



EPPPO

ENERGY POLICY AND PLANNING OFFICE
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ANNUAL REPORT 2025
รายงานประจำปี 2568

พระราชดำรัส

“สมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ
พระบรมราชชนนีพันปีหลวง”



“...การบำเพ็ญประโยชน์ที่แท้จริง
คือการทำหน้าที่เพื่อประโยชน์ของหน้าที่
ทำเพื่อมุ่งผลของงาน ทำด้วยจิตใจหวังดีต่อมนุษยโลก
ทำโดยไม่คิดว่าผลประโยชน์นั้นจะมาถึงตัวเรา
ทำเพื่อประโยชน์ของหน้าที่และเพื่อผู้อื่น...”



พระราชดำรัส

ในพิธีเปิดงานบำเพ็ญประโยชน์ ณ ศาลาไคเซ็คชนม์ วันที่ 1 มีนาคม 2511



เสด็จสู่สวรรคาลัย
นางพัสกนิกรชาวไทย
น้อมรำลึกในพระมหากรุณาธิคุณตรามณีจันทร์

ข้าพระพุทธเจ้า
คณะผู้บริหาร ข้าราชการ
และเจ้าหน้าที่สำนักงานโยบายและแผนผังงาน

สารจากผู้อำนวยการ

MESSAGE FROM DIRECTOR GENERAL



ปี 2568 นับเป็นปีแห่งความท้าทายของภาคพลังงานไทย ท่ามกลางกระแสการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด (Energy Transition) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ในฐานะหน่วยงานหลักด้านนโยบาย ได้มุ่งมั่นพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานให้มีความพร้อมรองรับการเปลี่ยนแปลง ควบคู่ไปกับการรักษาความมั่นคงทางพลังงาน เพื่อสนับสนุนการเติบโตทางเศรษฐกิจและบรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ภายในปี ค.ศ. 2050

ในปี 2568 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ ขึ้นต้นลดลงร้อยละ 1.6 โดยการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล ทั้งก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และลิกไนต์ปรับตัวลดลง ในขณะที่มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดเพิ่มขึ้นทั้งจากพลังงานน้ำและพลังงานหมุนเวียน นอกจากนี้ในภาคขนส่งยังมีการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า (BEV) เพิ่มขึ้น โดยมีจำนวน BEV จดทะเบียนใหม่รวมทั้งสิ้น 147,571 คัน และมีการขยายตัวของจำนวนสถานีอัดประจุไฟฟ้าทั่วประเทศด้วยเช่นกัน ซึ่งภาพรวมสถานการณ์ดังกล่าวส่งผลให้การปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ จากการใช้พลังงานลดลงร้อยละ 3.3 โดยลดทั้งในภาคอุตสาหกรรม ภาคการผลิตไฟฟ้าและภาคขนส่ง

อย่างไรก็ตาม ท่ามกลางสถานการณ์ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์โลกที่ส่งผลให้ราคาพลังงานผันผวน สนพ. ได้ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการเสถียรภาพด้านราคาพลังงานเพื่อลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานแก่ประชาชนและภาคธุรกิจ โดยได้เสนอมาตรการช่วยเหลือกลุ่มเปราะบาง การตรึงราคาน้ำมันเชื้อเพลิง และก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) รวมถึงการขยายอายุการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมน้ำพอง และโรงไฟฟ้าแม่เมาะ เพื่อบริหารจัดการต้นทุนการผลิตไฟฟ้าให้เหมาะสมในช่วงวิกฤต

นอกจากนี้ยังได้ดำเนินโครงการเพื่อเตรียมความพร้อมในการรองรับความมั่นคงทางพลังงานในอนาคต เช่น การศึกษาข้อมูลด้านไฟฟ้าของประเทศไทยเพื่อใช้ในการจัดทำคำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าในระยะยาว การพัฒนาระบบการวิเคราะห์ข้อมูลด้านพลังงานเพื่อสนับสนุนการวางแผนและการบริหารจัดการด้านพลังงานของประเทศระยะที่ 2 และการศึกษาแนวทางการปรับปรุงการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2569 – 2573

ในส่วนการเตรียมความพร้อมของการรองรับพลังงานรูปแบบใหม่ไปสู่การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน มีการศึกษาศักยภาพของการนำไฮโดรเจนมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผสมในภาคการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม การศึกษานโยบายการส่งเสริมการใช้งานระบบกักเก็บพลังงานในภาคธุรกิจไฟฟ้า การพัฒนาแนวทางการเชื่อมต่อข้อมูลการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า และการพัฒนาแบบจำลองด้านพลังงานสาขาขนส่งเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานในอนาคต

ในปีงบประมาณ 2569 สนพ. พร้อมทั้งจะปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มกำลังเพื่อรับมือกับความท้าทายรอบด้าน โดยเฉพาะผลกระทบจากราคาพลังงานโลก ผ่านการเร่งเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานสะอาดเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงานและยกระดับการพึ่งพาตนเองของประเทศควบคู่กับการเตรียมความพร้อมด้านโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับความต้องการใช้พลังงานในอนาคต และขับเคลื่อนประเทศไทยสู่สังคมคาร์บอนต่ำอย่างเป็นระบบ

ในโอกาสนี้ กระผมในนามของคณะผู้บริหาร สนพ. ขอขอบคุณ ข้าราชการ เจ้าหน้าที่ สนพ. ทุกท่านที่เป็นกำลังสำคัญในการพัฒนาและขับเคลื่อนนโยบายพลังงาน และขอขอบคุณองค์กรภาคีเครือข่ายทั้งในและต่างประเทศที่ให้การสนับสนุนด้วยดีเสมอมา สนพ. ยังคงมุ่งขับเคลื่อนการดำเนินงานในฐานะองค์กรนำในการสร้างสรรค์นโยบายพลังงานที่มั่นคง มั่งคั่ง และยั่งยืนของประเทศไทยต่อไป

The year 2025 marks a challenging year for Thailand's energy sector amid the global shift toward clean energy (Energy Transition). The Energy Policy and Planning Office (EPPO), as the key policy agency, is committed to developing energy infrastructure to support the transition, while maintaining energy security to support economic growth and achieve the goal of Net Zero Emissions by 2050.

In 2025, Thailand's primary commercial energy consumption decreased by 1.6%. The use of fossil fuels-natural gas, coal, and lignite-declined, while electricity generation from clean energy sources, including hydropower and renewables, increased. In the transport sector, the adoption of battery electric vehicles (BEVs) also rose, with a total of 147,571 new BEVs registered. Additionally, the number of EV charging stations nationwide expanded. Overall, these developments led to a 3.3% reduction in carbon dioxide emissions from energy consumption, with decreases observed across the industrial, power generation, and transport sectors.

However, amid global geopolitical conflicts that have caused volatility in energy prices, EPPO has prioritized managing energy price stability to ease the burden on households and businesses. Measures include support for vulnerable groups, price stabilization of fuel and liquefied petroleum gas (LPG), and the extension of operations at the Nam Phong combined-cycle power plant and the Mae Moh power plant to help manage electricity generation costs during the crisis.

In addition, EPPO has implemented projects to strengthen preparedness for future energy security. These include studies on Thailand's electricity data to support long-term power demand forecasting, the Phase 2 development of an energy data analytics system to support national energy planning and management, and a study on approaches to improving Thailand's electricity tariff structure for 2026 - 2030.

In preparation for emerging energy technologies and the energy transition, studies have been conducted on the potential use of hydrogen as a blended fuel in power generation and industrial sectors, policies to promote energy storage systems in the power sector, the development of data connectivity for EV charging, and the development of transport-sector energy models to support future infrastructure changes.

For fiscal year 2026, EPPO stands ready to fully carry out its mission in addressing multifaceted challenges, particularly the impacts of global energy prices. This includes accelerating the share of clean energy to strengthen energy security and enhance national self-reliance, alongside preparing infrastructure to meet future energy demand and systematically driving Thailand toward a low-carbon society.

On this occasion, on behalf of the EPPO executive team, I would like to express sincere appreciation to all EPPO officials and staff who play a vital role in advancing and driving energy policy. I also extend thanks to all partner organizations, both domestic and international, for their continued support. EPPO remains committed to advancing its role as a leading organization in shaping stable, prosperous, and sustainable energy policies for Thailand.



นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท
Mr. Wattanapong Kurovat

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
Director General, Energy Policy and Planning Office

สารบัญ

CONTENTS

ส่วนที่ 1

05 ข้อมูลภาพรวม
ของหน่วยงาน
EPPO Overview

ส่วนที่ 2

14 การบริหารนโยบาย
พลังงานของประเทศตาม
ภารกิจของสำนักงาน
นโยบายและแผนพลังงาน
National Energy Policy
Administration In Accordance
With The Mission Of The Energy
Policy And Planning Office

ส่วนที่ 3

24 ดัชนีชี้วัดความสมดุลด้านพลังงาน
ของประเทศไทยปี 2567
และสถานการณ์พลังงานปี 2568
Thailand Energy Trilemma Index 2024
and Energy Situation Overview 2025

ส่วนที่ 5

99 รายงานผลการประเมินผลการปฏิบัติ
ราชการของส่วนราชการประจำปีงบประมาณ
พ.ศ. 2568
Annual Performance Evaluation Report of Government
Agencies for Fiscal Year 2025

ส่วนที่ 4

35 การดำเนินงาน
ที่สำคัญ ปี 2568
Performance
Highlights of 2025

ส่วนที่ 6

103 งบการเงิน ปี 2568
Financial Statements for
Fiscal Year 2025

EPPO OVERVIEW

ข้อมูลภาพรวมของหน่วยงาน

ส่วนที่
PART

1

วิสัยทัศน์ พันธกิจ และยุทธศาสตร์

VISION MISSIONS AND STRATEGY



วิสัยทัศน์

Vision

องค์กรนำด้านการสร้างสรรคนโยบายพลังงาน
เพื่อมุ่งสู่พลังงานสะอาดที่มั่นคงและยั่งยืน

Leading organization in energy policy formation for transition towards clean, security and sustainable energy



พันธกิจ

Missions

ประกอบด้วย 6 พันธกิจ คือ

EPPO is entrusted with the following 6 missions :

- 01** เสนอแนะนโยบายและบูรณาการ
แผนบริหารพลังงานของประเทศ
Recommend energy policies and
integrate/review energy management
plans of the country.
- 02** เสนอแนะยุทธศาสตร์การส่งเสริมการอนุรักษ์
พลังงานและพลังงานทดแทนของประเทศ
Recommend national strategies
for energy Conservation and alternative
energy promotion.
- 03** เสนอแนะมาตรการแก้ไขป้องกัน
การขาดแคลน น้ำมันเชื้อเพลิงทั้งในระยะสั้น
และระยะยาว
Recommend measures to solve and
prevent fuels shortage in both short and
long terms.
- 04** กำกับ ติดตาม และประเมินนโยบายและ
แผนบริหารพลังงานของประเทศ
Regulate, monitor and evaluate the
implementation of national energy
policies and energy management plans.
- 05** บริหารจัดการเทคโนโลยีสารสนเทศ
และการสื่อสารด้านพลังงานของประเทศ
Administer the Informations and
Communications Technology (ICT)
with regard to energy matters
of the country.
- 06** พัฒนาสู่การเป็นองค์กรเชิงยุทธศาสตร์
Enhance EPPO to become
a strategic organization.



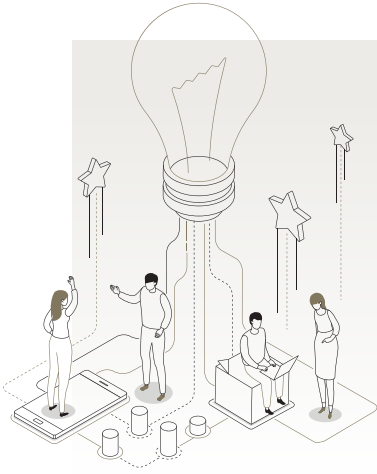


ยุทธศาสตร์ของ สบพ.

STRATEGIC ISSUES

มี 3 ยุทธศาสตร์ ดังนี้

In order to pursue the foregoing Vision and Missions, 3 Strategies are laid down :



01

ยุทธศาสตร์ที่ 1 (1st Strategy)

สร้างสรรค์นโยบายที่มั่นคงและยั่งยืน เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

Energy Security and Sustainability for Accommodating the Energy Transition

เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ • Objectives

1. มีนโยบาย แผน มาตรการหรือแนวทางส่งเสริมด้านความมั่นคงทางพลังงานและส่งเสริมการแข่งขันของกิจการพลังงาน
Policies, plans, measures, or approaches to promote energy security and the competitiveness of energy industry
2. มีนโยบาย แผน มาตรการหรือแนวทางส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและการใช้พลังงานสะอาดที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม
Policies, plans, measures, or approaches to promote energy efficiency and the use of clean, environmentally-friendly energy
3. มีนโยบาย แผน มาตรการหรือแนวทางด้านการพัฒนาเทคโนโลยีและระบบบริหารจัดการพลังงานเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition)
Policies, plans, measures, or approaches for the development of energy technologies and management systems to support the energy transition

02

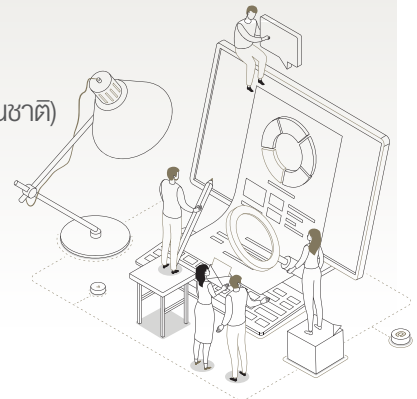
ยุทธศาสตร์ที่ 2 (2nd Strategy)

ขับเคลื่อน ติดตาม และประเมินผลนโยบายพลังงานของประเทศ

Energy Policy Monitoring and Evaluating

เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ • Objectives

1. ส่งเสริมและสนับสนุนการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน (แผนพลังงานชาติ)
Promote and Support the National Energy plan Implementation
2. พัฒนากลไกการติดตามและประเมินผลนโยบายพลังงานของประเทศ
Energy Monitoring and Evaluation
3. พัฒนาการมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการกำหนดและจัดทำนโยบาย
Public Participation



03

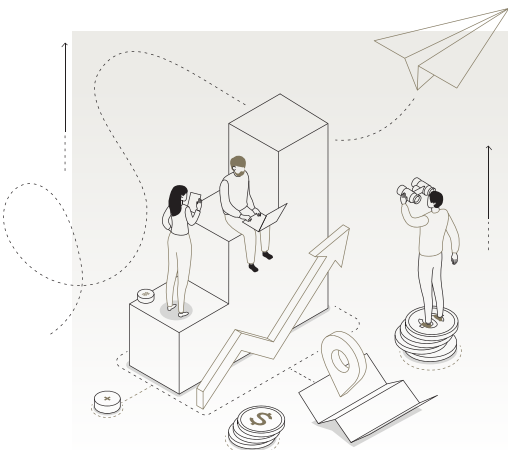
ยุทธศาสตร์ที่ 3 (3rd Strategy)

ก้าวสู่องค์กรสมรรถนะสูงเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

EPPO Excellence

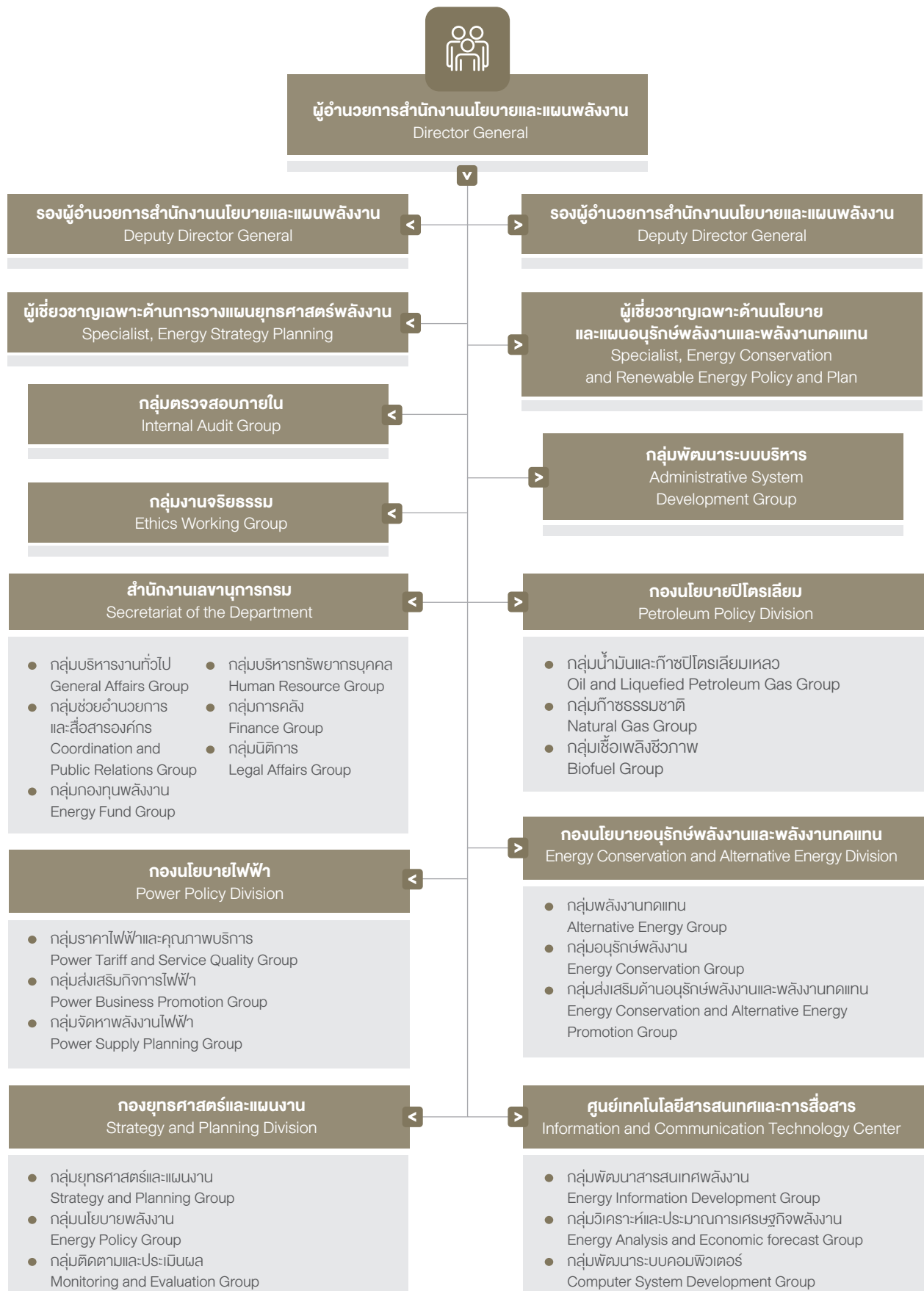
เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ • Objectives

1. เป็นศูนย์ข้อมูลพลังงานของประเทศ
Thailand Energy Information Center
2. บุคลากรมีความรู้ความสามารถ และมีคุณธรรม รองรับบริบทการเปลี่ยนแปลง
Smart and Moral Colleague support for Contextual changes
3. การปฏิบัติงานอย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และทำกันต่อการเปลี่ยนแปลง
Modern and Honest Work



โครงสร้างการบริหารงานสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ORGANIZATIONAL STRUCTURE OF ENERGY POLICY AND PLANNING OFFICE



ผู้บริหาร สบพ.
EPPO EXECUTIVES



นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท
Mr. Wattanapong Kurovat
ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
Director General



นายสารรัฐ ประกอบชาติ
Mr. Sarat Prakobchart
รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
Deputy Director General



นายวัชรินทร์ บุญฤทธิ
Mr. Watcharin Boonyarit
รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
Deputy Director General

สำนักงานเลขาธิการกรม

SECRETARIAT OF THE DEPARTMENT



นางริชชฎวรรณ คงเปรม
Mrs. Taschatawan Kongprem
เลขาธิการกรม
Secretary of the Department



นางสาวสิริธร นุชรักษา
Ms. Siritorn Nuchraksa
หัวหน้ากลุ่มบริหารงานทั่วไป
Chief of General Affairs Group



นางสาวสุจินดา เอื้อสิทธิชัย
Ms. Sujinda Auesithichai
หัวหน้ากลุ่มการคลัง
Chief of Finance Group



นางสาวนกวรรณ นุดำ
Ms. Khanokwan Noodam
หัวหน้ากลุ่มบริหารทรัพยากรบุคคล
Chief of Human Resource Group



นางสาวแพรวพรรณ วงศ์บุญเพ็ง
Ms. Praewphun Wongboonpeng
หัวหน้ากลุ่มช่วยอำนวยความสะดวก
และสื่อสารองค์กร
Chief of Coordination and Public
Relations Group



นางสาวนฤฐิ ราชปรีชา
Ms. Nuttee Rajpreeda
หัวหน้ากลุ่มกองทุนพลังงาน
Chief of Energy Fund Group



(ว่าง)
หัวหน้ากลุ่มนิติการ
Chief of Legal Affairs Group

กองนโยบายปิโตรเลียม

PETROLEUM POLICY DIVISION

I นางสาวศศิธร เจษฎาจิตกุล • Ms. Sasithon Jedsadathitikul
ผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเลียม • Director of Petroleum Policy Division

II นางกรรณิการ์ วันบรรเจิด • Mrs. Kannikar Wanbanjerd
หัวหน้ากลุ่มน้ำมันและก๊าซปิโตรเลียมเหลว
Chief of Oil and Liquefied Petroleum Gas Group

III นายวัชร: พจี • Mr. Wachara Phajee
หัวหน้ากลุ่มก๊าซธรรมชาติ • Chief of Natural Gas Group

IV นายประเสริฐ สินเสริมสุขกุล • Mr. Prasert Sinsermsuksakul
หัวหน้ากลุ่มเชื้อเพลิงชีวภาพ • Chief of Biofuel Group



กองนโยบายไฟฟ้า

POWER POLICY DIVISION

I นางสาวนันทิดา รัชตเวชกุล • Ms. Nantida Rachatawetchakul
ผู้อำนวยการกองนโยบายไฟฟ้า • Director of Power Policy Division

II นางสาวตวรรษย์ บุญมัติ • Ms. Ratanan Boonmat
หัวหน้ากลุ่มราคาไฟฟ้าและคุณภาพบริการ
Chief of Power Tariff and Service Quality Group

III นายสวราชย์ ด่านพิทักษ์กุล • Mr. Sawarart Danpitakkul
หัวหน้ากลุ่มส่งเสริมกิจการไฟฟ้า • Chief of Power Business Promotion Group

IV นายวัชรินทร์ ยกย่อง • Mr. Watcharin Yogyong
หัวหน้ากลุ่มจัดหาพลังงานไฟฟ้า • Chief of Power Supply Planning Group



กองนโยบายอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน

ENERGY CONSERVATION AND ALTERNATIVE ENERGY DIVISION

I นางสาวนุจรีย์ เพชรรัตน์ • Ms. Nootjaree Petcharat
ผู้อำนวยการกองนโยบายอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน
Director of Energy Conservation and Alternative Energy Policy Division

