ล้านบาท และคาดว่าจะจัดเก็บรายได้จากค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงานรายปีตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๑ จำนวน ๕,๓๐๔.๔๗๐ ล้านบาท

ตารางแสดงงบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐

รายละเอียด	ประมาณการรายได้และงบประมาณรายจ่าย (ล้านบาท)				
	๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐
๑. ประมาณการรายได้	๑,๐๐๐.๘๑๘	๑,๐๒๘.๐๓๐	๑,๐๖๑.๑๓๘	๑,๐๙๕.๒๙๒	๑,๑๑๙.๑๙๒
๒. ประมาณการรายจ่าย	๑,๐๐๐.๒๕๖	๑,๐๒๕.๙๑๗	๑,๐๕๙.๒๕๒	๑,๐๘๔.๐๖๗	๑,๑๑๖.๕๕๐
๒.๑ รายจ่ายด้านบุคลากร ^{๑/}	๒๗๖.๑๙๙	๒๙๖.๖๕๙	๓๑๘.๓๙๗	๓๔๑.๘๗๓	๓๖๗.๒๒๗
๒.๒ รายจ่ายจัดการและบริหารสำนักงาน ^{๒/}	๔๕๙.๖๐๓	๔๓๘.๐๖๘	๔๕๑.๗๕๑	๔๖๘.๑๔๗	๔๘๑.๓๐๐
๒.๓ รายจ่ายงบลงทุน ^{๓/}	๑๑.๒๕๖	๔๐.๖๓๕	๙.๙๕๓	๑๐.๒๘๑	๑๐.๖๒๐
๒.๔ รายจ่ายเงินอุดหนุน ^{๔/}	๒.๕๐๐	๒.๕๐๐	๒.๕๐๐	๒.๕๐๐	๒.๕๐๐
๒.๕ รายจ่ายโครงการตามกลยุทธ์และรายจ่ายอื่นๆ ^{๕/}	๒๕๐.๖๙๘	๒๔๘.๐๕๕	๒๗๖.๖๕๑	๒๖๑.๒๖๖	๒๕๔.๙๐๒
ผลต่างประมาณการรายได้และรายจ่าย	๐.๕๖๒	๒.๑๑๓	๑.๘๘๖	๑๑.๒๒๕	๒.๖๔๒

หมายเหตุ:

^{๑/} รายจ่ายด้านบุคลากร หมายถึง ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่นของ กกพ. เงินเดือนพนักงานและลูกจ้าง และค่าตอบแทนพิเศษ

^{๒/} รายจ่ายการจัดการและบริหารสำนักงาน หมายถึง ค่าตอบแทน ค่าใช้สอย ค่าวัสดุ และค่าสาธารณูปโภค

^{๓/} รายจ่ายงบลงทุน หมายถึง ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ ครุภัณฑ์สำนักงาน ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ ครุภัณฑ์โฆษณา และเผยแพร่ ที่ดินอาคารและสิ่งก่อสร้าง

^{๔/} รายจ่ายเงินอุดหนุน หมายถึง เงินสนับสนุนกิจกรรมภาคสังคม

^{๕/} งบรายจ่ายอื่นๆ หมายถึง รายจ่ายโครงการตามกลยุทธ์ ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงาน ค่าใช้จ่ายฝึกอบรมในต่างประเทศ งบกลางสำรองจ่ายฉุกเฉินหรือจำเป็น ซึ่งเป็นงบประมาณที่จัดตั้งขึ้นเพื่อรองรับเหตุการณ์ที่อาจเกิดขึ้นโดยมิได้คาดหมาย ค่าใช้จ่ายกรณีเร่งด่วนจำเป็นหรือค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่มีได้จัดตั้งงบประมาณไว้จัดตั้งไว้แต่ไม่เพียงพอ

บทที่ ๘

แผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖

แผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ มีความสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ชาติ ๒๐ ปี ในยุทธศาสตร์ชาติที่ ๒ ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน ยุทธศาสตร์ชาติที่ ๕ ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน ยุทธศาสตร์ชาติที่ ๖ ด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติที่ ๗ โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์และดิจิทัล และแผนการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน (ฉบับปรับปรุง) และกิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) ได้แก่ การอนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จด้านกิจการไฟฟ้าที่แท้จริง และการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน ตลอดจนแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๓ (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนแห่งสหประชาชาติ (SDGs) นโยบายรัฐบาล (พลเอกประยุทธ์ จันทร์โอชา) แผนปฏิบัติการราชการ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖ - ๒๕๗๐) ของกระทรวงพลังงาน สรุปความเชื่อมโยงแผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ กับแผน ๓ ระดับ

แผนยุทธศาสตร์ชาติ ๒๐ ปี ๖ ยุทธศาสตร์	ยุทธศาสตร์ ๒ การสร้างความสามารถในการแข่งขัน -ประสิทธิภาพจัดหา/พัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน/บริหารจัดการการแข่งขันเป็นธรรม ราคาเหมาะสมสะท้อนต้นทุน		ยุทธศาสตร์ ๕ สร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อ สวล. -ประสิทธิภาพการให้บริการ การพัฒนาพลังงานทดแทน DER สร้างองค์ความรู้ -เพิ่มสัดส่วนการใช้ RE การบริหารจัดการระบบ RE (Smart Grid & ESS) -ใช้กลไกตลาด/มาตรการทางตลาดเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการด้านพลังงาน		ยุทธศาสตร์ ๖ การปรับสมดุล & พัฒนากระบวนการบริหาร จัดการภาครัฐ-พัฒนา/ปรับระบบกำกับพลังงานให้ทันสมัย	
	แผนแม่บท ๒๓ ฉบับ แผนที่ ๗ โครงสร้างพื้นฐาน	สัดส่วนการใช้ก๊าซ ในการผลิตไฟฟ้าไม่เกินร้อยละ ๖๐ ภายในปี ๒๕๗๐	สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตในประเทศในการผลิตไฟฟ้า ความเข้มข้น และเชื้อเพลิงชีวภาพร้อยละ ๑๕-๒๒ ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย		จำนวนแผนงาน/โครงการที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มประสิทธิภาพสายส่งเทคโนโลยีสารสนเทศ	
แผนปฏิรูปฯ & Big Rock	ด้านบริหารจัดการพลังงาน		ด้านไฟฟ้า & มิโครกริด		ด้านพลังงานทดแทน	
ร่างแผนพัฒนาฉบับที่ ๑๓ ๑๓ หมายเหตุ	หมายเหตุ ๓ ไทยเป็นฐานการผลิต EV ของอาเซียน		หมายเหตุ ๑๐ ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ		หมายเหตุ ๑๓ ภาครัฐเห็นด้วย ยกระดับการเข้าสู่งานบริการภาครัฐ	
นโยบายพลังงาน	SDGs7 COP26		แผนพลังงานชาติ		นโยบายการแข่งขันกิจการก๊าซฯ ระยะที่ ๒	
นโยบายโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า						
แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖						
วัตถุประสงค์ที่ ๑	รับซื้อไฟฟ้า RE ตามนโยบาย		ปรับปรุงกระบวนการส่งเสริมการลงทุนและเลือกใช้พลังงานสะอาด		หลักเกณฑ์การให้บริการพลังงานอย่างทั่วถึง (ไฟฟ้าเกาะ/ Micro grid)	
					ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก RE ทั้ง On grid & Off Grid	
					Model พยากรณ์ฯ และระบบการรายงานข้อมูล D-S	
วัตถุประสงค์ที่ ๒	แนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า		TPA Framework & TPA Code, TSO, DSO ส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้า			ผลการดำเนินงาน ERC Sandbox 2
	ประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการพลังงาน (Energy Tariff Impact Assessment)		ประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค		หลักเกณฑ์กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าที่เหมาะสมรองรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าในระยะเปลี่ยนผ่าน	
					หลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า	
วัตถุประสงค์ที่ ๓	ทบทวนมาตรฐานความปลอดภัยและคุณภาพการให้บริการกิจการก๊าซธรรมชาติ		ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการไฟฟ้ารองรับนโยบายรูปแบบธุรกิจใหม่			ทบทวนมาตรฐานสัญญาการให้บริการก๊าซ
	จัดทำดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้า		ส่งเสริมการพัฒนาเทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจาก RE /เชื้อเพลิงสะอาด นวัตกรรมบริหารจัดการระบบไฟฟ้า			
วัตถุประสงค์ที่ ๔	ระบบการส่งเสริมการมีส่วนร่วม & การจัดการเรื่องร้องเรียนผ่านระบบดิจิทัล		สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน			พัฒนาศักยภาพ คพข.
	พัฒนา Application การคัดเลือกโครงการชุมชนพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ม. ๕๗(๓)		ประเมินผลกระทบพัฒนาไฟฟ้า ม. ๕๗(๓) ในการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น			ประเมินผลสัมฤทธิ์ พรบ. และ กฎหมายลำดับรองการกำกับกิจการพลังงาน
						ส่งเสริมความยั่งยืนของพลังงานไฟฟ้า “Clean Energy for Life”
วัตถุประสงค์ที่ ๕	ITA & ISO 37001		ERC Smart Operation & ERC Data Sharing Platform		วางโครงสร้าง Cyber Security	
					พัฒนาบุคลากรตาม IDP	

๘.๑ แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖

คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๗ ธันวาคม ๒๕๖๕ มีมติเห็นชอบแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ ประกอบด้วย ๔๕ แผนงาน ต่อมา เมื่อวันที่ ๒๓ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน มีมติเห็นชอบตัวชี้วัดองค์กรประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ จำนวน ๑๒ งาน และตัวชี้วัดระดับฝ่ายงาน จำนวน ๒๕ งาน^๔ รายละเอียดดังภาพ

วัตถุประสงค์	แผนงาน/โครงการสำคัญ: งานตามนโยบาย ๑๒ งาน & งานตามภารกิจ ๒๕ งาน (๓๗ งาน)					
๑. ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทัวถึง และมีความเป็นธรรม	กำกับรับซื้อไฟฟ้ารูปแบบ FIT ปี ๒๕๖๔ – ๒๕๗๓ กำกับรับซื้อไฟฟ้า FIT เชื้อเพลิงขยะอุตสาหกรรม	พัฒนาหลักเกณฑ์การให้บริการพลังงานอย่างทั่วถึง	ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจาก RE แบบมุ่งเป้า ผ่านมาตรา ๓๗(๔)	เพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการพลังงานเพื่อความมั่นคง -แบบจำลองการพยากรณ์ Demand ก๊าซฯ - ศึกษา strategic Reserve กิจการก๊าซ		
๒. ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรมในอัตราค่าบริการที่เหมาะสม	กำกับการซื้อขายไฟฟ้าจาก RE - UGT Wheeling Charge & Ancillary services - ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายการปรับปรุงโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขัน - ข้อเสนอแนะการพัฒนากระบวนการกำกับการซื้อขายไฟฟ้าจาก RE	ปรับปรุงระเบียบการเปิดใบโง่/เชื่อมต่อระบบส่งก๊าซฯ และสถานี LNG ศึกษาและทบทวน TPA Framework ไฟฟ้า และ TPA Code กิจการไฟฟ้า	แนวทางกำกับเงินผล กระทบต่อค่าบริการไฟฟ้า	หลักเกณฑ์อัตราค่าบริการจัดหาและค่าส่งฯ และค่าปลีกก๊าซฯ	แนวทางกำกับเงินลงทุนอัตราค่าไฟฟ้าภาค	หลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า
๓. กำกับการประกอบกิจการให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัยและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม	ตรวจสอบสถานประกอบกิจการ ให้อยู่มาตรฐานความปลอดภัย สาธ.ตามเกณฑ์ที่กำหนดไม่น้อยกว่า ๔๐๐ ราย	พัฒนาระบบเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้า	ข้อเสนอแนะ Market definition พัฒนากระบวนการอนุญาตกิจการก๊าซฯ	ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการก๊าซฯ ปรับปรุงมาตรฐานการให้บริการกิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้า	มาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ก๊าซฯ มาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้า	พัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้า และสนับสนุนการศึกษารวิจัย. ๓๗(๔)
๔. ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้บริโภคในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงาน	ปรับปรุงกลไกการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน -ข้อเสนอการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า -พัฒนาศักยภาพของ คพช. -สร้างเครือข่ายพันธมิตรฯ ๑๔ จังหวัด	ปรับปรุงประสิทธิภาพการให้บริการของหน่วยงาน -พัฒนา Application คัดเลือกโครงการชุมชนทดลอง ๔ และใช้กองทุนอย่างน้อย ๒ กองทุน -ขบวนอาสาสมัครกองทุนเชื้อเพลิง Solar. ๓๗(๓)	ประเมินผลสัมฤทธิ์และปรับปรุงพร. และกฎหมายคุ้มครอง พัฒนาระบบส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียนด้วยระบบดิจิทัล	การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน)	การสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับกิจการพลังงาน	
๕. บริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล	พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรด้วยความโปร่งใส มีมาตรฐานสากล (ITA & ISO 37001 & ISO 9001)	การพัฒนาระบบในโดเมนดิจิทัล ขับเคลื่อนองค์กรสู่สำนักงาน กพข. ๔.๐ -ERC Smart Operation -ระบบข้อมูลเพื่อการกำกับ	บริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศตามมาตรฐานสากลและพร.บ. ไซเบอร์	เฝ้าระวังภัยคุกคามทางไซเบอร์	ปรับปรุงระบบการจัดซื้อจัดจ้าง	ระบบการบริหารบุคลากรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลรองรับการทำงานแบบไฮบริด แผนพัฒนาระบบบุคคล และพัฒนาระบบบุคลากร e-learning ทุนศึกษาต่อ คพช.

หมายเหตุ: หมายถึงแผนงานเชิงนโยบายที่กำหนดเป็นตัวชี้วัดองค์กร หมายถึงแผนงานตามภารกิจที่กำหนดเป็นตัวชี้วัดระดับฝ่ายงาน

136

วัตถุประสงค์ที่ ๑ ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทัวถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

เป้าหมาย

(๑) จัดหาพลังงานให้เพียงพอ ทัวถึง มีความมั่นคงรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

ตัวชี้วัด

- (๑) ประกาศผลการรับซื้อไฟฟ้าได้ตามกรอบที่ กพข. กำหนด
- (๒) กำหนดหลักเกณฑ์การให้บริการอย่างเพียงพอ
- (๓) มีระบบข้อมูลบริหารจัดการการจัดหาก๊าซธรรมชาติให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ

แนวทางการพัฒนาที่ ๑ สนับสนุนการพัฒนาการมุ่งสู่พลังงานสะอาด

แผนงาน/โครงการสำคัญ

^๔ การกำหนดตัวชี้วัดองค์กรและตัวชี้วัดระดับสำนักงาน กพพ. จำนวน ๓๗ ตัวชี้วัด จะครอบคลุมแผนงานที่ระบุในแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ จำนวน ๔๕ แผนงาน ซึ่งบางตัวชี้วัดจะครอบคลุมแผนงานมากกว่า ๑ แผนงาน เนื่องจากบางแผนงานมีความเกี่ยวเนื่องกันจึงถูกจัดกลุ่มไว้ด้วยกัน

(๑) ออกกฎระเบียบและประกาศเพื่อจัดหาไฟฟ้าตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๔-๒๕๗๓ ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP 2018 Rev.1) และนโยบายที่ กพข. เห็นชอบ

(๒) ปรับปรุงกฎระเบียบส่งเสริมการลงทุนและเลือกใช้พลังงานสะอาด เพื่อสนับสนุนนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าแบบกระจายศูนย์และมีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง

(๓) พัฒนาหลักเกณฑ์การให้บริการพลังงานอย่างทั่วถึงในราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม และ

(๔) สนับสนุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนทั้งแบบที่เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า (On-Grid) และในพื้นที่ห่างไกลระบบสายส่งไฟฟ้า (Off-Grid) ผ่านการสนับสนุนกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๔)

แนวทางการพัฒนาที่ ๒ เสริมสร้างประสิทธิภาพระบบบริหารจัดการพลังงาน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(๕) โครงการศึกษาและจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและระบบฐานข้อมูลปริมาณความต้องการใช้และปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติ (Demand-Supply) เพื่อการบริหารจัดการการจัดหาให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

(๖) สร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการกับหน่วยงานภายในและต่างประเทศเกี่ยวกับการบริหารจัดการการจัดหาพลังงานและการกำกับความมั่นคงระบบไฟฟ้า

(๗) พัฒนาระบบข้อมูลเพื่อการวิเคราะห์ ให้ความเห็น และติดตามการลงทุนแผนพลังงาน และแผนบูรณาการระบบโครงข่ายพลังงาน กำกับการสั่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าและการบริหารจัดการสภาวะวิกฤตเพื่อกำกับความมั่นคงระบบไฟฟ้า

วัตถุประสงค์ที่ ๒ ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

เป้าหมาย

(๑) ก้าวเข้าสู่การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ ๒ และการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

(๒) มีอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสมเป็นธรรมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ

ตัวชี้วัด

(๑) การปรับปรุงกฎระเบียบเพื่อให้เกิดการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติอย่างเป็นธรรม

(๒) พัฒนากฎระเบียบการกำกับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

(๓) การประเมินผลกระทบอัตราค่าบริการพลังงานและต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค

แนวทางการพัฒนาที่ ๑ พัฒนาการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติเพื่อการแข่งขันที่เป็นธรรม

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(๘) ปรับปรุงข้อกำหนดเกี่ยวกับการบริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ (TSO Code) ข้อกำหนดสำหรับการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติในการปฏิบัติการระบบโครงข่ายพลังงานและสถานีแอลเอ็นจี เพื่อให้การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติเป็นธรรม และเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดหาพลังงาน

แนวทางการพัฒนาที่ ๒ พัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้า เพื่อวางรากฐานด้านการแข่งขัน โครงสร้างพื้นฐานและเทคโนโลยีรองรับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างพลังงานใหม่ตามแนวทาง 4D1E

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(๙) โครงการประเมินและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า การจัดทำ TSO/DSO Framework รวมทั้ง แนวทางการกำกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่

(๑๐) ศึกษาและจัดทำข้อเสนอแนะต่อนโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขัน

(๑๑) โครงการจัดทำแนวทางการกำหนดหรือปรับปรุงกฎเกณฑ์เพื่อรองรับตลาดซื้อขายไฟฟ้าภายใต้นโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้า โดยศึกษาและจัดทำกฎเกณฑ์กำกับตลาดซื้อขายไฟฟ้า (Market Rule) ภายใต้นโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้า

(๑๒) สรุปผลการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ สำหรับการทดสอบระบบตลาดซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตลาดซื้อขายคาร์บอน รูปแบบธุรกิจการให้บริการด้านพลังงาน New Business Model และการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ เพื่อปรับปรุงกฎระเบียบการส่งเสริมตลาดไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และการบริหารจัดการระบบพลังงาน

(๑๓) สร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการด้านการกำกับกิจการพลังงานกับหน่วยงานภายในและต่างประเทศ เกี่ยวกับการพัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้าไปสู่กิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันและตลาดซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

แนวทางการพัฒนาที่ ๓ สร้างกลไกกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและ เสริมสร้างศักยภาพการวิเคราะห์ข้อมูลต้นทุนค่าบริการพลังงาน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(๑๔) โครงการศึกษาและประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ (Energy Tariff Impact Assessment) โดยประเมินผลกระทบอัตราค่าไฟฟ้าเชิงปริมาณวิเคราะห์ต่อผู้ใช้พลังงาน และวางกลไกในการประเมินผลกระทบดังกล่าวอย่างเป็นระบบ เพื่อประโยชน์ในการกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน

(๑๕) โครงการศึกษาวิเคราะห์ประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค

(๑๖) ศึกษาและกำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าให้เหมาะสมสอดคล้องกับนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า

(๑๗) พัฒนาหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า ซึ่งเป็นค่าตอบแทนอื่นที่ผู้รับใบอนุญาตเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้านอกเหนือจากค่าไฟฟ้า และค่าธรรมเนียมอื่นที่เรียกเก็บจากผู้ผลิตไฟฟ้าด้วย เช่น ค่าธรรมเนียมการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน

(๑๘) พัฒนาระบบข้อมูลบัญชีและการเงินเพื่อใช้ในการกำกับอัตราค่าไฟฟ้าและอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติให้เหมาะสมและสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงาน

วัตถุประสงค์ที่ ๓ กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

เป้าหมาย

(๑) สถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ

(๒) การประกอบกิจการพลังงานมีการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย

ตัวชี้วัด

(๑) กำกับสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการตามเกณฑ์ที่กำหนดได้ร้อยละ ๑๐๐

(๒) กำหนดตัวชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย

แนวทางการพัฒนาที่ ๑ ปรับปรุงมาตรฐานการประกอบกิจการพลังงานให้ทันสมัยและกำกับให้ผู้ประกอบการปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และคุณภาพการให้บริการ

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(๑๙) ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยกำหนดหลักเกณฑ์การกำกับและตรวจสอบการดำเนินการของ TSO และ LNG Terminal เพื่อบริหารคุณภาพก๊าซธรรมชาติ และปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการก๊าซธรรมชาติทุกประเภท

(๒๐) ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการไฟฟ้าเพื่อรองรับนโยบายรูปแบบธุรกิจใหม่

(๒๑) ปรับปรุงและกำหนดมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ โดยทบทวนมาตรฐานสัญญา GSA ของโรงไฟฟ้า

(๒๒) โครงการพัฒนาบุคลากรสำหรับการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีมาตรฐานเดียวกัน (Post Audit) โดยสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานวิชาการเพื่อพัฒนามาตรฐานการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานโดยบุคลากรของสำนักงาน กกพ. ต้องได้รับการอบรมและผ่านการรับรองจากหน่วยงานกลาง เช่น วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย และสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ เป็นต้น

แนวทางการพัฒนาที่ ๒ ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(๒๓) โครงการพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย และผลักดันการนำระบบการจัดการพลังงานตามมาตรฐานสากล ISO 50001 มาใช้กับโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่เพื่อขับเคลื่อนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) เป้าหมายที่ ๗ โดยศึกษาและรวบรวมเกณฑ์การวัดทั้งในและต่างประเทศและพัฒนาดัชนีชี้วัดและแนวทางการประเมิน กำหนดค่าต้นแบบ (Benchmark) ในเบื้องต้น และผลักดันการนำระบบการจัดการพลังงานตาม

มาตรฐานสากล ISO 50001 มาใช้กับโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ ตลอดจนพัฒนาร่างคู่มือตัวชี้วัดและเกณฑ์การประเมินสำหรับการจัดทำรายงานประเมินความยั่งยืนของโรงไฟฟ้า และจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นต่อร่างคู่มือดังกล่าว

(๒๔) ให้การสนับสนุนการศึกษาวิจัยการพัฒนาเทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน/เชื้อเพลิงสะอาด และการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๔)

วัตถุประสงค์ที่ ๔ ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้เป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

เป้าหมาย

- (๑) ผู้มีส่วนได้เสียมีความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงาน
- (๒) สร้างเครือข่ายพันธมิตรที่เข้มแข็ง ให้ครบ ๗๗ จังหวัด
- (๓) ยกระดับคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น และมีระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ทันสมัย

ตัวชี้วัด

(๑) ความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและกระบวนการส่งเสริมการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมากกว่าร้อยละ ๘๕

(๒) ข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการให้บริการและอัตราค่าบริการได้รับการพิจารณาและแจ้งผู้ร้องเรียนได้ตามกรอบเวลาที่กำหนดมากกว่าร้อยละ ๗๐

(๓) จำนวนจังหวัดที่สร้างเครือข่ายพันธมิตรได้ตามเป้าหมาย จำนวน ๑๕ จังหวัด

(๔) ดำเนินโครงการนำร่องในการดำเนินการคัดเลือกโครงการชุมชนผ่าน Application จำนวน ๑ กองทุน

แนวทางการพัฒนาที่ ๑ พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบ เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชนและผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(๒๕) พัฒนาระบบส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียนด้วยระบบดิจิทัล โดยปรับปรุงกระบวนการมีส่วนร่วมและการจัดการข้อร้องเรียน และพัฒนาระบบข้อมูลเพื่อใช้ในการประเมินการมีส่วนร่วมและการติดตามสถานะการจัดการข้อร้องเรียนให้บริการกับผู้ร้องเรียนแบบครบวงจร

(๒๖) โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับกิจการพลังงานและบริหารภาพลักษณ์องค์กร

(๒๗) โครงการสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และประเมินผลภาพลักษณ์การสื่อสารของสำนักงาน กกพ.