II นางสาวกนกวรรณ เล็งประถม • Ms. Kanokwan Sengprathom
หัวหน้ากลุ่มอนุรักษ์พลังงาน • Chief of Energy Conservation Group

III นางสาวศุภิชญา ชนชนะชัย • Ms. Suphatchaya Chonchanachai
หัวหน้ากลุ่มพลังงานทดแทน • Chief of Alternative Energy Group

IV นายสุทธิรัตน์ กาศา • Mr. Suttirat Kasa
หัวหน้ากลุ่มส่งเสริมด้านอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน
Chief of Energy Conservation and Alternative Energy Promotion Group



II

III

IV

กองยุทธศาสตร์และแผนงาน

STRATEGY AND PLANNING DIVISION

I นางกชราพร ผาสุกวนิช • Mrs. Patcharaporn Phasukavanich
ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน • Director of Strategy and Planning Division

II นางสาววชิรา จิตต์ปราณี • Ms. Wachira Jitpranee
หัวหน้ากลุ่มยุทธศาสตร์และแผนงาน • Chief of Strategy and Planning Group

III นางสาววชิราภรณ์ เพชรรัตน์ • Ms. Wachiraporn Petrat
หัวหน้ากลุ่มนโยบายพลังงาน • Chief of Energy Policy Group

IV นายภาณุพงศ์ สาร • Mr. Panupong Sathorn
หัวหน้ากลุ่มติดตามและประเมินผล • Chief of Monitoring and Evaluation Group



II

III

IV

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

INFORMATION AND COMMUNICATION TECHNOLOGY CENTER

I **นายฤกษ์ฤทธิ เคนหาราช • Mr. Reukrit Kenharaj**
ผู้อำนวยการศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
Director of Information and Communication Technology Center



II **นางเพทย ภัคดีโชติ • Mrs. Peytai Pakdeechote**
หัวหน้ากลุ่มพัฒนาสารสนเทศพลังงาน
Chief of Energy Information Development Group

III **นางสาวกรกช ภูโพบูลย์ • Ms. Korakot Phupaiboon**
หัวหน้ากลุ่มวิเคราะห์และประมาณการเศรษฐกิจพลังงาน
Chief of Energy Analysis and Economic forecast Group

IV **นางสาวบุบผา คุณาโท • Ms. Bubpha Kunathai**
หัวหน้ากลุ่มพัฒนาระบบคอมพิวเตอร์
Chief of Computer System Development Group



ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้าน • Specialist



นางสาวจารุวรรณ พิมสวรรค์
Ms. Jaruwan Pimsawan
ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านการวางแผนยุทธศาสตร์พลังงาน
Specialist, Energy Strategy Planning



นางสาวสุกัลยา ตริวิทย์ยานุรักษ์
Ms. Sukanlaya Trewitthayanurak
ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านนโยบายและแผนอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน
Specialist, Energy Conservation and Renewable Energy Policy and Plan

กลุ่มตรวจสอบภายใน • Audit Group



นางสาวนิรดา รงควรรณ์ • Ms. Nirada Rongkaphan
หัวหน้ากลุ่มตรวจสอบภายใน
Chief of Internal Audit Group



นางสาวพลีพร สุขเทียบ • Ms. Plivpare Sukteab
หัวหน้ากลุ่มพัฒนาระบบบริหาร
Chief of Administrative System Development Group

NATIONAL ENERGY

POLICY ADMINISTRATION

IN ACCORDANCE WITH THE MISSION OF THE
ENERGY POLICY AND PLANNING OFFICE

การบริหารนโยบายพลังงานของประเทศตาม
ภารกิจของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ส่วนที่
PART

2

โครงสร้างและอำนาจหน้าที่

RESPONSIBILITIES



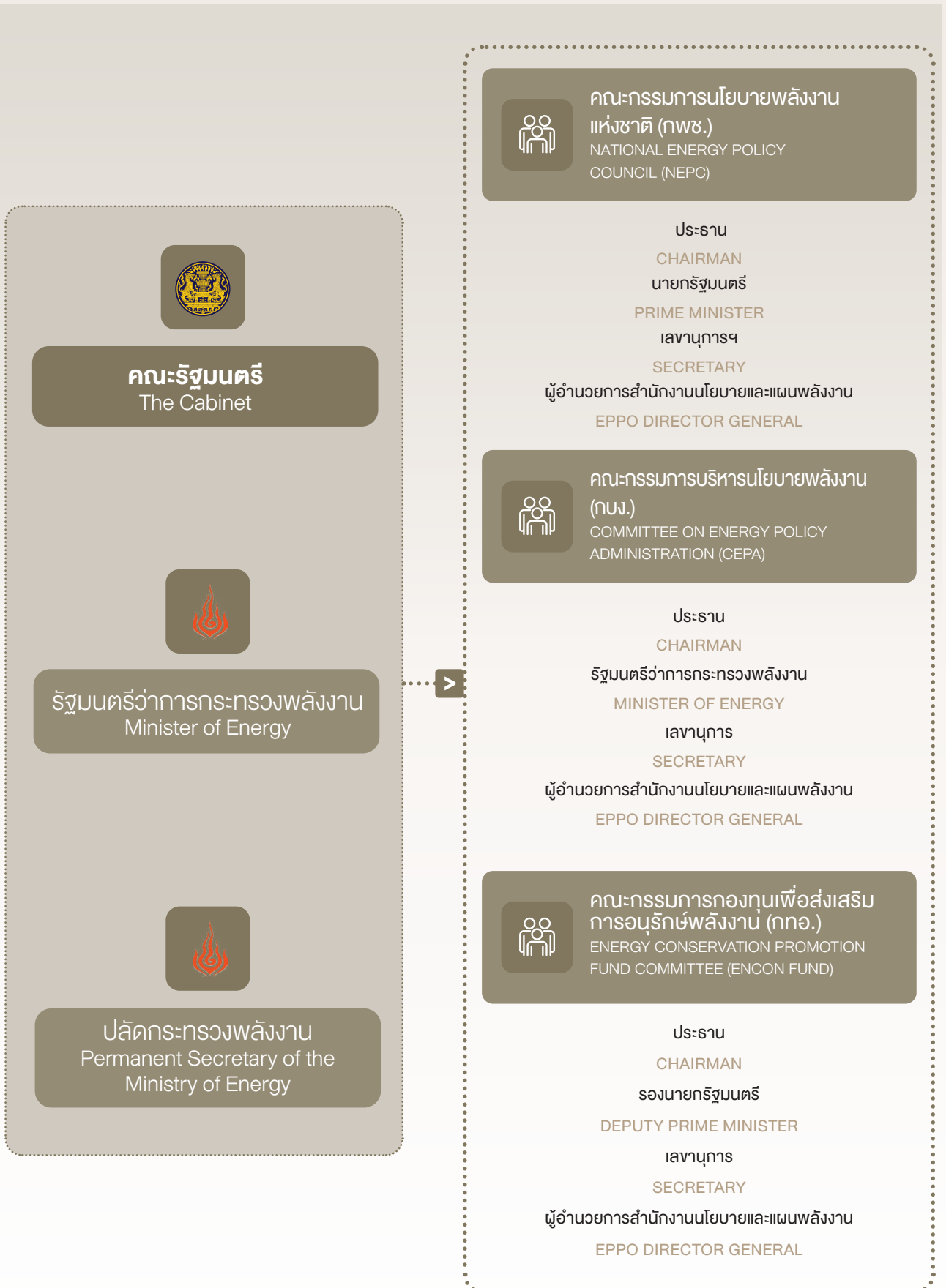
การบริหารนโยบายพลังงานของประเทศ ตามภารกิจของสำนักงานนโยบายและแผน พลังงาน

สนพ. มีบทบาทสำคัญในการบริหารงานด้านพลังงานของประเทศในฐานะหน่วยงานของรัฐที่มีพันธกิจด้านการเสนอแนะนโยบาย ยุทธศาสตร์มาตรการด้านพลังงานไม่ว่าจะเป็นแผนบริหารพลังงานของประเทศ การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน การป้องกันการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิงทั้งในระยะสั้นและระยะยาว รวมทั้งยังมีหน้าที่ในการกำกับ ติดตาม และประเมินนโยบายและแผนบริหารพลังงานของประเทศ ซึ่ง สนพ. ได้ดำเนินการขับเคลื่อนนโยบาย ยุทธศาสตร์ หรือมาตรการต่าง ๆ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ และประสบผลสำเร็จ โดยผ่านกลไกของคณะกรรมการต่าง ๆ ดังนี้

National energy policy administration in accordance with the mission of the Energy Policy and Planning Office

EPPO plays a crucial role in the country's energy administration as a government agency with a mission to recommend policies, strategies, and energy measures, whether in national energy management plans, promotion of energy conservation and renewable energy, or prevention of fuel shortages in both the short and long term. EPPO is also responsible for supervising, monitoring, and evaluating national energy policies and management plans. EPPO has effectively and successfully driven policies, strategies, and various measures through the mechanisms of the following committees:

กลไกการบริหารนโยบายพลังงานของประเทศไทยตามภารกิจของ สนพ. NATIONAL ENERGY POLICY ADMINISTRATION MACHANISM UNDER EPPO'S ROLE



คณะรัฐมนตรี
The Cabinet



รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน
Minister of Energy



ปลัดกระทรวงพลังงาน
Permanent Secretary of the
Ministry of Energy



**คณะกรรมการนโยบายพลังงาน
แห่งชาติ (กพช.)**
NATIONAL ENERGY POLICY
COUNCIL (NEPC)

ประธาน

CHAIRMAN

นายกรัฐมนตรี

PRIME MINISTER

เลขาธิการฯ

SECRETARY

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

EPPO DIRECTOR GENERAL



**คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
(กบง.)**
COMMITTEE ON ENERGY POLICY
ADMINISTRATION (CEPA)

ประธาน

CHAIRMAN

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

MINISTER OF ENERGY

เลขาธิการ

SECRETARY

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

EPPO DIRECTOR GENERAL



**คณะกรรมการกองทุนเพื่อส่งเสริม
การอนุรักษ์พลังงาน (กทอ.)**
ENERGY CONSERVATION PROMOTION
FUND COMMITTEE (ENCON FUND)

ประธาน

CHAIRMAN

รองนายกรัฐมนตรี

DEPUTY PRIME MINISTER

เลขาธิการ

SECRETARY

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

EPPO DIRECTOR GENERAL

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) NATIONAL ENERGY POLICY COUNCIL (NEPC)

ตามพระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ฉบับที่ 2 พ.ศ. 2550 และ ฉบับที่ 3 พ.ศ. 2551 มีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

1. เสนอนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศต่อคณะรัฐมนตรี
2. กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการกำหนดราคาพลังงานให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ
3. ติดตาม ดูแล ประสาน สนับสนุนและเร่งรัดการดำเนินการของคณะกรรมการทั้งหลายที่มีอำนาจหน้าที่เกี่ยวข้องกับพลังงานส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจและภาคเอกชนที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน เพื่อให้มีการดำเนินการให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ
4. ประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ
5. ปฏิบัติหน้าที่อื่นตามที่นายกรัฐมนตรีหรือคณะรัฐมนตรีมอบหมาย

According to the National Energy Policy Council Act B.E. 2535 (1992), Amendment No. 2 B.E. 2550 (2007), and Amendment No. 3 B.E. 2551 (2008), the Council has the following authority and duties:

1. To propose national energy policies and plans for energy management and development to the Cabinet.
2. To establish criteria and conditions for determining energy prices in accordance with national energy management and development policies and plans.
3. To monitor, oversee, coordinate, support, and expedite the operations of all committees with authority related to energy, government agencies, state enterprises, and private sectors related to energy, to ensure their operations align with national energy management and development policies and plans.
4. To evaluate compliance with national energy management and development policies and plans.
5. To perform other duties as assigned by the Prime Minister or the Cabinet.

คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) COMMITTEE ON ENERGY POLICY ADMINISTRATION (CEPA)

ตามพระราชกำหนด แก้ไขและป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2516 และ คำสั่งนายกรัฐมนตรี ที่ 15/2562 เรื่อง กำหนดมาตรการเพื่อแก้ไขและป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง ให้ กบง. มีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

1. กำหนดหลักเกณฑ์การคำนวณราคาและกำหนดราคา สำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงที่ผลิตและจำหน่าย ณ โรงกลั่นเพื่อใช้ในราชอาณาจักรหรือน้ำมันเชื้อเพลิงที่นำเข้าเพื่อใช้ในราชอาณาจักร
2. กำหนดหลักเกณฑ์การคำนวณและค่าการตลาดสำหรับการซื้อขายน้ำมันเชื้อเพลิง

According to the Royal Decree on Remedies and Prevention of Fuel Shortage B.E. 2516 (1973) and the Prime Minister's Order No. 15/2019 on Measures to Remedy and Prevent Fuel Shortage, CEPA has the following authority and duties:

1. Establish calculation criteria and determine prices for fuel produced and sold at refineries for use in the Kingdom, or fuel imported for use in the Kingdom.
2. Establish calculation criteria and marketing margins for fuel trading.

3. กำหนดหลักเกณฑ์การคำนวณและอัตราสำหรับค่าขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิง หรือค่าใช้จ่ายในการเก็บรักษาน้ำมันเชื้อเพลิง
 4. กำหนดหลักเกณฑ์การคำนวณราคาและกำหนดราคา สำหรับราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นหรือราคาขายปลีก
 5. กำหนดให้โรงกลั่นแจ้งราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นต่อ กบง.
 6. ปฏิบัติหน้าที่อื่นตามคำสั่งนี้
 7. ปฏิบัติหน้าที่ตามที่นายกรัฐมนตรีมอบหมาย
- ตามคำสั่งคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ที่ 6/2568 ลงวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 มีอำนาจหน้าที่ ดังนี้
 1. เสนอแนะนโยบาย แผนการบริหารและพัฒนาและมาตรการทางด้านพลังงาน
 2. เสนอความเห็นเกี่ยวกับแผนงานและโครงการทางด้านพลังงานของหน่วยงาน รวมทั้งเสนอความเห็นเกี่ยวกับการจัดลำดับความสำคัญของแผนงานและโครงการดังกล่าวด้วย
 3. เสนอแนะนโยบายและมาตรการทางด้านราคาพลังงาน และกำกับเปลี่ยนแปลงของอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
 4. พิจารณาและเสนอความเห็นต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เกี่ยวกับพระราชกฤษฎีกากฎกระทรวง และมาตรการอื่น ๆ ที่จะออกตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน
 5. ขอให้กระทรวง ทบวง กรม ราชการส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ หน่วยงานอื่นของรัฐ หรือบุคคลใด ๆ เสนอรายละเอียดทางวิชาการ การเงิน สถิติ และเรื่องต่าง ๆ ที่จำเป็นที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย แผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศได้
 6. ปฏิบัติงานอื่น ๆ ตามที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติหรือประธานกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติมอบหมาย
 7. แต่งตั้งคณะกรรมการช่วยปฏิบัติงานในหน้าที่ตามความจำเป็น
3. Establish calculation criteria and rates for fuel oil transportation costs or expenses for fuel oil storage.
 4. Establish calculation criteria for pricing and set prices for wholesale prices at refineries or retail prices.
 5. Require refineries to report wholesale prices at refineries to CEPA.
 6. Perform other duties in accordance with this order.
 7. Perform duties as assigned by the Prime Minister.
- According to National Energy Policy Council (NEPC) Order No. 6/2025 dated November 4, 2025, the Committee on Energy Policy Administration (CEPA) has the following authority and duties:
 1. Recommend national energy policies, management and development plans, and related measures.
 2. Provide opinions on energy plans and projects of government agencies, including advice on prioritization of such plans and projects.
 3. Recommend policies and measures regarding energy prices, and oversee changes in electricity tariffs according to the automatic electricity rate adjustment formula.
 4. Review and provide opinions to the National Energy Policy Committee on royal decrees, ministerial regulations, and other measures issued under the energy conservation promotion act.
 5. Request ministries, departments, local authorities, state enterprises, other government agencies, or any individuals to submit relevant technical, financial, statistical details, and other necessary information related to national energy management and development policies and plans.
 6. Perform other duties as assigned by the NEPC or the Chairman of NEPC.
 7. Establish subcommittees to assist in performing duties as necessary.

คณะกรรมการกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน (กทอ.) ENERGY CONSERVATION PROMOTION FUND COMMITTEE (ENCON FUND)

ตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน
พ.ศ. 2535 และฉบับที่ 2 พ.ศ. 2550 มีอำนาจหน้าที่ดังนี้

1. เสนอแนวทาง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และลำดับความสำคัญของการใช้จ่ายเงินกองทุนตามวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้ในมาตราที่ 25 ต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
2. พิจารณาจัดสรรเงินทุนกองทุนเพื่อใช้ตามวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้ในมาตรา 25 ทั้งนี้ตามแนวทาง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และลำดับความสำคัญที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ กำหนดตามมาตรา 4 (4)
3. กำหนดระเบียบเกี่ยวกับหลักเกณฑ์และวิธีการขอจัดสรร ขอลเงินช่วยเหลือหรือขอเงินอุดหนุนจากกองทุน
4. เสนออัตราการส่งเงินเข้ากองทุนสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
5. เสนอชนิดของน้ำมันเชื้อเพลิงที่ได้รับยกเว้นไม่ต้องส่งเงินเข้ากองทุนต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
6. กำหนดอัตราค่าธรรมเนียมพิเศษโดยความเห็นชอบของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
7. ยกเว้นค่าธรรมเนียมพิเศษ
8. พิจารณาอนุมัติคำขอรับการส่งเสริมและช่วยเหลือตามมาตรา 40 (2) ตามแนวทางหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ กำหนดตามมาตรา 4 (8)
9. กำหนดระเบียบเกี่ยวกับหลักเกณฑ์และวิธีการขอรับการส่งเสริมและการช่วยเหลือตามมาตรา 41
10. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัตินี้การกำหนดตาม (3) (7) และ (9) ให้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา

According to the Energy Conservation Promotion Act B.E. 2535 (1992) and the Second Edition B.E. 2550 (2007), has the following powers and duties:

1. Propose guidelines, criteria, conditions, and priorities for the expenditure of the fund according to the objectives specified in Section 25 to the National Energy Policy Committee.
2. Consider allocating funds from the fund for use according to the objectives specified in Section 25, in accordance with the guidelines, criteria, conditions, and priorities determined by the National Energy Policy Committee under Section 4 (4).
3. Establish regulations regarding criteria and procedures for requesting allocations, requesting financial assistance, or requesting subsidies from the fund.
4. Propose rates for contributions to the fund for fuel oil to the National Energy Policy Committee.
5. Propose types of fuel oil that are exempt from contributing to the fund to the National Energy Policy Committee.
6. Determine special fee rates with the approval of the National Energy Policy Committee.
7. Exempt special fees.
8. Consider approving requests for promotion and assistance under Section 40 (2) according to the guidelines, criteria, and conditions determined by the National Energy Policy Committee under Section 4 (8).
9. Establish regulations regarding criteria and procedures for requesting promotion and assistance under Section 41.
10. Perform any other duties as prescribed under this Act, as determinations in accordance with clauses (3), (7), and (9), which shall be published in the Government Gazette.

สรุปภาพรวมการประชุม ของคณะกรรมการ ด้านพลังงาน ปี 2568

SUMMARY OF THE ENERGY COMMITTEE MEETING 2025



MAR

มีนาคม 68

กบง. พิจารณา 27 มีนาคม 68

1. การทบทวนการกำหนดราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)
2. แนวทางการลดค่าไฟฟ้าจากค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ

CEPA Considered on March 27, 2025

1. Review of the determination of Liquefied Petroleum Gas (LPG) retail prices.
2. Guidelines for reducing electricity costs under government policy.



MAY

พฤษภาคม 68

กพช. ทราบ 6 พฤษภาคม 68

1. รายงานความคืบหน้าแนวทางการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ และการดำเนินการต่อไปของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
2. รายงานผลการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบข้อเท็จจริงกรณีการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติมสำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงและขยะอุตสาหกรรมตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด สำหรับปี 2566 - 2573

กพช. พิจารณา 6 พฤษภาคม 68

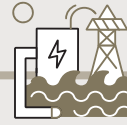
1. นโยบายและแนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้างวดเดือนกันยายน ถึงเดือนธันวาคม 2568 ที่อัตราไม่เกินหน่วยละ 3.99 บาท ต่อหน่วย เว้นแต่มีการเปลี่ยนแปลงราคาต้นทุนพลังงานอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ โดยไม่ใช้งบประมาณแผ่นดิน
2. การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติมสำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงและขยะอุตสาหกรรมตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด สำหรับปี 2566 - 2573 ส่วนที่ยังไม่ได้ดำเนินการ

NEPC Acknowledged on May 6, 2025

1. Progress report on the framework for determining the natural gas pricing structure and subsequent actions of the Energy Policy and Planning Office (EPPO).
2. Performance report of the fact-finding committee regarding additional renewable energy power procurement for the non-fuel cost and industrial waste group, under the Clean Energy Power Generation Expansion Plan for 2023 - 2030.

NEPC Considered on May 6, 2025

1. Policy and guidelines for determining electricity tariffs for the period September to December 2025, at a rate not exceeding 3.99 baht per unit, unless there is a significant change in energy costs, without using the national budget.
2. Additional renewable energy power procurement for non-fuel cost and industrial waste group, under the Clean Energy Power Generation Expansion Plan for 2023 - 2030, covering the remaining unimplemented portion.

**ทบง. พิจารณา 27 มิถุนายน 68**

1. การทบทวนการกำหนดราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)

CEPA Considered on JUNE 27, 2025

1. Review of the determination of LPG retail prices.

**ทบง. พิจารณา 8 สิงหาคม 68**

1. การขอยกอายุการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมน้ำพอง ชุดที่ 1 และ 2 ระยะเวลา 6 ปี (ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2569 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2574)
2. แนวทางการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแม่เมาะเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะทดแทน เครื่องที่ 8 - 9

ทพช. ทราบ 21 สิงหาคม 68

1. งบแสดงผลการรับจ่ายเงินในระหว่างปีงบประมาณ และงบแสดงฐานะการเงินของกองทุนอุดหนุนจากสัญญาโรงกลั่นปิโตรเลียม ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2567
2. รายงานการดำเนินการตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2568 เรื่อง แนวทางการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ
3. รายงานผลการดำเนินการตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 เรื่อง การบริหารจัดการ Pool Gas ของประเทศ (Pool Manager)

ทพช. พิจารณา 21 สิงหาคม 68

1. การดำเนินการตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2568 เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติมสำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงและระยะอุตสาหกรรมตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด สำหรับปี 2566 - 2573
2. การขอยกอายุการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมน้ำพอง ชุดที่ 1 และ 2 ระยะเวลา 6 ปี (ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2569 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2574)
3. แนวทางการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าแม่เมาะเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะทดแทน เครื่องที่ 8 - 9
4. แนวทางพัฒนามาตรการการตอบสนองด้านโหลดของไทย
5. การยกเลิกมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เรื่อง การแยกศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า (System Operator) เป็นนิติบุคคลใหม่ที่เป็นอิสระจากกิจการผลิตไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
6. แนวทางการลดค่าไฟฟ้าสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย
7. แนวทางการกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

CEPA Considered on August 8, 2025

1. Request for extension of the operating life of the Nam Phong Combined Cycle Power Plant, Units 1 and 2, for a period of 6 years (from January 1, 2026 to September 30, 2031).
2. Guidelines for managing the Mae Moh Power Plant to replace Units 8 - 9.