(๒๘) สร้างพันธมิตรในการเสริมสร้างความรู้ความตระหนักรู้ด้านไฟฟ้า ภายใต้แนวคิด “ใช้พลังงานสะอาดเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้นของทุกคน (Clean Energy for Life)” มุ่งเน้นเรื่องการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานไปสู่พลังงานสะอาดเพื่อลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

แนวทางการพัฒนาที่ ๒ ยกระดับการคุ้มครองสิทธิสร้างพันธมิตรเพื่อพัฒนางานการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(๒๙) สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน (คพข.) ที่เข้มแข็งและยั่งยืน ให้สามารถเข้าถึงในวงกว้างทุกภูมิภาค และสร้างช่องทางการสื่อสารและรับเรื่องร้องเรียนที่สะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ โดยสร้างความร่วมมือกับเครือข่ายภาคประชาสังคม นักวิชาการ และผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ และจัดประชุม แลกเปลี่ยน เรียนรู้และระดมความคิดเห็นกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

(๓๐) โครงการส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสร้างความตระหนักของผู้ใช้พลังงาน เพื่อจัดกิจกรรมสร้างกระบวนการมีส่วนร่วมในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและให้ความรู้กับประชาชนผู้ใช้พลังงานในพื้นที่สำนักงาน กกพ. ประจำเขต

(๓๑) โครงการฝึกอบรมคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต รุ่นที่ ๔ โดยทบทวนหลักสูตรความรู้พื้นฐานสำหรับ คพข. และจัดอบรมเพื่อพัฒนาศักยภาพให้กับ คพข.

แนวทางการพัฒนาที่ ๓ บริหารจัดการให้ทันสมัยและส่งเสริมการมีส่วนร่วมการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗(๓) เพื่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน

แผนงาน/โครงการสำคัญ

(๓๒) พัฒนาระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัลต่อเนื่องจากปี พ.ศ. ๒๕๖๖ และพัฒนา Application เพื่อเป็นเครื่องมือในการสร้างการมีส่วนร่วมในการคัดเลือกโครงการของชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า โดยทบทวนกฎระเบียบ กระบวนการพิจารณาคัดเลือกโครงการเพื่อพัฒนาชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ผ่าน Application และพัฒนา Application สำหรับการคัดเลือกโครงการของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ ตลอดจนทดลองใช้ในโครงการนำร่อง จำนวน ๑ กองทุน

(๓๓) ประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๓) ในการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น โดยในปี พ.ศ. ๒๕๖๖ สำนักงาน กกพ. จะศึกษาและกำหนดแนวทางการประเมินประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๓) ในการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นเพื่อดำเนินการประเมินผลและจัดทำข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลักเกณฑ์และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศเพื่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าในปี พ.ศ. ๒๕๖๗

วัตถุประสงค์ที่ ๕ การบริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล

เป้าหมาย

(๑) องค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA ร้อยละ ๙๕ (AA) ภายในปี พ.ศ. ๒๕๖๘ และรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001 และพัฒนาสู่มาตรฐาน ISO อื่นในปี พ.ศ. ๒๕๗๐

(๒) มีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานภายในปี ๒๕๖๗

(๓) พัฒนาบุคลากรให้มีขีดความสามารถในการเรียนรู้จัดการให้บรรลุเป้าหมายองค์กร

ตัวชี้วัด

(๑) คะแนนผลประเมิน ITA ได้มากกว่าร้อยละ ๙๔

(๒) การรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001 และยื่นรับการรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001

(๓) การปรับปรุงระบบข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงานตามแผนงานที่กำหนด

(๔) การปรับปรุงระบบการบริหารงานบุคคลตามแผนงานที่กำหนด

(๕) บุคลากรเป้าหมายได้รับการอบรมและเข้าร่วมโครงการแลกเปลี่ยน ร้อยละ ๑๐๐

แนวทางการพัฒนาที่ ๑ พัฒนางองค์กรด้วยระบบบริหารงานคุณภาพและเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล

(๓๔) พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรด้วยความโปร่งใสและมีธรรมาภิบาลตามเกณฑ์ ITA และพัฒนาองค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001 โดยกำหนดมาตรการจัดการ และประเมินประสิทธิผลให้ครบถ้วนตามมาตรฐาน ISO 37001 เพื่อปิดช่องว่าง (Gap Audit Report) ตามข้อกำหนดมาตรฐาน ISO 37001 จัดทำคู่มือมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน (ABMS Manual) จัดทำระเบียบปฏิบัติ (Procedure) วิธีปฏิบัติงาน และแบบฟอร์มตามมาตรฐาน ISO 37001 และ ตรวจสอบประเมินภายใน และปรับปรุงแก้ไขข้อบกพร่อง (CAR) และข้อสังเกต (OBS) ที่พบจากการตรวจสอบประเมินภายใน และทบทวนระบบบริหารการต่อต้านการรับสินบน และ ยื่นขอรับรองมาตรฐาน ISO 37001

(๓๕) โครงการรักษาระบบการบริหารงานองค์กรตามระบบ ISO 9001:2015

แนวทางการพัฒนาที่ ๒ เพิ่มขีดความสามารถองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล

(๓๖) โครงการปรับปรุงและพัฒนาระบบปฏิบัติการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (ERC Smart Operation) ประกอบด้วย โครงการพัฒนาระบบการขออนุญาตการประกอบกิจการพลังงานและการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕ โครงการพัฒนาแพลตฟอร์ม (Platform) การส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียน โครงการพัฒนาระบบการบริหารงานการเงินการคลังอิเล็กทรอนิกส์ระยะที่ ๑ ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ และระยะที่ ๒ ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๗ โครงการจัดหาโปรแกรมระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์ พัฒนาระบบการติดตามและบริหารงานพัสดุ และพัฒนาระบบการประชุม

(๓๗) โครงการพัฒนาระบบจัดการข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน (Data Science and Analytics) โดยเชื่อมโยงกับแพลตฟอร์ม (Platform) การแบ่งปันข้อมูล (ERC Data Sharing) เพื่อมุ่งสู่การเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงานปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๗ โดยพัฒนาและปรับปรุงระบบให้รองรับข้อมูลแบบ Structured and Unstructured Data ซึ่งประกอบด้วย (๑) ข้อมูลการให้ความเห็นต่อแผนพลังงาน การบริหารจัดการจัดหาไฟฟ้าจาก RE อัตราค่าไฟฟ้า และค่าบริการก๊าซคุณภาพการให้บริการ Demand - Supply (กิจการไฟฟ้า และก๊าซฯ) และข้อมูล Near Real Time ด้านไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ (๒) วิเคราะห์ข้อมูลและจัดทำ Dashboard เพื่อสนับสนุนการกำกับกิจการพลังงาน และ (๓) พัฒนาการจัดเก็บและสืบค้นข้อมูลที่มีความสัมพันธ์กันในรูปแบบของ Digital Library เพื่อให้มีข้อมูลสำหรับวิเคราะห์กำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ และการบริหารจัดการพลังงานรองรับรูปแบบธุรกิจใหม่ เพื่อการตัดสินใจของ กกพ. การจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย และเชื่อมโยงข้อมูลกับหน่วยงานภายนอก

(๓๘) วางโครงสร้างพื้นฐานระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการโจมตีให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล ประกอบด้วย โครงการจ้างที่ปรึกษาบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศตามมาตรฐานสากล เพื่อตรวจสอบและประเมิน และบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ (Security) ให้เป็นไปตามมาตรฐานสากลและพระราชบัญญัติการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ พ.ศ. ๒๕๖๒ และโครงการจ้างบริการเฝ้าระวังภัยคุกคามทางไซเบอร์ เพื่อให้มีศูนย์เฝ้าระวังและรับมือภัยคุกคามทางไซเบอร์ ตรวจสอบสถานการณ์ที่ผิดปกติ และรับมือสถานการณ์ผิดปกติที่เกิดขึ้น และฟื้นฟูระบบให้กลับคืนมาเหมือนเดิม

แนวทางการพัฒนาที่ ๓ พัฒนาระบบการบริหารงานบุคคลให้ทันสมัย

(๓๙) ปรับปรุงกระบวนการและระบบการบริหารงานบุคคลด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลรองรับการทำงานแบบไฮบริด

(๔๐) ทบทวนสมรรถนะ แผนเส้นทางความก้าวหน้าสายหน้าอาชีพ (Career Path) และแผนการสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan)

(๔๑) วางระบบการบริหารจัดการองค์ความรู้

แนวทางการพัฒนาที่ ๔ พัฒนาศักยภาพบุคลากรให้มีทักษะหลากหลาย (Multi-Skill) เพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่

(๔๒) โครงการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan)

(๔๓) พัฒนาศักยภาพตามแผนพัฒนาศักยภาพรายบุคคล (Competency Based Individual Development Plan) โดยสำนักงาน กกพ. กำหนดให้มีหลักสูตรและจัดฝึกอบรมให้ความรู้และพัฒนาทักษะของบุคลากร ดังนี้ (๑) โครงการฝึกอบรมหลักสูตรตาม Training Roadmap เพื่อพัฒนาความรู้และทักษะที่จำเป็นต่อการปฏิบัติงานในศตวรรษที่ ๒๑ (21st Century Skill) (๒) โครงการฝึกอบรมความรู้เกี่ยวกับการกำกับกิจการพลังงานเพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่ และ (๓) โครงการพัฒนาทักษะที่จำเป็นในการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีดิจิทัลแก่บุคลากร (Digital Literacy)

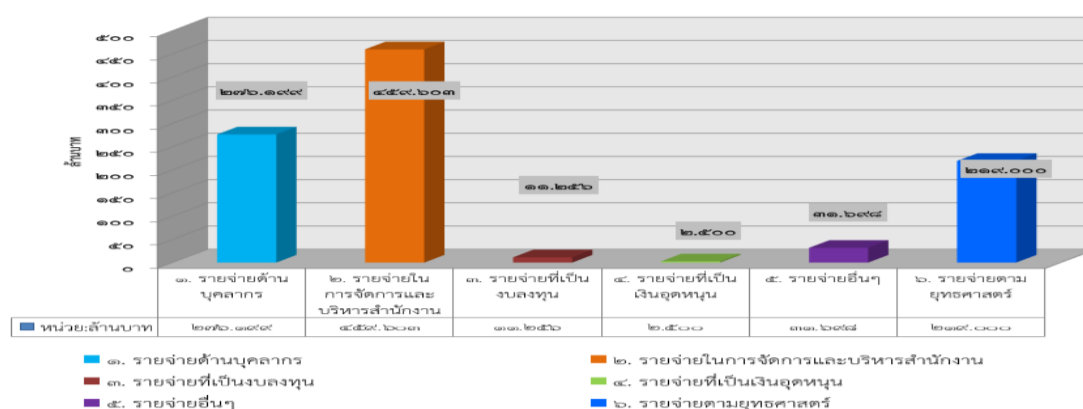
(๔๔) โครงการแลกเปลี่ยนพนักงานไปปฏิบัติงานระหว่างองค์กร (Secondment Program) โดยสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานกำกับ/หน่วยงานอื่น เพื่อดำเนินโครงการแลกเปลี่ยนพลังงานไปปฏิบัติงานระหว่างองค์กร

(๔๕) โครงการให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศกับบุคลากร

๘.๒ งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖

๘.๒.๑ งบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ สำนักงาน กกพ. ได้พิจารณางบประมาณสำหรับการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงานปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ เพื่อตอบสนองภารกิจภายใต้แผนปฏิบัติการด้านการกำกับกิจการพลังงาน ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) โดยมีกรอบวงเงินงบประมาณรายจ่าย จำนวน ๑,๐๐๐.๒๕๖ ล้านบาท ประกอบด้วย รายจ่ายด้านบุคลากร จำนวน ๒๗๖.๑๙๙ ล้านบาท รายจ่ายด้านการจัดการและบริหารสำนักงาน จำนวน ๔๕๙.๖๐๓ ล้านบาท รายจ่ายงบลงทุน จำนวน ๑๑.๒๕๖ ล้านบาท รายจ่ายเงินอุดหนุน จำนวน ๒.๕๐๐ ล้านบาท และรายจ่ายโครงการและรายจ่ายอื่นๆ จำนวน ๒๕๐.๖๙๘ ล้านบาท โดยมีรายจ่ายหลักมาจากงานโครงการ จำนวน ๒๐ โครงการ วงเงินรวม ๒๑๙.๐๐๐ ล้านบาท เพื่อรองรับการดำเนินโครงการต่างๆ ในการพัฒนาระบบเพื่อการกำกับความมั่นคงทางด้านพลังงาน การส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานตามนโยบายภาครัฐ และการพัฒนาองค์กรสู่องค์กรดิจิทัล

รูปแสดงงบประมาณรายจ่ายปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ แบ่งตามประเภทรายจ่ายของสำนักงาน



สรุปงบประมาณสำหรับการดำเนินโครงการตามกลยุทธ์ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ จำนวน ๒๐ โครงการ
วงเงินรวม ๒๑๙.๐๐๐ ล้านบาท ดังนี้

วัตถุประสงค์ตามแผนปฏิบัติการฯ ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐)	โครงการ	งบประมาณ (ล้านบาท)
วัตถุประสงค์ที่ ๑ ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ท่วถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต		
เป้าหมายที่ ๑ จัดหาพลังงานให้เพียงพอ ท่วถึง มีความมั่นคงรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน แนวทางการพัฒนาที่ ๒ เสริมสร้างประสิทธิภาพระบบ บริหารจัดการพลังงาน	๑. โครงการศึกษาและจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ความ ต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและระบบฐานข้อมูล Demand - Supply ก๊าซธรรมชาติ	๑๕.๐๐๐
วัตถุประสงค์ที่ ๒ ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนการประกอบ กิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ		
เป้าหมายที่ ๑ ก้าวเข้าสู่การแข่งขันในกิจการก๊าซ ธรรมชาติระยะที่ ๒ และมีกลไกซื้อขายตลาดไฟฟ้าสีเขียว แนวทางการพัฒนาที่ ๒ พัฒนาการกำกับกิจการ ไฟฟ้าเพื่อวางรากฐานด้านการแข่งขัน โครงสร้าง พื้นฐาน และเทคโนโลยีรองรับการเปลี่ยนแปลง โครงสร้างพลังงานใหม่ตามแนวทาง 4D1E แนวทางการพัฒนาที่ ๓ สร้างกลไกกำกับดูแล อัตราค่าพลังงานและ เสริมสร้างศักยภาพการ วิเคราะห์ข้อมูลต้นทุนค่าบริการพลังงาน	๒. โครงการประเมินและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า การจัดทำ TSO/DSO Framework รวมทั้ง แนว ทางการกำกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่ ๓. โครงการจัดทำแนวทางการกำหนดหรือปรับปรุงกฎเกณฑ์ เพื่อรองรับตลาดซื้อขายไฟฟ้าภายใต้นโยบายการปรับโครงสร้าง กิจการไฟฟ้า ๔. โครงการศึกษาและประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการ ไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ (Energy Tariff Impact Assessment) ๕. โครงการศึกษาวิเคราะห์ประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค	๑๕.๐๐๐ ๑๐.๐๐๐ ๑๐.๐๐๐ ๑๐.๐๐๐
วัตถุประสงค์ที่ ๓ กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม		
เป้าหมายที่ ๒ การประกอบกิจการพลังงานมี การใช้พลังงานอย่างประหยัดและมี ประสิทธิภาพ และมีการใช้พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย แนวทางการพัฒนาที่ ๒ ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ ใช้เทคโนโลยีและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต ไฟฟ้าและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	๖. โครงการพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้า สำหรับประเทศไทย	๘.๐๐๐
วัตถุประสงค์ที่ ๔ ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และ จัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย		
เป้าหมายที่ ๑ ผู้มีส่วนได้เสียมีความพึงพอใจต่อ การกำกับกิจการพลังงาน แนวทางการพัฒนาที่ ๑ พัฒนาระบบการมี ส่วนร่วมอย่างเป็นระบบ เพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชนและผู้รับใบอนุญาตมี ส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน	๗. โครงการการสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับและบริหาร ภาพลักษณ์องค์กร ๘. โครงการการสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับ กิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และ ประเมินผลภาพลักษณ์การสื่อสารของสำนักงาน กกพ.	๑๕.๐๐๐ ๒.๐๐๐
เป้าหมายที่ ๒ สร้างเครือข่ายพันธมิตรที่เข้มแข็ง ให้ครบ ๗๗ จังหวัด แนวทางการพัฒนาที่ ๑ ยกย่องเครือข่ายพันธมิตร ให้มีความเข้มแข็งเพื่อประโยชน์ผู้ใช้พลังงาน	๙. โครงการส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสร้างความตระหนักของ ผู้ใช้พลังงาน ๑๐. โครงการฝึกอบรม คพข. รุ่นที่ ๔ หลักสูตรความรู้พื้นฐาน สำหรับ คพข.	๕.๐๐๐ ๕.๐๐๐

วัตถุประสงค์ตามแผนปฏิบัติการฯ ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐)	โครงการ	งบประมาณ (ล้านบาท)
วัตถุประสงค์ที่ ๕ บริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล		
เป้าหมายที่ ๑ องค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA ร้อยละ ๙๕ (AA) ภายในปี ๒๕๖๘ และรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001 และพัฒนาสู่มาตรฐาน ISO อื่นในปี ๒๕๗๐ <u>แนวทางการพัฒนาที่ ๑</u> พัฒนางค์กรด้วยระบบบริหารงานคุณภาพและเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล	๑๑. โครงการรักษาระบบการบริหารงานองค์กรตามระบบ ISO 9001 : 2015	๑.๐๐๐
	๑๒. โครงการการเสริมสร้างคุณธรรมจริยธรรมในการทำงาน (ITA)	๑.๐๐๐
	๑๓. โครงการพัฒนาองค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001	๑.๐๐๐
เป้าหมายที่ ๒ มีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานภายในปี ๒๕๖๗ <u>แนวทางการพัฒนาที่ ๑</u> เพิ่มขีดความสามารถองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	๑๔. โครงการพัฒนาแพลตฟอร์ม (Platform) การส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียน	๕.๐๐๐
	๑๕. โครงการพัฒนาระบบการบริหารงานการเงินการคลังอิเล็กทรอนิกส์ ระยะที่ ๑	๘๐.๐๐๐
	๑๖. โครงการพัฒนาระบบจัดการข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน (Data science and analytics) โดยเชื่อมโยงกับแพลตฟอร์ม (Platform) การแบ่งปันข้อมูล (ERC Data Sharing) เพื่อมุ่งสู่การเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงาน	๑๕.๐๐๐
	๑๗. โครงการจ้างที่ปรึกษาบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศตามมาตรฐานสากลและ พ.ร.บ. ไซเบอร์ พ.ศ. ๒๕๖๒	๘.๐๐๐
	๑๘. โครงการจ้างบริการเฝ้าระวังภัยคุกคามทางไซเบอร์ (Security Operations Center)	๕.๐๐๐
เป้าหมายที่ ๓ พัฒนาบุคลากรให้มีขีดความสามารถในการเรียนรู้จัดการให้บรรลุเป้าหมายองค์กร <u>แนวทางการพัฒนาที่ ๒</u> พัฒนาศักยภาพบุคลากรให้มีทักษะหลากหลาย (Multi-Skill) เพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่	๑๙. โครงการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan)	๕.๐๐๐
	๒๐. โครงการพัฒนาบุคลากรผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (e-learning)	๓.๐๐๐
งบประมาณรวม		๒๑๙.๐๐๐

๘.๒.๒ ประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖

ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ สำนักงาน กกพ. คาดว่าจะจัดเก็บรายได้ค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงานรายปี ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการกำหนดอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๑ รายละเอียดตามภาคผนวก ๓ จำนวน ๑,๐๐๐.๘๑๘ ล้านบาท

รายละเอียด	ประมาณการรายได้ปีงบประมาณ	
	๒๕๖๕ ^๑	๒๕๖๖
๑. ค่าธรรมเนียมใบอนุญาต ต่ออายุ ใบแทน	๑.๓๑๕	๑.๔๑๐
๑.๑ ใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน	๐.๔๕๐	๐.๓๑๐
๑.๒ การต่ออายุ ใบแทนใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน	๐.๘๖๕	๑.๑๐๐
๒. ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปี	๙๙๓.๒๒๙	๙๙๔.๒๐๗

รายละเอียด	ประมาณการรายได้ปีงบประมาณ	
	๒๕๖๕ ^{๑/}	๒๕๖๖
๒.๑ ค่าธรรมเนียมผู้ประกอบการไฟฟ้า	๖๘๕.๑๑๒	๖๘๑.๐๕๙
๒.๒ ค่าธรรมเนียมผู้ประกอบการก๊าซธรรมชาติ ^{๓/}	๓๐๘.๑๑๗	๓๑๓.๑๔๘
๓. รายได้อื่นๆ อันได้มาจากการดำเนินงานตามอำนาจหน้าที่ของ กกพ.	๘.๒๒๗	๕.๒๐๑
๓.๑ ค่าธรรมเนียมการจัดรับฟังความคิดเห็นการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้า	๖.๐๐๐	-
๓.๒ ดอกเบี้ยรับจากเงินฝากและรายได้อื่นๆ	๒.๒๒๗	๕.๒๐๑
รวมทั้งสิ้น	๑,๐๐๒.๗๗๑	๑,๐๐๐.๘๑๘

หมายเหตุ: ^{๑/} ปีงบประมาณ ๒๕๖๕ เป็นประมาณการรายได้ที่คณะรัฐมนตรีเห็นชอบเมื่อวันที่ ๙ พฤศจิกายน ๒๕๖๔

ตารางสรุปงบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖

รายละเอียดงบประมาณ	ปีงบประมาณ ๒๕๖๕ ^{๑/}		ปีงบประมาณ ๒๕๖๖		เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
	จำนวน (ล้านบาท)	สัดส่วน (ร้อยละ)	จำนวน (ล้านบาท)	สัดส่วน (ร้อยละ)	
๑. รายได้	๑,๐๐๒.๗๗๑		๑,๐๐๐.๘๑๘		(๐.๑๙)
๒. รายจ่ายงบประมาณ	๙๐๔.๗๖๙	๑๐๐.๐๐	๑,๐๐๐.๒๕๖	๑๐๐.๐๐	๑๐.๕๕
๒.๑ รายจ่ายด้านบุคลากร ^{๒/}	๒๗๖.๒๖๗	๓๐.๕๓	๒๗๖.๑๙๙	๒๗.๖๑	(๐.๐๒)
๒.๒ รายจ่ายจัดการและบริหารสำนักงาน ^{๓/}	๔๔๓.๓๙๕	๔๙.๐๑	๔๕๙.๖๐๓	๔๕.๙๕	๓.๖๖
๒.๓ รายจ่ายงบลงทุน ^{๔/}	๒๑.๕๕๔	๒.๓๘	๑๑.๒๕๖	๑.๑๓	(๔๗.๗๘)
๒.๔ รายจ่ายเงินอุดหนุน ^{๕/}	๒.๕๐๐	๐.๒๘	๒.๕๐๐	๐.๒๕	๐.๐๐
๒.๕ รายจ่ายโครงการและรายจ่ายอื่นๆ ^{๖/}	๑๖๑.๐๕๒	๑๗.๘๐	๒๕๐.๖๙๘	๒๕.๐๖	๕๕.๖๖
๓. รายได้นำส่งคลัง (ประมาณการ)	๙๘.๐๐๒		๐.๕๖๒		

หมายเหตุ:

^{๑/} รายได้ที่คาดว่าจะจัดเก็บได้และรายจ่ายที่คาดว่าจะใช้จ่าย ณ สิ้นปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๕

^{๒/} รายจ่ายด้านบุคลากร หมายถึง ค่าตอบแทนกรรมการและผลประโยชน์อื่นของ กกพ. เงินเดือนพนักงานและลูกจ้าง และค่าตอบแทนพิเศษ

^{๓/} รายจ่ายการจัดการและบริหารสำนักงาน หมายถึง ค่าตอบแทน ค่าใช้สอย ค่าวัสดุ และค่าสาธารณูปโภค

^{๔/} รายจ่ายงบลงทุน หมายถึง ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ ครุภัณฑ์สำนักงาน ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ ครุภัณฑ์โฆษณา และเผยแพร่ ที่ดินอาคารและสิ่งก่อสร้าง

^{๕/} รายจ่ายเงินอุดหนุน หมายถึง เงินสนับสนุนกิจกรรมภาคสังคม

^{๖/} รายจ่ายโครงการและรายจ่ายอื่นๆ หมายถึง รายจ่ายโครงการ ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงาน ค่าใช้จ่ายฝึกอบรมและศึกษาดูงานในต่างประเทศ และงบกลางสำรองจ่ายฉุกเฉินหรือจำเป็น ซึ่งเป็นงบประมาณที่จัดตั้งขึ้นเพื่อรองรับเหตุการณ์ที่อาจเกิดขึ้นโดยมิได้คาดหมาย ค่าใช้จ่ายกรณีเร่งด่วนจำเป็นหรือค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่มีได้จัดตั้งงบประมาณไว้จัดตั้งไว้แต่ไม่เพียงพอ

ทั้งนี้ กรณีที่สำนักงาน กกพ. จะต้องดำเนินการตามภารกิจที่จำเป็นเร่งด่วน หรือดำเนินการโครงการต่างๆ ตามนโยบายของสำนักงาน กกพ. หรือตามนโยบายรัฐบาลระหว่างปีงบประมาณ สำนักงาน กกพ. จะถัวจ่ายงบประมาณรายจ่ายประจำปีภายใต้กรอบวงเงินงบประมาณรายจ่ายประจำปีที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรี

(งบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ ตามภาคผนวก ๔)

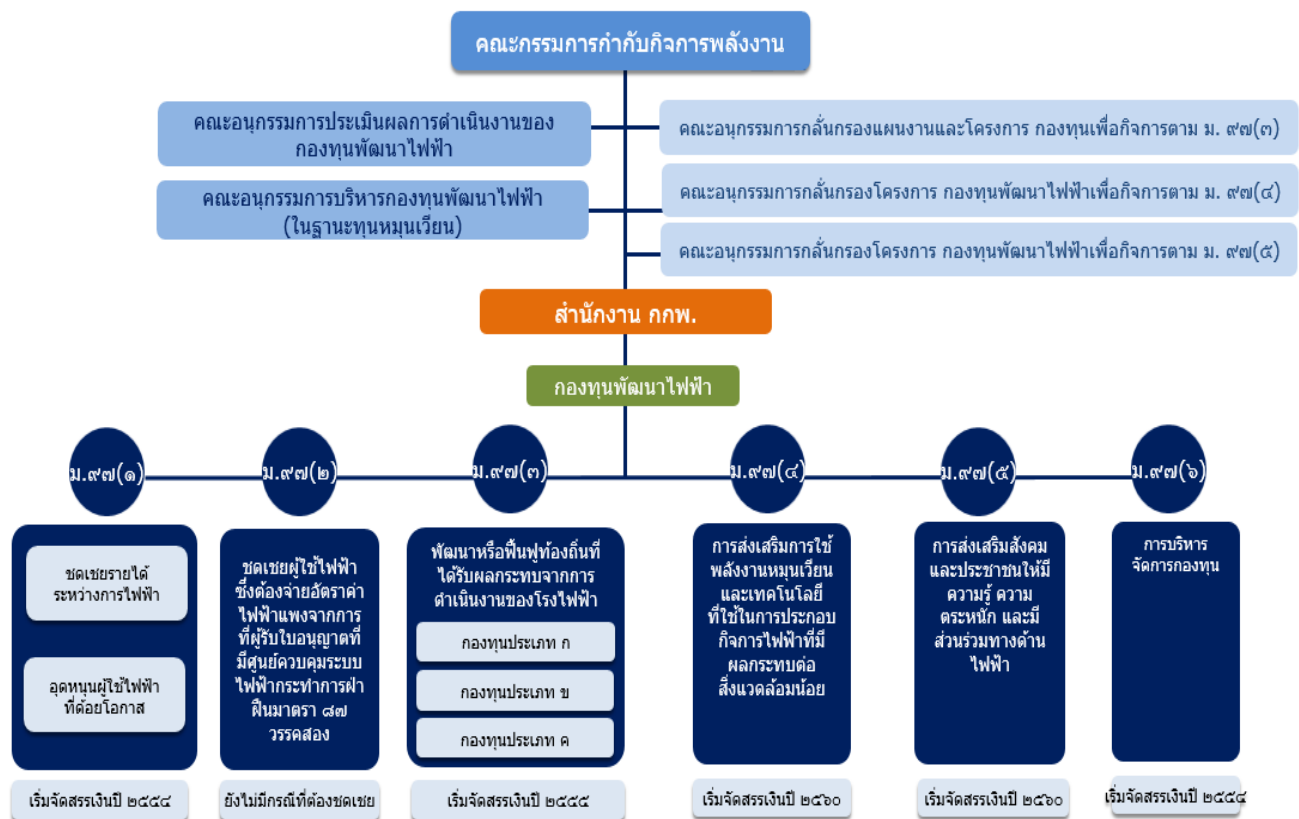
ภาคผนวก ๑

การบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า

การบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐

กองทุนพัฒนาไฟฟ้า เป็นกองทุนที่จัดตั้งขึ้นในสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้จ่ายให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ตามมาตรา ๙๗ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นไปตามระเบียบที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำหนดภายใต้กรอบนโยบายของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) และจะต้องรายงานผลการดำเนินงานต่อ กพช. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน คณะรัฐมนตรี สมาชิกสภาผู้แทนราษฎร และวุฒิสภา พร้อมเปิดเผยต่อสาธารณชน และมีการตรวจสอบโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. ได้มีการจัดเก็บรายได้และใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๕๔ เป็นต้นมา

การบริหารงานภายในของกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีโครงสร้างการดำเนินงาน ดังนี้



สำนักงาน กกพ. บริหารงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจำแนกตามวัตถุประสงค์ตามมาตรา ๙๗ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ สรุปได้ดังนี้

๑. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗ (๑) เพื่อชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส หรือเพื่อให้มีการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง หรือเพื่อส่งเสริมนโยบายในการกระจายความเจริญไปสู่ภูมิภาค โดยออกคำสั่งเพื่อให้มีการอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการไฟฟ้าไปยังท้องที่ต่างๆ อย่างทั่วถึง รวมถึงการนำส่งและเบิกจ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า สำหรับผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อการชดเชยและอุดหนุนผู้รับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งได้ให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ด้อยโอกาส

๒. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๘๗ (๒) เพื่อชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งต้องจ่ายอัตราค่าไฟฟ้าแพงขึ้นจากการที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ากระทำการฝ่าฝืนมาตรา ๘๗ วรรคสอง โดยที่ผ่านมายังไม่ปรากฏกรณีผู้รับใบอนุญาตศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้าดำเนินการส่งจ่ายไฟฟ้าที่ไม่เป็นธรรม ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. จะดำเนินการเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการดำเนินงานตามความเหมาะสมต่อไป

๓. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๘๗ (๓) เพื่อพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ดำเนินการภายใต้ระเบียบ หลักเกณฑ์และคำสั่งที่ กกพ. กำหนด ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๕๕ เป็นต้นมา โดยกำหนดกรอบวัตถุประสงค์และลักษณะประเภทโครงการ แบ่งเป็น ๗ ด้าน ดังนี้

- (๑) ด้านสาธารณสุข เพื่อลดหรือป้องกันปัญหาสุขภาพรอบโรงไฟฟ้า
- (๒) ด้านการศึกษา เพื่อเพิ่มคุณภาพด้านการศึกษาของเยาวชนและครูผู้สอนในสถานศึกษาของรัฐในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า
- (๓) ด้านเศรษฐกิจเพื่อเพิ่มรายได้ของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
- (๔) ด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อเพิ่มหรือบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมในพื้นที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดี
- (๕) ด้านสาธารณูปโภค เพื่อยกระดับการเข้าถึงและความครอบคลุมของสาธารณูปโภค ได้แก่ แหล่งน้ำ ถนน ประปา ไฟฟ้า ที่เพียงพอต่อชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า
- (๖) ด้านพลังงานชุมชน เพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันของโรงไฟฟ้าและชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าการใช้พลังงานหมุนเวียน ลดต้นทุน และเพิ่มประสิทธิภาพด้านพลังงาน
- (๗) แผนงานอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน

๔. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๘๗ (๔) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย ดำเนินการโดยออกประกาศเปิดรับข้อเสนอการจัดสรรแผนงานตามระเบียบที่ กกพ. กำหนด ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๐ เป็นต้นมา และมีกรอบการดำเนินงาน ๔ แผนงาน ดังนี้

- (๑) แผนงานส่งเสริม และสาธิต การใช้พลังงานหมุนเวียนในการประกอบกิจการไฟฟ้า
- (๒) แผนงานพัฒนาและปรับปรุงเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ และเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
- (๓) แผนงานศึกษา และวิจัย ด้านพลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีในการประกอบกิจการไฟฟ้า ที่มีประสิทธิภาพและมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย
- (๔) แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการสนับสนุนการปฏิบัติงาน

๕. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๘๗ (๕) เพื่อส่งเสริมสังคม และประชาชนให้มีความรู้ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า ซึ่งมุ่งเน้นในการสร้างความรู้ความเข้าใจและขยายผลไปสู่การปฏิบัติจริง ดำเนินการโดยออกประกาศเปิดรับข้อเสนอโครงการตามวัตถุประสงค์ดังกล่าวข้างต้น ตั้งแต่ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๐ เป็นต้นมา และมีกรอบการดำเนินงาน ๕ แผนงาน ดังนี้

(๑) แผนงานเสริมสร้างศักยภาพ ส่งเสริมบทบาท และพัฒนาองค์ความรู้ด้านไฟฟ้าให้แก่ประชาชนหรือบุคลากรที่เกี่ยวข้อง

(๒) แผนงานประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความตระหนัก ปลุกจิตสำนึก ความเข้าใจ ทักษะที่ดีด้านไฟฟ้า

(๓) แผนงานส่งเสริมการมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า เช่น การพัฒนาเครือข่ายหรือการสร้างเครือข่ายการมีส่วนร่วมของประชาชนหรือหน่วยงานด้านไฟฟ้า

(๔) แผนงานสนับสนุนสร้างความมั่นคง และเตรียมความพร้อมรับสถานการณ์ไม่ปกติด้านไฟฟ้า

(๕) แผนงานการบริหารจัดการ เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการสนับสนุนการปฏิบัติงาน

๖. การดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗ (๖) เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าใน ๓ ด้าน ประกอบด้วย (๑) ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการกองทุน (๒) สรรองไว้ใช้ในกรณีฉุกเฉิน เพื่อเยียวยาหรือบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า และ (๓) อุดหนุนให้กับการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าที่ได้รับการจัดสรรเงินจำนวนน้อยไม่เพียงพอต่อการพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่น

ทั้งนี้ การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจะใช้สำหรับการดำเนินงานตามวัตถุประสงค์ของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ไม่สามารถนำมาใช้บริหารจัดการสำนักงาน กกพ. ได้

ภาคผนวก ๒

ตารางแสดงแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการ
พลังงาน ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) ของ
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ตารางแสดงแผนปฏิบัติการการกำกับกิจการพลังงานของสำนักงาน กกพ. ระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๐) ของสำนักงาน กกพ.

วัตถุประสงค์		เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย					แนวทางการพัฒนา	แผนงาน/โครงการสำคัญ	งบประมาณ (ล้านบาท)				
				๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐			๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐
วัตถุประสงค์ที่ ๑	ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง มีต้นทุนที่เป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต	๑. จัดหาพลังงานให้เพียงพอ ทัวถึงมีความมั่นคงรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน	๑. การจัดหาไฟฟ้าตามกรอบที่ กพข. กำหนด	ประกาศผลการรับซื้อไฟฟ้าได้ตามกรอบที่ กพข. กำหนด	ประกาศผลการรับซื้อไฟฟ้าได้ตามกรอบที่ กพข. กำหนด	ประกาศผลการรับซื้อไฟฟ้าได้ตามกรอบที่ กพข. กำหนด	ประกาศผลการรับซื้อไฟฟ้าได้ตามกรอบที่ กพข. กำหนด	๑. สนับสนุนการพัฒนาการมุ่งสู่พลังงานสะอาด	๑.๑ พัฒนากฎระเบียบในจัดหาไฟฟ้าให้เป็นไปตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศหรือแผนพลังงานชาติและนโยบายของรัฐ ผลลัพธ์: มีพลังงานไฟฟ้าเพียงพอต่อความต้องการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมของประเทศ						
			๒. การพัฒนาหลักเกณฑ์ในการให้บริการอย่างเพียงพอ	หลักเกณฑ์ในการให้บริการอย่างเพียงพอ					ทบทวนหลักเกณฑ์ในการให้บริการอย่างเพียงพอ	๑.๒ ปรับปรุงกฎระเบียบส่งเสริมการลงทุนและเลือกใช้พลังงานสะอาด เพื่อสนับสนุนนโยบายการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าแบบกระจายศูนย์ และมีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง ผลลัพธ์: ประชาชนผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนใช้เอง					
		๑.การบริหารจัดการพลังงานเพื่อความมั่นคงระบบไฟฟ้า		แบบจำลองพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซฯ และระบบข้อมูล D&S	ระบบข้อมูลเพื่อการบริหารจัดการจัดหาไฟฟ้าจาก RE และการบริหารจัดการสภาวะวิกฤต	แนวทางการจัดหาไฟฟ้าและแนวทางการกำกับความมั่นคงเชื่อถือได้			๒. เสริมสร้างประสิทธิภาพระบบบริหารจัดการพลังงาน	๑.๓ พัฒนาหลักเกณฑ์การให้บริการพลังงานอย่างทั่วถึงในราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม ผลลัพธ์: พื้นที่ห่างไกลสามารถเข้าถึงไฟฟ้า (นโยบายบางพื้นที่ที่ไฟฟ้าไม่ทั่วถึงและต้องให้บริการ (ไม่อยู่ในนโยบาย Uniform Tariff) เช่น ไฟฟ้าเกาะ / Micro gird)					
							๑.๔ การสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนผ่านการสนับสนุนกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๔) ผลลัพธ์: พื้นที่ห่างไกลสามารถเข้าถึงไฟฟ้า								
							๒.๑ โครงการศึกษาและจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและระบบฐานข้อมูลปริมาณความต้องการใช้และปริมาณการจัดหาก๊าซธรรมชาติ (Demand-Supply) ผลลัพธ์: เก็บรวบรวมข้อมูลการจัดหาก๊าซฯ ทุกแหล่งจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (ได้แก่ ชร ปตท และ News shipper) และจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อการบริหารจัดการการจัดหาให้เพียงพอต่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น	๑๕							
							๒.๒ โครงการศึกษาแนวทางกำกับความมั่นคงเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าที่รองรับความผันผวนระบบไฟฟ้าที่เกิดจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้น การกระจายศูนย์การผลิตไฟฟ้า (Distributed Generation) และการขับเคลื่อนการส่งเสริมการใช้อยานยนต์ไฟฟ้า ผลลัพธ์: ศึกษาผลกระทบต่อความมั่นคงเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าและกำหนดแนวทางการปรับปรุงมาตรการและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องให้สอดคล้องกับแผน NEP 2022		๒๐						
							๒.๓ สร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการด้านการกำกับกิจการพลังงานกับหน่วยงานภายในและต่างประเทศเกี่ยวกับการบริหารจัดการการจัดหาพลังงานและการกำกับความมั่นคงระบบไฟฟ้า ผลลัพธ์: บุคลากรได้พัฒนาความรู้และแลกเปลี่ยนประสบการณ์เกี่ยวกับการบริหารจัดการการจัดหาพลังงานและการกำกับความมั่นคงระบบไฟฟ้าเพื่อนำมาใช้พัฒนากฎระเบียบและกำกับให้ได้มาตรฐานสากล								
							๒.๔ พัฒนาระบบข้อมูลเพื่อการวิเคราะห์ ให้ความเห็น และติดตามการลงทุนแผนพลังงาน และแผนบูรณาการระบบโครงข่ายพลังงาน (รวมถึง Smart Grid) และระบบข้อมูลเพื่อการบริหารจัดการจัดหาไฟฟ้าจาก RE การกำกับการสั่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า การบริหารจัดการสภาวะวิกฤต เพื่อกำกับ ความมั่นคงระบบไฟฟ้า ผลลัพธ์: เพื่อให้มีข้อมูลใช้ในการวิเคราะห์การพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าเพื่อให้ความเห็นต่อการวางแผนการจัดหาไฟฟ้าและติดตามการลงทุนแผนพลังงาน และแผนบูรณาการระบบโครงข่ายพลังงาน และระบบข้อมูลเพื่อการบริหารจัดการจัดหาไฟฟ้าจาก RE การกำกับการสั่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า และการบริหารจัดการสภาวะวิกฤต								

วัตถุประสงค์	เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย					แนวทางการพัฒนา	แผนงาน/โครงการสำคัญ	งบประมาณ (ล้านบาท)							
			๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐			๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐			
วัตถุประสงค์ที่ ๒	ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ	๑. ก้าวเข้าสู่การแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติระยะที่ ๒ และการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	๑. การปรับปรุงกฎระเบียบรองรับการส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ	ปรับปรุงกฎระเบียบ/ข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อฯ และสถานีแอลเอ็นจี				ทบทวนกฎระเบียบ/ข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อฯ	๑. พัฒนาการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ เพื่อการแข่งขันที่เป็นธรรม	๑.๑ ปรับปรุงกฎระเบียบ/ข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่ผู้ประกอบการพลังงานรายอื่น เพื่อส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันในกิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และการให้บริการสถานีแอลเอ็นจี							
										ผลลัพธ์: ผู้จัดหาและค้าส่งกิจการก๊าซฯ รายใหม่สามารถเข้าใช้ระบบโครงข่ายฯ และ สถานีแอลเอ็นจีได้อย่างเป็นธรรม							
										(๑) ปรับปรุง TSO Code เช่น รูปแบบการจองท่อก๊าซธรรมชาติ เงื่อนไขการจอง ค่าปรับ							
										(๒) ปรับปรุง TPA Code for LNG terminal เช่น Open Season ค่าปรับ รูปแบบการจอง และเงื่อนไข							
										(๓) ปรับปรุงหน้าที่ความรับผิดชอบของ TSO ให้ครอบคลุม LNG Terminal							
		(๔) บูรณาการ TPA Regime และ TSO Framework															
		๒. การพัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน	พัฒนากฎเกณฑ์รองรับการซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ นโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้า	แนวทางการกำกับระบบโครงข่ายไฟฟ้ารองรับรูปแบบธุรกิจใหม่	ปรับปรุง/พัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการไฟฟ้าที่รองรับนโยบาย 4D1E และจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย				๒. พัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้า เพื่อวางรากฐานด้านการแข่งขันโครงสร้างพื้นฐานและเทคโนโลยีรองรับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างพลังงานใหม่ตามแนวทาง 4D1E		๒.๑ โครงการประเมินและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า การจัดทำ TSO/DSO Framework รวมทั้ง แนวทางการกำกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่	๑๕					
											ผลลัพธ์: เพื่อเตรียมความพร้อมกิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันโดยในระยะทดสอบจะดำเนินการในพื้นที่ EEC ดังนั้น จึงควรมีการศึกษาทบทวนเพื่อปรับปรุง TPA Framework / Code และควรมีการกำหนดแนวทางหลักเกณฑ์การควบคุมและกำกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้เหมาะสมเป็นที่ยอมรับในระดับสากล						
											๒.๒ ศึกษาและจัดทำข้อเสนอแนะต่อนโยบายการปรับปรุงโครงสร้างกิจการพลังงานไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขัน						
											ผลลัพธ์ ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายที่สามารถนำไปสู่การกำหนดโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันได้อย่างเหมาะสม						
๒.๓ โครงการจัดทำแนวทางการกำหนดหรือปรับปรุงกฎเกณฑ์เพื่อรองรับการซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ นโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้า	๑๐																
ผลลัพธ์: เตรียมความพร้อมการกำกับตลาดซื้อขายไฟฟ้า																	
๒.๔ โครงการ ERC Sandbox สำหรับการทดสอบระบบตลาดซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ตลาดซื้อขายคาร์บอน-ธุรกิจการให้บริการด้านพลังงาน New Business Model และการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่																	
ผลลัพธ์ เกิดการพัฒนารูปแบบธุรกิจการให้บริการพลังงานแบบใหม่ แพลตฟอร์มการซื้อขายพลังงานหมุนเวียน และแพลตฟอร์มการซื้อขายคาร์บอนเครดิตได้จริงในอนาคตและพัฒนาระบบการกำกับและการบริหารจัดการพลังงานในการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน																	
๒.๕ ศึกษาวิจัยเพื่อพัฒนาการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้ารองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน												๗๐	๖๐	๖๐	๕๐		
ผลลัพธ์: ปรับปรุง/พัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการไฟฟ้าที่รองรับนโยบาย 4D1E และจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย																	
๒.๖ สร้างความร่วมมือทางด้านวิชาการด้านการกำกับกิจการพลังงานกับหน่วยงานภายในและต่างประเทศเกี่ยวกับการพัฒนาการกำกับกิจการไฟฟ้าไปสู่กิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันและตลาดซื้อขายไฟฟ้าสีเขียว																	
ผลลัพธ์: บุคลากรได้พัฒนาความรู้และแลกเปลี่ยนประสบการณ์เกี่ยวกับการพัฒนาตลาดซื้อขายไฟฟ้าไปสู่การแข่งขันเพื่อนำมาใช้พัฒนากฎระเบียบและกำกับให้ได้มาตรฐานสากล																	

วัตถุประสงค์		เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย					แนวทางการพัฒนา	แผนงาน/โครงการสำคัญ	งบประมาณ (ล้านบาท)				
				๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐			๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐
วัตถุประสงค์ที่ ๒	ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ	๒. มีอัตราค่าบริการพลังงานที่เหมาะสมเป็นธรรมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ	๑. การปรับปรุงหลักเกณฑ์และอัตราค่าบริการพลังงานตามระยะเวลาที่กำหนด	ประเมินผลกระทบอัตราค่าบริการพลังงานและต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค	หลักเกณฑ์กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าที่สอดคล้องกับนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า	ทบทวนหลักเกณฑ์อัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ	ทบทวนหลักเกณฑ์เพื่อกำกับดูแลการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า	๓. สร้างกลไกกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและเสริมสร้างศักยภาพการวิเคราะห์ข้อมูลต้นทุนค่าบริการพลังงาน	๓.๑ ปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซฯ สำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งฯ และผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซฯ เพื่อส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ผลลัพธ์: อัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนประกอบกิจการก๊าซฯที่มีประสิทธิภาพในตลาดที่มีการแข่งขันระยะที่ ๒						
									๓.๒ โครงการศึกษาและประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ (Energy Tariff Impact Assessment) ผลลัพธ์: มีกลไกการประเมินผลกระทบอย่างเป็นระบบ เพื่อประโยชน์ในการกำกับอัตราค่าบริการพลังงาน	๑๐					
									๓.๓ โครงการศึกษาวิเคราะห์ ประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค ผลลัพธ์: เพื่อให้ทราบต้นทุนที่แยกส่วนได้ชัดเจน เนื่องจากที่ผ่านมาค่าไฟฟ้าใช้แบบ Uniform Tariff แต่ต้นทุนในแต่ละพื้นที่ไม่เท่ากัน การศึกษาดังกล่าวจะทำให้สามารถทราบ Tariff impact ที่ชัดเจนมากขึ้น	๑๐					
									๓.๔ ทบทวนหลักเกณฑ์เพื่อกำกับดูแลการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าของการไฟฟ้าให้เหมาะสมสอดคล้องกับนโยบายการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า และโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขัน รวมถึง Tariff Rebalancing ผลลัพธ์: อัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพในช่วงที่มีการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าในระยะเปลี่ยนผ่าน (Energy Transition/4D1E)						
									๓.๕ โครงการประเมินมูลค่าภาระผูกพันเดิมของการไฟฟ้า (Stranded Cost) ที่เกิดจากการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเป็นตลาดแข่งขัน ผลลัพธ์: มีแนวทางหรือกลไกในการบรรเทาผลกระทบจากภาระดังกล่าวต่อผู้ใช้ไฟฟ้าของการไฟฟ้าหรือในการจัดสรรประโยชน์จากการเปิดการแข่งขันอย่างเป็นธรรม			๒๐			
									๓.๖ กำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับกรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าซื้อไฟฟ้าจากผู้ประกอบการไฟฟ้าที่ไม่ใช่การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ภายใต้หลักการ 4D1E						
									๓.๗ พัฒนาหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า ซึ่งเป็นค่าตอบแทนอื่นที่ผู้รับใบอนุญาตเรียกเก็บจากผู้ใช้อิฟฟานอกเหนือจากค่าไฟฟ้า และค่าธรรมเนียมอื่นที่เรียกเก็บจากผู้ผลิตไฟฟ้าด้วย เช่น ค่าธรรมเนียมการเชื่อมต่อบบโครงข่ายพลังงาน ผลลัพธ์: ดูแลอัตราค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าและค่าบริการอื่นที่ผู้รับใบอนุญาตเรียกเก็บจากผู้ใช้งาน						
									๓.๘ พัฒนาระบบข้อมูลบัญชีและการเงินเพื่อใช้ในการกำกับอัตราค่าไฟฟ้าและอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติ ผลลัพธ์: เพื่อให้มีข้อมูลทางบัญชีและการเงินเพื่อใช้ในการกำกับอัตราค่าบริการพลังงานให้เหมาะสมและสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงาน						