NEPC Acknowledged on August 21, 2025

1. Statement of income and expenditure during the fiscal year and statement of financial position of the petroleum refinery contract subsidy fund for fiscal years 2023 and 2024.
2. Report on the implementation of the resolution of the National Energy Policy Council dated May 6, 2025 regarding the guideline for determining the natural gas pricing structure.
3. Report on the implementation of the resolution of the National Energy Policy Council dated February 13, 2023, on the management of the national Pool Gas system management (Pool Manager).

NEPC Considered on August 21, 2025

1. Implementation of the resolution of NEPC dated 6 May 2025, on additional renewable energy power procurement for the non-fuel cost and industrial waste group, under the Clean Energy Power Generation Expansion Plan for 2023 - 2030.
2. Request for extension of the operating life of the Nam Phong Combined Cycle Power Plant, Units 1 and 2, for a period of 6 years (from January 1, 2026 to September 30, 2031).
3. Guidelines for managing the Mae Moh Power Plant to replace Units 8 - 9.
4. Guidelines for the development of Thailand's demand response measures
5. Revocation of the NEPC resolution on the separation of the system operator into a new legal entity, independent from the electricity generation business of EGAT.
6. Guidelines for reducing electricity tariffs for residential users.
7. Guidelines for determining electricity export pricing for neighboring countries.





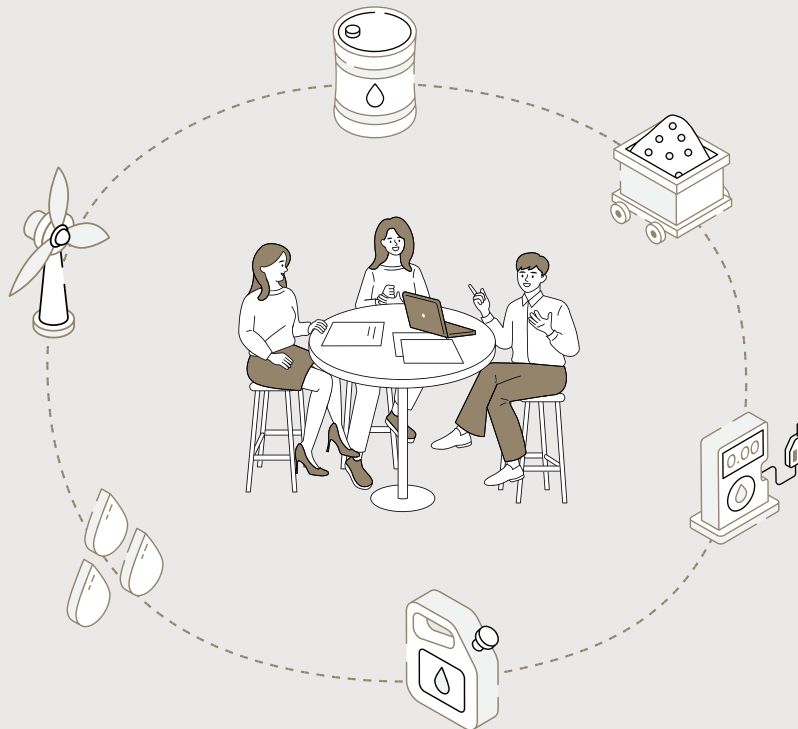
กพช. พิจารณา 27 ตุลาคม 68

1. การพิจารณาร่างสัญญา Energy Wheeling Agreement (EWA) ของโครงการบูรณาการด้านไฟฟ้าระหว่างสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ไทย มาเลเซีย และสิงคโปร์ระยะที่ 2 (โครงการ LTMS-PIP ระยะที่ 2)
2. การปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าขนาดใหญ่ ประเภท Data Center ในพื้นที่เขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก (Eastern Economic Corridor: EEC)
3. การดำเนินการตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2568 เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติมสำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงและจะอุดหนุนตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด สำหรับปี 2566 - 2573
4. การพิจารณาปรับปรุงกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Scheduled Commercial Operation Date: SCOD) รวมถึงแผนการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย
5. การทบทวนคณะกรรมการภายใต้คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ



NEPC Considered on October 27, 2025

1. Consideration of the draft Energy Wheeling Agreement (EWA) for Phase 2 of the Power Integration Project among the Lao People's Democratic Republic, Thailand, Malaysia, and Singapore (LTMS-PIP Phase 2).
2. Enhancement of the electricity transmission system to accommodate large-scale electricity users, particularly data centers, in the Eastern Economic Corridor (EEC).
3. Implementation of the resolution of the National Energy Policy Council dated 21 August 2025, on additional renewable energy power procurement for the non-fuel cost and industrial waste group, under the Clean Energy Power Generation Expansion Plan for 2023 - 2030.
4. Consideration of revisions to the Scheduled Commercial Operation Date (SCOD), including power plant operational plans under Thailand's Power Development Plan.
5. Review of committees under the NEPC.





กพช. พิจารณา 26 พฤศจิกายน 68

1. การทบทวนแนวทางการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ
2. การแก้ไขพระราชกฤษฎีกาเพื่อให้ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท Data Center เป็นลูกค้าตรงของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
3. แนวทางการดำเนินการข้อพิพาททางปกครองจากการดำเนินการตามนโยบายรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

กพช. ทราบ 28 พฤศจิกายน 68

1. รายงานผลการดำเนินการตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2568 เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติมสำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงและระยะอุตสาหกรรมตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดสำหรับ ปี 2566 - 2573 ในประเด็นการขอความร่วมมือในการปรับลดอัตราซื้อไฟฟ้า

กพช. พิจารณา 28 พฤศจิกายน 68

1. โครงการติดตั้งอุปกรณ์ Top Side สำหรับท่าเทียบเรือที่ 2 ของสถานีแอลเอ็นจี มาบตาพุด แห่งที่ 2 (LMPT2)
2. การทบทวนแนวทางการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ
3. แนวทางการดำเนินการข้อพิพาททางปกครองจากการดำเนินการตามนโยบายรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
4. การแก้ไขพระราชกฤษฎีกาเพื่อให้ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท Data Center เป็นลูกค้าตรงของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

NEPC Considered on November 26, 2025

1. Review of the guidelines for determining the natural gas pricing structure.
2. Amendment of the Royal Decree to allow data center electricity users to be direct customers of the Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT).
3. Guidelines for managing administrative disputes arising from the implementation the renewable energy power purchase policy.

NEPC Acknowledged on November 28, 2025

1. Report on the implementation of the NEPC resolution dated 27 October 2025 regarding additional renewable energy power procurement for the non-fuel cost and industrial waste group, under the Clean Energy Power Generation Expansion Plan for 2023 - 2030, with a focus on collaboration to reduce electricity purchase tariffs.

NEPC Considered on November 28, 2025

1. Topside equipment installation project for berth 2 of Map Ta Phut LNG Terminal 2 (LMTP2).
2. Review of guidelines for determining the natural gas pricing structure.
3. Guidelines for managing administrative disputes arising from the implementation of the renewable energy power purchase policy.
4. Amendment of the Royal Decree to allow Data Center electricity users to become direct customers of the EGAT.



กบง. พิจารณา 8 ธันวาคม 68

1. การทบทวนการกำหนดราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)
2. การทบทวนหลักเกณฑ์โครงสร้างราคาปิโตรเลียมเหลว (LPG)
3. การทบทวนหลักเกณฑ์ราคาไบโอดีเซลอ้างอิง
4. การทบทวนหลักเกณฑ์โครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง
5. นโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2569 - 2573
6. หลักเกณฑ์โครงการนำร่องการซื้อขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบการทำความสัญญาซื้อขายพลังงานไฟฟ้าได้โดยตรง (Direct Power Purchase Agreement: Direct PPA) ผ่านการขอใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access: TPA)
7. การวางหลักประกันการใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้ารายใหญ่
8. การแต่งตั้งคณะอนุกรรมการภายใต้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

CEPA Considered on December 8, 2025

1. Review of the determination of LPG retail prices.
2. Review of the LPG price structure criteria.
3. Review of the reference biodiesel pricing criteria.
4. Review of the fuel price structure criteria.
5. Thailand's Electricity Tariff Structure Policy. 2026 - 2030.
6. Criteria for the pilot project on renewable energy electricity trading through direct Power Purchase Agreements (Direct PPA) via third-party access to the electricity grid (Third Party Access: TPA).
7. Provision of guarantees for electricity grid usage by large-scale electricity users.
8. Appointment of subcommittees under the CEPA

THAILAND ENERGY

TRILEMMA INDEX 2024 AND ENERGY SITUATION OVERVIEW 2025

ดัชนีชี้วัดความสมดุลด้านพลังงานของประเทศไทย
ปี 2567 และสถานการณ์พลังงานปี 2568

ส่วนที่
PART

3

+0.75	-1.80	-0.65	-5.77
-1.98	+9.48	+7.36	+81.96
+3.39	+3.39	-12.45	-0.76
3.86	3.39	-5.77	-19.56
3.86	3.39	+4.19	-19.56
3.86	3.39	2.06	-0.08
3.86	3.39	+3.86	-5.77
3.86	3.39	7.94	+3.39

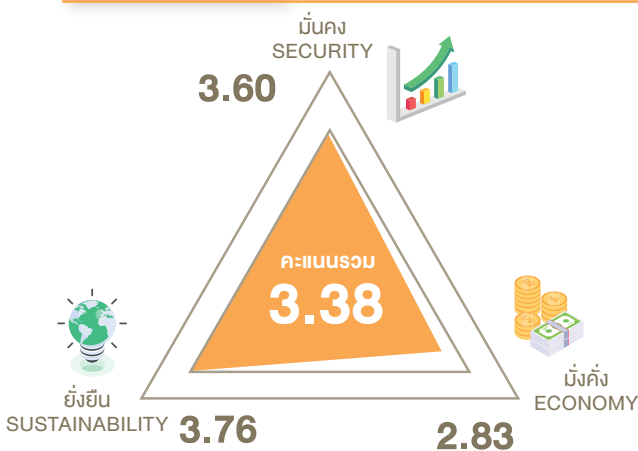
ดัชนีชี้วัดความสมดุลด้านพลังงานของประเทศไทยปี 2567

THAILAND ENERGY TRILEMMA INDEX 2024

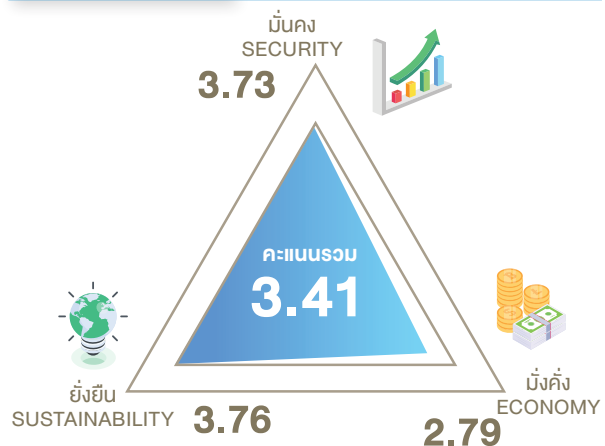
ในปี 2567 ประเทศไทยมีผลการประเมินดัชนีชี้วัดความสมดุลด้านพลังงานของประเทศไทย (Thailand Energy Trilemma Index : TETI) ในภาพรวม 3.41 คะแนน จากคะแนนเต็ม 5.00 คะแนน โดยแบ่งตามมิติได้ดังนี้

In 2024, Thailand's overall score on the Thailand Energy Trilemma Index (TETI) was 3.41 out of a total of 5.00. The score breakdown by dimension is as follows:

ปี 2566



ปี 2567



เมื่อเทียบกับผลการประเมินปี 2566 พบว่าประเทศไทยมีคะแนนความสมดุลด้านพลังงานในภาพรวมเพิ่มขึ้นเล็กน้อย โดยมีมิติที่มีคะแนนเพิ่มขึ้นคือ ความมั่นคง 3.73 คะแนน โดยเพิ่มจากปี 2566 ที่ได้คะแนน 3.60 คะแนน ส่วนความมั่งคั่งมีคะแนนลดลงจากปี 2566 ที่ได้คะแนน 2.83 ในปี 2567 ได้คะแนน 2.79 คะแนน ซึ่งอาจเป็นผลมาจากสถานการณ์สงครามรัสเซีย - ยูเครนที่ส่งผลต่อความผันผวนของราคาพลังงาน ทำให้คะแนนมิติความมั่งคั่งลดลง ทั้งนี้การดำเนินนโยบายด้านพลังงานที่ผ่านมาส่งผลให้ตัวชี้วัดมิติความมั่นคงมีคะแนนดีขึ้น เนื่องมาจากการบริหารจัดการด้านความมั่นคงทางพลังงานของประเทศไทยยังอยู่ในเกณฑ์ที่ดี สะท้อนได้จากการรักษาระดับกำลังผลิตไฟฟ้าสำรองที่ได้คะแนนเต็ม 5 และจำนวนครัวเรือนที่เข้าถึงการใช้ไฟฟ้าถึงร้อยละ 99.99 (คะแนนเต็ม 5) และการมีมาตรการบรรเทาและช่วยเหลือค่าใช้จ่ายด้านพลังงานที่เพิ่มสูงขึ้นทั้งด้านไฟฟ้าและปิโตรเลียม เช่น การลดค่าไฟฟ้า และตรึงราคาผลิตภัณฑ์

Compared to the 2023 assessment results, Thailand's overall TETI score increased slightly. The dimension that improved was energy security, rising to 3.73 from 3.60 in 2023. However, the energy prosperity dimension score decreased from 2.83 in 2023 to 2.79 in 2024. This may be attributed to the Russia-Ukraine war, which led to volatility in energy prices and adversely affected the prosperity score. Overall, past energy policies have contributed to improved performance in energy security, reflecting Thailand's effective energy security management. This is evidenced by maintaining a full score of 5 for electricity reserve margin and achieving 99.99 percent household access to electricity (also a full score of 5). Furthermore, measures have been implemented to mitigate rising energy costs for both electricity and petroleum, such as reducing electricity tariffs and maintaining price stability for petroleum products, including diesel and liquefied petroleum gas (LPG). Regarding renewable energy, in 2024 several renewable power plants under government contracts gradually

ปิโตรเลียมทั้งน้ำมันดีเซลและก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ส่วนในเรื่องของพลังงานหมุนเวียนในปี 2567 มีโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนหลายแห่งที่ทำสัญญากับภาครัฐได้เริ่มทยอยจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ส่งผลให้สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดเพิ่มขึ้น และเป็นปัจจัยในการดึงดูดการลงทุนจากบริษัทต่างประเทศที่ต้องการใช้พลังงานสะอาด ข้อเสนอแนะในการเพิ่มความสมดุลของระบบพลังงานในอนาคตนั้นมีมิติที่ควรมุ่งเน้นคือ มิติความมั่นคงด้านพลังงาน ซึ่งค่าคะแนนการประเมินมีค่าน้อยกว่า 3 คะแนนต่อเนื่องมา 3 ปี จึงควรเพิ่มคะแนนการประเมินฯ ในภาพรวมในมิติดังกล่าว โดยเพิ่มคะแนนในตัวชี้วัดภายใต้มิติความมั่นคงคือ ด้านมูลค่าการนำเข้าพลังงาน และด้านค่าใช้จ่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของครัวเรือน โดยมีข้อเสนอในการดำเนินการในอนาคตดังต่อไปนี้

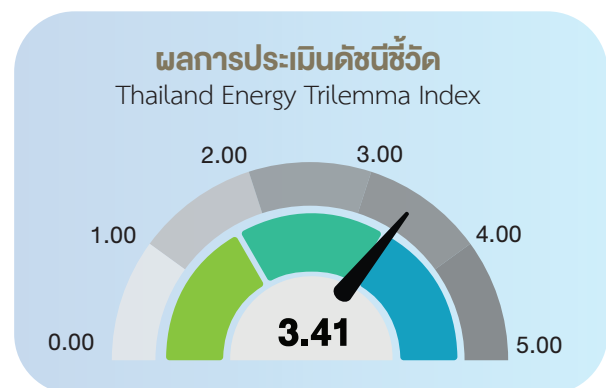
1. การสนับสนุนนโยบายการส่งเสริมการจัดการและบริหารจัดการแหล่งพลังงานในประเทศ ทั้งพลังงานสะอาดและพลังงานรูปแบบใหม่ เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานความร้อนจากชีวมวล และพลังงานรูปแบบใหม่ เช่น ไฮโดรเจน เป็นต้น เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ เนื่องจากประเทศไทยมีการพึ่งพาการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศ ทำให้ราคาพลังงานได้รับผลกระทบจากปัญหาสงครามและปัญหาต่าง ๆ หากประเทศไทยมีความมั่นคงในแหล่งพลังงานทดแทนจะช่วยลดการนำเข้าพลังงานและลดต้นทุนพลังงานและลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคพลังงาน

2. การเตรียมการเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน เช่น การเตรียมแผนงาน โครงการ และงบประมาณเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานให้สามารถรองรับเทคโนโลยีพลังงานรูปแบบใหม่ และเตรียมจัดทำร่างกฎระเบียบเพื่อรองรับการใช้งานพลังงานรูปแบบใหม่ที่เหมาะสมกับประเทศไทย

commenced commercial operations (COD), resulting in an increased share of electricity generation from clean energy sources. These developments have also contributed to attracting investment from foreign companies seeking to use clean energy. To enhance the balance of the energy system in the future, greater emphasis should be placed on the energy prosperity dimension, which has remained below a score below 3 for three consecutive years. Therefore, improving overall performance in this dimension will require raising scores on key indicators, particularly energy import value and household expenditure on petroleum products. The following are proposed actions the future:

1. Policies that support the development and management of domestic energy resources, including both clean energy and emerging energy sources such as solar, wind, biomass, and hydrogen, are essential for enhancing the country's competitiveness. Thailand's reliance on imported energy makes domestic energy prices vulnerable to global conflicts and other external factors. Strengthening the country's renewable energy base would help reduce energy imports, lower energy costs, and decrease greenhouse gas emissions from the energy sector.

2. Preparation for the energy transition should include the development of plans, projects, and budget allocations to develop infrastructure capable of supporting emerging energy technologies. It should also involve establishing appropriate regulatory frameworks to facilitate the adoption of such technologies in a manner suitable for Thailand.



TETI : Interactive Dashboard

แสดงผลการประเมินดัชนีชี้วัดความสมดุลด้านพลังงานของประเทศไทยในรูปแบบ INTERACTIVE DASHBOARD โดยผู้ใช้งานสามารถเลือกให้แสดงผลในปีที่สนใจได้ตั้งแต่ปี 2013 จนถึงปัจจุบัน

THE FOLLOWING PRESENTS THE ASSESSMENT RESULTS OF THE THAILAND ENERGY TRILEMMA INDEX (TETI) IN AN INTERACTIVE DASHBOARD FORMAT. USERS CAN SELECT AND VIEW RESULTS FOR ANY YEAR OF INTEREST FROM 2013 TO THE PRESENT.

SCAN ME



สถานการณ์พลังงานปี 2568

THAILAND ENERGY SITUATION OVERVIEW 2025

สถานการณ์พลังงานปี 2568 การใช้พลังงานขั้นต้นเชิงพาณิชย์ลดลงร้อยละ 1.6 โดยมีการใช้ลดลงจากการใช้ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และลิกไนต์ ในขณะที่การใช้น้ำมันมีการใช้เพิ่มขึ้นเล็กน้อยและการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า สำหรับการไฟฟ้าในปี 2568 ลดลงร้อยละ 2.8 เทียบกับการขยายตัวร้อยละ 5.2 ในปี 2567 เนื่องจากสภาพภูมิอากาศในปี 2568 ที่มีอุณหภูมิเฉลี่ยต่ำกว่าปี 2567 โดยในช่วงต้นปีอากาศหนาวเย็นต่อเนื่องและฤดูร้อนล่าช้ากว่าปกติและมีอากาศร้อนเป็นช่วง ๆ สลับกับมีฝนตกเป็นระยะ ๆ โดยปริมาณฝนรวมเฉลี่ยปี 2568 สูงกว่าค่าปกติและสูงกว่าปี 2567

ภาพรวมเศรษฐกิจ

ภาพรวมอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศไทยในปี 2568 จากสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) พบว่าในปี 2568 เศรษฐกิจของประเทศไทยขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 2.4 โดยมีปัจจัยหลักจากการอุปโภคบริโภคของภาคเอกชนที่ขยายตัวร้อยละ 2.7 การลงทุนภาคเอกชนและการลงทุนภาครัฐที่ขยายตัวร้อยละ 3.5 และ 8.9 ตามลำดับ ในส่วนของมูลค่าการส่งออกสินค้าขยายตัวร้อยละ 12.7 ตามปริมาณและราคาส่งออกที่ขยายตัวร้อยละ 12.0 และ 0.7 ตามลำดับ อย่างไรก็ตามกลุ่มสินค้าที่มีมูลค่าการส่งออกลดลง ได้แก่ รถยนต์นั่ง ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ข้าวเคมีภัณฑ์และปิโตรเคมี และยาง ในด้านการผลิตสาขาที่ขยายตัวอยู่ในเกณฑ์ดี ได้แก่ สาขาเกษตรกรรม สาขาการขนส่งและการขายปลีก สาขาการขนส่งและสถานที่เก็บสินค้า และสาขาก่อสร้าง ในขณะที่การผลิตสาขาการผลิตอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นไม่มากนัก โดยเพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 0.4 เมื่อเทียบกับการลดลงร้อยละ 0.3 ในปี 2567 และอัตราการใช้จ่ายกำลังการผลิตเฉลี่ยอยู่ที่ร้อยละ 58.6 ต่ำกว่าในปี 2567 สำหรับสาขาที่พักและบริการด้านอาหารขยายตัวร้อยละ 2.5 โดยถือว่าการขยายตัวในเกณฑ์ต่ำเมื่อเทียบกับการขยายตัวร้อยละ 12.0 ในปี 2567 สอดคล้องกับการลดลงของจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศซึ่งมีจำนวน 32.974 ล้านคน ลดลงร้อยละ 7.2 เมื่อเทียบกับปี 2567

In 2025, commercial primary energy consumption decreased by 1.6 percent, mainly due to lower consumption of natural gas, coal, and lignite. Meanwhile, oil consumption increased slightly, while both hydropower and imported electricity consumption also increased. Electricity consumption in 2025 decreased by 2.8 percent compared to the 5.2 percent expansion in 2024. This is due to the lower average temperature in 2025 than in 2024, with a continuously cold start to the year and a delayed summer season, along with periods of hot weather alternating with occasional rainfall. Overall, the average annual rainfall in 2025 higher than normal level and that recorded in 2024.