วัตถุประสงค์	เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย					แนวทางการพัฒนา	แผนงาน/โครงการสำคัญ	งบประมาณ (ล้านบาท)				
			๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐			๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐
วัตถุประสงค์ที่ ๓	กำกับกำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีความปลอดภัยและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม	๑. สถานประกอบกิจการพลังงานมีมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานคุณภาพการให้บริการตามที่กำหนด	๑๐๐ %	๑๐๐ %	๑๐๐ %	๑๐๐ %	๑๐๐ %	๑. ปรับปรุงมาตรฐานการประกอบกิจการพลังงานให้ทันสมัยและกำกับให้ผู้ประกอบการปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และคุณภาพการให้บริการ	๑.๑ ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการก๊าซธรรมชาติ ผลลัพธ์ มาตรฐานวิศวกรรมมีมาตรฐานและสอดคล้องกับสภาพธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป ๑.๒ ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการไฟฟ้าเพื่อรองรับนโยบายรูปแบบธุรกิจใหม่และเพื่อสอดคล้องกับสถานการณ์พลังงาน ผลลัพธ์ มาตรฐานวิศวกรรมกิจการไฟฟ้ารองรับนโยบายการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานและการใช้เทคโนโลยีพลังงานใหม่ในอนาคต (๑) มาตรฐานรองรับ Energy Storage System (ESS) (๒) มาตรฐานรองรับ Smart Meter (๓) มาตรฐานรองรับ EV Integration / RE Forecasting (๔) มาตรฐานรองรับ Microgrid และ Energy Management System (EMS) (๕) มาตรฐานรองรับ Virtual Power Plant (VPP) ๑.๓ ปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการก๊าซธรรมชาติให้มีมาตรฐานสากล ผลลัพธ์: มาตรฐานฯ ที่สอดคล้องกับสภาพธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป และสอดคล้องกับมาตรฐานสากล ๑.๔ ปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการไฟฟ้าให้มีมาตรฐานสากล ผลลัพธ์: มาตรฐานฯ ที่สอดคล้องกับสภาพธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป และสอดคล้องกับมาตรฐานสากล ๑.๕ ปรับปรุงและกำหนดมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้ครบทุกประเภท ผลลัพธ์: ผู้ใช้พลังงานได้รับความเป็นธรรมในการรับบริการตาม ม. ๙๑ ๑.๖ ปรับปรุงและกำหนดมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ ผลลัพธ์: ผู้ใช้พลังงานได้รับความเป็นธรรมในการรับบริการตาม ม. ๙๑ ๑.๗ โครงการพัฒนาบุคลากรสำนักงาน กกพ. สำหรับการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังให้มีมาตรฐานเดียวกัน (Post Audit) ผลลัพธ์: การตรวจติดตามมีมาตรฐานเชื่อถือได้ ๑) สร้างความร่วมมือกับหน่วยงานวิชาการเพื่อพัฒนามาตรฐานการตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานของบุคลากรโดยผ่านการรับรองจากหน่วยงาน เช่น วสท., สถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ ๑.๘ โครงการพัฒนากฎระเบียบสำหรับการขึ้นทะเบียนเป็นหน่วยงานตรวจติดตามสถานประกอบกิจการพลังงานของสำนักงาน กกพ. ๑.๙ พัฒนาระบบการตรวจติดตามตามเงื่อนไขการอนุญาตประกอบกิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำหน่ายไฟฟ้า และกิจการก๊าซธรรมชาติด้วยระบบดิจิทัล (E-Post COD Audit)					
		๒.การประกอบกิจการพลังงานมีการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย		เกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนโรงไฟฟ้า	สรุปผลการดำเนินโครงการนำร่องและข้อเสนอแนะการปรับเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนโรงไฟฟ้า	ทบทวนเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนโรงไฟฟ้า	ประกวด Thailand Power Plant Awards	๒. ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เทคโนโลยีและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	๒.๑ โครงการพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย และผลักดันการนำระบบการจัดการพลังงานตามมาตรฐานสากล ISO 50001 มาใช้กับโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่เพื่อขับเคลื่อนเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) เป้าหมายที่ ๗ ในส่วนการปรับปรุงประสิทธิภาพการประกอบกิจการ ผลลัพธ์: มีเกณฑ์ชี้วัดความยั่งยืนครอบคลุมครบทุกมิติ คือ ประสิทธิภาพ สิ่งแวดล้อม และความคุ้มค่า และตัวชี้วัดความยั่งยืนเป็นเครื่องมือหนึ่งที่จะช่วยในการเปรียบเทียบและส่งเสริมให้เกิดการปรับปรุงโรงไฟฟ้าให้มีการดำเนินงานที่ยั่งยืนและลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคการผลิตไฟฟ้า รวมถึงส่งเสริมประสิทธิภาพการประกอบกิจการโดยให้ผู้ประกอบการนำระบบการจัดการพลังงานตามมาตรฐานสากล (ISO 50001) มาใช้ ๒.๒ โครงการนำร่องเพื่อทดสอบการกำหนดดัชนีชี้วัดความยั่งยืนและกำหนดต้นแบบที่ดี ๒.๓ โครงการทดสอบดัชนีชี้วัดความยั่งยืนและกำหนดต้นแบบที่ดีฯ (ขยายผล) ๒.๔ พัฒนาศักยภาพในการตรวจประเมินและจัดทำรายงานการประเมินความยั่งยืนตามเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานที่กำหนด ๒.๕ โครงการประกวด Thailand Power Plant Awards /Power Plant of the Year ผลลัพธ์: มีต้นแบบโรงไฟฟ้าที่ประสบความสำเร็จในการใช้เทคโนโลยีและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ๒.๖ สนับสนุนการศึกษาวิจัยการพัฒนาเทคโนโลยีเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน/เชื้อเพลิงสะอาด และการบริหารจัดการระบบไฟฟ้ารูปแบบใหม่ ผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๔) ผลลัพธ์: การประกอบกิจการไฟฟ้ามีการใช้พลังงานอย่างประหยัด มีประสิทธิภาพ และคุ้มค่า ลดต้นทุนและผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากผลิตและใช้พลังงาน	๘				
													๕	

วัตถุประสงค์	เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย					แนวทางการพัฒนา	แผนงาน/โครงการสำคัญ	งบประมาณ (ล้านบาท)				
			๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐			๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐
วัตถุประสงค์ที่ ๔	นปกป้องสิทธิเสรีภาพของใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม ใช้ถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักการที่ได้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย	๑. ผู้มีส่วนได้เสียมีความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงาน	๑. ร้อยละความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและกระบวนการส่งเสริมการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียร้อยละ ๘๕	≥ ๘๕%	≥ ๘๕%	≥ ๘๕%	≥ ๘๕%	≥ ๘๕%	๑. พัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมอย่างเป็นระบบเพื่อให้ผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชนและผู้รับใบอนุญาตมีส่วนร่วมได้อย่างครบถ้วนทุกขั้นตอน	๑.๑ พัฒนาระบบส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียนด้วยระบบดิจิทัล ผลลัพธ์ เพื่อเพิ่มความเชื่อมั่นและพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการ รวมทั้งการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้มีส่วนได้เสีย (๑) พัฒนาระบบบริหารจัดการเรื่องร้องเรียนผ่านระบบดิจิทัลแพลตฟอร์มและมีระบบข้อมูลเชื่อมโยงกับหน่วยงานภายในและภายนอก (๒) ปรับปรุงกระบวนการจัดการข้อร้องเรียน และการส่งเสริมการมีส่วนร่วมให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น				
		๒. ร้อยละข้อร้องเรียนที่ได้รับการพิจารณาและแจ้งผู้ร้องเรียนได้ตามกรอบเวลาที่กำหนดร้อยละ ๙๐	≥ ๗๐%	≥ ๗๕%	≥ ๘๐%	≥ ๘๕%	≥ ๙๐%		๑.๒ ประเมินผลสัมฤทธิ์และปรับปรุงพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และกฎหมายลำดับรอง					
		๒. สร้างเครือข่ายพันธมิตรที่เข้มแข็ง ให้ครบ ๗๗ จังหวัด	๑. จำนวนจังหวัดที่สร้างเครือข่ายพันธมิตรได้ตามเป้าหมายในแต่ละปี	๑๕ จังหวัด	๑๕ จังหวัด	๑๕ จังหวัด	๑๕ จังหวัด	๑๗ จังหวัด	๑.๓ โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับกิจการพลังงานและบริหารภาพลักษณ์องค์กร	๑๕	๒๐	๒๐	๒๐	๒๐
									๑.๔ โครงการสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และประเมินผลภาพลักษณ์การสื่อสารของสำนักงาน กกพ.	๒	๓	๓	๓	๓
									๑.๕ สร้างพันธมิตรในการเสริมสร้างความรู้ความตระหนักรู้ด้านไฟฟ้าภายใต้แนวคิด “Clean Energy for Life” มุ่งเน้นเรื่องการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานไปสู่พลังงานสะอาดเพื่อลดผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ					
									๑.๖ การบริหารจัดการคลังข้อมูลกองทุนพัฒนาไฟฟ้า					
									๒.๑ สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานที่เข้มแข็งและยั่งยืน ให้สามารถเข้าถึงในวงกว้างทุกภูมิภาค และสร้างช่องทางการสื่อสารและรับเรื่องร้องเรียนที่สะดวก รวดเร็ว และมีประสิทธิภาพ (๑) สร้างความร่วมมือกับเครือข่ายภาคประชาสังคม นักวิชาการ และผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ (๒) จัดประชุม แลกเปลี่ยน เรียนรู้และระดมความคิดเห็นกับหน่วยงานในพื้นที่ เช่น กกพ. กฟภ. กสฟ. ศูนย์ดำรงธรรม สคบ. สคบ. พลังงานจังหวัด อส.พ.น. อส.ป.ก. เป็นต้น	๕	๕	๕	๕	๕
									๒.๒ โครงการพัฒนาศักยภาพของประชาชนให้มีความรู้ความเข้าใจ และมีส่วนร่วมในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน					
									๒.๓ พัฒนาศักยภาพของคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต	๕	๕	๑๕	๕	๕
									ปี ๒๕๖๖ โครงการฝึกอบรม คพช. รุ่นที่ ๔ หลักสูตรความรู้พื้นฐานสำหรับ คพช.					
		๓. ยกระดับคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น และมีระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่ทันสมัย	๑. การพัฒนาระบบการมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนท้องถิ่นในพื้นที่ประกาศ	กองทุนขนาดใหญ่ ๑ กองทุน ใช้ App (โครงการนำร่อง)	กองทุนขนาดใหญ่ ๕ กองทุน และกองทุนขนาดกลาง ๑๐ กองทุน ใช้ App.	กองทุนขนาดใหญ่ ๑๐ กองทุน และกองทุนขนาดกลาง ๒๐ กองทุน ใช้ App.	กองทุนขนาดใหญ่ ทุกกองทุน และกองทุนขนาดกลาง ๓๐ กองทุน ใช้ App.	กองทุนขนาดใหญ่ และกองทุนขนาดกลางทุกกองทุน ใช้ App.	๓. การบริหารจัดการให้ทันสมัยและส่งเสริมการมีส่วนร่วมการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗(๓) เพื่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและ	๓.๑ พัฒนาระบบการบริหารจัดการและกระบวนการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัล ผลลัพธ์: สาธารณชนและชุมชนสามารถเข้าถึงแหล่งข้อมูลและแหล่งเงินได้ ตลอดจนประชาชนในชุมชนรอบโรงไฟฟ้าได้แสดงความคิดเห็นหรือมีส่วนร่วมในการตัดสินใจในการใช้เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียม ตอบสนองความต้องการของชุมชนในพื้นที่ และให้เกิดความโปร่งใสในการกระบวนการดำเนินงาน และสามารถตรวจสอบย้อนหลังได้				
									(๑) พัฒนาระบบการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัล					
									(๒) พัฒนาระบบการมีส่วนร่วมของชุมชนในพื้นที่ประกาศกองทุนพัฒนาไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัล					
									๓.๒ ปรับปรุงกระบวนการ ประกาศ หลักเกณฑ์ คู่มือในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับระเบียบฯ					
									๓.๓ พัฒนาศักยภาพบุคลากรในการบริหารจัดการเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ					
									ผลลัพธ์ ผู้ที่มีหน้าที่ในการบริหารจัดการเงินกองทุน และผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องมีความรู้ความเข้าใจและปฏิบัติหน้าที่ได้ตามกฎระเบียบที่กำหนด					
									๓.๔ พัฒนาระบบการติดตามประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ					
									ผลลัพธ์: ลดความเสี่ยงในการไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบ และการดำเนินงานเป็นไปตามวัตถุประสงค์ที่กฎหมายกำหนด					
									๔.๑) การประเมินผลการใช้จ่ายงบประมาณกองทุนฯ ในมิติของความรู้ความคุ้มค่าในการใช้จ่ายงบประมาณ					
									๓.๕ ประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๓) ในการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น					
									(๑) ปี พ.ศ. ๒๕๖๖ ศึกษาและกำหนดแนวทางการประเมินประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๓) ในการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น					
									(๒) ปี พ.ศ. ๒๕๖๗ ประเมินผลการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๓) ในการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่น และจัดทำข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงหลักเกณฑ์และวิธีการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศเพื่อการพัฒนาหรือพื้นที่ท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า "					
									๓.๖ ส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสื่อสารประชาสัมพันธ์ผลการดำเนินงานโครงการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศที่ยั่งยืน					
									ผลลัพธ์: ชุมชนในท้องถิ่นมีส่วนร่วมในการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและชุมชนท้องถิ่นอย่างยั่งยืน					
									(๑) โครงการการประกวดกองทุนพัฒนาไฟฟ้า					

วัตถุประสงค์	เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย					แนวทางการพัฒนา	แผนงาน/โครงการสำคัญ	งบประมาณ (ล้านบาท)				
			๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐			๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐
วัตถุประสงค์ที่ ๕	บริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล	๑. องค์กรมีคะแนนผลประเมิน ITA ร้อยละ ๙๕ (AA) ภายในปี ๒๕๖๘ และรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001 และพัฒนาสู่มาตรฐาน ISO อื่นในปี ๒๕๗๐	๑. คะแนนผลประเมิน ITA ในแต่ละปี					๑. พัฒนางค์กรด้วยระบบบริหารงาน	๑.๑ พัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรด้วยความโปร่งใสและมีธรรมาภิบาลตามเกณฑ์ ITA ผลลัพธ์: บุคลากรในองค์กรมีคุณธรรมและปฏิบัติงานด้วยความโปร่งใส และกระบวนการองค์กรมีความน่าเชื่อถือ โปร่งใส ตรวจสอบได้	๑	๑	๑	๑	๑
		๒.การรักษาระบบคุณภาพการบริหารจัดการองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001 และพัฒนาสู่มาตรฐาน ISO อื่น ในปี ๒๕๗๐	รักษาระบบ ISO 9001 และยื่นรับการรับรอง ISO 37001	รักษาระบบ ISO 9001, ISO 37001 และได้รับการรับรอง ISO 27001	รักษาระบบ ISO 37001, 27001 และได้รับการรับรอง ISO 9001	รักษาระบบ ISO 27001, ISO 9001 และได้รับการรับรอง ISO 37001	รักษาระบบ ISO 9001, ISO 37001 และได้รับการรับรอง ISO 27001	คุณภาพและเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล	๑.๒ การรักษาระบบการบริหารงานองค์กรตามระบบ ISO 9001:2015 และตรวจประเมินระบบมาตรฐานแนวทางการรับผิดชอบต่อสังคม (Social Responsibility Corporate Governance) ISO 26000 ผลลัพธ์: กระบวนการปฏิบัติงานและการให้บริการที่มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง มุ่งเน้นความโปร่งใสในการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อความพึงพอใจและความเชื่อมั่นต่อผู้รับบริการ และผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสีย					
									(๑) โครงการรักษาระบบบริหารงานองค์กรตามระบบ ISO 9001 โดยทบทวนแผนพัฒนาระบบการบริหารงานองค์กรฯ สร้างความรู้ความตระหนักรู้การปรับปรุงระบบบริหารงานคุณภาพอย่างต่อเนื่อง และพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการวัดผลระบบการบริหารงานคุณภาพ	๑	๑	๑	๒	๒
									(๒) การพัฒนาระบบการบริหารงานเข้าสู่ระบบมาตรฐานแนวทางการรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000					
									๑.๓ พัฒนางค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001 ผลลัพธ์: มีการใช้ระบบการจัดการต่อต้านการติดสินบนแสดงให้เห็นว่าสำนักงาน กกพ. มีความมุ่งมั่นในความซื่อสัตย์ และมีความน่าเชื่อถือและไว้วางใจในการปฏิบัติงานตามภารกิจให้กับผู้มีส่วนได้เสีย	๑	๑	๑	๑	๑
									๑.๔ พัฒนางค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานระบบบริหารจัดการความปลอดภัยของข้อมูล ISO 27001 ผลลัพธ์: มีระบบการจัดการความปลอดภัยข้อมูลสร้างความเชื่อมั่นในการจัดการข้อมูลส่วนบุคคล ให้ความโปร่งใสระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย		๑	๑	๑	๑
		๑. การปรับปรุงระบบฐานข้อมูล และเป็นศูนย์ข้อมูลการกำกับกิจการพลังงานในปี ๒๕๖๗	พัฒนาและปรับปรุงระบบข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน	ศูนย์ข้อมูลการกำกับกิจการพลังงานในปี ๒๕๖๗ สามารถเผยแพร่ข้อมูลพื้นฐานด้านก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้า	พัฒนาการวิเคราะห์ข้อมูลเชิงพื้นที่ เพื่อสนับสนุนเชิงนโยบายในการกำกับฯ			๑. เพิ่มขีดความสามารถองค์กรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	๒.๑ การปรับปรุงและพัฒนาระบบปฏิบัติการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (ERC Smart Operation) ผลลัพธ์: การปฏิบัติงานมีประสิทธิภาพ ลดขั้นตอน และให้บริการประชาชนได้อย่างมีประสิทธิภาพ มีความมั่นคงปลอดภัย					
									(๑) โครงการพัฒนาระบบการขออนุญาตการประกอบกิจการพลังงานและการบริหารกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ต่อเนื่อง)		๕	๕	๕	
									(๒) โครงการพัฒนาระบบการบริหารงานการเงินการคลังอิเล็กทรอนิกส์	๘๐	๔๐	๓๐	๓๐	๓๐
									(๓) พัฒนาระบบการติดตามและบริหารงานพัสดุ					
									(๔) โครงการพัฒนาระบบประชุม e-meeting					
									(๕) โครงการพัฒนาระบบการตรวจติดตามเงื่อนไขการอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน (e-Post COD Audit)			๑๐		
									(๖) โครงการพัฒนาแพลตฟอร์มการส่งเสริมการมีส่วนร่วม และการจัดการเรื่องร้องเรียน	๕				
									(๗) โครงการพัฒนาระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์					๕
									(๘) โครงการพัฒนาระบบการปฏิบัติการของสำนักงาน กกพ.			๕	๕	
									๒.๒ โครงการพัฒนาระบบจัดการข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน (Data science and analytics) โดยเชื่อมโยงกับแพลตฟอร์มการแบ่งปันข้อมูล (ERC Data Sharing) เพื่อมุ่งสู่การเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงาน ผลลัพธ์ มีข้อมูลในการวิเคราะห์ เพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้าและกิจการก๊าซธรรมชาติ และการบริหารจัดการพลังงานรองรับรูปแบบธุรกิจใหม่เพื่อการตัดสินใจของ กกพ. การจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย และเชื่อมโยงข้อมูลกับหน่วยงานภายนอก หมายเหตุ ชุดข้อมูลที่ดำเนินการตามผลการศึกษาโครงการจัดทำธรรมาภิบาลข้อมูลและกำหนดชุดข้อมูลหลัก ในปี	๑๕	๘		๑๕	๑๕

วัตถุประสงค์	เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย					แนวทางการพัฒนา	แผนงาน/โครงการสำคัญ	งบประมาณ (ล้านบาท)					
			๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐			๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐	
วัตถุประสงค์ที่ ๕	๒. มีศูนย์ข้อมูลด้านการกำกับกิจการพลังงานภายในปี ๒๕๖๗ (ต่อ)								๒.๓ โครงการพัฒนาแอปพลิเคชันสำหรับการบริหารจัดการ และการให้บริการ เพื่อเพิ่มขีดความสามารถการให้บริการ ผลลัพธ์ ยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ และสร้างนวัตกรรมเพิ่มความพึงพอใจต่อผู้รับบริการ		๕	๕	๕	๕	
									๒.๔ โครงการพัฒนาระบบบริการให้รองรับ Digital ID และเทคโนโลยี E-KYC (Electronic Know-Your-Customer) เพื่อการปรับปรุงระบบให้เป็น digital paperless service solution			๖			
									๒.๕ โครงการพัฒนาระบบคัดกรองวิเคราะห์และแจ้งเตือนความผิดปกติของรายงานข้อมูล ด้วยเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ (AI)			๑๕			
									๒.๖ โครงการพัฒนาเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. ด้วยเทคโนโลยีสมัยใหม่ (รองรับเทคโนโลยี web 3.0)				๘		
									๒.๗ โครงการจัดทำศูนย์การเรียนรู้ด้านพลังงานในโลกเสมือน (Mataverse and Digital Energy)					๒๐	
									๒.๘ วางโครงสร้างพื้นฐานระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการโจมตีให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล						
									(๑) การจัดหาหรือพัฒนาระบบคลาวด์ เพื่อรองรับการให้บริการสารสนเทศ						
									(๒) โครงการเช่าบริการระบบบริหารจัดการโปรแกรมสำนักงาน (Microsoft ๓๖๕) และระบบจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ (ต่อเนื่อง)						
									(๓) โครงการจัดหาโครงสร้างพื้นฐานสำหรับศูนย์คอมพิวเตอร์ (Data Center Infrastructure) เพื่อรองรับการจัดการข้อมูล และเทคโนโลยีสมัยใหม่				๒๐		
									(๔) โครงการจ้างที่ปรึกษาบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศตามมาตรฐานสากลและ พร.บ. ไซเบอร์ ปี ๒๕๖๒	๘	๒	๒	๒	๒	
									(๕) โครงการจ้างบริการเฝ้าระวังภัยคุกคามทางไซเบอร์ (Security Operations Center)	๕	๕	๕	๕	๕	
									๒.๙ โครงการจัดทำแผนปฏิบัติการดิจิทัล ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๗๑-๒๕๗๕)					๔	
	๓. พัฒนาบุคลากรให้มีขีดความสามารถในการเรียนรู้จัดการให้บรรลุเป้าหมายองค์กร	๑. การปรับปรุงระบบการบริหารงานบุคคล	ปรับปรุงกระบวนการและระบบการบริหารบุคลากรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลรองรับการทำงานแบบไฮบริด	ระบบการบริหารจัดการองค์ความรู้ (KM)	ปรับปรุงโครงสร้างการบริหารงานสำนักงาน กกพ. และทบทวนกรอบอัตรากำลังของพนักงาน	ทบทวนสมรรถนะแผนเส้นทางความก้าวหน้าสายหน้าอาชีพ (Career Path) และแผนการสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan)		๑. พัฒนาระบบการบริหารงานบุคคลให้ทันสมัย	๑.๑ ปรับปรุงกระบวนการและระบบการบริหารบุคลากรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลรองรับการทำงานแบบไฮบริด						
									๑.๒ ทบทวนสมรรถนะ แผนเส้นทางความก้าวหน้าสายหน้าอาชีพ (Career Path) และแผนการสืบทอดตำแหน่ง (Succession Plan)				๕		
									๑.๓ ปรับปรุงโครงสร้างการบริหารงานสำนักงาน กกพ. และทบทวนกรอบอัตรากำลังของพนักงาน				๑๐		
									๑.๔ วางระบบการบริหารจัดการองค์ความรู้ (KM) ปีงบประมาณ ๒๕๖๖ โครงการพัฒนาบุคลากรผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (e-learning)	๓	๓	๓	๓	๓	
									๑.๕ โครงการเสริมสร้างความผูกพันในองค์กรของบุคลากร (Engagement)					๑	
		๒. บุคลากรเป้าหมายได้รับการอบรมและเข้าร่วมโครงการแลกเปลี่ยนนาร้อยละ ๑๐๐ ทุกปี		๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๒. พัฒนาศักยภาพบุคลากรแบบ Multi Skill เพื่อรองรับรูปแบบธุรกิจพลังงานใหม่	๒.๑ โครงการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan)	๕				
										๒.๒ พัฒนาบุคลากรตามแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล Competency Based Individual Development Plan – IDP ผลลัพธ์ บุคลากรมีความรู้ในการกำกับกิจการพลังงานรูปแบบใหม่และมีทักษะแห่งศตวรรษที่ ๒๑ ประกอบด้วย ๑) Learning Skills ได้แก่ Critical thinking, Creativity, Communication&Collaboration ๒) Literacy Skills ได้แก่ Information & Digital literacy, Media literacy,Technology literacy และ ๓. Life Skills ได้แก่ Flexibility, Leadership, Initiative, Productivity, Social skills เพื่อขับเคลื่อนเป้าหมายองค์กร					
										๒.๓ โครงการแลกเปลี่ยนพนักงานไปปฏิบัติงานระหว่างองค์กร (Secondment Program) ผลลัพธ์ บุคลากรมีโลกทัศน์กว้าง เข้าใจธุรกิจหลายมุมมองและมีประสบการณ์ที่หลากหลายเพื่อประยุกต์ใช้ในการปฏิบัติงานของสำนักงาน กกพ.					
										๒.๔ โครงการให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศกับบุคลากรสำนักงาน กกพ.					