Economic overview

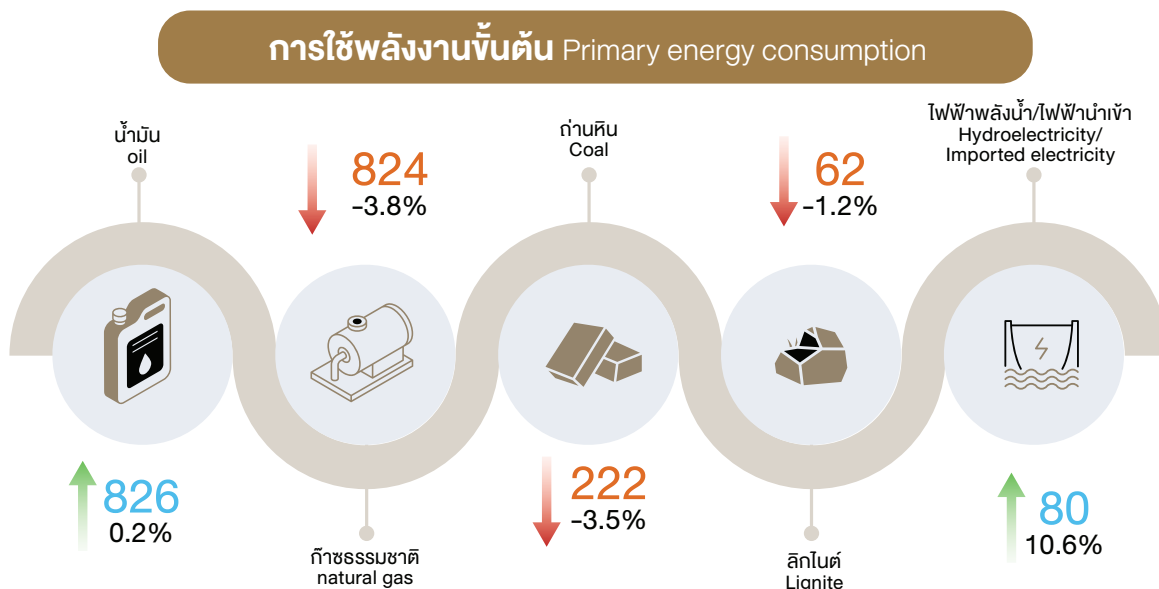
An overview of Thailand's economic growth rate in 2025, according to the National Economic and Social Development Council (NESDC), shows that the Thailand's economy expanded by 2.4 percent in 2025. The growth was primarily driven by a 2.7 percent increase in private consumption and increases in private and public investment of 3.5 percent and 8.9 percent, respectively. Merchandise export value expanded by 12.7 percent, driven by increases in both volume and price of 12.0 percent and 0.7 percent, respectively. However, export values declined in several product categories, including passenger cars, petroleum products, rice, chemicals and petrochemicals, and rubber. On the production side, sectors that showed strong growth included agriculture, wholesale and retail trade, transportation and storage, and construction. Meanwhile, manufacturing production increased only marginally, rising by 0.4 percent compared to a 0.3 percent decline in 2024. The average capacity utilization rate was 58.6 percent, lower than in 2024. The accommodation and food services sector expanded by 2.5 percent, representing relatively modest growth compared with the 12.0 percent growth in 2024. This was consistent with the decline in the number of international tourist arrivals, which totaled 32.974 million, down 7.2 percent from 2024.

การใช้พลังงานขั้นต้น

การใช้พลังงานขั้นต้น ในปี 2568 อยู่ที่ 2,014 พันบาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.6 โดยการใช้ ก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 3.8 โดยลดลงทั้งจากการใช้ เพื่อผลิตไฟฟ้าและใช้ในภาคอุตสาหกรรม การใช้ถ่านหิน ลดลงร้อยละ 3.5 และการใช้ลิกไนต์ ลดลงร้อยละ 1.2 ในขณะที่การใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นเล็กน้อย โดยเพิ่มขึ้น ร้อยละ 0.2 สำหรับการใช้น้ำมันเพิ่มเล็กน้อย เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.1 สอดคล้องกับปริมาณน้ำฝนเฉลี่ยของปี 2568 ที่มากกว่าค่าปกติประมาณร้อยละ 12 ในส่วนของไฟฟ้า นำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.1 ซึ่งเพิ่มขึ้นในส่วนของ การนำเข้า ไฟฟ้าพลังน้ำที่ผลิตจากเขื่อนใน สปป.ลาว เนื่องจาก ในปี 2568 มีปริมาณน้ำไหลผ่านและไหลเข้าอ่างเก็บน้ำ สูงกว่าปี 2567

Primary energy consumption

Primary energy consumption in 2025 averaged 2,014,000 barrels of oil equivalent per day, a decrease of 1.6 percent. Natural gas consumption decreased by 3.8 percent, due to declines in both electricity generation and industrial sectors. Coal consumption decreased by 3.5 percent, while lignite consumption decreased by 1.2 percent. Oil consumption increased slightly, rising by 0.2 percent. Meanwhile, electricity generated from hydropower increased by 19.1 percent, in line with average rainfall in 2025, which was approximately 12 percent above the normal level. Electricity imports also increased by 9.1 percent, primarily due to increased imports of hydropower generated from dams in Laos, as water inflows and reservoir levels were higher than those recorded in 2024.



หน่วย: พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

UNITS: THOUSAND BARRELS OF OIL EQUIVALENT PER DAY

สถานการณ์พลังงานแต่ละชนิด

(1) น้ำมันสำเร็จรูป

การใช้น้ำมันสำเร็จรูปปี 2568 อยู่ที่ระดับ 140.9 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.001 เมื่อเทียบกับปี 2567 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- น้ำมันดีเซล** ปริมาณการใช้เฉลี่ยในปี 2568 อยู่ที่ 67.0 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.8 สอดคล้องกับดัชนีผลผลิตอุตสาหกรรม (MPI) ที่ปรับตัวลดลงร้อยละ 0.8 เมื่อเทียบกับปี 2567 (ปี 2568 อยู่ที่ระดับ 95.81 ในขณะที่ปี 2567 อยู่ที่ระดับ 96.57) รวมถึงอัตราการการใช้

Situation of each energy type

(1) Petroleum products

The consumption of petroleum products in 2025 averaged 140.9 million liters per day, remaining broadly unchanged from 2024. The details are as follows:

- Diesel** Average diesel consumption in 2025 was 67.0 million liters per day, a decrease of 2.8 percent. This was consistent with the Manufacturing Production Index (MPI), which decreased by 0.8 percent compared to 2024 (the level in 2025 was 95.81, while 2024 was 96.57). The decline also corresponded with a lower average Capacity Utilization Rate (CapU)

กำลังการผลิตเฉลี่ย (CapU) ที่ต่ำกว่าปี 2567 (ปี 2568 อยู่ที่ร้อยละ 58.67 ในขณะที่ปี 2567 อยู่ที่ร้อยละ 58.97) และดัชนีการส่งสินค้าที่ปรับตัวลดลงร้อยละ 1.3 (ปี 2568 อยู่ที่ระดับ 96.93 ในขณะที่ปี 2567 อยู่ที่ระดับ 97.51)

- **น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์** ปริมาณการใช้เฉลี่ยปี 2568 อยู่ที่ 31.7 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 เทียบกับการเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 ในปี 2567 สาเหตุที่ปริมาณการใช้น้ำมันกลุ่มเบนซินเพิ่มขึ้นไม่มากนักส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการขยายตัวของโครงข่ายรถไฟฟ้า รวมทั้งนโยบายที่ช่วยสนับสนุนการใช้รถไฟฟ้า เช่น มาตรการอัตราค่าโดยสารรถไฟฟ้าสูงสุดไม่เกิน 20 บาทตลอดสายของรถไฟฟ้าชานเมืองสายสีแดงและรถไฟฟ้าสายสีม่วง และมาตรการคนละครึ่งพลัสที่สามารถใช้จ่ายค่าโดยสารรถไฟฟ้า และอีกสาเหตุหนึ่งน่าจะมาจากการเพิ่มขึ้นของการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า (EV) และยานยนต์ไฟฟ้าแบบลูกผสม (Hybrid) ทั้งนี้ จากข้อมูลของกรมการขนส่งทางบก ณ เดือนธันวาคม 2568 มี BEV ที่จดทะเบียนสะสมอยู่ที่ 372,703 คัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนถึงร้อยละ 63.8 โดยส่วนใหญ่ประมาณร้อยละ 73 เป็นรถยนต์นั่งส่วนบุคคล และมี Hybrid (HEV/PHEV) ที่จดทะเบียนสะสมอยู่ 673,744 คัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 29.5

- **น้ำมันเครื่องบิน** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยในปี 2568 อยู่ที่ 17.5 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 สอดคล้องกับจำนวนเที่ยวบินปี 2568 ที่มีการขยายตัวร้อยละ 5.2 ประกอบกับมาตรการกระตุ้นการท่องเที่ยวภายในประเทศของภาครัฐ เช่น โครงการเราเที่ยวด้วยกัน โครงการเที่ยวไทยคนละครึ่ง และโครงการเที่ยวดีมีคืน รวมถึงการส่งเสริมการท่องเที่ยวเมืองรอง ส่งผลให้การท่องเที่ยวภายในประเทศของนักท่องเที่ยวชาวไทยขยายตัวเพิ่มขึ้น โดยในปี 2568 มีจำนวนนักท่องเที่ยวชาวไทยอยู่ที่ 278.77 ล้านคน – ครั้ง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 ต่อเนื่องจากการเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 ในปี 2567 อย่างไรก็ตาม จำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศในปี 2568 ลดลงร้อยละ 7.2 เมื่อเทียบกับการเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.3 ในปี 2567 ซึ่งอาจเกิดจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก การดึงดูดนักท่องเที่ยวของประเทศคู่แข่ง และพฤติกรรมของนักท่องเที่ยวที่เปลี่ยนแปลงไป

- **น้ำมันเตา** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยในปี 2568 อยู่ที่ 5.4 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2

than in 2024 (58.67 percent in 2025 compared to 58.97 percent in 2024), and the shipment index decreased by 1.3 percent (to 96.93 in 2025, compared to 97.51 in 2024).

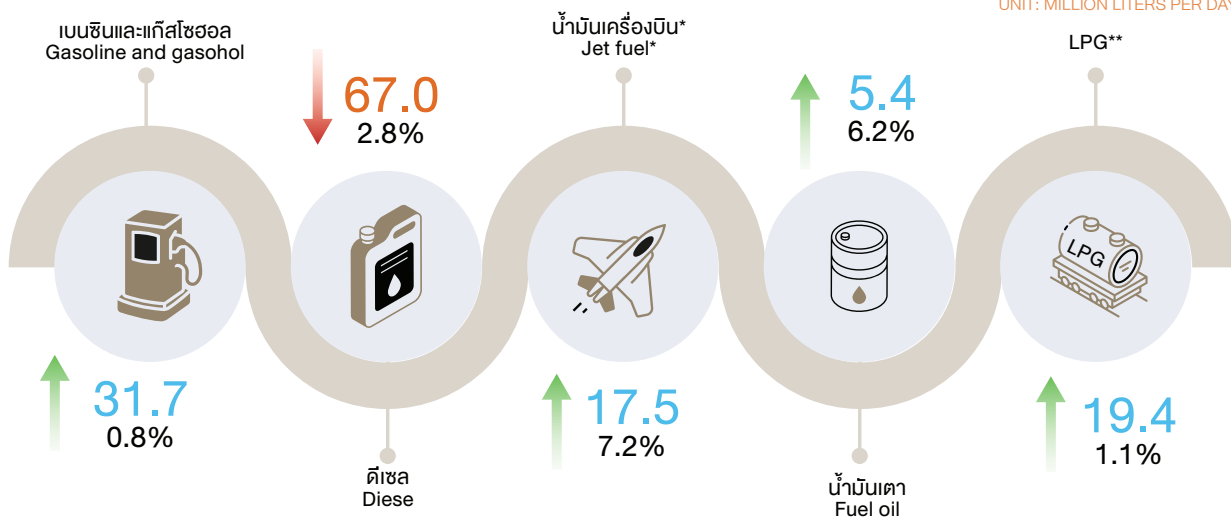
- **Gasoline and Gasohol** Daily Gasoline and Gasohol consumption in 2025 was 31.7 million liters, an increase of 0.8 percent, compared to a 0.3 percent increase in 2024. The relatively modest increase in gasoline group fuel consumption was partly attributable to the expansion of the urban Mass Transit System network and government measures promoting public transportation and electric vehicle usage, such as the maximum fare of 20 baht for the entire Red Line and Purple Line suburban rail services, as well as the “Half-Price Plus” scheme for fare payments. Another contributing factor was the increasing adoption of electric vehicles (EVs) and hybrid electric vehicles. According to data from the Department of Land Transport as of December 2025, there were 372,703 registered battery electric vehicles (BEVs), an increase of 63.8 percent from the previous year. Approximately 73 percent of these were passenger cars. In addition, there were 673,744 registered hybrid vehicles (HEV/PHEV), an increase of 29.5 percent from the previous year.

- **Aviation fuel** Average aviation fuel consumption in 2025 was 17.5 million liters per day, an increase of 7.5 percent. This is in line with the projected 5.2 percent growth in the number of flights in 2025, coupled with government measures to stimulate domestic tourism, such as the “Travel Together” project, the “Half-Half Travel Thailand” project, and the “Travel Well, Get a Refund” project, as well as policies promoting tourism in secondary cities. As a result, domestic tourism by Thai travelers is therefore expected to expand further. In 2025, the number of domestic tourist trips by Thai residents is projected to reach 278.77 million trips, an increase of 3.1 percent, following an 8.6 percent increase in 2024. However, the number of international tourist arrivals in 2025 is projected to decrease by 7.2 percent, compared to a 26.3 percent increase in 2024. This may be due to a slowdown in the global economy, stronger competition from other competing destinations, and changing tourist behavior.

- **Fuel oil** The average fuel oil consumption in 2025 was 5.4 million liters per day, an increase of 6.2 percent.

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป Petroleum products consumption

หน่วย: ล้านลิตรต่อวัน
UNIT: MILLION LITERS PER DAY



หมายเหตุ:

* น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด

** ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

NOTE:

* AVIATION FUEL AND KEROSENE

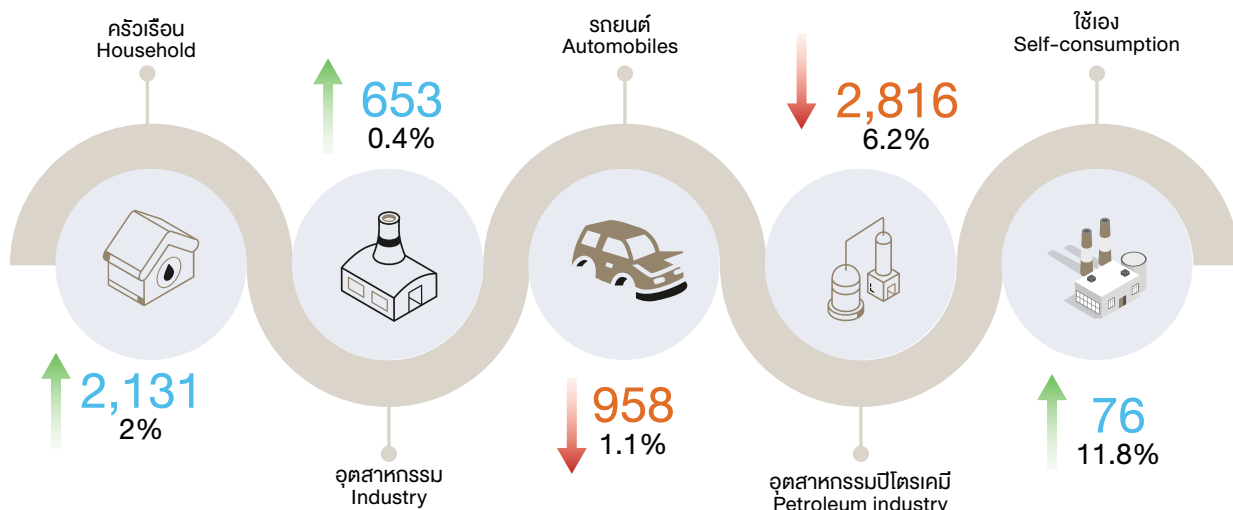
** EXCLUDING THE USE OF LPG AS FEEDSTOCK IN THE PETROCHEMICAL INDUSTRY

• **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้ในปี 2568 อยู่ที่ระดับ 6,633 พันตัน ลดลงร้อยละ 2.1 เมื่อเทียบกับปีก่อน ทั้งนี้จำแนกเป็น การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุด คิดเป็นร้อยละ 42 มีการใช้ลดลงร้อยละ 6.2 และการใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ สัดส่วนร้อยละ 14 การใช้ลดลงร้อยละ 1.1 ในขณะที่การใช้ภาคครัวเรือน ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 32 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 การใช้ในภาคอุตสาหกรรม มีสัดส่วนร้อยละ 10 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 และการใช้เอง ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.8

• **LPG, Propane, and Butane** Consumption in 2025 was 6,633 thousand tons, a decrease of 2.1 percent compared to the previous year. This can be broken down as follows: use as feedstock in the petrochemical industry, which accounts for the largest share at 42 percent, declined by 6.2 percent; use as automotive fuel, accounting for 14 percent, decreased by 1.1 percent; household consumption, which accounts for 32 percent, increased by 2.0 percent; industrial consumption, accounting for 10 percent, increased by 0.4 percent; and own use, which accounts for 1 percent, increased by 11.8 percent.

การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน LPG, Propane and Butane consumption

หน่วย: พันตัน
UNIT: THOUSAND TONS



(2) ก๊าซธรรมชาติ

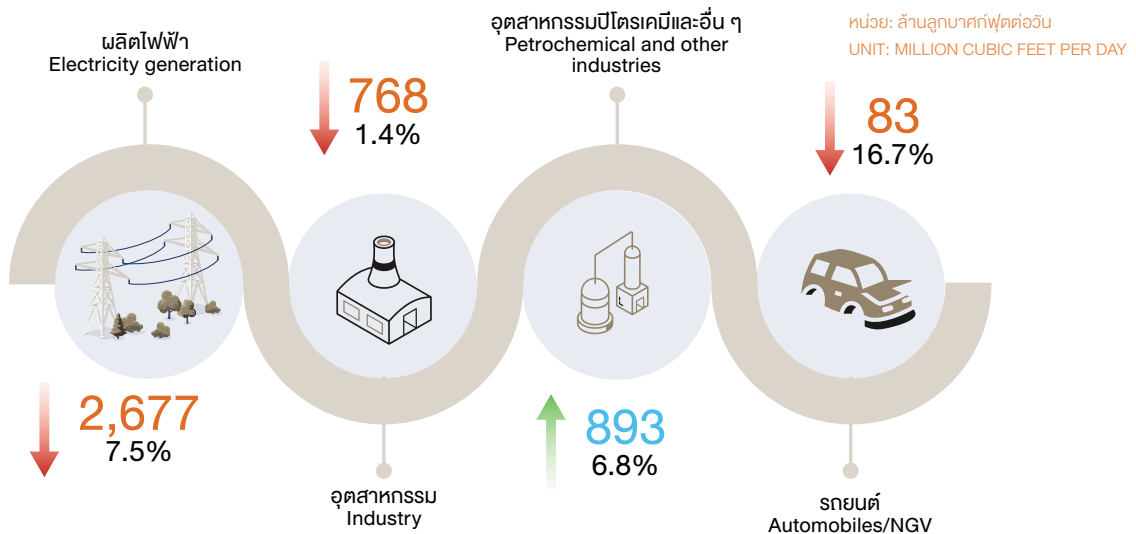
ในปี 2568 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 4,422 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.0 โดยลดลงจากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า มีสัดส่วนร้อยละ 61 การใช้ลดลงร้อยละ 7.5 ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงในปี 2568 การใช้ในภาคอุตสาหกรรม มีสัดส่วนร้อยละ 17 การใช้ลดลงร้อยละ 1.4 สอดคล้องกับดัชนีผลผลิตอุตสาหกรรม (MPI) ที่ชะลอตัวลง และการใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ (NGV) ลดลงร้อยละ 16.7 สอดคล้องกับการลดลงของจำนวนรถยนต์ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยจากข้อมูลจดทะเบียนเบียนสะสมของกรมการขนส่งทางบก ณ เดือนธันวาคม 2568 มีรถที่ใช้ NGV อยู่ที่ 209,889 คัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 11.7 อย่างไรก็ตามการใช้ก๊าซธรรมชาติจากการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่น ๆ ยังคงเพิ่มขึ้นต่อเนื่องจากปีก่อน โดยในปี 2568 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8

(2) Natural gas

In 2025, natural gas consumption averaged 4,422 million cubic feet per day, a decrease of 4.0 percent, primarily due to reduced use for electricity generation. This segment accounts for 61 percent of total use, with consumption decreasing by 7.5 percent, in line with the expected decline in electricity demand in 2025. Industrial consumption accounted for 17 percent, decreasing by 1.4 percent, consistent with the slowdown in the Manufacturing Production Index (MPI). Consumption of natural gas for vehicles (NGV) also decreased by 16.7 percent, in line with the decline in the number of NGV vehicles. According to cumulative vehicle registration data from the Department of Land Transport as of December 2025, there were 209,889 NGV vehicles, a decrease of 11.7 percent from the previous year. However, natural gas consumption in the petrochemical industry and other sectors continued to increase from the previous year, with a projected rise of 6.8 percent in 2025.

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

Natural gas consumption by sector



(3) ถ่านหิน/ลิกไนต์

ในปี 2568 มีการใช้รวมทั้งสิ้นอยู่ที่ระดับ 14,193 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 3.3 โดยการใช้ถ่านหินนำเข้า อยู่ที่ 11,085 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 3.8 โดยลดลงจากการใช้ในการผลิตไฟฟ้า ในส่วนของการใช้ในโรงไฟฟ้า SPP ที่โรงไฟฟ้าทยอยหมดอายุ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 สำหรับการบริโภคในถ่านหิน ในปี 2568 อยู่ที่ 3,108 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 1.5 โดยการใช้ถ่านหินทั้งหมดเป็นการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าของ กฟผ.

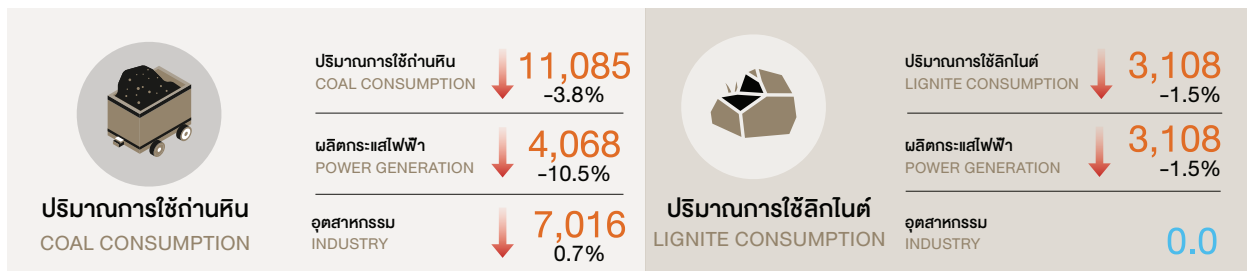
(3) Coal/Lignite

In 2025, total coal and lignite consumption amounted to 14,193 thousand tons of oil equivalent, representing a decrease of 3.3 percent. Imported coal consumption stood at 11,085 thousand tons of oil equivalent, a decrease of 3.8 percent. This decline was primarily due to lower coal consumption in electricity generation, particularly among SPP power plants whose power purchase agreements gradually expired. Meanwhile, coal consumption in the industrial sector increased by 0.7 percent. Lignite consumption in 2025 was at 3,108 thousand tons of oil equivalent, a decrease of 1.5 percent. All lignite consumption was used for electricity generation by the Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT).