ภาคผนวก ๓

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการกำหนด
อัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน
พ.ศ. ๒๕๕๑

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

กำหนดอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน

พ.ศ. ๒๕๕๑

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๕๐ และมาตรา ๕๔ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ อันเป็นกฎหมายที่มีบทบัญญัติบางประการเกี่ยวกับการจำกัดสิทธิและเสรีภาพของบุคคล ซึ่งมาตรา ๒๙ ประกอบกับมาตรา ๓๓ มาตรา ๔๑ มาตรา ๔๒ และมาตรา ๔๓ ของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย บัญญัติให้กระทำได้โดยอาศัยอำนาจตามบทบัญญัติแห่งกฎหมาย คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

ให้กำหนดอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน ดังต่อไปนี้

๑. ใบอนุญาต

๑.๑ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

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

๑.๒ ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

๑.๓ ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

๑.๔ ใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

๑.๕ ใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

๑.๖ ใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

ผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ

๑.๗ ใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

๑.๘ ใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

ผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

๑.๙ ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพ

ฉบับละ ๕๐,๐๐๐ บาท

ก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ

๒. การประกอบกิจการพลังงานรายปี

๒.๑ การประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

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

๒.๒ การประกอบกิจการระบบส่งไฟฟ้า	กิโลเมตรละ	๒,๕๐๐ บาท
---------------------------------	------------	-----------

๒.๓ การประกอบกิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้า คิดตามความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด	กิโลวัตต์ละ	๑ บาท
---	-------------	-------

๒.๔ การประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า คิดตามหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า	กิโลวัตต์ - ชั่วโมงละ	๐.๑๐ สตางค์
---	--------------------------	-------------

๒.๕ การประกอบกิจการควบคุมระบบไฟฟ้า	ปีละ	๒๐ ล้านบาท
------------------------------------	------	------------

๒.๖ การประกอบกิจการขนส่งก๊าซธรรมชาติ ทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	กิโลเมตรละ	๒๕,๐๐๐ บาท
---	------------	------------

๒.๗ การประกอบกิจการจัดหาและค้าส่ง ก๊าซธรรมชาติ คิดตามปริมาณค้าส่ง ก๊าซธรรมชาติในแต่ละปี	ล้านบีทียูละ	๐.๐๕ บาท
---	--------------	----------

๒.๘ การประกอบกิจการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติ ผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ คิดตาม ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในแต่ละปี	ล้านบีทียูละ	๐.๐๕ บาท
--	--------------	----------

๒.๙ การประกอบกิจการเก็บรักษาและแปรสภาพ ก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ	ตันละ	๕ บาท
--	-------	-------

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

ประกาศ ณ วันที่ ๔ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๕๑
 ดิเรก ลาวัณย์ศิริ
 ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ภาคผนวก ๔

งบประมาณรายจ่าย และประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ
พ.ศ. ๒๕๖๖

ตารางแสดงงบประมาณรายจ่ายของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖

รายการ	จำนวนเงิน (บาท)
๑. รายจ่ายด้านบุคลากร	๒๗๖,๑๙๙,๕๐๐.๐๐
๑.๑ ค่าตอบแทนกรรมการและค่าผลประโยชน์อื่นของ กกพ.	๒๑,๗๕๐,๐๐๐.๐๐
๑.๒ เงินเดือนของพนักงานและลูกจ้าง	๒๑๗,๒๐๐,๐๐๐.๐๐
๑.๓ ค่าตอบแทนพิเศษรายเดือน	๓,๑๙๒,๐๐๐.๐๐
๑.๔ ค่าตอบแทนพิเศษรายปี	๓๔,๐๕๗,๕๐๐.๐๐
๒. รายจ่ายในการจัดการและบริหารสำนักงาน	๔๕๙,๖๐๓,๒๒๒.๗๒
๒.๑ ค่าตอบแทน	๓๕,๓๘๑,๔๐๐.๐๐
๒.๑.๑ ค่าเบี้ยประชุม	๒๑,๐๑๙,๘๐๐.๐๐
๒.๑.๒ ค่าตอบแทนล่วงเวลา	๔,๘๐๐,๐๐๐.๐๐
๒.๑.๓ ค่าเช่าที่พัก	๓,๖๐๐,๐๐๐.๐๐
๒.๑.๔ ค่าตอบแทนเหมาจ่ายแทนการจัดหารถยนต์ประจำตำแหน่ง	๕,๗๖๐,๐๐๐.๐๐
๒.๑.๕ ค่าตอบแทนอื่น	๒๐๑,๖๐๐.๐๐
๒.๒ ค่าใช้สอย	๓๗๕,๓๔๓,๓๑๕.๗๒
๒.๒.๑ ค่าประกันสุขภาพของ กกพ.	๒๑๐,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๒ เงินสมทบประกันสังคมส่วนนายจ้าง	๒,๙๗๐,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๓ เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพส่วนนายจ้าง	๑๙,๙๒๐,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๔ ประกันสุขภาพหมู่	๘,๙๘๖,๕๐๐.๐๐
๒.๒.๕ ค่าตรวจสุขภาพประจำปี	๑,๖๖๕,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๖ ค่ารักษาพยาบาลส่วนที่เกินจากประกันสุขภาพ	๖๐,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๗ ค่าเบี้ยประกันชีวิตและอุบัติเหตุ	๑,๗๒๓,๖๐๐.๐๐
๒.๒.๘ บำเหน็จตอบแทน	๒๘,๐๕๑,๕๒๑.๐๐
๒.๒.๙ เงินสวัสดิการ	๒๐,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๑๐ ค่าอาหาร, อาหารว่างและเครื่องดื่มในการประชุม	๕,๔๔๘,๑๕๐.๐๐
๒.๒.๑๑ ค่าเช่าอาคารสำนักงาน/สำนักงานเขต	๔๕,๗๑๕,๘๘๓.๔๐
๒.๒.๑๒ ค่าเช่ารถยนต์ของสำนักงาน/สำนักงานเขต (ผูกพัน ๕ ปี)	๑๑,๔๘๓,๓๘๘.๐๐
๒.๒.๑๓ ค่าจ้างที่ปรึกษา ผู้เชี่ยวชาญ ผู้ชำนาญการเฉพาะด้าน และเลขานุการ กกพ.	๓๑,๔๕๓,๕๔๐.๐๐
๒.๒.๑๔ ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงานในประเทศ	๒๙,๓๖๕,๙๖๔.๐๐
๒.๒.๑๕ ค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรม สัมมนา	๔๒,๕๔๖,๖๐๐.๐๐
๒.๒.๑๖ ค่าซ่อมแซมยานพาหนะ และขนส่ง	๗๑๐,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๑๗ ค่าซ่อมแซมครุภัณฑ์	๘๙๗,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๑๘ ค่าจ้างเหมาบริการ	๖๖,๐๙๘,๐๙๗.๓๒
๒.๒.๑๙ ค่ารับรองและพิธีการ	๑๕๐,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๒๐ ค่าธรรมเนียมต่ออายุสมาชิกข้อมูล	๔,๒๔๐,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๒๑ ค่าภาษีและค่าธรรมเนียม	๓๘๒,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๒๒ ค่าประกันภัยทรัพย์สินของสำนักงาน	๗,๖๐๕,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๒๓ ค่าประกันรถยนต์	๒๑๐,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๒๔ ค่าใช้จ่ายในการประชุมเชิงปฏิบัติการ	๖๑๐,๐๐๐.๐๐

รายการ	จำนวนเงิน (บาท)
๒.๒.๒๕ ค่าเช่าศูนย์คอมพิวเตอร์	๒,๒๘๔,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๒๖ ค่าต่ออายุอุปกรณ์และจ้างดูแลระบบอิเล็กทรอนิกส์	๙,๕๕๕,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๒๗ ค่าใช้จ่ายในการเสริมสร้างภาพลักษณ์องค์กร	๔๓๖,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๒๘ ค่าจ้างจัดทำรายงานประจำปี	๑,๙๐๐,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๒๙ ค่าเช่าอุปกรณ์สำนักงาน	๖,๘๕๔,๘๓๒.๐๐
๒.๒.๓๐ ค่าประกันภัยความรับผิดชอบของกรรมการและผู้บริหาร	๒,๕๐๐,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๓๑ ค่าเช่าบริการระบบอิเล็กทรอนิกส์	๗,๖๑๐,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๓๒ ค่าใช้สอยอื่น	๑๓,๗๑๑,๒๔๐.๐๐
๒.๓ ค่าวัสดุ	๑๖,๗๐๒,๕๕๒.๐๐
๒.๓.๑ วัสดุสำนักงาน	๓,๐๒๖,๐๐๐.๐๐
๒.๓.๒ วัสดุเชื้อเพลิงและหล่อลื่น	๑,๐๐๒,๐๐๐.๐๐
๒.๓.๓ วัสดุงานบ้านงานครัว	๑,๘๖๔,๔๐๐.๐๐
๒.๓.๔ วัสดุไฟฟ้าและวิทยุ	๑๙๘,๙๐๐.๐๐
๒.๓.๕ วัสดุโฆษณาและเผยแพร่	๕,๙๐๖,๔๐๐.๐๐
๒.๓.๖ วัสดุหนังสือ วารสาร และตำรา	๑,๕๕๘,๐๐๐.๐๐
๒.๓.๗ วัสดุยานพาหนะและขนส่ง	๔๐๘,๘๐๐.๐๐
๒.๓.๘ วัสดุคอมพิวเตอร์	๑,๙๐๒,๐๐๐.๐๐
๒.๓.๙ วัสดุอื่น	๙๓๖,๐๔๒.๐๐
๒.๔ ค่าสาธารณูปโภค	๓๒,๑๗๕,๙๖๕.๐๐
๒.๔.๑ ค่าไฟฟ้า	๖,๒๑๐,๐๐๐.๐๐
๒.๔.๒ ค่าน้ำประปา	๒๙๗,๓๖๕.๐๐
๒.๔.๓ ค่าไปรษณีย์โทรเลข	๑,๓๙๘,๐๐๐.๐๐
๒.๔.๔ ค่าโทรศัพท์สำนักงาน	๑,๑๐๐,๐๐๐.๐๐
๒.๔.๕ ค่าโทรศัพท์เคลื่อนที่	๑,๗๗๐,๐๐๐.๐๐
๒.๔.๖ ค่าบริการสื่อสารโทรคมนาคมและอื่นๆ	๒๑,๒๐๐,๖๐๐.๐๐
๒.๔.๗ ค่าบริการไอน์	๒๐๐,๐๐๐.๐๐
๓. รายจ่ายที่เป็นงบลงทุน	๑๑,๒๕๕,๖๒๐.๐๐
๓.๑ ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์	๗,๖๐๘,๖๐๐.๐๐
๓.๑.๑ คอมพิวเตอร์แบบพกพา	๗๐,๐๐๐.๐๐
๓.๑.๒ เครื่องพริ้นเตอร์	๘๒,๙๐๐.๐๐
๓.๑.๓ โปรแกรมคอมพิวเตอร์หรือซอฟต์แวร์	๗,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๓.๑.๔ เครื่องพิมพ์เลเซอร์สี	๒๗,๐๐๐.๐๐
๓.๑.๕ เครื่องคอมพิวเตอร์แบบพกพา (Tablet)	๓๘๕,๐๐๐.๐๐
๓.๑.๖ เครื่องสำรองไฟ	๔๓,๗๐๐.๐๐
๓.๒ ครุภัณฑ์สำนักงาน	๗๑๗,๔๘๐.๐๐
๓.๒.๒ เครื่องโทรศัพท์	๑,๘๐๐.๐๐
๓.๒.๓ เครื่องทำลายเอกสาร	๓๐,๐๐๐.๐๐
๓.๒.๔ ชุดโต๊ะทำงานพร้อมเก้าอี้	๒๐,๐๐๐.๐๐
๓.๒.๕ เครื่องปรับอากาศ	๒๑๐,๐๐๐.๐๐

รายการ	จำนวนเงิน (บาท)
๓.๒.๖ ตู้เก็บเอกสาร/ตู้ลิ้นชัก/ชั้นวางเอกสาร	๗๙,๖๐๐.๐๐
๓.๒.๗ โต๊ะทำงาน	๘๔,๐๐๐.๐๐
๓.๒.๘ โต๊ะประชุม	๑๙,๒๔๐.๐๐
๓.๒.๙ เก้าอี้	๙๖,๓๔๐.๐๐
๓.๒.๑๐ โทรศัพท์เคลื่อนที่	๖๗,๕๐๐.๐๐
๓.๒.๑๑ เครื่องฟอกอากาศ	๑๐๐,๐๐๐.๐๐
๓.๓ ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว	๘๗๐,๐๐๐.๐๐
๓.๓.๑ ตู้เย็น	๔๘๐,๐๐๐.๐๐
๓.๓.๒ ไมโครเวฟ	๑๖๐,๐๐๐.๐๐
๓.๓.๓ เครื่องทำน้ำร้อนน้ำเย็น	๗,๐๐๐.๐๐
๓.๓.๔ ฝ้าม่าน	๖๓,๐๐๐.๐๐
๓.๓.๕ หม้อต้มน้ำสแตนเลส	๑๖๐,๐๐๐.๐๐
๓.๔ ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ	๓๖,๐๐๐.๐๐
๓.๔.๑ เครื่องบันทึกเสียง	๓๖,๐๐๐.๐๐
๓.๕ ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่	๒๕๒,๐๙๐.๐๐
๓.๕.๑ กล้องถ่ายภาพรูปดิจิทัล	๗๖,๖๙๐.๐๐
๓.๕.๒ กล้องถ่ายวิดีโอ	๘๐,๐๐๐.๐๐
๓.๕.๓ กล้องวงจรปิด	๙๕,๔๐๐.๐๐
๓.๖ ครุภัณฑ์อื่น	๗๕๐,๐๐๐.๐๐
๓.๖.๑ ชุดบินถ่ายภาพทางอากาศ (Multi-Rotor)	๒๕๐,๐๐๐.๐๐
๓.๖.๒ ศาลองค์สุริยเทพ	๕๐๐,๐๐๐.๐๐
๓.๗ ที่ดิน อาคาร สิ่งก่อสร้าง	๑,๐๒๑,๔๕๐.๐๐
๓.๗.๑ ค่าปรับปรุงตกแต่งสำนักงาน กกพ. ประจำเขต	๒๑,๔๕๐.๐๐
๓.๗.๒ ค่าก่อสร้างเสาธงชาติ	๑,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๔. รายจ่ายที่เป็นเงินอุดหนุน	๒,๕๐๐,๐๐๐.๐๐
๔.๑ เงินให้การสนับสนุนกิจกรรมภาคสังคม	๒,๕๐๐,๐๐๐.๐๐
๕. รายจ่ายโครงการและรายจ่ายอื่นๆ	๒๕๐,๖๙๘,๑๐๐.๐๐
๕.๑ โครงการตามวัตถุประสงค์	๒๑๙,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๑ วัตถุประสงค์ที่ ๑ : ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทัวถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้งานและผู้รับใบอนุญาต	๑๕,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๑.๑ โครงการศึกษาและจัดทำแบบจำลองการพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติและระบบฐานข้อมูล Demand - Supply ก๊าซธรรมชาติ	๑๕,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๒ วัตถุประสงค์ที่ ๒ : ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรมในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุนการประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ	๔๕,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๒.๑ โครงการประเมินและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า การจัดทำ TSO/DSO Framework รวมทั้ง แนวทางการกำกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับธุรกิจพลังงานรูปแบบใหม่	๑๕,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๒.๒ โครงการจัดทำแนวทางการกำหนดหรือปรับปรุงกฎเกณฑ์เพื่อรองรับตลาดซื้อขายไฟฟ้าภายใต้นโยบายการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้า	๑๐,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๒.๓ โครงการศึกษาและประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ (Energy Tariff Impact Assessment)	๑๐,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๒.๔ โครงการศึกษาวิเคราะห์ประเมินต้นทุนอัตราค่าไฟฟ้ารายภาค	๑๐,๐๐๐,๐๐๐.๐๐

รายการ	จำนวนเงิน (บาท)
๕.๑.๓ วัตถุประสงค์ที่ ๓ : กำกับกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม	๘,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๓.๑ โครงการพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย	๘,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๔ วัตถุประสงค์ที่ ๔ : ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย	๒๗,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๔.๑ โครงการการสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับและบริหารภาพลักษณ์องค์กร	๑๕,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๔.๒ โครงการการสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และประเมินผลภาพลักษณ์การสื่อสารของสำนักงาน กกพ.	๒,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๔.๓ โครงการส่งเสริมการมีส่วนร่วมและสร้างความตระหนักของผู้ใช้พลังงาน	๕,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๔.๔ โครงการฝึกอบรม คพช. รุ่นที่ ๔ หลักสูตรความรู้พื้นฐานสำหรับ คพช.	๕,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๕ วัตถุประสงค์ที่ ๕ : บริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล	๑๒๔,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๕.๑ โครงการรักษาระบบการบริหารงานองค์กรตามระบบ ISO 9001 : 2015	๑,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๕.๒ โครงการการเสริมสร้างคุณธรรมจริยธรรมในการทำงาน (ITA)	๑,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๕.๓ โครงการพัฒนาองค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001	๑,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๖.๔ โครงการพัฒนาแพลตฟอร์มการส่งเสริมการมีส่วนร่วมและการจัดการเรื่องร้องเรียน	๕,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๕.๕ โครงการพัฒนาระบบการบริหารงานการเงินการคลังอิเล็กทรอนิกส์ ระยะที่ ๑	๘๐,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๕.๖ โครงการพัฒนาระบบจัดการข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการพลังงาน (Data science and analytics) โดยเชื่อมโยงกับแพลตฟอร์มการแบ่งปันข้อมูล (ERC Data Sharing) เพื่อมุ่งสู่การเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงาน	๑๕,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๕.๗ โครงการจ้างที่ปรึกษาบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศตามมาตรฐานสากลและ พ.ร.บ. ไซเบอร์ ปี ๒๕๖๒	๘,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๕.๘ โครงการจ้างบริการเฝ้าระวังภัยคุกคามทางไซเบอร์ (Security Operations Center)	๕,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๕.๙ โครงการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan)	๕,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๑.๕.๑๐ โครงการพัฒนาบุคลากรผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (e-learning)	๓,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๒ ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงาน ฝึกอบรม สัมมนา และศึกษาดูงานในต่างประเทศ	๒๗,๔๗๘,๑๐๐.๐๐
๕.๒.๑ ค่าใช้จ่ายในการส่งพนักงานเข้ารับการฝึกอบรมในต่างประเทศ	๑๐,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๒.๒ ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปปฏิบัติงานและศึกษาดูงานในต่างประเทศ	๑๗,๔๗๘,๑๐๐.๐๐
๕.๓ งบกลางสำรองจ่ายกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น	๔,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๕.๔ ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการตรวจสอบ/รับรองอาคารเขียวระดับ LEED (Leadership in Energy and Environmental Design)	๒๒๐,๐๐๐.๐๐
รวม	๑,๐๐๐,๒๕๖,๔๔๒.๗๒

หมายเหตุ : ๑. งบสำรองจ่ายกรณีฉุกเฉินหรือจำเป็น เป็นงบประมาณที่จัดตั้งขึ้นเพื่อรองรับเหตุการณ์โดยมิได้คาดหมาย ค่าใช้จ่ายกรณีเร่งด่วนจำเป็น หรือค่าใช้จ่ายสำหรับพนักงานที่มีได้จัดตั้งงบประมาณไว้ จัดตั้งไว้แต่ไม่เพียงพอ เช่น บำเหน็จพนักงาน เงินชดเชย และอื่นๆ

๒. กรณีที่สำนักงาน กกพ. จะต้องดำเนินการตามภารกิจที่จำเป็นเร่งด่วน หรือดำเนินการโครงการต่างๆ ตามนโยบายของสำนักงาน กกพ. หรือตามนโยบายรัฐบาลระหว่างปีงบประมาณ สำนักงาน กกพ. จะจ่ายงบประมาณรายจ่ายประจำปีภายใต้กรอบวงเงินงบประมาณรายจ่ายประจำปีที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรี

ประมาณการรายได้ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖

รายละเอียด	จำนวน (บาท)
๑. ค่าธรรมเนียมใบอนุญาต/ต่ออายุ/ใบแทน	๑,๔๑๐,๐๐๐.๐๐
๑.๑ ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน	๓๑๐,๐๐๐.๐๐
๑.๑.๑ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า เกิน ๑๐ เมกะวัตต์แต่ไม่เกิน ๑๕๐ เมกะวัตต์	๒๐,๐๐๐.๐๐
๑.๑.๒ ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์	๒๔๐,๐๐๐.๐๐
๑.๑.๓ ใบอนุญาตเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซฯ จากของเหลวเป็นก๊าซ	๕๐,๐๐๐.๐๐
๑.๒ ค่าธรรมเนียมการต่อ/ใบแทนใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน	๑,๑๐๐,๐๐๐.๐๐
๑.๒.๑ ค่าธรรมเนียมการต่อ/ใบแทนใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า	๑,๐๖๕,๐๐๐.๐๐
๑.๒.๒ ค่าธรรมเนียมการต่อ/ใบแทนใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ	๓๕,๐๐๐.๐๐
๒. ค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปี	๙๙๔,๒๐๗,๘๙๘.๘๖
๒.๑ ค่าธรรมเนียมผู้ประกอบการไฟฟ้า	๖๘๑,๐๕๙,๔๐๖.๘๔
๒.๑.๑ กิจการผลิตไฟฟ้า ไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์	๖๐,๑๙๖,๘๐๖.๗๙
๒.๑.๒ กิจการผลิตไฟฟ้า เกิน ๑๐ เมกะวัตต์แต่ไม่เกิน ๑๕๐ เมกะวัตต์	๗๕,๕๒๕,๕๕๒.๒๔
๒.๑.๓ กิจการผลิตไฟฟ้า เกิน ๑๕๐ เมกะวัตต์	๒๖๗,๔๔๑,๗๘๑.๔๕
๒.๑.๔ กิจการระบบส่งไฟฟ้า	๕๖,๕๓๓,๐๗๕.๐๐
๒.๑.๕ กิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้า	๒๖,๐๘๑,๖๙๖.๓๘
๒.๑.๖ กิจการจำหน่ายไฟฟ้า	๑๗๕,๒๘๐,๔๙๔.๙๘
๒.๑.๗ ใบศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า	๒๐,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๒.๒ ค่าธรรมเนียมผู้ประกอบการก๊าซธรรมชาติ	๓๑๓,๑๔๘,๔๙๒.๐๒
๒.๒.๑ กิจการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซฯ จากของเหลวเป็นก๊าซ	๙๕,๐๐๐,๐๐๐.๐๐
๒.๒.๒ กิจการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ	๘๒,๐๓๑,๒๐๐.๗๒
๒.๒.๓ กิจการขนส่งก๊าซฯ ทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	๑๒๒,๙๔๒,๙๓๕.๐๐
๒.๒.๔ กิจการค้าปลีกก๊าซฯ ผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ	๑๓,๑๗๔,๓๕๖.๓๐
๓. รายได้อื่นๆ	๕,๒๐๐,๕๖๒.๘๑
๓.๑ ดอกเบี้ยรับจากเงินฝากธนาคาร	๕,๒๐๐,๕๖๒.๘๑
รวม	๑,๐๐๐,๘๑๘,๔๖๑.๖๗

ภาคผนวก ๕

ตารางแผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖

ตารางแผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ (งานเชิงนโยบาย ๑๒ แผนงาน)

คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๗ ธันวาคม ๒๕๖๕ มีมติเห็นชอบแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ ประกอบด้วย ๔๕ แผนงาน ต่อมา เมื่อวันที่ ๒๓ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน มีมติเห็นชอบตัวชี้วัดองค์กรประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ จำนวน ๑๒ งาน และตัวชี้วัดระดับฝ่ายงาน จำนวน ๒๕ งาน ทั้งนี้ การกำหนดตัวชี้วัดองค์กรและตัวชี้วัดระดับสำนักงาน กพพ. จำนวน ๓๗ ตัวชี้วัด จะครอบคลุมแผนงานที่ระบุในแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ จำนวน ๔๕ แผนงาน ซึ่งบางตัวชี้วัดจะครอบคลุมแผนงานมากกว่า ๑ แผนงาน เนื่องจากบางแผนงานมีความเกี่ยวเนื่องกันจึงถูกจัดกลุ่มไว้ด้วยกัน

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖		ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖											
รายละเอียดการดำเนินงาน/กิจกรรมย่อย	งบป. (ลบ.)	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
วัตถุประสงค์ที่ ๑ : ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทัวถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต													
๑. การกำกับกิจการก๊าซฯ ตามแนวทางส่งเสริมการแข่งขันกิจการฯ ให้มีประสิทธิภาพมากขึ้นและรองรับประกอบกิจการที่มีมากขึ้น													
๑.๑ แบบจำลองและสมมติฐานทางเศรษฐศาสตร์เพื่อยการณ้ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ	๑๕.๐๐๐												
๑. สำนักงาน กพพ. ดำเนินการจัดตั้งที่ปรึกษา													
๒. จัดทำแผนการดำเนินงานขั้นต้น ซึ่งครอบคลุมหลักการ แนวคิดและแนวทางทางดำเนินโครงการ (Concept) แผนการทำงาน แผนบุคลากร รายละเอียดและขั้นตอนการศึกษา และกระบวนการและวิธีการดำเนินโครงการ													
๓. จัดทำสมมติฐานและแบบจำลองพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ (Demand Forecast Model)													
๔. นำเสนอสมมติฐานและแบบจำลองพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ (Demand Forecast Model) ต่ออนุกรรมการแผนและการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ระยะยาวเพื่อให้เห็น													
๕. ปรับปรุงสมมติฐานและแบบจำลองพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ (Demand Forecast Model)													
๖. นำเสนอสมมติฐานและแบบจำลองพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ (Demand Forecast Model) ต่ออนุกรรมการแผนและการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ระยะยาว ครั้งที่ ๒													
๗. สำนักงาน กพพ. ปรับปรุงแบบจำลองพยากรณ์ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ (Demand Forecast Model) และเสนอต่อ กพพ. เพื่อพิจารณา													
๑.๒ ผลการศึกษา Strategic Reserve ของกิจการก๊าซธรรมชาติ และแนวทาง (Guideline) การออกคำสั่งตามมาตรา ๕๗ วรรค ๒	-												
๑. ประธาน ปตท. และ PTTNG เพื่อจัดทำและเสนอผลการศึกษา Strategic Reserve ของกิจการก๊าซธรรมชาติ													
๒. ปตท. และ PTTNG ดำเนินการศึกษา Strategic Reserve													
๓. สำนักงาน กพพ. จัดทำแนวทาง (Guideline) การออกคำสั่งตามมาตรา ๕๗ วรรค ๒													
๔.สำนักงาน กพพ. นำเสนอคณะอนุกรรมการฯ													
๕. สำนักงาน กพพ. นำเสนอ กพพ. เพื่อพิจารณา													
วัตถุประสงค์ที่ ๒ : ส่งเสริมการแข่งขันในการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุน การประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ													
๒. การกำกับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน													
๒.๑ หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าเพื่อรองรับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เหมาะสม รวมถึง อัตราค่าบริการเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charge) และค่าบริการเสริมความมั่นคงในการควบคุมระบบไฟฟ้า (Ancillary services)													
๑. จัดทำแนวทางกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าเพื่อรองรับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Utility Green Tariff) แบบเจาะจงและไม่เจาะจงที่มา เสนอ กบง. และ กพพ. พิจารณา													
๒. จัดทำร่างประกาศหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าเพื่อรองรับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Utility Green Tariff) แบบไม่เจาะจงที่มา และเจาะจงที่มา เสนอ กพพ. พิจารณาเห็นชอบ เพื่อนำไปปรับปรุงความเห็น													
๓. กพพ. เห็นชอบประกาศหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าเพื่อรองรับการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Utility Green Tariff) แบบไม่เจาะจงที่มา และเจาะจงที่มา													
๔. จัดทำผลการศึกษาแนวทางกำหนดอัตราค่าบริการเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charge) และค่าบริการเสริมความมั่นคงในการควบคุมระบบไฟฟ้า (Ancillary services) ในรูปแบบต่างๆ รวมถึงศึกษาวิเคราะห์ผลกระทบการทดสอบการคำนวณและจำลองธุรกรรมต่างๆ (Simulation) โดยใช้ข้อมูลที่ได้รับจากโครงการ ERC Sandbox เพื่อเสนอ กพพ. พิจารณา	๑๐.๐๐๐ ^{๑/}												
๕. อัตราค่าบริการเปิดให้ใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charge) และค่าบริการเสริมความมั่นคงในการควบคุมระบบไฟฟ้า (Ancillary services) โดยใช้ข้อมูลที่ได้รับจากโครงการ ERC Sandbox เพื่อเสนอ กพพ. พิจารณา													

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖		ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖											
รายละเอียดการดำเนินงาน/กิจกรรมย่อย	งบม. (ลบ.)	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๒.๒ ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายการปรับปรุงโครงสร้างกิจการไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขันจากการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ ทั้งในภาพรวมและเชิงพื้นที่เฉพาะ	-												
๑. ศึกษา วิเคราะห์ และสรุปผลการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๑													
๒. ศึกษา วิเคราะห์ และสรุปผลการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒													
๓. รวบรวมประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงโครงสร้างกิจการพลังงานไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขัน ตามที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๑ และ ๒													
๔. จัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายการปรับปรุงโครงสร้างกิจการพลังงานไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมการแข่งขันจากการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๑ และ ๒ ทั้งในภาพรวมและเชิงพื้นที่เฉพาะ เสนอต่อ กกพ. พิจารณา													
๒.๓ ข้อเสนอแนะการพัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการพลังงานเกี่ยวกับการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจากการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒	-												
๑. ศึกษา วิเคราะห์ และสรุปผลการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๑													
๒. ศึกษา วิเคราะห์ และสรุปผลการดำเนินการโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๒													
๓. รวบรวมประเด็นการทดสอบต่างๆ ตามที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๑ และ ๒ เพื่อนำมาพัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการพลังงาน													
๔. จัดทำข้อเสนอแนะการพัฒนากฎระเบียบการกำกับกิจการพลังงานเกี่ยวกับการซื้อขายไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนจากการดำเนินโครงการ ERC Sandbox ระยะที่ ๑ และ ๒ เสนอต่อ กกพ. พิจารณา													
๓. การพัฒนาตลาดให้กับคู่ค้าและอัตราค่าบริการไฟฟ้า เพื่อรองรับนโยบายการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการไฟฟ้า													
๓.๑ โครงการศึกษาและประเมินผลกระทบของอัตราค่าบริการไฟฟ้า (Electricity Tariff Impact Assessment)	๑๐,๐๐๐												
๑. ศึกษาข้อมูลและประเมินงบประมาณประกอบการจัดทำร่าง TOR													
๒. ลงนามสัญญาจ้างที่ปรึกษา													
๓. ศึกษาวรรณกรรมหลักการ แนวทาง กระบวนการดำเนินงานด้านการวิเคราะห์ ติดตาม และประเมินผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินมาตรการภาครัฐด้านพลังงานโดยเฉพาะการปรับเปลี่ยนโครงสร้างอัตรา หรือ ราคาค่าไฟฟ้า ที่เป็นสากล													
๔. ศึกษารวบรวมวรรณกรรมหลักการและทฤษฎีที่นำมาใช้ในการวิเคราะห์หรือประเมินผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการปรับอัตราค่าสาธารณูปโภคหรือไฟฟ้าจากกรณีตัวอย่างทั้งในประเทศและในต่างประเทศ													
๓.๒ โครงการศึกษาวิเคราะห์ ประเมินต้นทุนอัตราไฟฟ้ารายภาค	๑๐,๐๐๐												
๑. ศึกษาข้อมูลและประเมินงบประมาณประกอบการจัดทำร่าง TOR													
๒. ลงนามสัญญาจ้างที่ปรึกษา													
๓. ทบทวนวรรณกรรมแนวทางการกำหนดต้นทุนในการประกอบกิจการไฟฟ้าในต่างประเทศ													
๔. ทบทวนวรรณกรรมเกี่ยวกับตลาดไฟฟ้าในต่างประเทศ นโยบายตลาดไฟฟ้าของประเทศไทย													
๔. การกำหนดนิยามตลาดกิจการพลังงานและขอบเขตของตลาดที่เกี่ยวข้อง													
ข้อเสนอแนะนิยามของตลาด (Market Definition) กิจการไฟฟ้า และกิจการก๊าซธรรมชาติตามประเภทใบอนุญาตใหม่	-												
๑. การกำหนดประเภทใบอนุญาตใหม่ และเงื่อนไขที่เกี่ยวข้อง													
๒. จัดทำข้อเสนอแนะนิยามของตลาด (Market Definition) กิจการไฟฟ้า และกิจการก๊าซธรรมชาติตามประเภทใบอนุญาตใหม่													
๓. ปรับปรุงร่างระเบียบ กกพ. ว่าด้วยนิยามตลาดและขอบเขตตลาดการให้บริการพลังงาน (กิจการไฟฟ้า และกิจการก๊าซธรรมชาติ) เพื่อรองรับประเภทใบอนุญาตใหม่ เสนอ กกพ. พิจารณาเห็นชอบ													
๔. จัดทำตัวอย่างการศึกษา Market Study													
๕. เสนอรายงานตัวอย่างการศึกษา Market Study เพื่อรายงาน กกพ. ทราบ													

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖		ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖												
รายละเอียดการดำเนินงาน/กิจกรรมย่อย	งปม. (ลบ.)	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	
วัตถุประสงค์ที่ ๓ : ก้ากับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัยและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม														
๕. การจัดทำคู่มือว่าด้วยการอนุญาตกิจการไฟฟ้าตาม Licensing Scheme ใหม่														
๑. คู่มือประชาชนสำหรับการขออนุญาตกิจการไฟฟ้าทุกประเภท														
๒. Checklist รายการเอกสารการขออนุญาตกิจการไฟฟ้าทุกประเภท														
๓. การขอรับใบอนุญาตสำหรับการผลิตไฟฟ้า กิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้า และกิจการจำหน่ายไฟฟ้า ผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์														
๔. การลงทะเบียนเป็นผู้รับใบอนุญาตสำหรับการค้าปลีกไฟฟ้า ผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์														
๖. การกำกับสถานประกอบการผลิตไฟฟ้าให้มีมาตรฐานสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย	-													
ตรวจสอบสถานประกอบการผลิตไฟฟ้ากลุ่มทั่วไป กลุ่มเฝ้าระวัง และกลุ่มตรวจติดตามอย่างใกล้ชิด ได้ตามเป้าหมายที่กำหนดปี ๒๕๖๖ ไม่น้อยกว่า ๕๐๐ ใบอนุญาต และแสดงผลตรวจสอบในระบบ E-Post Audit พร้อมทั้งวิเคราะห์ประมวลผลการตรวจติดตาม นำเสนอ กกพ. ตามขั้นตอนและกฎหมายที่เกี่ยวข้องได้ครบถ้วน														
๑. สามารถตรวจสอบสถานประกอบการผลิตไฟฟ้ากลุ่มทั่วไป กลุ่มเฝ้าระวัง และกลุ่มตรวจติดตามอย่างใกล้ชิดใน (ไตรมาสที่ ๑) ได้จำนวน ๑๐๐ ใบอนุญาต หรือเป็นไปตามแผนการตรวจ และแสดงผลตรวจสอบในระบบ E-Post Audit พร้อมทั้งวิเคราะห์ประมวลผลการตรวจติดตาม นำเสนอ กกพ. ตามขั้นตอนและกฎหมายที่เกี่ยวข้องได้ครบถ้วน														
๒. สามารถตรวจสอบสถานประกอบการผลิตไฟฟ้ากลุ่มทั่วไป กลุ่มเฝ้าระวัง และกลุ่มตรวจติดตามอย่างใกล้ชิดใน (ไตรมาส ๒) ได้จำนวน ๒๐๐ ใบอนุญาต หรือเป็นไปตามแผนการตรวจ และแสดงผลตรวจสอบในระบบ E-Post Audit พร้อมทั้งวิเคราะห์ประมวลผลการตรวจติดตาม นำเสนอ กกพ. ตามขั้นตอนและกฎหมายที่เกี่ยวข้องได้ครบถ้วน														
๓. สามารถตรวจสอบสถานประกอบการผลิตไฟฟ้ากลุ่มทั่วไป กลุ่มเฝ้าระวัง และกลุ่มตรวจติดตามอย่างใกล้ชิดใน (ไตรมาส ๓) ได้จำนวน ๓๐๐ ใบอนุญาต หรือเป็นไปตามแผนการตรวจ และแสดงผลตรวจสอบในระบบ E-Post Audit พร้อมทั้งวิเคราะห์ประมวลผลการตรวจติดตาม นำเสนอ กกพ. ตามขั้นตอนและกฎหมายที่เกี่ยวข้องได้ครบถ้วน														
๔. สามารถตรวจสอบสถานประกอบการผลิตไฟฟ้ากลุ่มทั่วไป กลุ่มเฝ้าระวัง และกลุ่มตรวจติดตามอย่างใกล้ชิดใน (ไตรมาส ๔) ได้จำนวน ๕๐๐ ใบอนุญาต หรือเป็นไปตามแผนการตรวจ และแสดงผลตรวจสอบในระบบ E-Post Audit พร้อมทั้งวิเคราะห์ประมวลผลการตรวจติดตาม นำเสนอ กกพ. ตามขั้นตอนและกฎหมายที่เกี่ยวข้องได้ครบถ้วน														
วัตถุประสงค์ที่ ๔ : ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้ความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย														
๗. การปรับปรุงกลไกการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และแนวทางกระบวนการสร้างความร่วมมือกับเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน														
๗.๑ ร่างประกาศว่าด้วยข้อเสนอการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า และอัตราเงินชดเชย กรณีที่ผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนดตามมาตรา ๘๙ วรรคสอง														
๑. ศึกษา รวบรวมประเด็นในการจัดทำข้อเสนอการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า และอัตราเงินชดเชย กรณีที่ผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนดตามมาตรา ๘๙ วรรคสอง														
๒. จัดประชุมหารือร่วมกับหน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้อง เช่น กฟภ. กฟน. และ กฟส. เพื่อกำหนดประเด็นในการจัดทำข้อเสนอการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า และอัตราเงินชดเชย กรณีที่ผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนดตามมาตรา ๘๙ วรรคสอง														
๓. จัดทำข้อเสนอการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า และอัตราเงินชดเชย กรณีที่ผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนดตามมาตรา ๘๙ วรรคสอง เสนอคณะกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน พิจารณาให้ความเห็นและข้อเสนอแนะ														
๔. เสนอ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นข้อเสนอการชดเชยผู้ใช้ไฟฟ้า และอัตราเงินชดเชย กรณีที่ผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการพลังงานกำหนดตามมาตรา ๘๙ วรรคสอง														

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖		ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖											
รายละเอียดการดำเนินงาน/กิจกรรมย่อย	งปม. (ลบ.)	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๗.๒ พัฒนาศักยภาพ คพข. ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน โดยมีจำนวน คพข. รุ่นที่ ๔ ที่ผ่านการอบรมตามมาตรฐานหลักสูตรไม่น้อยกว่า ร้อยละ ๙๐	๕.๐๐๐												
๑. จัดกิจกรรมอบรมปฐมนิเทศ คพข. รุ่นที่ ๔ พร้อมทั้งประเมินผลก่อนและหลังการอบรม													
๒. จัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจในด้านต่างๆ เช่น ระเบียบ บทบาท ภารกิจการทำงานด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน กระบวนการจัดการเรื่องร้องเรียน การเจรจาไกล่เกลี่ย มาตรฐานคุณภาพการให้บริการไฟฟ้า ด้านจริยธรรม จรรยาบรรณ ธรรมาภิบาล กระบวนการมีส่วนร่วมในการสร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน การสื่อสารที่มีประสิทธิภาพและบริหารความขัดแย้ง จำนวน ๑ ครั้ง พร้อมทั้งสรุปผลประเมินการรับรู้และความเข้าใจของผู้เข้าร่วมอบรม ทั้งก่อนและหลังการฝึกอบรม													
๓. จัดอบรมเชิงปฏิบัติการ (Workshop) หรือแลกเปลี่ยนเรียนรู้ตามหลักสูตร เนื้อหาหรือองค์ความรู้ จำนวน ๔ ครั้ง พร้อมทั้งสรุปผลประเมินการรับรู้และความเข้าใจของผู้เข้าร่วมอบรม ทั้งก่อนและหลังการฝึกอบรม													
๗.๓ สร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ๑๕ จังหวัด	๕.๐๐๐												
๑. มีเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานครอบคลุม ๑๕ จังหวัด ๑๓ เขต เช่น ศูนย์ดำรงธรรมจังหวัด สำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค สภาองค์กรของผู้บริโภค อาสาสมัครพลังงาน องค์การบริหารส่วนตำบล สภาหอการค้าแห่งประเทศไทย สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย และอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง สรุปดังนี้													
๑.๑ วิเคราะห์กำหนดเป้าหมายหน่วยงานพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานครอบคลุม ๑๕ จังหวัด ๑๓ เขต													
๑.๒ ให้ความเข้าใจร่วมกับสำนักงานเขตก่อนการลงพื้นที่													
๑.๓ จัดสัมมนาการสร้างเครือข่ายพันธมิตรภาครัฐด้านคุ้มครองผู้ใช้พลังงานในแต่ละพื้นที่ไม่น้อยกว่า ๕ หน่วยงาน (หมายเหตุ: กลุ่มเป้าหมายรวมจำนวนไม่น้อยกว่า ๑,๒๐๐ คน (แต่ละครั้งต้องมีจำนวนไม่น้อยกว่า ๘๐ คน))													
๑.๓.๑ ครั้งที่ ๑: การจัดสัมมนาการสร้างเครือข่ายพันธมิตรภาครัฐด้านคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน จำนวน ๕ จังหวัด ภายในเดือน ก.ค.													
๑.๓.๒ ครั้งที่ ๒: การจัดสัมมนาการสร้างเครือข่ายพันธมิตรภาครัฐด้านคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน จำนวน ๕ จังหวัด ภายในเดือน ส.ค.													
๑.๓.๓ ครั้งที่ ๓: การจัดสัมมนาการสร้างเครือข่ายพันธมิตรภาครัฐด้านคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน จำนวน ๕ จังหวัด ภายในเดือน ก.ย.													
๑.๔ รายงานสรุปผลการสร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานครอบคลุม ๑๕ จังหวัด ๑๓ เขต เสนอต่อ คณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน													
๑.๕ รายงานผลการสร้างเครือข่ายพันธมิตรด้านการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานครอบคลุม ๑๕ จังหวัด ๑๓ เขต เสนอต่อ กกพ.													

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖		ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖											
รายละเอียดการดำเนินงาน/กิจกรรมย่อย	งปม. (ลบ.)	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๒. สร้างความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและบทบาทการกำกับกิจการพลังงาน พร้อมทั้งสร้างเครือข่ายที่ยั่งยืน โดยมีผู้ผ่านการทดสอบความรู้ความเข้าใจมากกว่าร้อยละ ๙๐ ของจำนวนผู้เข้าร่วมประชุม สรุปดังนี้ ๑) จัดสัมมนาสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับงานกำกับกิจการพลังงานใน ๑๓ เขตพื้นที่ และ ๒) ประเมินผลก่อนและหลัง พร้อมทั้งสรุปประมวลผลและข้อเสนอแนะ													
๒.๑ สรุปรวบรวมข้อมูลประเด็นและทำความเข้าใจกับสำนักงาน กกพ. เขต ๑-๑๓													
๒.๒ จัดสัมมนาการอบรมเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและบทบาทการกำกับกิจการพลังงานของ คพช. รุ่นที่ ๔ ใน ๑๓ เขตพื้นที่													
๒.๒.๑ ครั้งที่ ๑: การจัดอบรมเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและบทบาทการกำกับกิจการพลังงานของ คพช. รุ่นที่ ๔ ใน ๑๓ เขตพื้นที่ จำนวน ๕ จังหวัด ภายในเดือน ก.ค.													
๒.๒.๒ ครั้งที่ ๒ : การจัดอบรมเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและบทบาทการกำกับกิจการพลังงานของ คพช. รุ่นที่ ๔ ใน ๑๓ เขตพื้นที่ จำนวน ๕ จังหวัด ภายในเดือน ส.ค.													
๒.๒.๓ ครั้งที่ ๓: การจัดอบรมเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและบทบาทการกำกับกิจการพลังงานของ คพช. รุ่นที่ ๔ ใน ๑๓ เขตพื้นที่ จำนวน ๕ จังหวัด ภายในเดือน ก.ย.													
๒.๓ ทดสอบความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและบทบาทการกำกับกิจการพลังงานของ คพช. รุ่นที่ ๔ ใน ๑๓ เขตพื้นที่ (หมายเหตุ: โดยมีผู้ผ่านการทดสอบความรู้ความเข้าใจมากกว่าร้อยละ ๙๐ ของจำนวนผู้เข้าร่วมประชุม)													
๒.๔ จัดทำรายงานสรุปผลการอบรมเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและบทบาทการกำกับกิจการพลังงานของ คพช. รุ่นที่ ๔ ใน ๑๓ เขตพื้นที่ และเสนอต่อคณะกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน													
๒.๕ รายงานผลการอบรมเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจสิทธิและหน้าที่ในการคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและบทบาทการกำกับกิจการพลังงานของ คพช. รุ่นที่ ๔ ใน ๑๓ เขตพื้นที่ เสนอต่อ กกพ.													
๘. การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ	-												
๘.๑ พัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ													
๑. มีระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการมีส่วนร่วมในการพัฒนากองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ โดยมีการทดสอบจำนวน ๕ กองทุน และกองทุนฯ ขนาดใหญ่ อย่างน้อย ๒ กองทุน ใช้ Application ในการคัดเลือกโครงการชุมชน													
๑.๑ ร่างขอบเขตการดำเนินงานโครงการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการมีส่วนร่วมของประชาชนรอบโรงไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ													
๑.๒ ดำเนินการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการมีส่วนร่วมของประชาชนรอบโรงไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ													
๑.๓ ลงพื้นที่เพื่อทดสอบการใช้งานระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการมีส่วนร่วมของประชาชนรอบโรงไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ													
๑.๔ วิเคราะห์และสรุปผลการดำเนินการ													
๒. มีระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนงานสารบรรณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ (๒.๕ คะแนน)													
๒.๑ ร่างขอบเขตการดำเนินงานโครงการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนงานสารบรรณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ													
๒.๒ พัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนงานสารบรรณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ													
๒.๓ เริ่มต้นใช้งานระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนงานสารบรรณกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในพื้นที่ประกาศ													
๒.๔ วิเคราะห์และสรุปผลการดำเนินการ													
๘.๒ การทบทวนอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภทเชื้อเพลิงแสงอาทิตย์													
๑. ศึกษา วิเคราะห์ แนวทางการดำเนินงาน และจัดทำร่างขอบเขตการดำเนินงานโครงการทบทวนอัตราเงินส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าประเภทเชื้อเพลิงแสงอาทิตย์													
๒. ดำเนินการวิเคราะห์และทบทวนอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนฯ													
๓. สรุปผลและรายงานความคืบหน้าการดำเนินงานต่อผู้บริหาร													