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ Coal/Lignite consumption

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

UNIT: THOUSAND TONS OF OIL EQUIVALENT



(4) ไฟฟ้า

• ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า (System Peak) ของปี 2568 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2568 เวลา 20.48 น. อยู่ที่ระดับ 34,620 MW ลดลงร้อยละ 5.9 เมื่อเทียบกับความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

• **การผลิตไฟฟ้า ในปี 2568** อยู่ที่ 227,424 ล้านหน่วย (GWh) ลดลงร้อยละ 3.4 โดยลดลงในส่วนของ การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติซึ่งมีสัดส่วนสูงสุด ร้อยละ 54 มีปริมาณการผลิตอยู่ที่ 123,334 ล้านหน่วย ลดลงร้อยละ 9.6 สำหรับไฟฟ้านำเข้า/แลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น ร้อยละ 8.8 การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินนำเข้า/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1.0 การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 และการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำเพิ่มขึ้น ร้อยละ 18.8 ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันลดลง ร้อยละ 51.8 (สัดส่วนร้อยละ 0.1)

• **การใช้ไฟฟ้า ในปี 2568** อยู่ที่ 208,428 ล้านหน่วย (GWh) ลดลงร้อยละ 2.8 เทียบกับการขยายตัว ที่สูงถึง 5.2 จากสภาพอากาศที่ร้อนจัดในปี 2567 ทั้งนี้ การใช้ไฟฟ้าลดลงจากทุกสาขาเศรษฐกิจหลักทั้งในส่วน ของอุตสาหกรรม คริวเรือน และธุรกิจ โดยสาขา อุตสาหกรรมซึ่งมีการใช้ไฟฟ้าในสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 42 มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 1.7 การใช้ไฟฟ้าสาขาครัวเรือน ลดลงร้อยละ 5.3 เมื่อเทียบกับปี 2567 ซึ่งถือเป็นปีที่มี การใช้ไฟฟ้าสูงที่สุดเนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนจัด ประกอบกับในปี 2568 ฝนมาเร็วกว่าปี 2567 ส่งผลให้ ความต้องการไฟฟ้าสำหรับเครื่องปรับอากาศเพื่อทำ ความเย็นมีปริมาณลดลง สำหรับสาขาธุรกิจการใช้ไฟฟ้าลดลง ร้อยละ 2.8

(4) Electricity

• The peak electricity demand in the 3 power utility systems (System Peak) In 2025, the peak electricity demand in the combined three-utility power system (System Peak) occurred on 24 April 2025 at 20:48 hrs., reaching a level of 34,620 MW, a decrease of 5.9 percent compared to the peak demand recorded the previous year.

• **Electricity Generation In 2025,** electricity generation stood at 227,424 million units (GWh), a decrease of 3.4 percent, primarily due to a decline in electricity generation from natural gas, which accounts for the largest share at 54 percent of total generation. Generation from natural gas totaled 123,334 million units, decreasing by 9.6 percent. Meanwhile, electricity imports and exchanges increased by 8.8 percent; electricity generation from imported coal/ lignite increased by 1.0 percent; generation from renewable energy sources increased by 1.8 percent; and hydropower generation increased by 18.8 percent. In contrast, electricity generation from oil-fired power generation decreased by 51.8 percent (accounting for a 0.1 percent share).

• **Electricity Consumption In 2025,** electricity consumption stood at 208,428 million units (GWh), a decrease of 2.8 percent compared to the strong growth of 5.2 percent in 2024, which was driven by exceptionally hot weather conditions. Electricity consumption declined across all major economic sectors, including industry, households, and businesses. The industrial sector accounted for the largest share of electricity consumption at 42 percent, with consumption decreasing by 1.7 percent. Household electricity consumption decreased by 5.3 percent compared to 2024, which recorded the highest electricity consumption level due to extremely hot

การใช้ไฟฟ้าของกลุ่มอุตสาหกรรมสำคัญ ในปี 2568 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มปรับตัวลดลง โดยเฉพาะอุตสาหกรรมสิ่งทอ ซีเมนต์ และเคมีภัณฑ์ ที่มีการใช้ไฟฟ้าลดลงต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2566 โดยในปี 2568 มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 8.5, 5.8 และ 4.2 ตามลำดับ สำหรับอุตสาหกรรมอาหาร การใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 0.7 สอดคล้องกับการหดตัวของการส่งออกอาหาร อุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน การใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 3.8 โดยผลิตภัณฑ์ที่มีการผลิตหดตัวเนื่องจากมีการนำเข้ามาทดแทนการผลิต ได้แก่ เหล็กแผ่นรีดเย็น และเหล็กแผ่นเคลือบโลหะและเคลือบสี เป็นต้น การใช้ไฟฟ้าของอุตสาหกรรมยางและผลิตภัณฑ์ยาง ลดลงร้อยละ 2.0 โดยผลิตภัณฑ์ยางที่มีปริมาณผลผลิตลดลง ได้แก่ ยางในรถบรรทุก รถโดยสาร และรถจักรยานยนต์ รวมทั้งถุงมือยาง เป็นต้น สำหรับอุตสาหกรรมที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ได้แก่ อุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ พลาสติก และยานยนต์ โดยการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2, 1.7 และ 1.7 ตามลำดับ

การใช้ไฟฟ้าของกลุ่มธุรกิจสำคัญ ในปี 2568 ส่วนใหญ่มีแนวโน้มปรับตัวลดลง ยกเว้นธุรกิจก่อสร้างที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.6 เทียบกับการลดลงร้อยละ 12.2 ในปี 2567 สอดคล้องกับการขยายตัวในเกณฑ์สูงของการก่อสร้างภาครัฐ สาขาภัตตาคารและไนต์คลับ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 เทียบกับการเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.7 ในปี 2567 สำหรับธุรกิจสำคัญอื่น ๆ มีการใช้ไฟฟ้าลดลง ซึ่งสาเหตุสำคัญหนึ่งน่าจะมาจากอุณหภูมิโดยเฉลี่ยในปี 2568 ที่ต่ำกว่าปี 2567 ประกอบกับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่ลดลงร้อยละ 7.2 เมื่อเทียบกับปี 2567 ทั้งนี้ โรงแรม อพาร์ทเมนท์และเกสเฮ้าส์ และอสังหาริมทรัพย์ การใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 3.7, 1.8 และ 2.3 ตามลำดับ ส่วนของห้างสรรพสินค้า ขายเป็นปลีก และขายส่ง การใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 4.1 0.6 และ 1.3 ตามลำดับ ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าของโรงพยาบาลและสถานบริการทางการแพทย์ ลดลงร้อยละ 4.1 และ การใช้ไฟฟ้าของธุรกิจสถาบันการเงิน ลดลงร้อยละ 10.1 เมื่อเทียบกับปี 2567

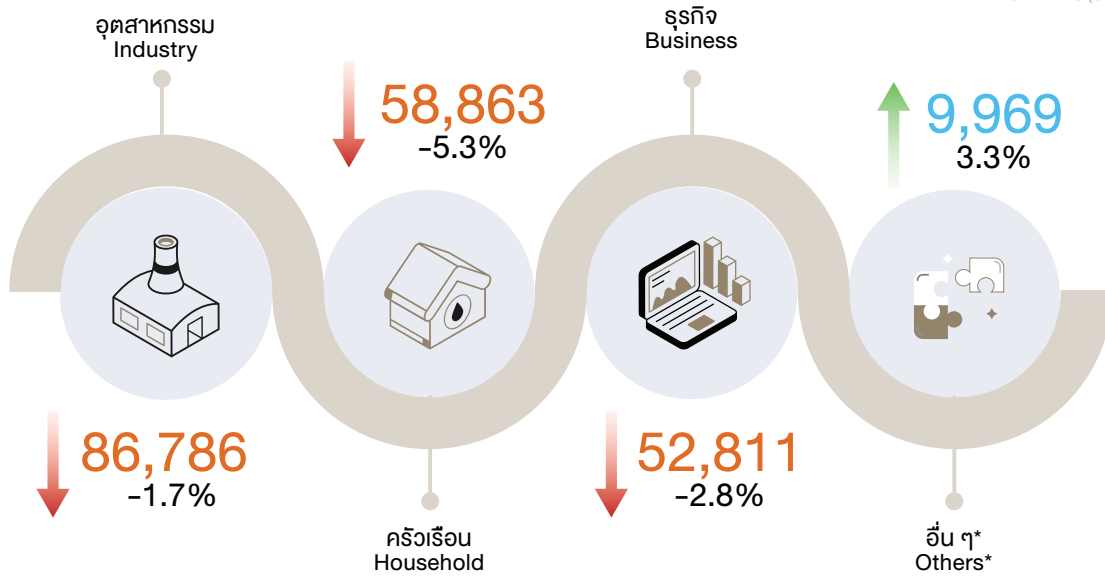
weather conditions. In addition, the rainy season in 2025 arrived earlier than in 2024, resulting in lower electricity demand for air conditioning. In the business sector, electricity consumption decreased by 2.8 percent.

Regarding the electricity consumption by key industrial sectors in 2025, most industries showed a downward trend, particularly the textile, cement, and chemical industries, which have experienced continuous declines in electricity consumption since 2023. In 2025, electricity consumption decreased by 8.5 percent, 5.8 percent, and 4.2 percent, respectively. Electricity consumption in the food industry declined by 0.7 percent, consistent with the contraction in food exports. The iron and basic metals industry recorded a 3.8 percent decrease in electricity consumption, with production declining due to import substitution, such as cold-rolled steel sheets and coated steel sheets. Electricity consumption in the rubber and rubber products industry decreased by 2.0 percent, with reduced production volumes of products including truck, bus, and motorcycle tires, as well as rubber gloves. Industries experiencing increased electricity consumption include electronics, plastics, and automotive industries, with increases of 2.2 percent, 1.7 percent, and 1.7 percent, respectively.

Regarding the electricity consumption by key business sectors in 2025, most sectors showed a downward trend, except for the construction sector, which recorded an 18.6 percent increase in electricity consumption compared to a 12.2 percent decrease in 2024. This is in line with the strong expansion of government construction projects. Electricity consumption in the restaurant and nightclub sector recorded a 0.8 percent increase, compared to a 27.7 percent increase in 2024. For other key business sectors, electricity consumption decreased, primarily due to lower average temperatures in 2025 compared to 2024, along with a 7.2 percent decline in the number of international tourists. Electricity consumption in hotels, apartments and guesthouses, and the real estate sector decreased by 3.7, 1.8, and 2.3 percent, respectively. Department stores, retail business, and wholesale businesses recorded declines in electricity consumption of 4.1, 0.6, and 1.3 percent, respectively. Meanwhile, electricity consumption in hospitals and medical service facilities declined by 4.1 percent, while electricity consumption in the financial sector decreased by 10.1 percent compared with 2024.

การใช้ไฟฟ้า Electricity consumption

หน่วย: ล้านหน่วย
UNIT: MILLION UNITS (GWH)



หมายเหตุ: * สาขาอื่น ๆ ได้แก่ องค์กรไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟ้าสาธารณะ

NOTE: * OTHER SECTORS INCLUDE NON-PROFIT ORGANIZATIONS, AGRICULTURAL WATER PUMPING, TEMPORARY ELECTRICITY SUPPLY, AND PUBLIC ELECTRICITY

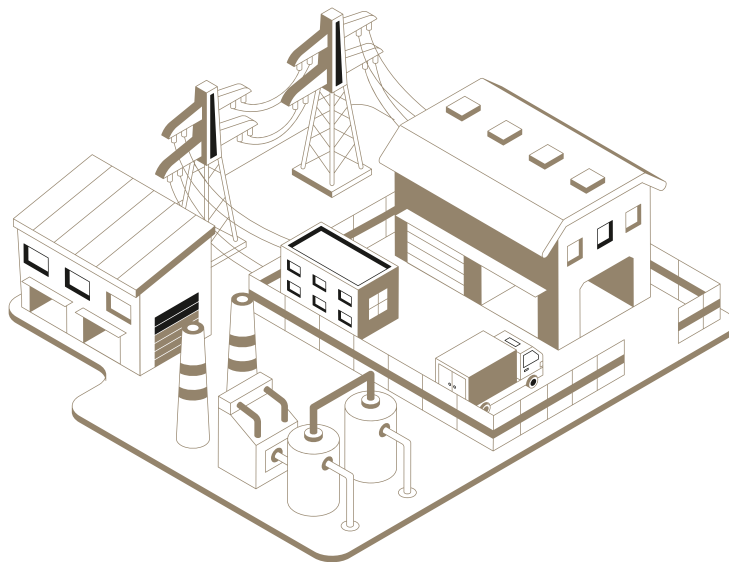
- **ค่าเอฟที ในปี 2568** มีการรายละเอียด ดังนี้
 - ครั้งที่ 1 : ช่วงเดือนมกราคม - เมษายน 2568 อยู่ที่อัตรา 36.72 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลง 3.00 สตางค์ต่อหน่วย
 - ครั้งที่ 2 : ช่วงเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2568 อยู่ที่อัตรา 19.72 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลง 20.00 สตางค์ต่อหน่วย
 - ครั้งที่ 3 : ช่วงเดือนกันยายน - ธันวาคม 2568 อยู่ที่อัตรา 15.72 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลง 4.00 สตางค์ต่อหน่วย

- **Fuel Adjustment Charge In 2025**, the details are as follows:

First period: January - April 2025, the rate was set at 36.72 satang per unit, decreasing by 3.00 satang per unit.

Second period: May - August 2025, the rate was set at 19.72 satang per unit, decreasing by 20.00 satang per unit.

Third period: September - December 2025, the rate was set at 15.72 satang per unit, decreasing by 4.00 satang per unit.



PERFORMANCE HIGHLIGHTS OF 2025

การดำเนินงานที่สำคัญ ปี 2568

ส่วนที่
PART

4



ผลการดำเนินงานตามแผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ

IMPLEMENTATION RESULTS UNDER THE MASTER PLAN OF THE NATIONAL STRATEGY

สนพ. รับผิดชอบในการดำเนินงานตามแผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติในประเด็นโครงสร้างพื้นฐานระบบโลจิสติกส์และดิจิทัลของเป้าหมายแผนย่อย 2 เป้าหมาย คือ การใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลง และการปรับปรุงและพัฒนาระบบไฟฟ้าของประเทศให้มีประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีระบบโครงข่ายสมาร์ทกริด โดยมีผลการดำเนินงาน ดังนี้

EPPO is responsible for implementing the Master Plan under the National Strategy on infrastructure, logistics, and digital systems. This includes two sub-plan targets: (1) reducing the use of natural gas in electricity generation, and (2) improving and developing the country's power systems to enhance efficiency through grid technologies. The implementation results as follows:

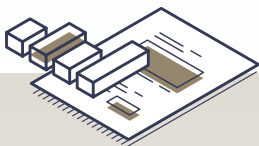
เป้าหมาย Goal

60%



สัดส่วนของการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลง (เฉลี่ยร้อยละ) ปี 2566 - 2570 ไม่เกินร้อยละ 60

The proportion of natural gas used in electricity generation is reduced, with the average sharing during 2023 - 2027 not exceeding 60%.



จำนวนแผนงาน และ/หรือ โครงการที่กำลังพัฒนา/โครงการนำร่อง/โครงการที่มีการใช้งานที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในแต่ละระยะ (แผนงาน/โครงการ) ปี 2566 - 2570 อย่างน้อย 3 แผนงาน/โครงการ (รวมเป็น 11 แผนงาน/โครงการ)

The number of plans and/or projects related to enhancing power system efficiency - covering projects under development, pilot project, and implemented projects - at each stage, with at least three plans/projects during 2023 - 2027 (totaling 11 plans/projects).

ผลการดำเนินงาน ณ ปี 2568 Performance of 2025

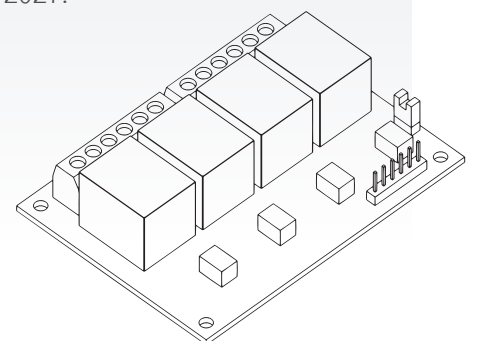
54.2

สัดส่วนของการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 54.2

The proportion of natural gas used in electricity generation is 54.2 percent.

มีแผนงาน และ/หรือ โครงการที่กำลังพัฒนา/โครงการนำร่อง/โครงการที่มีการใช้งานที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในแต่ละระยะ ในปี 2566 - 2570 จำนวน 2 แผนงาน/โครงการ

At least two plans and/or project related to enhancing power system efficiency - covering projects under development, pilot projects, and implemented projects - is under undertaken during 2023 - 2027.



ผลงานของ สนพ. ที่เข้า กบง. / กพช. ปี 2568

PERFORMANCE OF THE ENERGY POLICY AND PLANNING OFFICE (EPPO) PRESENTED TO THE COMMITTEE ON ENERGY POLICY ADMINISTRATION (CEPA) AND THE NATIONAL ENERGY POLICY COUNCIL (NEPC) IN 2025

ด้านก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ด้าน LPG) Liquefied Petroleum Gas (LPG)

การทบทวนการกำหนดราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) Review of LPG pricing structure

ภาครัฐมีมาตรการช่วยเหลือบรรเทาภาระค่าครองชีพของประชาชนให้สอดคล้องกับสถานการณ์เศรษฐกิจมาโดยตลอด โดยในปี 2568 สนพ. ได้ดำเนินการทบทวนการกำหนดราคาก๊าซ LPG ดังนี้

The Government has continuously implemented measures to alleviate the cost-of-living for the public in line with the economic situation. In 2025, EPPO reviewed of the determination of LPG pricing as follows:

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม - 31 ธันวาคม 2568 ให้คงราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นก๊าซ LPG ซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มที่ 20.9179 บาทต่อกิโลกรัม โดยมีกรอบเป้าหมายเพื่อให้ราคาขายปลีก LPG อยู่ที่ประมาณ 423 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัม

From 1 January to 31 December 2025, the wholesale price of LPG at the refinery gate, excluding Value Added Tax (VAT), is maintained at 20.9179 Baht per kilogram, with a target retail price of approximately 423 Baht per 15-kilogram cylinder.

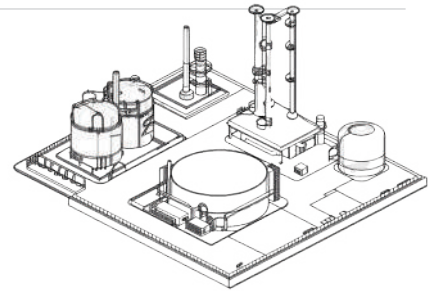
ด้านไฟฟ้า / Electricity

แนวทางการลดค่าไฟฟ้าจากค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ

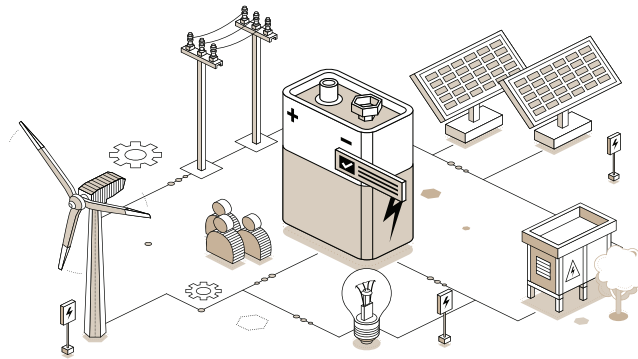
Guidelines for reducing electricity costs under government policy measures

การประชุมคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ครั้งที่ 1/2568 (ครั้งที่ 71) เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2568 ภายใต้รัฐบาลนางสาวแพทองธาร ชินวัตร โดยมีนายพีระพันธุ์ สาลีรัฐวิภาค รองนายกรัฐมนตรี และรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เป็นประธานการประชุม ที่ประชุมได้มีการพิจารณาแนวทางการลดค่าไฟฟ้าจากค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (Policy Expense) ที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เสนอให้ทบทวนและปรับปรุงเงื่อนไขการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ทั้งในรูปแบบ Adder และ Feed-in Tariff เพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ซึ่งจะส่งผลให้ข้อเสนอการปรับลดค่าไฟฟ้าของ กกพ. สามารถนำไปสู่การปฏิบัติได้จริง และไม่ขัดต่อกฎ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง โดยที่ประชุมมีมติเห็นชอบร่างคำสั่งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เรื่องแต่งตั้งอนุกรรมการพิจารณาแนวทางการกำหนดอายุสัญญาการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Non-Firm เพื่อลดผลกระทบต่อค่าไฟฟ้า และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอร่างคำสั่งต่อประธาน กบง. พิจารณาลงนามต่อไป

At the Committee on Energy Policy Administration (CEPA) Meeting No. 1/2025 (No. 71), held on Thursday, 27 March 2025, under the government of H.E. Ms. Paetongtarn Shinawatra, with H.E. Mr. Pirapan Salirathavibhaga, Deputy Prime Minister and Minister of Energy, presiding, the Committee considered guidelines for reducing electricity costs arising from policy expenses proposed by the Energy Regulatory Commission (ERC). The proposal included a review and revision of support conditions for the procurement



of electricity from renewable energy under both the Adder and Feed-in Tariff schemes, in order to better reflect actual cost structures. This approach would enable the ERC's proposed reduction in electricity tariffs to be effectively implemented while remaining compliant with relevant laws and regulations. The Committee also approved the draft order on the appointment of a subcommittee to consider guidelines for determining the contract duration of non-firm renewable energy power purchase agreements, with the aim of reducing impacts on electricity tariffs. The Secretariat was assigned to submit the draft order to the Chairperson of CEPA for signature.



นโยบายและแนวทางการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า
งวดเดือนกันยายน ถึงเดือนธันวาคม 2568
ที่อัตราไม่เกินหน่วยละ 3.99 บาท ต่อหน่วย
เว้นแต่มีการเปลี่ยนแปลงราคาต้นทุนพลังงาน
อย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ โดยไม่ใช้เงินงบประมาณ
แผ่นดิน

Policy and guidelines for determining
electricity tariffs for September to
December 2025 with a cap of 3.99 baht
per unit, unless energy costs change
significantly, without using government
budget

38

การประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ครั้งที่ 1/2568 (ครั้งที่ 171) เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2568 โดยมีนางสาวแพทองธาร ชินวัตร นายกรัฐมนตรี เป็นประธานการประชุม ที่ประชุมได้มีการพิจารณาแนวทางการบรรเทาภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานของประชาชน อันเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญต่อการดำรงชีวิต โดยที่ประชุมมีมติเห็นชอบในประเด็นสำคัญ ดังนี้ 1) รับทราบผลการดำเนินงานของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการปรับค่า Ft จากเดิม 36.72 สตางค์ต่อหน่วย เหลือ 19.72 สตางค์ต่อหน่วย โดยมีการนำเงินเรียกคืนผลประโยชน์ส่วนเกินจากการไฟฟ้ามาช่วยลดค่าไฟฟ้าผ่านการปรับค่า Ft ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยที่เรียกเก็บในงวดเดือนพฤษภาคมถึง สิงหาคม 2568 อยู่ที่ 3.98 บาทต่อหน่วย 2) มอบหมายให้ กกพ. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง พิจารณากำหนดอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับงวดเดือนกันยายนถึง ธันวาคม 2568 ในอัตราไม่เกิน 3.99 บาทต่อหน่วย เว้นแต่จะมีการเปลี่ยนแปลงราคาต้นทุนเชื้อเพลิงอย่างมีนัยสำคัญ โดยให้ดำเนินการทั้งหมดโดยไม่ใช้งบประมาณแผ่นดิน

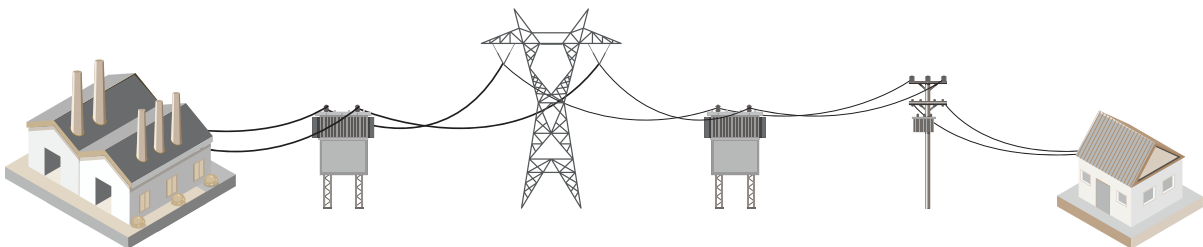
At the NEPC Meeting No. 1/2025 (No. 171), held on 6 May 2025, and chaired by Prime Minister HE. Ms. Paetongtarn Shinawatra, the Council considered measures to alleviate the public's energy cost burden, which is a significant factor in daily living. The Council resolved the following key matters: (1) Acknowledged the ERC's adjustment of the Ft tariff from 36.72 satang per unit to 19.72 satang per unit, utilizing excess benefit clawback funds from electricity utilities. This adjustment reduced electricity costs, resulting in an average tariff of 3.98 baht per unit for May - August 2025, (2) Assigned the ERC, the Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT), PTT Public Company Limited, and other relevant agencies to determine electricity tariffs for September - December 2025 at a rate not exceeding 3.99 baht per unit, unless there is a significant change in fuel costs. Implementation is to be carried out without reliance on the government budget.

แนวทางการลดค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อำนาจไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย

กพข. ครั้งที่ 2/2568 (ครั้งที่ 172) เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2568 โดยมีนายภูมิธรรม เวชยชัย รักษาการนายกรัฐมนตรี เป็นประธานการประชุม ที่ประชุมได้มีมติเห็นชอบแนวทางการลดค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อำนาจไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยแบบอัตราปกติ โดยให้ชำระค่าไฟฟ้าไม่เกินอัตราค่าไฟฟ้าที่ กพข. ประกาศ เรียกเก็บตามรอบ Ft ในแต่ละรอบโดยเริ่มตั้งแต่งวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2568 เป็นต้นไป ซึ่งในงวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2568 อยู่ที่หน่วยละ 3.94 บาท ทั้งนี้มอบหมาย สทพ. และ กพข. พิจารณาทบทวนการกำหนดช่วงการใช้ไฟฟ้าที่จะได้รับสิทธิส่วนลดให้ครอบคลุมผู้ใช้อำนาจไฟฟ้าส่วนใหญ่ของผู้ใช้อำนาจไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย เพื่อคงวัตถุประสงค์ในการส่งเสริมการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพและลดภาระการอุดหนุนเงินจำเป็น ทั้งนี้ให้ สทพ. และ กพข. พิจารณาปริมาณหน่วยการใช้ไฟฟ้าขั้นสูงสำหรับบ้านพักอาศัยที่ควรต้องชำระค่าไฟฟ้าสูงกว่าอัตราที่ กพข. ประกาศในแต่ละรอบตั้งแต่ 400 หน่วยต่อเดือนขึ้นไป ว่าควรมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าขั้นสูงไม่เกินเดือนละกี่หน่วย และปริมาณการใช้ไฟฟ้าส่วนที่เกินปริมาณหน่วยขั้นสูงนั้นจะคิดอัตราค่าใช้ไฟฟ้าเท่าใด โดยให้นำผลการพิจารณาไปหารือกับรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ให้ได้ข้อยุติโดยเร็ว โดยให้ กพข. และ กพน. รับไปปฏิบัติโดยเคร่งครัดต่อไป

Guidelines for reducing electricity tariffs for residential users

At the NEPC Meeting No. 2/2025 (No. 172), held on 21 August 2025, and chaired by Acting Prime Minister H.E. Mr. Phumtham Wechayachai, the Council approved guidelines for reducing electricity tariffs for residential users under the standard tariff category. Under this measure, electricity charges shall not exceed the tariff announced by the ERC for each Ft period, commencing from the billing cycle of September-December 2025, during which the tariff is set at 3.94 baht per unit. The Council also tasked the EPPO and ERC to review the electricity consumption ranges eligible for discounts, in order to ensure coverage of the majority of residential users, while promoting efficient electricity use and minimizing unnecessary subsidy burdens. In addition, EPPO and ERC were instructed to determine an appropriate upper consumption threshold for residential users, starting from 400 units per month, above which electricity charges should exceed the tariff announced by ERC for each period. This includes establishing the maximum allowable monthly consumption and the applicable tariff for consumption exceeding that threshold. The results of this review shall be discussed with the Minister of Energy for prompt approval, with the Provincial Electricity Authority (PEA) and the Metropolitan Electricity Authority (MEA) responsible for implementation.



รายงานผลการดำเนินงานด้านไฟฟ้า

การจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ

1. กพข. เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2568 มีมติเห็นชอบแต่งตั้งคณะกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศขึ้นใหม่ โดยให้แต่งตั้งเป็นคณะอนุกรรมการภายใต้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เพื่อดำเนินการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า

2. การประชุม กบง. เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2568 มีมติเห็นชอบแต่งตั้งคณะอนุกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ โดยจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ เพื่อให้การจัดหาไฟฟ้าของประเทศไทยในระยะยาวเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยคำนึงถึงความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศและการลงทุนการขยายกิจการไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้าให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมสอดคล้องกับสถานะเศรษฐกิจของประเทศ

3. กบง. มีคำสั่ง กบง. ที่ 3/2568 ลงวันที่ 10 พฤศจิกายน 2568 เรื่อง แต่งตั้งคณะอนุกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (คณะอนุกรรมการฯ)

4. คณะอนุกรรมการฯ ได้มีการประชุม จำนวน 4 ครั้ง ดังนี้

- ▶ ครั้งที่ 1/2568 (ครั้งที่ 1)
เมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2568
- ▶ ครั้งที่ 2/2568 (ครั้งที่ 2)
เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2568
- ▶ ครั้งที่ 3/2568 (ครั้งที่ 3)
เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2568
- ▶ ครั้งที่ 4/2568 (ครั้งที่ 4)
เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2568

5. การประชุมคณะอนุกรรมการฯ ครั้งที่ 1/2568 (ครั้งที่ 1) เมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2568 มีมติเห็นชอบให้แต่งตั้งคณะทำงานภายใต้คณะอนุกรรมการ จำนวน 2 คณะ ได้แก่ (1) คณะทำงานจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ และ (2) คณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า เพื่อจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าเสนอต่อคณะอนุกรรมการฯ รวบรวม ศึกษา และ

Progress Reporting on the Electricity Sector

Power Development Plan : PDP

1. At the National Energy Policy Council (NEPC) meeting on 27 October 2025, a resolution was adopted to establish a new committee responsible for forecasting and preparing the National Power Development Plan. The committee will function as a subcommittee under the Committee on Energy Policy Administration (CEPA) and will oversee the development of the country's power generation plan.

2. At the CEPA meeting on 5 November 2025, a resolution was adopted approving the establishment of a subcommittee on forecasting and preparation of the National Power Development Plan. The plan aims to ensure an efficient long-term electricity supply for Thailand, taking into account the stability of the national power system and maintaining generation capacity expansion and transmission investments remain at levels appropriate to the country's economic conditions.

3. The Committee on Energy Policy Administration issued Order No. 3/2025 dated November 10, 2568, appointing the Subcommittee on Forecasting and Preparation of the National Power Development Plan (the Subcommittee).

4. The Subcommittee held four meetings as follows:

- ▶ Meeting No. 1/2025 (1st meeting), held on 24 November 2025
- ▶ Meeting No. 2/2025 (2nd meeting), held on 1 December 2025
- ▶ Meeting No. 3/2025 (3rd meeting), held on 8 December 2025
- ▶ Meeting No. 4/2025 (4th meeting), held on 15 December 2025

5. At Subcommittee Meeting No. 1/2025 (1st meeting), held on November 24, 2025, a resolution was adopted to establish two working groups under the Subcommittee: (1) Working Group for the Preparation of the National Power Development Plan, and (2) the Working Group for the Preparation of Electricity Demand Forecasting, tasked with preparing electricity demand forecasts

วิเคราะห์ข้อมูลที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งปรับปรุงและพัฒนาวิธีการพยากรณ์ให้สอดคล้องกับข้อมูลเพื่อให้วิธีการพยากรณ์มีประสิทธิภาพสูงสุดและปฏิบัติงานอื่น ๆ ตามที่คณะอนุกรรมการฯ มอบหมาย โดยคณะทำงานทั้ง 2 คณะ ได้มีการดำเนินการจัดประชุมหารือดังต่อไปนี้

5.1 คณะทำงานจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ ตามคำสั่งคณะอนุกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศที่ 1/2568 ลงวันที่ 25 พฤศจิกายน 2568 โดยได้มีการประชุมจำนวน 4 ครั้ง ดังนี้

- ▶ ครั้งที่ 1/2568 (ครั้งที่ 1)
เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2568
- ▶ ครั้งที่ 2/2568 (ครั้งที่ 2)
เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2568
- ▶ ครั้งที่ 3/2568 (ครั้งที่ 3)
เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2568
- ▶ ครั้งที่ 4/2568 (ครั้งที่ 4)
เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2568

5.2 คณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า ตามคำสั่งคณะอนุกรรมการพยากรณ์และจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ ที่ 2/2568 ลงวันที่ 25 พฤศจิกายน 2568 โดยได้มีการประชุม จำนวน 4 ครั้ง ดังนี้

- ▶ ครั้งที่ 1/2568 (ครั้งที่ 1)
เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2568
- ▶ ครั้งที่ 2/2568 (ครั้งที่ 2)
เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2568
- ▶ ครั้งที่ 3/2568 (ครั้งที่ 3)
เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2568
- ▶ ครั้งที่ 4/2568 (ครั้งที่ 4)
เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2568

for submission to the Subcommittee, collecting, and analyzing relevant data, improving forecasting methods to ensure accuracy and efficiency and performing other duties as assigned by the Subcommittee. Both working groups subsequently held consultation meetings as follows:

5.1 The Working Group on preparation of the National Power Development Plan, appointed under Subcommittee Order No. 1/2025 dated November 25, 2025, held four meetings as follows:

- ▶ Meeting No. 1/2025 (1st meeting), held on 26 November 2025
- ▶ Meeting No. 2/2025 (2nd meeting), held on 3 December 2025
- ▶ Meeting No. 3/2025 (3rd meeting), held on 11 December 2025
- ▶ Meeting No. 4/2025 (4th meeting), held on 17 December 2025

5.2 The Working Group on preparation of Electricity Demand Forecasting, appointed under Subcommittee Order No. 2/2025 dated November 25, 2025, held four meetings as follows:

- ▶ Meeting No. 1/2025 (1st meeting), held on 28 November 2025
- ▶ Meeting No. 2/2025 (2nd meeting), held on 4 December 2025
- ▶ Meeting No. 3/2025 (3rd meeting), held on 12 December 2025
- ▶ Meeting No. 4/2025 (4th meeting), held on 19 December 2025



รายงานผลการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบข้อเท็จจริงกรณีการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติมสำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงและขยะอุตสาหกรรมตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดสำหรับปี 2566 – 2573

1) กพช. เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2568 ได้รับทราบรายงานผลการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบข้อเท็จจริงกรณีการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติมสำหรับกลุ่มที่ไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงและขยะอุตสาหกรรมตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด สำหรับปี 2566 – 2573 (คณะกรรมการตรวจสอบข้อเท็จจริงฯ) และมีมติมอบหมาย กกฟ. กฟผ. กฟภ. กฟน. และ สนพ. เสร็จจากกับผู้ประกอบการเอกชนที่ กกฟ. ประกาศรายชื่อให้เป็นผู้ที่ได้รับสิทธิขายไฟฟ้ากลุ่ม 2,180 เมกะวัตต์ โดยอ้างอิงราคาที่ กฟผ. ได้ดำเนินการเพื่อปรับลดอัตราการรับซื้อไฟฟ้าลงตามข้อเสนอของประธานคณะกรรมการตรวจสอบข้อเท็จจริงฯ และให้ดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน นับแต่วันที่ได้รับมติ และรายงานผลการเจรจาให้ กพช. เพื่อพิจารณาต่อไป

2) กพช. เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2568 ได้รับทราบผลการรับทราบผลการดำเนินงานตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 68 และได้มีมติเห็นชอบแนวทางการดำเนินการต่อไป ดังนี้

สำหรับโครงการพลังงานลมให้ดำเนินการขั้นตอนการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยใช้อัตราค่ารับซื้อไฟฟ้า 3.1014 บาท/หน่วย และสำหรับโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ให้ กกฟ. 3 การไฟฟ้า และ สนพ. ดำเนินการเจรจาอัตราค่าไฟฟ้ากับผู้ประกอบการเอกชน โดยให้ กฟผ. พิจารณาเสนออัตราค่าไฟฟ้าสำหรับใช้เจรจาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน กรณีที่ผู้ประกอบการเอกชนยอมปรับลดอัตราค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. เสนอ ให้ดำเนินการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อไป หากผู้ประกอบการเอกชนไม่ปรับลดอัตราค่าไฟฟ้าให้รายงานผลให้ กพช. พิจารณาแนวทางการดำเนินการต่อไป

Report on the Finding of Fact-Finding Committee on Additional Renewable Energy Power Procurement for the Non-Fuel Cost Group and Industrial Waste under the Clean Energy Power Generation Expansion Plan for 2023 – 2030

1) At its meeting on 6 May 2025, the National Energy Policy Council (NEPC) acknowledged the performance report of the fact-finding committee on additional renewable energy power procurement for non-fuel cost group and industrial waste under the Clean Energy Power Generation Expansion Plan for 2023 - 2030 (the Fact-Finding Committee.) The Council also resolved to assign ERC, EGAT, PEA, MEA, and EPPO to negotiate with private operators listed by the ERC as eligible electricity sellers for the 2,180 MW group. The negotiations were to reference the price adjusted by EGAT to reduce the electricity purchase rates, in line with the chairman of the fact-finding committee. These negotiations were to be completed within 60 days from the date of the resolution, with the results reported back to NEPC for further consideration.

2) On August 21, 2025, the NEPC acknowledged the implementation of its 6 May 2025 resolution results and approved the following guidelines for subsequent actions:

For wind energy projects, the execution of power purchase agreements shall proceed using a purchase rate of 3.1014 baht per unit. For solar energy projects, The ERC, Electricity Authorities, and EPPO are tasked with negotiating electricity rates with private operators. EGAT will propose electricity rates to be used as reference in negotiating for ground-mounted solar projects. If private operators agree to the rate adjustments proposed by EGAT, the signing of power purchase agreements shall proceed accordingly. If private operators do not agree to adjust the electricity rates, the results shall be reported to NEPC for further consideration.

กพพ. พิจารณาปรับปรุงกรอบระยะเวลาการลงนามสัญญาและ SCOD ให้เหมาะสม และสอดคล้องกับสภาพข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้นและสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปของแต่ละโครงการได้ตามสมควรโดยการขยายกำหนดวัน SCOD ไม่เกินกรอบปี 2573 กพข. เมื่อวันที่ 27 ตุลาคม 2568 ได้มีมติเห็นชอบแนวทางการดำเนินการกับโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินในขั้นตอนของการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยใช้วิธีการรับซื้อไฟฟ้าอยู่ที่ 2.1679 บาทต่อหน่วยต่อไป เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับใช้เจรจาโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่ กพพ. ได้ดำเนินการจัดทำโดยปรับให้สอดคล้องกับลักษณะโครงการและต้นทุนของการดำเนินการของภาคเอกชน ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2568 (2.1941 บาทต่อหน่วย) มีอัตราสูงกว่าอัตราค่าไฟฟ้าในรูปแบบ FiT ของโครงการพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (2.1679 บาทต่อหน่วย) และมอบหมายให้ กพพ. ประสานขอความร่วมมือกับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินที่ได้รับการคัดเลือกตามระเบียบ กพพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FiT ปี 2565 - 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 (เพิ่มเติม) พ.ศ. 2567 (ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติมฯ) พิจารณาปรับลดอัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ลง 1 สตางค์ต่อหน่วย และดำเนินการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอีกแนวทางหนึ่ง เพื่อสนับสนุนนโยบายของภาครัฐในปัจจุบันที่มุ่งเน้นการลดค่าไฟฟ้าของประเทศ ต่อมา กพพ. ได้ดำเนินการขอความร่วมมือกับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติมฯ ทุกๆ รวม 64 ราย พิจารณาปรับลดอัตรารับซื้อไฟฟ้าลง 1 สตางค์ต่อหน่วย โดยผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติมฯ ได้แสดงความยินยอมปรับลดอัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ลง 1 สตางค์ต่อหน่วย ครบทั้ง 64 ราย

The ERC is reviewing and adjusting the timeframe for contract signing and the Scheduled Commercial Operation Date (SCOD) to ensure appropriateness and alignment with actual project conditions and changing circumstances. Extensions to the SCOD may be granted, where necessary, but not beyond 2030. At its meeting on October 27, 2025, The NEPC approved guidelines for proceeding with ground-mounted solar projects at the stage of signing power purchase agreement, maintaining the electricity purchase rate at 2.1679 baht per unit. This decision was based on the rate prepared EGAT for negotiation of ground-mounted solar projects, which had been adjusted to reflect project characteristics and private sector operating costs, pursuant to NEPC resolution dated August 21, 2025 (2.1941 baht per unit). This rate remained higher than the Feed-in Tariff (FiT) applicable to solar on ground projects (2.1679 baht per unit). The ERC was tasked with coordinating and securing the cooperation of applicants for additional ground-mounted solar projects selected under the ERC Regulation on Procurement of Electricity from Renewable Energy under the FiT Scheme for 2022 - 2030 for non-fuel-cost groups (B.E. 2565, as amended B.E. 2567). The ERC considered a reduction of the FiT by 1 satang per unit and proceed with signing power purchase agreements as an alternative measure to support the government's policy of reducing national electricity costs. ERC subsequently engaged all 64 additional applicants, each of whom agreed to the 1 satang per unit reduction in the FiT.



ผลการดำเนินงานโครงการ ปี 2568

PROJECT PERFORMANCE RESULTS FOR 2025

1 โครงการศึกษานโยบายการส่งเสริมการใช้งานระบบกักเก็บพลังงานในภาคธุรกิจไฟฟ้า เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

Study Project on Policies Promoting the Use of Battery Energy Storage in the Electricity Sector to Support the Energy Transition

สนพ. ได้ดำเนินโครงการศึกษา นโยบายการส่งเสริมการใช้งานระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage : BESS) ในภาคธุรกิจไฟฟ้าเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (โครงการฯ) ซึ่งผลการศึกษาของโครงการฯ สามารถสรุปได้ดังนี้

1) ภาพรวมการใช้งาน BESS

โดยทั่วไปมีการใช้งานที่กระจายตัวอยู่ในระบบไฟฟ้า 2 ระดับ คือ 1) ระดับ Grid Scale และ 2) ระดับ Behind the Meter (BTM) และสามารถแบ่งการให้บริการในระบบไฟฟ้า (Services) ออกเป็น 4 กลุ่ม ดังนี้

- ▶ การใช้งาน BESS เพื่อให้บริการในตลาดพลังงานและกำลังไฟฟ้า (Energy & Capacity Services)
- ▶ การใช้งาน BESS เพื่อให้บริการในตลาดระบบส่งและจำหน่ายไฟฟ้า (Transmission & Distribution Services)
- ▶ การใช้งาน BESS เพื่อให้บริการในตลาดบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า (Ancillary Services)
- ▶ การใช้งาน BESS ในระดับ End-User เพื่อรองรับการใช้งานของผู้ใช้ไฟฟ้าและให้บริการแก่ระบบไฟฟ้าในรูปแบบที่เหมาะสม (BTM Services)

ปัจจุบันหน่วยงานการไฟฟ้าของประเทศไทย ได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ได้มีการนำ BESS มาใช้งานร่วมกับโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว ซึ่งเป็นการดำเนินการตามแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกิริตของประเทศไทย ระยะปานกลาง พ.ศ. 2565 - 2574 ของกระทรวงพลังงาน โดยมีการนำ BESS เข้ามาใช้งานร่วมกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือนำเข้ามาใช้งานเพื่อเสริมความมั่นคงให้กับระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่คาดว่าจะมีจำนวนเพิ่มมากขึ้นในอนาคต

EPPO has conducted a study on policies to promote the use of Battery Energy Storage System (BESS) in the electricity sector to support the energy transition (the Project). The results of the study can be summarized as follows:

1) BESS usage overview

In general, BESS usage is distributed across the power system at two levels: 1) grid-scale and 2) Behind-the-Meter (BTM). BESS services (Services) can be categorized into 4 groups as follows:

- ▶ Energy & Capacity Services-Utilizing BESS to provide services in the energy and capacity services.
- ▶ Transmission & Distribution Services-Utilizing BESS to provide services in the electricity transmission and distribution services.
- ▶ Ancillary Services-Utilizing BESS to enhance the stability and reliability of the power system.
- ▶ BTM Services End-user deployment of BESS to support electricity users and provide services to the power system.

Currently, Thailand's electricity authorities, namely the Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT), the Provincial Electricity Authority (PEA), and the Metropolitan Electricity Authority (MEA), have deployed BESS in coordination with the power grid. This initiative aligns with Thailand's medium-term Smart Grid Development Plan 2022 - 2031 of the Ministry of Energy. BESS has been integrated into the power grid and used as ancillary services for renewable energy power generation sources, which are expected to increase significantly in the future.

2) ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายและเป้าหมายในการเตรียมความพร้อมและขับเคลื่อนการส่งเสริมรูปแบบธุรกิจที่เหมาะสมในการลงทุนและการจัดหา BESS ในระดับ Grid Scale

บริการด้านพลังงานและกำลังไฟฟ้า

- **ระยะสั้น**

เตรียมความพร้อมทางด้านนโยบาย กฎระเบียบเทคนิค เพื่อรองรับ BESS ตามเป้าหมายของแผน PDP ฉบับใหม่ พร้อมเริ่มทดลองจัดหา BESS มาใช้เป็นบริการในระบบไฟฟ้าในรูปแบบที่เป็นไปได้ ผ่านรูปแบบธุรกิจสัญญาระยะยาวที่เหมาะสมกับระยะเริ่มต้น

- **ระยะกลาง**

พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและแนวทางการดำเนินงานที่ชัดเจน เพื่อรองรับการเชื่อมต่อและควบคุม BESS ปริมาณมาก พร้อมขยายผลการจัดหา BESS ให้เป็นไปตามเป้าหมายของแผน PDP ฉบับใหม่ผ่านรูปแบบธุรกิจสัญญาที่หลากหลาย ภายใต้โครงสร้างต้นทุนที่สะท้อนตามช่วงเวลา

- **ระยะยาว**

ขยายผลการจัดหา BESS เพื่อนำมาใช้งานเป็นบริการในระบบไฟฟ้าทุกประเภท ผ่านรูปแบบธุรกิจสัญญาระยะสั้นและระยะยาว ภายใต้โครงสร้างต้นทุนที่สะท้อนตามสถานการณ์จริงในระบบไฟฟ้า

บริการในระบบส่งและระบบจำหน่าย

- **ระยะสั้น**

เตรียมความพร้อมทางด้านนโยบาย กฎระเบียบเทคนิค เพื่อรองรับการใช้งาน BESS สำหรับบริการในระบบส่งและระบบจำหน่าย มีแนวทางการตัดสินใจระหว่างการติดตั้ง BESS หรือการขยายระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้า พร้อมเริ่มทดลองจัดหา BESS มาใช้เป็นบริการในระบบไฟฟ้าในรูปแบบที่เป็นไปได้ ผ่านรูปแบบธุรกิจสัญญาระยะยาวที่เหมาะสมกับระยะเริ่มต้น

2) Policy recommendations and goals for enhancing readiness and advancing appropriate business models for grid-scale BESS investment and procurement

Energy & Capacity Services

- **Short term**

Enhancing readiness in policies, regulatory, and technical aspects to support BESS in line with the new PD, while initiating pilot procurement of BESS for use as a service in the power system through feasible approaches, under appropriate long-term business models and contractual arrangements suitable for the initial phase.

- **Medium term**

Developing infrastructure and clear operational frameworks to support the integration and control of large-scale BESS, while scaling up BESS procurement in line with the objective of the new PDP through diverse business models and contractual arrangement, under a cost structure that reflects time-based variations.

- **Long term**

Scaling up BESS procurement for deployment as a service across all types of services in the power system, through short-term and long-term business models and contractual arrangement, under cost structures that reflect actual system conditions.

Transmission & Distribution Services

- **Short term**

Enhancing readiness in policies, regulatory, and technical aspects to support the deployment of BESS for services in transmission and distribution systems, including the establishment of a clear decision-making framework for determining between BESS deployment and grid expansion. This also includes initiating pilot procurement of BESS for use as a service in the power system through feasible approaches, under appropriate long-term business models and contractual arrangements for the initial phase.

- **ระยะกลาง และระยะยาว**

มีการจัดหาบริการจาก BESS สำหรับบริการในระบบส่งและระบบจำหน่ายโดยใช้รูปแบบธุรกิจที่หลากหลายเพื่อเป็นทางเลือกในการบริหารจัดการระบบส่งและระบบจำหน่ายของการไฟฟ้า

บริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า

- **ระยะสั้น**

เตรียมความพร้อมทางด้านนโยบาย กฎระเบียบเทคนิค เพื่อรองรับ BESS สำหรับบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้า มีแนวทางให้โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนมีส่วนช่วยสนับสนุนความมั่นคงในระบบไฟฟ้า พร้อมเริ่มทดลองจัดหา Reactive Power มาช่วยรักษาเสถียรภาพด้านแรงดันในระบบไฟฟ้า

- **ระยะกลาง**

พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและแนวทางการดำเนินงานที่ชัดเจนเพื่อรองรับการเชื่อมต่อและควบคุม BESS ปริมาณมาก มีอุปสงค์ของบริการเสริมความมั่นคงในระบบไฟฟ้าที่ชัดเจน มีแนวทางการใช้งาน BESS ร่วมกับโรงไฟฟ้า มีการจัดหาบริการจาก BESS ผ่านรูปแบบธุรกิจสัญญาที่หลากหลาย

- **ระยะยาว**

ขยายผลการจัดหา BESS เพื่อนำมาใช้งานเป็นบริการในระบบไฟฟ้าทุกประเภท ผ่านรูปแบบธุรกิจสัญญาระยะสั้นและระยะยาว ภายใต้โครงสร้างต้นทุนที่สะท้อนตามสถานการณ์จริงในระบบไฟฟ้า

3) ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายและเป็นเป้าหมายในการเตรียมความพร้อมและขับเคลื่อนการส่งเสริมรูปแบบธุรกิจที่เหมาะสมในการลงทุนและการจัดหา BESS ในระดับ BTM

- **ระยะสั้น (พ.ศ. 2569 – 2574)**

จะมุ่งเน้นการทดสอบและนำร่องระบบโรงไฟฟ้าเสมือน (Virtual Power Plant : VPP) โดยกรกรไฟฟ้าผ่านการรวบรวม BTM BESS ของผู้ใช้ไฟฟ้าเชิงพาณิชย์และอุตสาหกรรม (C&I) ขนาดกลางและใหญ่เป็นหลัก เพื่อให้บริการด้าน Energy & Capacity แก่ระบบไฟฟ้า พร้อมทั้งกำหนดมาตรฐานเทคนิคในการติดตั้ง การเชื่อมต่อ และการรับ-ส่งข้อมูล ทำให้ผู้ใช้ไฟฟ้าเห็นโอกาสสร้างรายได้

- **Medium and long term**

Procuring services from BESS for use in transmission and distribution systems through various business models and contractual arrangements, to provide alternative options for the management of transmission and distribution systems by power utilities.

Ancillary services

- **Short term**

Enhancing readiness in policies, regulatory, and technical aspects to support BESS for ancillary services that strengthen power system reliability, including the establishment of guidelines to enable renewable energy power plants to contribute to system stability. This also includes initiating pilot procurement of reactive power service to support voltage stability in the power system.

- **Medium term**

Developing clear infrastructure and operational frameworks to support the integration and control of a large-scale of BESS. There is a well-defined demand for ancillary services to enhance power system reliability, along with established guidelines for utilizing BESS along with power plants. BESS services are procured through various contractual and business models.

- **Long term**

Sealing up BESS procurement for deployment across all types of services in the power system, through short-term and long-term contractual and business arrangement, under a cost structure that reflects the actual system conditions.

3) Policy recommendations and objectives for readiness preparation and driving forward the promotion of suitable business models for investment and procurement of BESS at BTM level

- **Short term (2026 – 2031)**

The focus is on testing and piloting the Virtual Power Plant (VPP) by the electricity authorities through the aggregation of BTM BESS, primarily from medium and large-scale commercial and industrial (C&I) customers. The initiative aims to

จากการให้บริการ BTM BESS และสามารถประเมินความพร้อมทางเทคนิค ความสามารถในการให้บริการ รวมถึงรูปแบบธุรกิจของ VPP ก่อนขยายสู่ระยะกลางและระยะยาว

- **ระยะกลาง (พ.ศ. 2575 – 2580)**

การใช้งาน VPP จะเกิดขึ้นอย่างเป็นรูปธรรม ครอบคลุมการให้บริการ Energy และ Capacity โดยสามารถส่งการและเรียกใช้ BTM BESS/DER (Distributed Energy Resource) ได้อย่างแม่นยำ รวมถึงการทดสอบการให้บริการทั้งระบบส่งไฟฟ้าและระบบจำหน่ายไฟฟ้า (T&D) และบริการเสริมความมั่นคงของระบบ (Ancillary Services) พร้อมเปิดโอกาสให้ภาคเอกชนเข้ามาดำเนินการ VPP หรือ Sub-VPP เพื่อส่งเสริมการแข่งขันและเพิ่มศักยภาพในการรวบรวมแหล่งพลังงาน ทั้งนี้ จะมีการกำหนดแนวทางการกำกับดูแลที่ชัดเจนสำหรับ VPP และ BTM BESS/DER การพัฒนากรอบการให้บริการหลายรูปแบบ พร้อมโครงสร้างและกระบวนการส่งผ่านค่าตอบแทนเข้าสู่โครงสร้างค่าไฟฟ้า ตลอดจนกำหนดสิทธิ์การเข้าถึงข้อมูลระดับผู้ใช้ไฟฟ้าสำหรับบุคคลที่สาม และการติดตั้ง BESS ในกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้า C&I ขนาดเล็กและ Residential ให้สามารถเข้าร่วมการให้บริการผ่านระบบ VPP ของการไฟฟ้าและ Sub-VPP จากภาคเอกชนได้

- **ระยะยาว (พ.ศ. 2581 เป็นต้นไป)**

จะมีการใช้งาน VPP ครอบคลุม DER ทุกประเภท และทุกรูปแบบบริการในระบบไฟฟ้า โดยมีแนวทางกำกับดูแลและมาตรฐานที่ชัดเจนสำหรับการเชื่อมต่อ การสื่อสาร การรับ-ส่งและการจัดการข้อมูล ทำให้เกิดการมีส่วนร่วมโดยตรงของ DER (DER Direct Participation) ได้อย่างสมบูรณ์ พร้อมการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบส่งการที่สามารถรองรับการเชื่อมต่อของ VPP และ DER ได้อย่างครบถ้วน การติดตั้ง BTM BESS/DER จะเกิดขึ้นอย่างแพร่หลายครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้าทุกรูปแบบ ส่งเสริมให้ผู้ใช้ไฟฟ้ามีส่วนร่วมในระบบไฟฟ้าและสร้างรายได้จากการให้บริการพลังงานภาคเอกชนสามารถขยายบทบาท VPP และ Sub-VPP ในการให้บริการแก่ระบบไฟฟ้าได้ทุกรูปแบบ ครอบคลุม DER หลากหลายประเภท พร้อมสร้างความมั่นคง ยืดหยุ่น และเสถียรภาพของระบบไฟฟ้าในระยะยาว

provide energy and capacity services to the power system, while establishing technical standards for installation, interconnection, and data exchange. This will enable electricity users to identify revenue opportunities from providing BTM BESS services and assess the technical readiness, service capabilities, and business models of the VPP before scaling up into the medium and long term.

- **Medium term (2032 – 2037)**

The implementation of VPP will be realized in a concrete manner, covering both energy and capacity services. This includes the precise dispatch and control of BTM BESS/DER (Distributed Energy Resource) as well as the testing of services across both Transmission and Distribution (T&D) systems and the provision of ancillary services to enhance system reliability. The initiative will also open opportunities for the private sector to operate VPP or Sub-VPP promoting competition and enhancing the capability to aggregate energy resources. Clear regulatory frameworks for VPP and BTM BESS/DER will be established, alongside the development of diverse service mechanisms, as well as structures and processes for integrating compensation into the electricity tariff framework. In addition, access rights to user-level data for third parties will be defined BESS installations for small-scale C&I and residential users will be enabled to participate in services provision through the electricity authority's VPP platforms and privately operated. Sub-VPP.

- **Long term (from 2038)**

The VPP will be implemented to encompass all types and forms of DER and all service modalities within the power system. Clear regulatory frameworks and standards will be established for interconnection, communication, data exchange, and data management. This will enable full direct participation of DER, supported by the development of infrastructure and control systems capable of fully accommodating VPP and DER integration. The deployment of BTM BESS/DER will cover all types of electricity users, encouraging active participation in the power system and enabling users to generate revenue from energy service provision. The private sector can expand the role of VPP and Sub-VPP in delivering a full range of services to the power system, encompassing various DER types while enhancing long-term reliability, flexibility, and stability of the power system.

ระยะกลาง / MEDIUM TERM (2575 – 2580)

เป้าหมาย

ความสำเร็จของการใช้งานจริงของ VPP สำหรับกลุ่ม C&I ขนาดกลาง-ใหญ่ พร้อมทั้งเริ่มขยายผล นำร่อง/ทดสอบการใช้งาน VPP สำหรับกลุ่ม C&I ขนาดเล็กและ Residential เพื่อรองรับเป้าหมายของแผน PDP ฉบับใหม่ โดยจะเกิดธุรกิจ/ผู้เล่นใหม่ ๆ จากภาคเอกชน

Goal

The successful commercialization of VPP for medium to large-sized C&I groups, along with VPP usage in small C&I and residential areas. This is to support the goal of the new PDP to create new business and player from the private sector.

ดัชนีชี้วัดผล

- การใช้งาน : ใช้งานจริง VPP 1,000 – 2,000 MW (เป้าหมายตามร่างแผน PDP ฉบับใหม่)
- ประเภทการให้บริการ : Energy & Capacity / เริ่มนำร่อง T&D หรือ AS
- รูปแบบธุรกิจ : เกิด VPP โดยการไฟฟ้า/ภาคเอกชน และ Sub VPP โดยภาคเอกชน
- เป้าหมายแหล่งทรัพยากร : ขยายผล นำร่อง/ทดสอบ สำหรับกลุ่ม C&I ขนาดเล็กและ Residential

Performance Indicator

- Usage: Actual VPP usage of 1,000 – 2,000 MW (according to the new draft PDP)
- Service: Energy & Capacity / T&D or AS pilot
- Business model: VPP created by the electricity authority/private sector, and Sub VPP created by the private sector
- Resource goal: Expand, pilot/test with small C&I and residential areas



ระยะสั้น / SHORT TERM (2569 – 2574)

เป้าหมาย

การเริ่มต้นนำร่อง/ทดสอบการใช้งาน VPP สำหรับกลุ่ม C&I ขนาดกลาง-ใหญ่ ดำเนินการโดยความร่วมมือของหน่วยงานการไฟฟ้า เพื่อเตรียมความพร้อมโครงสร้างพื้นฐานรองรับการใช้งานจริง

Goal

The pilot/test of VPP for medium-to-large C&I with cooperations by electricity authorities to prepare the necessary infrastructure for actual usage.

ดัชนีชี้วัดผล

- การใช้งาน : นำร่องใช้งาน VPP
- ประเภทการให้บริการ : Energy & Capacity
- รูปแบบธุรกิจ : เกิด VPP โดยการไฟฟ้า ในรูปแบบ Utility VPP หรือ Cooperated VPP
- เป้าหมายแหล่งทรัพยากร : กลุ่ม C&I ขนาดกลาง-ใหญ่

Performance Indicator

- Usage: VPP pilot
- Service: Energy & Capacity
- Business model: VPP created by the electricity authority in the form of utility VPP or cooperated VPP
- Resource goal: Medium-to-large C&I

ระยะยาว / LONG TERM (2581+)

เป้าหมาย

มีความพร้อมในการนำ VPP มาใช้งานร่วมกับระบบไฟฟ้าในทุกรูปแบบการให้บริการ (Grid Service) ครอบคลุมผู้ใช้ไฟฟ้าและ Resource ทุกประเภท

Goal

Readiness to integrate VPP with the electrical system in all grid services covering all types of electricity users and resources.

ดัชนีชี้วัดผล

- การใช้งาน : ใช้งานจริง VPP อย่างเต็มรูปแบบ
- ประเภทการให้บริการ : ครอบคลุมทุกประเภทการบริการ (Grid Service)
- รูปแบบธุรกิจ : เกิด VPP สำหรับเชิงพาณิชย์ / DER direct participation
- เป้าหมายแหล่งทรัพยากร : ครอบคลุมกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท / Resource ทุกประเภท

Performance Indicator

- Usage: Full VPP functionality
- Service: Covers all types of grid services
- Business model: VPP to commercialization/ DER Direct Participation
- Resource goal: To cover all types of electricity users and all forms of resources



2 โครงการพัฒนาแนวทางในการเชื่อมต่อข้อมูลการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า Project for Developing Data Connectivity Guidelines for EV Charging Systems

สนพ. ได้ดำเนินโครงการพัฒนาแนวทางการเชื่อมต่อข้อมูลการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle หรือ EV) ซึ่งเป็นการเชื่อมโยงข้อมูลการอัดประจุ EV ที่จะช่วยลดภาระของระบบโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงช่วยหลีกเลี่ยงการลงทุนในระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการอัดประจุของ EV ที่จะเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องในอนาคตซึ่งในการพัฒนาให้เกิดการเชื่อมโยงข้อมูลดังกล่าว นอกจากการดำเนินการด้านมาตรฐานและกฎระเบียบแล้วความร่วมมือจากผู้ประกอบการภาคเอกชนถือเป็นปัจจัยที่สำคัญอย่างยิ่งเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อประเทศไทย สามารถสรุปผลการศึกษาได้ดังนี้

1. มีแผนปฏิบัติการที่กำหนดแนวทางและระยะเวลาในการพัฒนาอุปกรณ์อัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ (Electric Vehicle Supply Equipment หรือ EVSE) ให้สามารถเชื่อมต่อและเชื่อมโยงข้อมูลได้ โดยเป็นที่ยอมรับจากผู้ผลิตและผู้จำหน่าย กำหนดกรอบเวลาและเป้าหมายเชิงกลยุทธ์ไว้ 3 ระยะ เพื่อเตรียมความพร้อมและยกระดับโครงสร้างพื้นฐาน ดังนี้

ระยะที่ 1: ระยะเตรียมความพร้อม (พ.ศ. 2569 - 2570)

เป้าหมาย: สร้างความชัดเจนในด้านมาตรฐาน โปรโตคอลการสื่อสาร กฎระเบียบ และกรอบความร่วมมือระหว่างภาครัฐและเอกชน รวมถึงด้านการยืนยันความเป็นไปได้ผ่านการนำร่อง

กิจกรรม: กำหนดมาตรฐานโปรโตคอลการสื่อสาร กลาง, การพัฒนามาตรการจูงใจ, การพัฒนากรอบความร่วมมือภาครัฐและเอกชน, และการนำร่องและ ทบทวนผลการนำร่อง

EPPO has undertaken a project to develop guidelines for electric vehicle (EV) charging data connectivity. The connectivity of EV charging data will help reduce the burden on the electricity grid and minimize future investments in the power system needed to accommodate the increasing demand of EV charging units. In developing this data connectivity, in addition to establishing standards and regulations, cooperation from the private sector is considered a crucial factor in maximizing benefits for Thailand. The study findings can be summarized as follows:

1. An action plan has been developed to define guidelines and timelines for enhancing electric vehicle supply equipment (EVSE) to enable data connectivity and interoperability capabilities acceptable to manufacturers and distributors. The strategic framework and targets are divided into three phases to support the preparation and enhancement of infrastructure readiness, as follows:

Phase 1: Preparation Phase (2026 - 2027)

Goal: To establish clear standards for communication protocols for regulations, and public-private partnership frameworks, including feasibility validation through pilot projects.

Activities: Establishing common communication protocol standards, developing incentive measures, establishing a public-private partnership framework, and conducting pilot projects together with evaluations of pilot project outcomes.

ระยะที่ 2: ระยะผลักดัน (พ.ศ. 2571 - 2574)

เป้าหมาย: ผลักดัน จูงใจ และสนับสนุนให้เกิดการเชื่อมโยงข้อมูลจาก EVSE ผ่านการใช้มาตรการด้านมาตรฐาน ด้านกฎหมาย ด้านการจูงใจ รวมถึงให้การสนับสนุนแก่ภาคเอกชนที่เกี่ยวข้อง เพื่อลดอุปสรรคในการดำเนินการ

กิจกรรม: ประยุกต์ใช้มาตรการจูงใจสำหรับผู้ใช้งานและผู้ผลิต/นำเข้า/จำหน่าย EVSE ที่รองรับการเชื่อมโยงข้อมูลและการควบคุมการอัดประจุโดยใช้มาตรการจูงใจที่พัฒนาขึ้นภายใต้การดำเนินงานในระยะที่ 1 ข้างต้น รวมถึงการให้ความรู้และฝึกอบรมด้านการติดตั้ง EVSE กับกลุ่มเป้าหมาย

ระยะที่ 3: ระยะต่อยอด (พ.ศ. 2575 เป็นต้นไป)

เป้าหมาย: เตรียมความพร้อมรองรับเทคโนโลยีใหม่ ๆ ที่อาจมีการพัฒนาให้มีความก้าวหน้ามากขึ้นในการบูรณาการ EV เข้ากับทรัพยากรด้านไฟฟ้าอื่น ๆ เพื่อป้องกันผลลัพท์ที่ไฟฟ้าให้แก่ระบบไฟฟ้าของประเทศต่อไป

กิจกรรม: ทบทวนความจำเป็นในการปรับปรุงนโยบาย กฎระเบียบ และมาตรฐาน, ส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีและโปรโตคอล

2. จากผลการศึกษาช่องว่างของมาตรฐานปัจจุบันที่เกี่ยวข้องกับอุปกรณ์ EVSE โดยแบ่งเป็น 3 กลุ่ม ดังนี้ 1) กลุ่มมาตรฐานผลิตภัณฑ์ (ผลิต นำเข้า จำหน่าย) พบว่ายังไม่กำหนดคุณสมบัติการรองรับการเชื่อมโยงข้อมูลอย่างชัดเจนและไม่มีระบบรับรองผลิตภัณฑ์เฉพาะด้านข้อมูล 2) กลุ่มมาตรฐานการติดตั้ง การใช้งาน และการเชื่อมต่อ พบว่ามาตรฐานส่วนใหญ่ถูกกำหนดอยู่ในลักษณะของข้อเสนอแนะไม่ใช่การบังคับใช้ และ 3) กลุ่มมาตรฐานการเชื่อมโยงข้อมูล พบว่ามาตรฐานของไทยยังไม่ถูกกำหนดในรูปแบบของมาตรฐานทางเทคนิคที่ชัดเจนและใช้อ้างอิงได้ในวงกว้าง รวมถึงยังไม่ถูกใช้เป็นเงื่อนไขผูกพันตามกฎหมาย

3. รูปแบบการเชื่อมต่ออุปกรณ์ EVSE กับระบบไฟฟ้าที่เหมาะสมกับแนวทางในการดำเนินการของไทย คือ EVSE ที่มีการเชื่อมต่อกับโครงข่ายไฟฟ้าทั้งหมดจะมีการเชื่อมโยงข้อมูลกับระบบของผู้ให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ดังนี้ 1) EVSE ที่มีการใช้งานที่มีใช้เพื่อการให้บริการในสถานีอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า เช่น บ้านอยู่อาศัย อาคารชุด และ อาคารสำนักงาน เป็นต้น โดยหากผู้ใช้งาน EVSE มิได้ใช้บริการของผู้ให้บริการข้อมูลยานยนต์ไฟฟ้า (EV Data Service Provider) การเชื่อมโยงข้อมูลจะเกิดขึ้นระหว่าง EVSE ของผู้ใช้งานกับระบบของผู้ให้บริการ

Phase 2: Implementation Phase (2028 - 2031)

Goal: To promote, encourage, and support EVSE data connectivity through the implementation of standards, legal measures, incentive schemes, and support mechanisms for relevant private sector stakeholders in order to reduce implementation barriers.