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖		ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖											
รายละเอียดการดำเนินงาน/กิจกรรมย่อย	จ.ป.ม. (ลบ.)	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
วัตถุประสงค์ที่ ๕ : บริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล													
๙. การพัฒนาองค์กรด้วยระบบบริหารงานคุณภาพและเป็นไปตามหลักธรรมาภิบาล													
๙.๑ ผลคะแนนประเมิน ITA ในระดับ AA	๑.๐๐๐												
๑. ลงทะเบียนหน่วยงาน ตรวจสอบข้อมูลหน่วยงาน และช่องทางติดตามที่สำนักงาน ป.ป.ช. กำหนด													
๒. นำเข้าข้อมูลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายในและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายนอกประกอบการประเมิน													
๓. จัดกิจกรรมสร้างความรู้ความเข้าใจในการดำเนินงานของสำนักงาน กกพ. ด้วยคุณธรรม จริยธรรม และความโปร่งใสในการทำงาน													
ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายในและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายนอก													
๔. ตอบแบบวัดการเปิดเผยข้อมูลสาธารณะ (OIT)													
๕. เก็บข้อมูลแบบวัดการรับรู้ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายใน (IIT) และเก็บข้อมูลแบบวัดการรับรู้ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายนอก (EIT)													
๙.๒ พัฒนางค์กรเข้าสู่การรับรองมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน ISO 37001 โดยยื่นการรับรอง ISO 37001 ภายใน	๑.๐๐๐												
กันยายน ๒๕๖๖													
๑. จัดฝึกอบรมเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจในการประยุกต์ใช้ระบบการจัดการต่อต้านการติดสินบนตามมาตรฐาน ISO 37001													
เทคนิคการบริหารความเสี่ยงตามมาตรฐาน ISO 37001 และเทคนิคการตรวจประเมินภายในตามมาตรฐาน ISO 37001													
๒. จัดทำเอกสารคู่มือมาตรฐานการต่อต้านการรับสินบน (ABMS Manual) ระเบียบปฏิบัติ (Procedure) แบบฟอร์ม และจัดทำแผน													
บริหารความเสี่ยงด้านการต่อต้านการให้และรับสินบน													
๓. ตรวจประเมินภายในระบบบริหารการต่อต้านการรับสินบนตามมาตรฐาน ISO 37001 และปรับปรุงแก้ไขข้อบกพร่อง (CAR) และ													
ข้อสังเกต (OBS)													
๔. ตรวจประเมินก่อนขอการรับรอง (Pre Certification Audit)													
๕. ยื่นขอรับการตรวจประเมินเพื่อการรับรอง (Certification Audit) Stage๑ โดยหน่วยงานให้การรับรองมาตรฐานสากล													
(Certification Body: CB)													
๙.๓ การรักษาระบบการบริหารงานองค์กรตามมาตรฐาน ISO 9001:2015	๑.๐๐๐												
๑. การตรวจรักษาระบบบริหารคุณภาพ ครั้งที่ ๑ และสรุปผลการตรวจรักษาระบบรายงาน กกพ. ทราบ													
๒. Phase Plan รวบรวมข้อมูลผลการตรวจรักษาระบบครั้งที่ ๑ ศึกษาข้อเสนอแนะจากโครงการปี ๒๕๖๕ และประเมินการจัดทำ													
เอกสารระบบบริหารงานคุณภาพที่สำนักงาน กกพ. จัดทำขึ้นและระบุแนวโน้มที่มีโอกาสในการปรับปรุง เพื่อให้ครบถ้วนสอดคล้อง													
กับข้อกำหนด ISO ๙๐๐๑:๒๐๑๕													
3. Phase Do-Check ให้คำปรึกษาและสนับสนุนฝ่ายงานในการทบทวนและจัดทำเอกสารระบบบริหารคุณภาพให้ครบถ้วน													
สอดคล้องตามข้อกำหนด ISO 9001:2015 ตลอดจนทบทวนและจัดทำผังกระบวนการ (Business Processes) การให้คำปรึกษาใน													
การพิจารณาทบทวนบริบทขององค์กร ความต้องการและคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียให้ครบถ้วน และทบทวนแผนบริหารความเสี่ยง													
และแผนควบคุมภายในของสำนักงาน กกพ. ให้สอดคล้องตามข้อกำหนด ISO 9001:2015 รวมถึงการเก็บข้อมูลผลการวัดต่างๆ													
สำหรับข้อมูลผลการวัดทั้งหมดในปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 เพื่อนำมาวิเคราะห์ ประเมิน และดำเนินการปรับปรุงที่จำเป็นอย่าง													
ต่อเนื่อง													
๔. Phase Check ดำเนินการตรวจติดตามคุณภาพภายใน (Internal Quality Audit: IQA) พร้อมทั้งจัดทำข้อเสนอแนะในการ													
ปรับปรุงแก้ไขข้อบกพร่องหรือความไม่สอดคล้องตามข้อกำหนด (Corrective Action Request : CAR) และข้อสังเกต													
(Observation) ที่พบจากการตรวจติดตามคุณภาพภายในตามมาตรฐาน ISO 9001													
๕. Phase Check - Action รวบรวมปัญหาที่พบภายในกระบวนการของสำนักงาน กกพ. รวมถึงปัญหาที่ได้รับแจ้งจากผู้มีส่วนได้เสีย													
ทั้งจากการอุทธรณ์ และฟ้องคดี เพื่อจัดทำข้อเสนอแนะและแผนงานในการปรับปรุงในด้านต่างๆ เพื่อลดปัญหา และเพิ่ม													
ความสามารถในการให้บริการที่ถูกต้องตาม กรอบเวลา สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้อง													

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖		ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖											
รายละเอียดการดำเนินงาน/กิจกรรมย่อย	งบม. (ลบ.)	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๖. Phase Action ให้คำปรึกษาและสนับสนุนฝ่ายงานในการจัดเตรียมและรวบรวมข้อมูล (Review Input) ที่จำเป็นในการประชุมทบทวนของฝ่ายบริหารให้ครอบคลุมทุกวาระตามข้อกำหนด เพื่อให้มั่นใจว่าที่ประชุมได้มีการตัดสินใจสั่งการเพื่อปรับปรุงระบบบริหารคุณภาพ ที่จำเป็นอย่างเหมาะสมตามที่มาตรฐาน ISO 9001													
๗. สำนักงาน กกพ. ยื่นความประสงค์รับการตรวจติดตามผลการรักษาระบบตามมาตรฐาน ISO 9001 (Surveillance Audit) ภายในเดือนกันยายน ๒๕๖๖													
๑๐. การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัลขับเคลื่อนองค์กรสู่สำนักงาน กกพ. 4.0													
๑๐.๑ การปรับปรุงและพัฒนาการระบบปฏิบัติการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (ERC Smart Operation) ตามแผนงานที่กำหนด													
๑๐.๑.๑ การปรับปรุงและพัฒนาการขออนุญาตและการอนุญาตสำหรับการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า													
๑. สรุปปัญหาและข้อจำกัดของระบบเดิม และทำแผนการดำเนินงานโครงการ													
๒. พัฒนาระบบการขออนุญาตและการอนุญาตสำหรับการผลิตไฟฟ้า และทดสอบใช้งานระบบ													
๓. พัฒนาระบบการขออนุญาตและการอนุญาตสำหรับการบริการระบบจำหน่ายไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้า และทดสอบใช้งานระบบ													
๑๐.๑.๒ ปรับปรุงกระบวนการด้านระบบบัญชี การเงิน และงบประมาณของสำนักงาน กกพ. และกองทุนพัฒนา เพื่อพัฒนาระบบ Enterprise Resource Planning (ERP)	๘๐,๐๐๐												
๑. การจัดทำแผนการดำเนินงานโครงการ (Project Planning) และการวิเคราะห์หาค่าแบบกระบวนการปฏิบัติงาน และสรุปความต้องการของผู้ใช้งาน (User Requirement) ในแต่ละระบบงานของ ERP แล้วเสร็จ													
๒. การพัฒนาระบบ ERP ในแต่ละระบบงานย่อย ๆ และการทดสอบการใช้งานในแต่ละกระบวนการ /ระบบงาน (User Acceptance Test)													
๓. การขึ้นระบบ ERP (Go live) ของแต่ละระบบงาน หรือตามกระบวนการที่เกี่ยวข้องในแต่ละฝ่ายงาน รวมถึงการจัดฝึกอบรมการใช้งานระบบ ERP (Training)													
๑๐.๒ พัฒนาระบบการจัดการและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้า (ค่าไฟฟ้าและ Reserve Margin) บน ERC Data Sharing Platform	๑๕,๐๐๐												
๑. ศึกษาปัจจัยที่เกี่ยวข้องและขั้นตอนการคำนวณค่าไฟและขั้นตอนการออกนโยบายภายในสำนักงานกกพ.													
๒. วิเคราะห์และออกแบบระบบฐานข้อมูล และระบบนำเข้าและมาตรฐานข้อมูล													
๓. พัฒนาระบบฐานข้อมูล (Data Lake) และระบบการจัดการและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการกำกับกิจการไฟฟ้า													
๔. ผูกอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับการวิเคราะห์และใช้งานข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับค่าไฟฟ้า													
๑๑. การปรับปรุงระบบการจัดซื้อจัดจ้างให้มีประสิทธิภาพ	-												
กำหนดกรอบระยะเวลาการทำงานสำหรับกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างในแต่ละวิธี และได้ผู้รับจ้างงานโครงการตามกลยุทธ์ให้แล้วเสร็จตามเป้าหมายที่กำหนด													
๑. จัดทำกรอบระยะเวลาการดำเนินการจัดซื้อจัดจ้าง และทบทวนความเข้าใจการจัดทำขอบเขตของงาน (TOR) และราคากลาง													
๒. ขอบเขตของงาน (TOR) และราคากลางได้รับการอนุมัติจาก กกพ. หรือผู้ปฏิบัติการแทน													
๓. จัดทำรายงานขอซื้อจัดจ้างเพื่อจัดจ้างโครงการที่ได้รับการอนุมัติจาก กกพ. หรือผู้ปฏิบัติการแทน													
๔. รายงานผลการจัดซื้อจัดจ้าง จำนวน ๑๔ โครงการ ได้รับการอนุมัติจาก กกพ. หรือผู้ปฏิบัติการแทน (เงื่อนไข: ๑. ได้ผู้รับจ้างงานโครงการตามกลยุทธ์แล้วเสร็จภายในเดือนมีนาคม ๒๕๖๖ ไม่น้อยกว่าร้อยละ ๗๐ จะได้รับคะแนน ๔ คะแนน ๒. ได้ผู้รับจ้างงานโครงการตามกลยุทธ์แล้วเสร็จภายในเดือนพฤษภาคม ๒๕๖๖ ไม่น้อยกว่าร้อยละ ๙๐ จะได้รับคะแนน ๕ คะแนน)													
๕. ลงนามประกาศผลผู้ชนะการเสนอราคา													

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖		ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖												
รายละเอียดการดำเนินงาน/กิจกรรมย่อย	งปม. (ลบ.)	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	
๑๒. การบริหารทรัพยากรบุคคลและวางระบบการพัฒนาทรัพยากรบุคคล														
๑๒.๑ ประกาศใช้แผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan)	๕.๐๐๐													
๑. ดำเนินการจ้างที่ปรึกษาเพื่อจัดทำแผนพัฒนารายบุคคลของสำนักงาน กกพ.														
๒. ยกร่างแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล														
๓. ประกาศใช้แผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan)														
๔. มีแผนพัฒนารายบุคคล (IDP) และชี้แจงความเข้าใจแผนพัฒนารายบุคคล (IDP)														
๕. ดำเนินการอบรมตามผลการประเมิน IDP อย่างน้อย ๒ หลักสูตร														
๑๒.๒ บุคลากรได้รับการพัฒนาตามแผน ร้อยละ ๑๐๐	-													
๑. กำหนดหลักสูตรการอบรมเพื่อพัฒนาบุคลากร														
๒. ขออนุมัติจัดการฝึกอบรมและงบประมาณ														
๓. จัดการอบรมหลักสูตรพื้นฐาน														
๔. จัดการอบรมหลักสูตรเชิงเทคนิค														
๕. จัดการอบรมหลักสูตรเพิ่มสมรรถนะ														

หมายเหตุ: ^{๑/} ยกเลิกโครงการฯ เนื่องจากกระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างศึกษาแนวทางการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าของประเทศไทย ซึ่งจำเป็นต้องเสนอ กพข พิจารณาลำดับขั้น คาดว่าจะได้ข้อสรุปเรื่องดังกล่าวภายในสิ้นปี ๒๕๖๖ จึงรอความชัดเจนของนโยบายก่อนดำเนินการ จึงได้ดำเนินการคืนเงินงบประมาณที่ขอไว้ในปีงบประมาณ ๒๕๖๖

^{๒/} ยกเลิกโครงการการสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และประเมินผลภาพลักษณ์การสื่อสารของสำนักงาน กกพ. จำนวน ๒,๐๐๐ ล้านบาท เนื่องจากการสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการภายใต้โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับและบริหารภาพลักษณ์องค์กรประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๕ จึงได้ดำเนินการคืนเงินงบประมาณที่ขอไว้ในปีงบประมาณ ๒๕๖๖

ตารางแผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ (งานตามภารกิจสำคัญ ๒๕ แผนงาน)

คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๗ ธันวาคม ๒๕๖๕ มีมติเห็นชอบแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ ประกอบด้วย ๔๕ แผนงาน ต่อมา เมื่อวันที่ ๒๓ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน มีมติเห็นชอบตัวชี้วัดองค์กรประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ จำนวน ๑๒ งาน และตัวชี้วัดระดับฝ่ายงาน จำนวน ๒๕ งาน ทั้งนี้ การกำหนดตัวชี้วัดองค์กรและตัวชี้วัดระดับสำนักงาน กกพ. จำนวน ๓๗ ตัวชี้วัด จะครอบคลุมแผนงานที่ระบุในแผนการดำเนินงาน งบประมาณรายจ่ายและประมาณการรายได้ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ จำนวน ๔๕ แผนงาน ซึ่งบางตัวชี้วัดจะครอบคลุมแผนงานมากกว่า ๑ แผนงาน เนื่องจากบางแผนงานมีความเกี่ยวเนื่องกันจึงถูกจัดกลุ่มไว้ด้วยกัน

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖		ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖											
รายละเอียดการดำเนินงาน/กิจกรรมย่อย	งบม. (ลบ.)	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
วัตถุประสงค์ที่ ๑ : ส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ มีความมั่นคง ทัวถึง และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต													
๑. การกำกับกรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี ๒๕๖๕ -๒๕๗๓ ได้ตามกรอบที่ กพข. กำหนด (กลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง)	-												
๑. จัดสัมมนาผู้ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า													
๒. เปิดรับยื่น Proposal ผ่านระบบ Online													
๓. พิจารณาคุณสมบัติและประกาศผู้ผ่านคุณสมบัติด้านเทคนิคและพิจารณาคำอุทธรณ์ของผู้ยื่นขอผลัดไฟฟ้าที่ไม่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติ													
๔. พิจารณา Scoring และประกาศผลการคัดเลือกโครงการ													
๒. การกำกับกรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี ๒๕๖๕ -๒๕๗๓ ได้ตามกรอบที่ กพข. กำหนด (ขยะอุตสาหกรรม)	-												
๑. จัดสัมมนาผู้ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า													
๒. เปิดรับยื่น Proposal ผ่านระบบ Online													
๓. พิจารณาคุณสมบัติและประกาศผู้ผ่านคุณสมบัติด้านเทคนิคและพิจารณาคำอุทธรณ์ของผู้ยื่นขอผลัดไฟฟ้าที่ไม่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติ													
๔. พิจารณา Scoring และประกาศผลการคัดเลือกโครงการ													
๓. การออกหลักเกณฑ์การให้บริการพลังงานอย่างทั่วถึง	-												
๑. รวบรวมข้อมูลสภาพการให้บริการไฟฟ้าในพื้นที่ห่างไกล													
๒. วิเคราะห์ประเมินข้อจำกัดในการให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง													
๓. จัดทำข้อเสนอหลักเกณฑ์การให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง													
๔. เสนอ ออก.พิจารณาให้ความเห็น													
๕. เสนอ กกพ.พิจารณาหลักเกณฑ์การให้บริการไฟฟ้าอย่างทั่วถึง													
๔. การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนผ่านกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามาตรา ๙๗(๔)	-												
๑. ขออนุมัติกรอบงบประมาณโครงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบมุ่งเป้า													
๒. ขออนุมัติข้อเสนอโครงการ													
๓. จัดทำบันทึกข้อตกลงรับการจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา ๙๗(๔)													
๔. ติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนสำเร็จ													
วัตถุประสงค์ที่ ๒ : ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานอย่างเป็นธรรม ในอัตราค่าบริการที่เหมาะสมสะท้อนต้นทุน การประกอบกิจการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ													
๕. การปรับปรุงกฎระเบียบ/ข้อกำหนดการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่ผู้ประกอบการพลังงานรายอื่น	๑๕,๐๐๐												
๕.๑ ปรับปรุง TSO Code เช่น รูปแบบการจองท่อก๊าซธรรมชาติ เงื่อนไขการจอง ค่าปรับ													
๑. รับประเด็นปัญหาและอุปสรรคจาก ทุก New Shipper ในการขอปรับปรุง TSO code													
๒. นำเสนอคณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ (คกก.)													
๓. คกก. มีมติให้สำนักงานกกพ. ทำหนังสือสอบถามทุก New Shipper อย่างเป็นทางการ และจัด work shop เพื่อรับฟังความคิดเห็น													
๔. สำนักงาน กกพ. สรุปรายงานเสนอคกก. ส่วนประเด็นที่ยังไม่ได้ข้อยุติให้มีการหารือในรายละเอียดต่อไป													
๕. เสนอ กกพ. พิจารณา													
๕.๒ ปรับปรุง TPA Code for LNG terminal เช่น Open Season ค่าปรับ รูปแบบการจอง และเงื่อนไข													
๑. รับประเด็นปัญหาและอุปสรรคจาก ทุก New Shipper ในการขอปรับปรุง TPA code													
๒. นำเสนอคณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ (คกก.)													
๓. คกก. มีมติให้สำนักงานกกพ. ทำหนังสือสอบถามทุก New Shipper อย่างเป็นทางการ และจัด work shop เพื่อรับฟังความคิดเห็น													
๔. สำนักงาน กกพ. สรุปรายงานเสนอคกก. ส่วนประเด็นที่ยังไม่ได้ข้อยุติให้มีการหารือในรายละเอียดต่อไป													
๕. เสนอ กกพ. พิจารณา													

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖		ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖												
รายละเอียดการดำเนินงาน/กิจกรรมย่อย	งปม. (ลบ.)	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	
๕.๓ ศึกษาหน้าที่ความรับผิดชอบของ TSO ให้ครอบคลุม LNG Terminal														
๑. ประชุมหารือร่วมกับปตท. ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และ สถานี Terminal เพื่อหาแนวทางการดำเนินการร่วมกัน														
๒. ประชุมหารือผู้ใช้บริการ รับประเด็นปัญหาและอุปสรรคจาก ทุก New Shipper														
๓. สำนักงาน กกพ.จัดทำแนวทางสรุปหน้าที่ความรับผิดชอบ														
๔. นำเสนอคณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ (คกก.)														
๕.๔ บูรณาการ TPA Regime และ TSO Framework														
๑. ประชุมหารือผู้เกี่ยวข้อง														
๒. สำนักงาน กกพ.จัดทำแนวทางในการบูรณาการ TPA Regime และ TSO Framework														
๓. นำเสนอคณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ (คกก.)														
๕.๕ กำหนดหลักเกณฑ์การกำกับและตรวจสอบการดำเนินการของ LNG Terminals (กรณีมี Shipper หลายราย และและมี LNG Terminals หลายแห่ง)														
๑. ประชุมหารือผู้เกี่ยวข้องเพื่อร่างหลักเกณฑ์														
๒. สำนักงาน กกพ. ร่างหลักเกณฑ์														
๓. นำเสนอคณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ (คกก.)														
๕.๖ กำหนดหลักเกณฑ์การกำกับและตรวจสอบการดำเนินการของผู้บริหารระบบส่งและศูนย์ควบคุมการส่งก๊าซธรรมชาติ ร่วมกับ LNG Terminal และ Shipper ในการบริหารคุณภาพก๊าซให้ลูกค้า														
๑. ประชุมหารือผู้เกี่ยวข้องเพื่อหาแนวทางและข้อสรุปร่วมกัน														
๒. สำนักงาน กกพ. หาแนวทางและร่างหลักเกณฑ์														
๖. การศึกษาและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า	-													
๑. จัดทำขอบเขตการดำเนินงานสำหรับการศึกษาและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า														
๒. ศึกษาและทบทวน TPA Framework และ TPA Code ของกิจการไฟฟ้า โดย กกพ. ให้ความเห็นชอบ TPA Code ระยะที่ ๑														
๓. ศึกษาโครงสร้างการส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้า และทบทวน TPA Code และ TPA Framework ของกิจการไฟฟ้า														
๔. ศึกษาโครงสร้างการส่งเสริมการแข่งขันกิจการไฟฟ้า และทบทวน TPA Code และ TPA Framework ของกิจการไฟฟ้า														
๕. จัดทำกรรับฟังความเห็นในเรื่องของอัตราค่าบริการ														
๗. การออกหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการก๊าซฯ สำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งฯ และผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซฯ (ต่อเนื่องจากปี ๖๕)	-													
๗.๑ กำหนดอัตราค่าบริการก๊าซฯ สำหรับผู้รับใบอนุญาตค้าปลีกก๊าซฯ														
๑. ตรวจสอบข้อเสนออัตราของผู้รับใบอนุญาต														
๒. เสนอ ออก.พิจารณาให้ความเห็น														
๓. เสนอ กกพ.พิจารณาให้ความเห็นผลการคำนวณอัตรา														
๔. จัดทำเอกสารรับฟังความเห็นบนเว็บไซต์ สนง.กกพ.														
๕. จัดทำวาระเสนอ กกพ. รับทราบผลการรับฟังความเห็น														
๗.๒ กำหนดอัตราค่าบริการก๊าซฯ สำหรับผู้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งฯ														
๑. ตรวจสอบข้อเสนออัตราของผู้รับใบอนุญาต														
๒. เสนอ ออก.พิจารณาให้ความเห็น														
๓. เสนอ กกพ.พิจารณาให้ความเห็นผลการคำนวณอัตรา														
๔. จัดทำเอกสารรับฟังความเห็นบนเว็บไซต์ สนง.กกพ.														
๕. จัดทำวาระเสนอ กกพ. รับทราบผลการรับฟังความเห็น														

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖		ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖											
รายละเอียดการดำเนินงาน/กิจกรรมย่อย	งปม. (ลบ.)	ด.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๘. การจัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า	-												
พัฒนาหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า ซึ่งเป็นคำตอบแทนที่ผู้รับใบอนุญาตเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้านอกเหนือจากค่าไฟฟ้า และค่าธรรมเนียมอื่นที่เรียกเก็บจากผู้ผลิตไฟฟ้าด้วย เช่น ค่าธรรมเนียมการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน													
๑. รวบรวมประเภทค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าของการไฟฟ้าและเลือกประเภทค่าธรรมเนียมเพื่อพัฒนาหลักเกณฑ์													
๒. ศึกษาต้นทุนเพื่อจัดทำข้อเสนอหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมที่เป็นธรรม													
๓. เสนอ กกพ.พิจารณาให้ความเห็น													
๔. เสนอ กกพ.พิจารณาหลักเกณฑ์การกำหนดค่าธรรมเนียมที่เป็นธรรม													
๕. แจ้งให้ผู้รับใบอนุญาตเสนออัตราค่าธรรมเนียมตามหลักเกณฑ์													
วัตถุประสงค์ที่ ๓ : กำกับการประกอบกิจการพลังงานให้มีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัยและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม													
๙. การพัฒนากระบวนการเกี่ยวกับกระบวนการอนุญาตกิจการก๊าซธรรมชาติ	-												
๑. ปรับปรุงประเภทใบอนุญาตการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ													
๒. ปรับปรุงเอกสารหลักฐานและการขออนุญาตการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ													
๓. เสนอ กกพ. เห็นชอบในหลักการ													
๔. จัดรับฟังความคิดเห็นผู้ประกอบการก๊าซธรรมชาติและผู้ใช้ได้เสีย													
๕. ปรับปรุงตามผลการรับฟังและเสนอ กกพ. เห็นชอบ													
๖. ปรับปรุงอัตราค่าธรรมเนียมการอนุญาตและการประกอบกิจการพลังงาน													
๑๐. การพัฒนาระบบเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า (Digital AI platform)	-												
มีระบบเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า (Digital AI platform) พร้อมทั้งวิเคราะห์และตรวจจับข้อมูลทางด้านคุณภาพอากาศจากปล่องระบายนพิษทางอากาศของระบบ CEMS ที่ผิดปกติหรือมีแนวโน้มผิดปกติพร้อมทั้งมีการแจ้งเตือนแบบ Real Time													
๑. รวบรวมและศึกษาข้อมูลการพัฒนากระบวนการ AI และ Machine Learning Algorithms เพื่อใช้ในการวิเคราะห์และตรวจจับข้อมูลที่ผิดปกติในการเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมถึงศึกษาข้อมูลงานวิจัยที่นำเชื่อถือเกี่ยวกับการเฝ้าระวังทางด้านสิ่งแวดล้อมทั้งในและต่างประเทศ เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิงในการพัฒนาระบบเฝ้าระวังมลพิษทางอากาศด้วยระบบ AI													
๒. วิเคราะห์และประมวลผลข้อมูลจากระบบ E-Post Audit รวมถึงข้อมูลการระบายนพิษทางอากาศที่ปล่อยออกมาจากปล่องของโรงไฟฟ้าที่มีการติดตั้งระบบตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMS) เพื่อนำมาวิเคราะห์จัดทำข้อมูลสำหรับใช้เป็น Input ในการทำ Learning Algorithm เพื่อช่วยในการตัดสินใจจัดกลุ่มเฝ้าระวังของผู้ประกอบการที่รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า													
๓. ออกแบบ Model ในการตรวจจับความผิดปกติของข้อมูล โดยนำ Model ที่ได้มาใช้ในการสร้าง Digital AI platform เพื่อรองรับข้อมูลจากระบบ E-Post Audit และใช้ในการตรวจติดตามของเจ้าหน้าที่สำนักงาน กกพ.													
๔. ทดสอบการใช้งานระบบ Digital AI platform พร้อมทั้งฝึกอบรมการใช้งานระบบ Digital AI platform ให้กับเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง													
๕. จัดทำคู่มือการใช้งานระบบ Digital AI platform													
๑๑. การทบทวนและปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยและมาตรฐานคุณภาพการให้บริการกิจการก๊าซธรรมชาติ	-												
๑๑.๑ ปรับปรุงมาตรฐานวิศวกรรมความปลอดภัยกิจการก๊าซธรรมชาติ													
(๑) เสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบในหลักการ													
(๒) เสนออนุมัติการเห็นชอบร่างระเบียบฯ ฉบับใหม่													
(๓) รับฟังความคิดเห็นต่อร่างระเบียบฯ													
(๔) นำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาร่างระเบียบฯ													
๑๑.๒ งานติดตามและประเมินผลกระทบจากการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติ C-Day ครั้งที่ ๔													
๑. สำนักงาน กกพ. ดำเนินการขออนุมัติ TOR เพื่อจ้างที่ปรึกษาศึกษาผลกระทบทางเทคนิค และข้อมูลผลกระทบและประเมินค่าใช้จ่ายเบื้องต้นจากผู้ได้รับผลกระทบอันเนื่องมาจากการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติของ ปตท.													
๒. สำนักงาน กกพ. รวบรวมข้อมูลผลกระทบและประเมินค่าใช้จ่ายเบื้องต้นจากผู้ได้รับผลกระทบอันเนื่องมาจากการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ต่อคณะทำงาน C-Day													
๓. สำนักงาน กกพ. รวบรวมข้อมูลผลกระทบและประเมินค่าใช้จ่ายเบื้องต้นจากผู้ได้รับผลกระทบอันเนื่องมาจากการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ต่อคณะอนุกรรมการกำกับกิจการก๊าซธรรมชาติ													
๔. สำนักงาน กกพ. รวบรวมข้อมูลผลกระทบและประเมินค่าใช้จ่ายเบื้องต้นจากผู้ได้รับผลกระทบอันเนื่องมาจากการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ต่อ กกพ.													

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖		ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖											
รายละเอียดการดำเนินงาน/กิจกรรมย่อย	งปม. (ลบ.)	ด.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๑๒. การจัดทำข้อเสนอแนะการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า	-												
๑. รวบรวมผลการศึกษาและจัดทำแนวทางการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า													
๒. จัดประชุมหารือรับฟังความคิดเห็นของผู้เกี่ยวข้อง													
๓. เสนอคณะทำงานพิจารณาแนวทางการปรับปรุงฯ													
๑๓. การปรับปรุงและกำหนดมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้ครบทุกประเภท	-												
๑๓.๑ ทบทวนและจัดทำข้อเสนอแนะการปรับปรุงมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าประเภท ๑ - ๕													
๑. ศึกษา วิเคราะห์ และรวบรวมปัญหาอุปสรรคในการปฏิบัติตามมาตรฐานสัญญาให้บริการผู้ใช้ไฟฟ้า (ประเภท ๑ - ๕)													
๒. จัดประชุมหารือร่วมกับหน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้อง เช่น กฟภ. กฟน. กฟส. ผู้ประกอบกิจการพลังงาน หรือ ผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่างๆ เพื่อรับฟังความคิดเห็นในประเด็นการทบทวน ปรับปรุงมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าประเภท ๑-๕ (รอบที่ ๑)													
๓. จัดประชุมหารือร่วมกับหน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้อง เช่น กฟภ. กฟน. กฟส. ผู้ประกอบกิจการพลังงาน หรือ ผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่างๆ เพื่อรับฟังความคิดเห็นในประเด็นการทบทวน ปรับปรุงมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าประเภท ๑-๕ (รอบที่ ๒)													
๔. สรุปผลการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย เสนอต่อคณะอนุกรรมการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน เพื่อพิจารณาให้ความเห็นการทบทวนและข้อเสนอแนะการปรับปรุงมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าประเภท ๑-๕													
๕. สรุปผลการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสีย เสนอต่อ กทพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นการทบทวนและข้อเสนอแนะการปรับปรุงมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าประเภท ๑-๕													
๑๓.๒ จัดทำมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าประเภท ๖-๘													
๑. ศึกษา วิเคราะห์ และรวบรวมปัญหาอุปสรรค ข้อมูลกลุ่มตัวอย่างผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท ๖-๘ เพื่อกำหนดแนวทางการจัดทำมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้า													
๒. จัดประชุมหารือร่วมกับหน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้อง เช่น กฟภ. กฟน. กฟส. ผู้ประกอบกิจการพลังงาน หรือ ผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่างๆ เพื่อรับฟังความคิดเห็นในการจัดทำมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าประเภท ๖-๘ (รอบที่ ๑)													
๓. จัดประชุมหารือร่วมกับหน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้อง เช่น กฟภ. กฟน. กฟส. ผู้ประกอบกิจการพลังงาน หรือ ผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่างๆ เพื่อรับฟังความคิดเห็นในการจัดทำมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าประเภท ๖ -๘ (รอบที่ ๒)													
๔. สรุปผลการรับฟังความคิดเห็นเสนอต่อคณะอนุกรรมการคุ้มครอง ผู้ใช้พลังงาน เพื่อพิจารณาให้ความเห็นต่อการจัดทำมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าประเภท ๖-๘													
๕. สรุปผลการรับฟังความคิดเห็นเสนอต่อ กทพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นต่อการจัดทำมาตรฐานของสัญญาให้บริการไฟฟ้าประเภท ๖-๘													
๑๔. การปรับปรุงและกำหนดมาตรฐานสัญญาการให้บริการผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ	-												
๑๔.๑ ทบทวนมาตรฐานสัญญา Gas Sale Agreement ของโรงไฟฟ้า (ระยะเวลาสัญญา, เงื่อนไข, บทปรับ, Pressure, WI or Heating Value)													
คำอธิบาย: มาตรฐาน GSA สำหรับโรงไฟฟ้ามีความสำคัญเป็นลำดับแรกเนื่องจากส่งผลกระทบต่อการจัดหาก๊าซของ old/new shippers รวมถึงการทำสัญญา PPA													
๑. รวบรวมข้อมูลสัญญาที่มีอยู่ในปัจจุบัน													
๒. ศึกษารายละเอียดในสัญญา Gas Sale Agreement ของโรงไฟฟ้าต่างๆ													
๓. ประชุมหารือผู้ที่เกี่ยวข้องเพื่อหาแนวทางร่วมกัน													
๔. สำนักรงาน กทพ.สรุปสาระสำคัญสำหรับการจัดทำร่างมาตรฐาน													
๑๔.๒ ทบทวนมาตรฐานสัญญา Gas Sale Agreement ของลูกค้าอุตสาหกรรม													
คำอธิบาย: เมื่อมีการส่งเสริมแข่งขันในกิจการก๊าซ และมี new shippers มากขึ้น การกำกับ GSA ของลูกค้าอุตสาหกรรมให้โปร่งใส เป็นธรรม จึงมีความจำเป็น													
๑. รวบรวมข้อมูลสัญญาที่มีอยู่ในปัจจุบัน													
๒. ศึกษารายละเอียดในสัญญา Gas Sale Agreement ของลูกค้าอุตสาหกรรม ต่างๆ													
๓. ประชุมหารือผู้ที่เกี่ยวข้องเพื่อหาแนวทางร่วมกัน													

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖		ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖											
รายละเอียดการดำเนินงาน/กิจกรรมย่อย	งปม. (ลบ.)	ด.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๑๕. การพัฒนาเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืนของโรงไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย	๘.๐๐๐												
๑. ดำเนินการเก็บรวบรวมข้อมูลผลการตรวจติดตามสถานประกอบการกิจการผลิตไฟฟ้าทั้งในมิติการรายงานผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยของแต่ละประเภทเชื้อเพลิงในระบบตรวจติดตามสถานประกอบการพลังงาน (E-Post Audit) ตั้งแต่ปี ๒๕๖๔ จนถึงปัจจุบัน													
๒. ศึกษาดัชนีชี้วัดความยั่งยืน (sustainability indicators) จากการทบทวนวรรณกรรม รวบรวมข้อมูลเชิงประจักษ์ เกณฑ์ที่มีความสอดคล้องที่ใช้อยู่ทั้งในและต่างประเทศ ความคิดเห็นผู้เชี่ยวชาญภายนอก ที่ครอบคลุมมิติด้านสิ่งแวดล้อม สังคม เศรษฐศาสตร์ และเทคนิค													
๓. จัดรับฟังความเห็นกลุ่มย่อย (Focus Group) จากผู้ที่เกี่ยวข้องต่อร่างดัชนีชี้วัด													
๔. ได้ร่างเกณฑ์ดัชนีชี้วัดความยั่งยืน (sustainability indicators) ครอบคลุมมิติด้านสิ่งแวดล้อม สังคม เศรษฐศาสตร์ และเทคนิค รวมทั้งการพิจารณาให้น้ำหนักของแต่ละเกณฑ์ตามแนวทาง multiple-criteria decision analysis (MCDA) และได้ร่างคู่มือตัวชี้วัดและเกณฑ์การประเมินสำหรับการจัดทำรายงานประเมินความยั่งยืน (Sustainability assessment report)													
วัตถุประสงค์ที่ ๔ : ปกป้องสิทธิเสรีภาพของผู้ใช้พลังงาน ชุมชนท้องถิ่น ประชาชน และผู้รับใบอนุญาต ในการมีส่วนร่วม เข้าถึง ใช้ และจัดการด้านพลังงานภายใต้หลักเกณฑ์ที่ให้เป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย													
๑๖. การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ	-												
การบริหารจัดการกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ในฐานะทุนหมุนเวียน) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖ ให้น้อยกว่าร้อยละ ๘๖													
๑. จัดทำบันทึกข้อตกลงการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖													
๒. ดำเนินการรวบรวมรายละเอียด เอกสาร เพื่อประกอบการประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ทุนหมุนเวียน)													
๓. รายงานผลการดำเนินงานทุนหมุนเวียนงวดสิ้นปีบัญชี ๒๕๖๖													
๑๗. ขี้อร้องเรียนที่ได้รับการพิจารณาและแจ้งผู้ร้องเรียนได้ตามกรอบเวลาที่กำหนดมากกว่าร้อยละ ๗๐	๕.๐๐๐												
๑. ปรับปรุงกระบวนการจัดการข้อร้องเรียน และการส่งเสริมการมีส่วนร่วมให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น													
๒. พัฒนาระบบบริหารจัดการเรื่องร้องเรียนผ่านระบบดิจิทัลแพลตฟอร์มและมีระบบข้อมูลเชื่อมโยงกับหน่วยงานภายในและภายนอก													
๓. บริหารจัดการข้อร้องเรียน และสรุปผลการพิจารณาข้อร้องเรียนได้ตามกรอบเวลาที่กำหนด													
๑๘. การประเมินผลสัมฤทธิ์และปรับปรุงพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐	-												
๑. สรุปผลและจัดทำรายงานการประเมินผลสัมฤทธิ์พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ เพื่อจัดส่งต่อสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา													
๒. ตรวจสอบความจำเป็นในการตรากฎหมายและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการปรับปรุงแก้ไขกฎหมาย (RIA)													
๓. เสนอประเด็นการปรับปรุงแก้ไขพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ต่อ กกพ.													
๔. ยกร่างกฎหมายเพื่อปรับปรุงแก้ไขพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ สำหรับนำไปปรับปรุงความคิดเห็น													
๑๙. การปรับปรุงแก้ไขกฎหมายลำดับรองการประกอบกิจการพลังงาน	-												
๑. ศึกษา วิเคราะห์เพื่อประเมินผลสัมฤทธิ์กฎหมายลำดับรองและการรับฟังความคิดเห็น (กลุ่มระยะปานกลาง)													
๒. รายงานการประเมินผลสัมฤทธิ์กฎหมายลำดับรอง (กลุ่มระยะปานกลาง)													
๓. กกพ. เห็นชอบหลักการปรับปรุงแก้ไขกฎหมายลำดับรองกลุ่มระยะปานกลาง พร้อมรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกฎหมาย (RIA)													
๔. ปรับปรุงกฎหมายลำดับรอง กลุ่มระยะปานกลางพร้อมนำร่างกฎหมายลำดับรองไปรับฟังความคิดเห็น และเสนอ กกพ. เพื่อขอความเห็นชอบร่างกฎหมายก่อนนำไปบังคับใช้													
๒๐.๑ สื่อสารประชาสัมพันธ์การกำกับกิจการพลังงานตามแผนที่กำหนด	๑๕.๐๐๐												
๑. จัดทำแผนสื่อสารประชาสัมพันธ์และแนวทางการบริหารจัดการภาพลักษณ์องค์กร (Road Map) ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๖													
๒. ออกแบบและผลิตสื่อประชาสัมพันธ์ จัดกิจกรรมสร้างเครือข่ายและสัมพันธ์กับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และสื่อสารประชาสัมพันธ์บทบาทภารกิจการกำกับกิจการพลังงานของ กกพ. ผลการดำเนินงานตามแผนงานที่กำหนด													
๓. ติดตาม เฝ้าระวัง วิเคราะห์ประเด็นจากสื่อต่างๆ โดยใช้เครื่องมือในการติดตามซึ่งรวมถึง Social listening และสรุปรายงานประเด็นข่าว ทิศทางและแนวโน้มของข่าว และจัดทำแผนบริหารจัดการประเด็น (Issue Management) ทั้งเชิงบวกและเชิงลบ													
๔. การสำรวจความเชื่อมั่นต่อการกำกับกิจการพลังงานและความพึงพอใจต่อการให้บริการของสำนักงาน กกพ. ตลอดจนการประเมินภาพลักษณ์องค์กร และประเมินผลสำเร็จของกิจกรรมที่ได้ดำเนินการไปแล้ว													

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖		ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖											
รายละเอียดการดำเนินงาน/กิจกรรมย่อย	งบม. (ลบ.)	ด.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๒๐.๒ การสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และประเมินผลภาพลักษณ์การสื่อสารของสำนักงาน กกพ.	๒.๐๐๐												
๑. ประชุมแผนการสำรวจความเชื่อมั่นต่อการกำกับกิจการพลังงานและความพึงพอใจต่อการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และการประเมินภาพลักษณ์องค์กร ตลอดจนประเมินผลสำเร็จของกิจกรรมที่ได้ดำเนินการไปแล้ว ครั้งที่ ๑ และรับข้อเสนอแนะ พร้อมนำไปปรับปรุงแก้ไข													
๒. ประชุมแผนการสำรวจความเชื่อมั่นต่อการกำกับกิจการพลังงานและความพึงพอใจต่อการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และการประเมินภาพลักษณ์องค์กร ตลอดจนประเมินผลสำเร็จของกิจกรรมที่ได้ดำเนินการไปแล้ว ครั้งที่ ๒ และ ๓ รับข้อเสนอแนะ พร้อมนำไปปรับปรุงแก้ไข และนำเสนอเครื่องมือแบบสอบถามที่พิจารณาปรับปรุงแก้ไขเป็นที่เรียบร้อยแล้ว													
๓. นำเครื่องมือแบบสอบถามที่พิจารณาปรับปรุงแก้ไขเป็นที่เรียบร้อยแล้วไปทำการตรวจสอบความเชื่อมั่นของแบบสอบถาม จัดอบรมชี้แจงทำความเข้าใจเกี่ยวกับงานเก็บข้อมูล เกี่ยวกับข้อมูลของสำนักงาน กกพ. วัตถุประสงค์ของการเก็บข้อมูล ความเข้าใจ และผลที่คาดว่าจะได้รับ และจัดทำกำหนดแผนงานการลงพื้นที่ เพื่อเตรียมการดำเนินงานให้ทั่วถึงกับทีมเก็บรวบรวมข้อมูล													
๔. ดำเนินการติดตามตรวจสอบการเก็บรวบรวมข้อมูล ตรวจสอบเครื่องมือแบบสอบถามที่ได้มาจากการรวบรวมข้อมูล ประมวลผลและวิเคราะห์ผลในโปรแกรมสำเร็จรูป QPS เพื่อใช้ในการบันทึกรหัสคำตอบ วิเคราะห์ผลโดยใช้สถิติเชิงพรรณนาและเชิงปริมาณ และจัดทำร่างเล่มรายงานผลการสำรวจความเชื่อมั่นต่อการกำกับกิจการพลังงานและความพึงพอใจต่อการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และการประเมินภาพลักษณ์องค์กร													
๕. นำเสนอรายงานผลการสำรวจความเชื่อมั่นต่อการกำกับกิจการพลังงานและความพึงพอใจต่อการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และการประเมินภาพลักษณ์องค์กร และรับข้อเสนอแนะ พร้อมนำไปปรับปรุงแก้ไข													
๖. จัดส่งเล่มรายงานการสำรวจความเชื่อมั่นต่อการกำกับกิจการพลังงานและความพึงพอใจต่อการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และการประเมินภาพลักษณ์องค์กร และจัดทำร่างรายงานประเมินผลสำเร็จของกิจกรรม													
๗. จัดส่งเล่มรายงานประเมินผลสำเร็จของกิจกรรม													
วัตถุประสงค์ที่ ๕ : บริหารจัดการองค์กรที่มีธรรมาภิบาลและได้มาตรฐานสากล													
๒๑. การบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยระบบสารสนเทศตามมาตรฐานสากลและ พ.ร.บ. ไซเบอร์ ปี ๒๕๖๒	๘.๐๐๐												
เตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศตามมาตรฐาน ISO/IEC 27001													
๑. จัดทำแผนการตรวจสอบประเมินความเสี่ยงด้านการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ และแผนการรับมือภัยคุกคามทางไซเบอร์													
๒. ตรวจสอบวิเคราะห์ และประเมินความเสี่ยงของระบบสารสนเทศตามมาตรฐานสากล (Vulnerability Scanning and Penetration Testing)													
๓. จัดทำรายงานการประเมินและวิเคราะห์ความปลอดภัย													
๔. วิเคราะห์ (Gap Analysis) และระดับสถานการณ์ในปัจจุบันของกระบวนการ ขั้นตอน ปฏิบัติ แผนการดำเนินงานเกี่ยวข้องกับการรักษาความมั่นคงปลอดภัยของสำนักงาน													
๕. จัดทำแผนปรับปรุงความปลอดภัยของระบบเครือข่าย และความปลอดภัยคอมพิวเตอร์ (Security Road Map) และเอกสารการเตรียมความพร้อมในการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศ (Information Security Management System-ISMS)													
๖. จัดอบรมให้ความรู้และความเข้าใจในนโยบายและแนวทางการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์													
๒๒. การดำเนินงานตามแนวปฏิบัติด้านการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ได้ครบถ้วน	๕.๐๐๐												
เตรียมความพร้อมรับมือภัยคุกคามด้านไซเบอร์ให้สอดคล้องกับ พ.ร.บ. การรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ พ.ศ. ๒๕๖๒													
๑. เตรียมความพร้อมในการจัดให้มีศูนย์เฝ้าระวังและรับมือภัยคุกคามทางไซเบอร์ (Security Operations Center)													
๒. กำกับการบริหารการจัดเก็บข้อมูลจราจรทางคอมพิวเตอร์ (Logs) และวิเคราะห์เหตุการณ์ที่เกิดขึ้น													
๓. จัดทำแผนการจัดการและแจ้งเตือนภัยคุกคาม (Incident Handling) และจัดทีม CSIRT : Computer Security Incident Response Team เพื่อเข้าช่วยแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น													
๔. สรุปผลการจัดเก็บและการวิเคราะห์ข้อมูลภัยคุกคามด้านความปลอดภัยสารสนเทศ (IT Security Monitoring Services)													
๕. จัดทำรายงานสรุปผู้บริหาร (Executive Summary) เพื่อรายงานผลการเฝ้าระวังภัยคุกคามความมั่นคงปลอดภัยด้านสารสนเทศ (IT Security Monitoring)													
๖. ฝึกอบรมหลักสูตรด้านความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์													
๒๓. การปรับปรุงกระบวนการและระบบการบริหารบุคลากรด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลรองรับการทำงานแบบไฮบริด	-												
๑. ศึกษากระบวนการบริหารทรัพยากรบุคคลของหน่วยงานอื่นๆ และทบทวนกระบวนการและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง													
๒. ปรับปรุงกระบวนการ ปรับปรุงกฎระเบียบ และปรับปรุงระบบการปฏิบัติงานด้วยระบบดิจิทัล													
๓. ผู้ใช้บริการมีความพึงพอใจต่อระบบการปฏิบัติงานมากกว่าร้อยละ ๗๐													

แผนการดำเนินงานประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖		ประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๖											
รายละเอียดการดำเนินงาน/กิจกรรมย่อย	งบม. (ลบ.)	ด.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๒๔. การวางระบบการบริหารจัดการองค์ความรู้ (KM) ของสำนักงาน กกพ.	๓.๐๐๐												
๑. กำหนดเนื้อหาเพื่อพัฒนาบทเรียนอิเล็กทรอนิกส์ (e-Learning)ให้สอดคล้องกับ competency ซึ่งรวมถึงทักษะของพนักงานที่จำเป็นในศตวรรษ ๒๑													
๒. จัดทำบทเรียนอิเล็กทรอนิกส์													
๓. นำสื่อบทเรียนอิเล็กทรอนิกส์ (e-Learning) ติดตั้งในระบบ OERC Learning Space ที่พัฒนาด้วยระบบ Module หรือระบบตามที่สำนักงาน กกพ.กำหนด													
๔. ทดสอบการใช้งานระบบกลุ่มเป้าหมายที่สำนักงาน กกพ.													
๒๕. การให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศกับบุคลากรสำนักงาน กกพ.	-												
๑. ศึกษาแนวทางการให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศ													
๒. ร่างเกณฑ์การให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศ													
๓. เสนอร่างระเบียบ กกพ.ว่าด้วยการให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศของพนักงาน สำนักงาน กกพ.													
๔. ออกระเบียบกกพ.ว่าด้วยการให้ทุนการศึกษาต่อต่างประเทศของพนักงาน สำนักงาน กกพ.													
๕. ประกาศรับสมัครพนักงาน เพื่อคัดเลือกทุนการศึกษาต่อต่างประเทศ													

หมายเหตุ: ^{๑/} ยกเลิกโครงการฯ เนื่องจากกระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างศึกษาแนวทางการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าของประเทศไทย ซึ่งจำเป็นต้องเสนอ กพข. พิจารณาลำดับขั้น คาดว่าจะได้ข้อสรุปเรื่องดังกล่าวภายในสิ้นปี ๒๕๖๖ จึงรอความชัดเจนของนโยบายก่อนดำเนินการ จึงได้ดำเนินการคืนเงินงบประมาณที่ขอไว้ในปีงบประมาณ ๒๕๖๖

^{๒/} ยกเลิกโครงการการสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. และประเมินผลภาพลักษณ์การสื่อสารของสำนักงาน กกพ. จำนวน ๒.๐๐๐ ล้านบาท เนื่องจากการสำรวจประเมินผลความพึงพอใจต่อการกำกับกิจการพลังงานและการให้บริการของสำนักงาน กกพ. ได้ดำเนินการภายใต้โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์งานกำกับและบริหารภาพลักษณ์องค์กรประจำปีงบประมาณ ๒๕๖๕ จึงได้ดำเนินการคืนเงินงบประมาณที่ขอไว้ในปีงบประมาณ ๒๕๖๖



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
 ๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙-๒๐ ถนนพญาไท
 แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐
 โทร : ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๕๕
 โทรสาร : ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๐๒, ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๐๑
www.erc.or.th