Activities: Implementing incentive measures for users and manufacturers, importers, distributors of EVSEs that support data connectivity and charging control, based on the incentive schemes developed under Phase 1. The activities also include providing knowledge dissemination and training on EVSE installation for target groups.

Phase 3: Expansion Phase (2032 onwards)

Goal: To prepare for emerging more advanced technologies that further integrate EVs with other energy resources, enabling EVs to further support the national power system.

Activities: Reviewing the need for revisions to policies, regulations, and standards, as well as promoting research and development of technologies and communication protocols.

2. The study on gaps in the current standards related to EVSE devices, identified issues in three areas, as follows: 1) Product standards (manufacturing, importation, and distribution). The study found that there are no clearly defined requirements for data connectivity capabilities, nor a dedicated certification system for data-related products. 2) Installation, operation, and connectivity standards. Most existing standards are currently established as guidelines or recommendations rather than mandatory requirements and 3) Data connectivity standards. Thailand's standards have not yet been clearly established in the form of widely recognized and technically referenced standards, nor have they adopted as legally binding requirements.

3. The appropriate EVSE connection model for Thailand's operational framework is EVSE devices connected to the power grid shall be linked to the electricity grid operator's system in the following manner: 1) EVSE used for purposes other than EV charging station services, such as those installed in residential homes, condominiums, and office buildings, shall be connected as follows: If the EVSE user does not utilize the services of an

ระบบโครงข่ายไฟฟ้าโดยตรง แต่หากผู้ใช้งาน EVSE ใช้บริการ EV Data Service Provider การเชื่อมโยงจะเกิดขึ้นระหว่าง EVSE ของผู้ใช้งานกับระบบของผู้ให้บริการ EV Data Service Provider หรือผ่านแพลตฟอร์มผู้ให้บริการก่อน แล้วจึงเชื่อมโยงข้อมูลไปยังระบบของผู้ให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าอีกทอดหนึ่ง และ 2) EVSE ที่มีการใช้งานเพื่อการใช้งานในสถานีอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า หรือสถานประกอบกิจการพลังงานที่ให้บริการอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ จะมีการเชื่อมโยงข้อมูลกับผู้ให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องโดยตรง

4. จากผลการศึกษาและรวบรวมข้อมูลรูปแบบโปรโตคอลสื่อสารที่มีการใช้ในปัจจุบันของประเทศไทย และจากการรับฟังความคิดเห็นจากผู้เกี่ยวข้องทั้งภาครัฐและเอกชนมีข้อสรุปว่า โปรโตคอลหลักที่ใช้อย่างแพร่หลายสำหรับการสื่อสารระหว่างเครื่องอัดประจุไฟฟ้าหรือสถานีอัดประจุไฟฟ้ากับระบบการบริหารจัดการเครือข่ายสถานีอัดประจุไฟฟ้าของแต่ละการไฟฟ้าที่ใช้กันแพร่หลายคือ มาตรฐาน OCPP (Open Charge Point Protocol) เวอร์ชัน 1.6.0 หรือ OCPP 1.6 เป็นเกณฑ์ขั้นต่ำซึ่ง OCPP เป็นมาตรฐานการสื่อสารแบบเปิดที่ช่วยให้เครื่องอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าหรือสถานีอัดประจุไฟฟ้าสามารถเชื่อมต่อและสื่อสารกับระบบการจัดการส่วนกลาง ช่วยให้สามารถตรวจสอบควบคุมและอัปเดตเฟิร์มแวร์จากระยะไกลได้อย่างไร้ที่ติเนื่องจากมาตรฐานโปรโตคอล OCPP 1.6 ยังมีขอบเขตการใช้งานจำกัด คือ ไม่รองรับการจัดการโหลด Smart Charging ดังนั้น ปัจจุบันจึงมีการพัฒนาเวอร์ชันที่สูงกว่า ได้แก่ OCPP 2.0.1 เพื่อให้สามารถรองรับ Smart Charging และมีมาตรฐานความปลอดภัยสูงขึ้น ดังนั้นการบรรจุโปรโตคอล OCPP เป็นมาตรฐานผลิตภัณฑ์ของประเทศไทยจึงมีความเหมาะสมกับบริบทของประเทศไทยมากที่สุด

5. การขยายตัวของ EV เป็นไปอย่างรวดเร็วทั่วโลก ประเทศไทย มีนโยบายส่งเสริมการใช้ EV เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและพัฒนาาระบบพลังงานอัจฉริยะ (Smart Grid) เครื่องอัดประจุไฟฟ้า (EVSE) แบบ Smart Charging เป็นองค์ประกอบสำคัญที่ช่วยให้การชาร์จไฟมีประสิทธิภาพ ลดค่าไฟฟ้า และสนับสนุนความมั่นคงของระบบโครงข่ายไฟฟ้านั้น จึงจำเป็นต้องมีกลไกสนับสนุนจากภาครัฐเพื่อส่งเสริมการติดตั้งและการใช้งานอย่างกว้างขวาง

EV Data Service Provider, data linkage shall occur directly between the user's EVSE and the electricity grid operator's system. However, if the EVSE user utilizes the services of an EV Data Service Provider, the data linkage will first occur between the user's EVSE and the EV Data Service Provider's system or platform before the data is subsequently linked to the electricity grid operator's system and 2) EVSE used for EV charging station services or commercial energy businesses providing EV charging services will have direct data linkage with the relevant electricity grid operator.

4. Based on the studies and data collection on existing communication protocols in Thailand, together with feedback from both public and private sector stakeholders, it can be concluded that the primary protocol widely adopted for communication between EV chargers or charging stations and the charging network management systems operated by electricity utilities is the Open Charge Point Protocol (OCPP) version 1.6.0, or OCPP 1.6, as the minimum standard requirement. OCPP is an open communication standard that enables EV chargers and charging stations to connect and communicate with a central management system, thereby supporting remote monitoring, control, and firmware updates. However, OCPP 1.6 still has certain limitations, particularly its inability to support Smart Charging load management. Consequently, more advanced versions, such as OCPP 2.0.1, have been developed to support Smart Charging functionalities and provide enhanced cybersecurity and security standards. Therefore, incorporating the OCPP protocol into Thailand's product standard is considered the most appropriate approach for the country's context.

5. The rapid global expansion of EV adoption, together with Thailand's policies promoting EV usage to reduce greenhouse gas emissions and support the development of smart grid systems, has accelerated the importance of Smart Charging EV Supply Equipment (EVSEs). Smart charging EVSE play a critical role in enabling efficient charging management, reducing electricity costs, and supporting power grid stability. Therefore, government support mechanisms are essential to encourage the widespread installation and utilization of such systems.

3 โครงการศึกษาแนวทางการบริหารจัดการข้อมูลด้านไฟฟ้าของประเทศไทยเพื่อใช้ในการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระยะยาว

Study Project on Electricity Data Management in Thailand for Long-Term Electricity Demand Forecast

โครงการฯ ได้มีการศึกษาวิเคราะห์และทบทวนข้อมูลด้านไฟฟ้าที่มีอยู่ในปัจจุบันและจำเป็นต้องมีเพื่อใช้ในการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระยะยาวให้สอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป ทั้งในส่วนของข้อมูลที่ใช้ในปัจจุบันและมีหน่วยงาน ที่รับผิดชอบในการจัดทำและจัดเก็บข้อมูล ที่อยู่ในตัวแบบสำหรับการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า รวมถึงข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับนโยบายภาครัฐที่ส่งผลต่อความต้องการไฟฟ้าของประเทศ นอกจากนี้ได้ทำการวิเคราะห์และสรุปแนวทางและข้อเสนอแนะในการรวบรวมข้อมูลที่ยังไม่มีการจัดเก็บหรือยังจัดเก็บไม่สมบูรณ์ และนำมาจัดทำแนวคิด (Concept) และระเบียบวิธีการ (Methodology) และแนวทางการพัฒนาข้อมูลการผลิตและการใช้ไฟฟ้าที่สอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป ทั้งนี้ ได้มีการนำแนวคิด (Concept) ของการพัฒนาข้อมูลการใช้ไฟฟ้ามาปรับปรุงฐานข้อมูลสถิติพลังงานประเทศไทยของ สทพ. เช่น (1) การปรับปรุงฐานข้อมูลในส่วนของจัดกลุ่มอุตสาหกรรม (Economic sector) จากข้อมูลการใช้ไฟฟ้าจำแนกตามมาตรฐานอุตสาหกรรมประเทศไทย (TSIC) และ (2) การปรับปรุงฐานข้อมูลการจัดกลุ่มข้อมูลการใช้ไฟฟ้าตามมาตรฐานอุตสาหกรรมประเทศไทย (TSIC) ของทั้ง 3 การไฟฟ้า ได้แก่ กฟภ. และ กฟผ. ให้สอดคล้องกับการจัดประเภทมาตรฐานอุตสาหกรรมไทยของสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) และ (3) การปรับปรุงฐานข้อมูลจัดกลุ่มข้อมูลการใช้ไฟฟ้ารายภูมิภาคให้สอดคล้องกับภูมิภาคตามเขต กฟภ. และ ภาคตามเขตปฏิบัติการของ กฟผ. เป็นต้น

นอกจากนี้โครงการฯ ยังได้ทำการศึกษา วิเคราะห์ พร้อมจัดทำข้อเสนอแนะแนวทางในการรวบรวมและจัดเก็บข้อมูลด้านไฟฟ้าเพื่อรองรับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปในอนาคตในส่วนที่ยังไม่มีการจัดเก็บในปัจจุบันของผู้ใช้ไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Supply (IPS)) ยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle (EV)) และ แผนอนุรักษ์พลังงาน (Energy Efficiency Plan (EEP)) เพื่อใช้ประกอบการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

In summary, the project has studied, analyzed, and reviewed both existing and required electricity data to support long-term electricity demand forecasting, ensuring alignment with evolving circumstances. This includes data currently in use, the agencies responsible for compiling and maintaining it, as well as data related to electricity demand forecasting models and government policies that affect national electricity demand. Furthermore, the project also analyzed and proposed approaches for collecting data that is incomplete or not yet compiled, leading to the development of concepts, methodologies, and guidelines to enhance electricity production and consumption data in line with evolving situations. These concept have been applied to improve EPPO's electricity statistic database of Thailand, including: (1) Economic Sector Data-updating databases on electricity data classified according to Thailand Standard Industrial Classification (TSIC), (2) Electricity usage data by TSIC-harmonizing the databases of electricity usage data grouping according to TSIC of all three electricity authorities (MEA, PEA, and EGAT) to be consistent with the TSOC of the Office of the National Economic and Social Development Council (NESDC), and (3) Regional electricity usage data-aligning the electricity usage database grouping by region to be consistent with the region categorization according to the PEA zones and the regions according to the EGAT operating zones.

Furthermore, the project has studied, analyzed, and developed recommendations for collecting and storing electricity-related data to accommodate future changes. This includes data not currently collected from Independent Power Supply (IPS)

ระยะยาวและการเสนอแนะนโยบายด้านพลังงานของประเทศ รวมถึงแนวทางการจัดทำ Profile เพื่อนำไปใช้ประกอบการจัดทำค่าพยากรณ์พลังงานไฟฟ้า (Peak Demand) โดยวิธี Load Profile ทั้งในส่วนของ IPS, EV, EEP และระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งหลังมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้า (Behind the Meter Photovoltaic System (BTMPV)) รวมถึงยังมีการศึกษาวิเคราะห์ เทคโนโลยีและแนวโน้มของการผลิตไฟฟ้า แหล่งผลิตไฟฟ้า และการใช้ไฟฟ้าในปัจจุบันและอนาคตทั้งในประเทศและต่างประเทศที่คาดว่าจะมีผลกระทบกับการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าของประเทศ และจัดทำ การสรุปแนวทางและข้อเสนอแนะในการจัดเก็บ รวบรวม ประเมิน และพัฒนาข้อมูลด้านไฟฟ้าและข้อมูลปัจจัยที่มีผลต่อความต้องการไฟฟ้าของประเทศให้สอดคล้องกับบริบทของประเทศไทย

ในส่วนของการดำเนินการตามวัตถุประสงค์ในการบูรณาการการทำงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลด้านไฟฟ้าและพลังงานทดแทนเพื่อพัฒนาต่อยอดไปสู่การเชื่อมโยงอย่างเป็นระบบระหว่างหน่วยงานในส่วนข้อมูลด้านไฟฟ้าของประเทศ ในโครงการได้มีการพัฒนาและติดตั้งระบบเชื่อมโยงข้อมูลด้านไฟฟ้าผ่าน Application Programming Interface (API) จากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) และทำการเชื่อมต่อข้อมูลที่ได้กับระบบฐานข้อมูลสถิติพลังงานประเทศไทยของ สทพ. เพื่อใช้เป็นข้อมูลประกอบการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระยะยาวของประเทศไทย นอกจากนี้ ในระหว่างจัดทำโครงการฯ ได้มีการจัดประชุมหารือร่วมกับหน่วยงานที่รับผิดชอบข้อมูลด้านไฟฟ้าเพื่อจัดทำสรุปแนวคิด (Concept) ของการผลิตและการใช้ไฟฟ้าในปัจจุบัน และหารือเพื่อหาแนวทางในการพัฒนาข้อมูลไฟฟ้าให้มีความเหมาะสมกับการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระยะยาวของประเทศ โดยได้มีการหารือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลด้านไฟฟ้าและพลังงานทดแทน อาทิ กฟน. กฟภ. กฟผ. สำนักงาน กกพ. และกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน รวมถึงหน่วยงานภาคเอกชน รวมจำนวน 17 ครั้ง รวมถึงมีการจัดสัมมนานำเสนอผลการศึกษาโครงการศึกษาแนวทางการบริหาร

users, EVs, and Energy Efficiency Plan (EEP). The collected data will support long-term electricity demand forecasting and inform national energy policy recommendations. Guidelines were also developed for creating load profiles to forecast peak demand using the Load Profile method, covering IPS, EV, EEP, and Behind the Meter Photovoltaic Systems (BTMPV). In addition, the project examined electricity generation technologies and trends, as well as current and projected electricity generation and consumption both domestically and internationally, which are expected to affect national electricity demand forecast. Finally, the project summarized approaches and recommendations for collecting, compiling, evaluating, and developing electricity data and related factors to ensure consistency with Thailand's context and needs.

To achieve the project's objective of integrating data with relevant agencies involved in electricity and renewable energy, a data integration system was developed and implemented using Application Programming Interfaces (APIs) from EGAT and the Office of Energy Regulatory Commission (OERC). The system links the data to the Thai energy statistics database of EPPO to support long-term electricity demand forecasts in Thailand. During the project, meetings were held with agencies responsible for electricity data to summarize the current status of electricity production and consumption, and to discuss approaches for developing electricity data suitable for national long-term electricity demand forecasts. There were 17 meetings that involved relevant agencies in electricity and renewable energy data, including MEA, PEA, EGAT, ERC, and the Department of Alternative Energy Development and Efficiency, as well as private sector organizations. A seminar was also held to present the project's study results on approaches to managing Thailand's electricity data for long-term electricity demand

จัดการข้อมูลด้านไฟฟ้าของประเทศไทยเพื่อใช้ในการจัดทำคำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระยะยาว โดยมีผู้เข้าร่วมการสัมมนาทั้งหน่วยงานภาครัฐ และภาคเอกชน รวมจำนวน 83 ท่าน

ประโยชน์ที่ได้รับ

1. มีข้อมูลด้านไฟฟ้าเพื่อนำข้อมูลไปประกอบการจัดทำคำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระยะยาวและสามารถนำไปประกอบการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ

2. มีการบูรณาการการทำงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับข้อมูลด้านไฟฟ้าเพื่อพัฒนาต่อยอดไปสู่การเชื่อมโยงอย่างเป็นระบบระหว่างหน่วยงานในส่วนของข้อมูลด้านไฟฟ้าของประเทศ

3. บุคลากรของ สนพ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้ ความเข้าใจเกี่ยวกับ Concept ข้อมูลที่ถูกต้อง และใช้ยึดเป็นหลักเกณฑ์เดียวกันในการบริหารจัดการข้อมูลด้านพลังงานไฟฟ้าของประเทศ

นอกจากนี้ สนพ. ยังได้นำผลการศึกษาที่ได้จากโครงการฯ มาใช้เป็นแนวทางในการพัฒนาข้อมูลด้านไฟฟ้าและด้านพลังงานทดแทนเพื่อใช้ประกอบในการจัดทำคำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า เช่น พัฒนารฐานข้อมูลด้านไฟฟ้าของ สนพ. ตามแนวคิด (Concept) ที่ได้จากการศึกษา โดยมีการพัฒนาข้อมูลการใช้ไฟฟ้าแยกประเภทสาขาเศรษฐกิจ (Economic sector) และแยกประเภทอุตสาหกรรมตาม (TSIC) รวมถึงการพัฒนาระบบเชื่อมโยงข้อมูลด้านไฟฟ้าจาก API ของ กฟผ. และสำนักงาน กกพ. เชื่อมต่อกับระบบฐานข้อมูลสถิติพลังงานประเทศไทยของ สนพ. เพื่อใช้ในการจัดทำคำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระยะยาวให้สอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป รวมถึงนำข้อมูลไปเผยแพร่เพื่อให้หน่วยงาน

forecasting, with 83 participants from both government and private sectors.

Benefits

1) Availability of electricity data to support the preparation of long-term electricity demand forecasts and the development of the country's power development plan.

2) Integration of electricity data across relevant agencies, enabling the development of a systematic and interconnected national electricity data framework.

3) Enhanced knowledge and understanding among personnel of EPPO and related agencies of standardized data concepts, enabling consistent application in the management of the country's electricity data.

In addition, EPPO also adopted the project's findings as guidelines for developing electricity and renewable energy data electricity demand forecasting. For instance, EPPO has enhanced its electricity database based on the concepts derived from the study, including the classification of electricity consumption by economic sector and TSIC. Furthermore, a data integration system has been developed to link electricity data from EGAT and the OERC with EPPO's Thailand energy statistics database. This enables the preparation of long-term electricity demand forecasts that better reflect evolving circumstances. The data is also disseminated to relevant agencies for further



ที่เกี่ยวข้องได้นำไปใช้ประโยชน์ในการวิเคราะห์และประเมินผลในส่วนที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ยังได้นำข้อเสนอแนะแนวทางในการรวบรวมและจัดเก็บข้อมูลด้านไฟฟ้ามาใช้เป็นแนวทางในการพัฒนาข้อมูลสำหรับใช้ประกอบการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า และนำข้อเสนอแนะแนวทางการจัดทำ Profile ส่วนของ New Demand ซึ่งรวมถึงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน (BTMPV) มาใช้ในการปรับปรุงวิธีการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า เป็นต้น ทั้งนี้ การดำเนินโครงการฯ ยังช่วยสนับสนุนการใช้พลังงานทดแทนให้เพิ่มมากขึ้น เนื่องจากการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าและการจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศจะมีการพิจารณาและคำนึงถึงปัจจัยในการเพิ่มสัดส่วนการผลิตและการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและการใช้ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน (พลังงานแสงอาทิตย์) ที่เพิ่มมากขึ้น

4 โครงการศึกษาแนวทางการปรับปรุงและจัดทํานโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2569 - 2573

Study Project on Guidelines for Improving and Formulating Thailand's Electricity Tariff Structure Policy (2026 - 2030)

สนพ. จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็น “โครงการศึกษาแนวทางการปรับปรุงและจัดทํานโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2569 - 2573” ณ โรงแรมอมารี ประตูน้ำ กรุงเทพฯ และผ่านระบบออนไลน์ โดยมีผู้แทนจากหน่วยงานภาครัฐ เอกชน สถาบันวิชาการ และผู้มีส่วนเกี่ยวข้องเข้าร่วมทั้งสิ้น 129 ท่าน เพื่อแสดงความคิดเห็นและร่วมกันกำหนดทิศทางนโยบายการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยในอนาคตการสัมมนาฯ รับฟังความคิดเห็นร่างนโยบายประกอบด้วย

analysis and evaluation. Furthermore, the project's recommendations on data collection and management have been applied to improve electricity demand forecasting. Guidelines for developing load profiles for new demand, including renewable energy generation such as BTMPV (Behind-the-Meter Photovoltaics: BTMPV) have also been incorporated to refine forecasting methodologies. The project further supports the increased adoption of renewable energy, as national electricity demand forecasting and power development planning increasingly take into account factors such as the growing share of renewable energy generation and consumption, particularly solar energy.

The EPPO, held a stakeholder consultation seminar to gather opinions on the “Results of the Study on Guidelines for Improving and Formulating Thailand's Electricity Tariff Structure Policy 2026 - 2030” at the Amari Hotel Pratunam, Bangkok, and via online platform. A total of 129 representatives from government agencies, the private sector, academic institutions, and other relevant stakeholders participated to provide input and help shape the future direction of the country's electricity tariff policy. The seminar covered the following topics:



- การยกระดับประสิทธิภาพในการส่งผ่านต้นทุนลดการอุดหนุนไขว้ (Cross subsidy) ระหว่างผู้ใช้บริการไฟฟ้า และคงไว้ซึ่งความเป็นธรรมในการกระจายภาระค่าไฟฟ้า ภายใต้บริบทด้านเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไป

- การลดการบิดเบือนราคาไฟฟ้า ส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันในกิจการไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพและเอื้ออำนวยต่อการปฏิรูปไปสู่รูปแบบโครงสร้างกิจการไฟฟ้าที่มีการแข่งขันในระดับที่สูงขึ้น

- ลดอุปสรรคหรือข้อจำกัดในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน อันเกิดจากรูปแบบโครงสร้างอัตราค่าบริการไฟฟ้าที่ไม่สอดคล้องกับลักษณะการใช้บริการ

- ปรับปรุงภาระของผู้ใช้บริการไฟฟ้าในด้านการอุดหนุนสวัสดิการสังคม ให้เหมาะสมสอดคล้องกับสถานการณ์ในปัจจุบันและในอนาคต

- ปรับปรุงการส่งสัญญาณราคาให้ผู้ให้บริการไฟฟ้าจากระบบไฟฟ้าส่วนกลาง เกิดการปรับเปลี่ยนพฤติกรรมไปในทิศทางที่ช่วยเสริมประสิทธิภาพและลดต้นทุนในการให้บริการโดยภาพรวมของระบบไฟฟ้าส่วนกลาง

รวมไปถึงการศึกษาเพื่อพัฒนาตลาดไฟฟ้าเสรี โดยเริ่มจากตลาดขายส่งไฟฟ้าแบบ Spot Market เพื่อเพิ่มความโปร่งใสและลดต้นทุนระบบ ซึ่งจะนำไปปรับปรุง เพื่อกำหนดนโยบายด้านราคาไฟฟ้าจะนำไปสู่ความโปร่งใส เป็นธรรม สะท้อนต้นทุนจริง และเอื้อต่อการพัฒนาพลังงานสะอาดในอนาคต ต่อไป

- Enhancing the efficiency of cost pass-through, reducing cross-subsidies among electricity users, and maintaining fairness in the allocation of electricity costs under evolving technological context.

- Reducing electricity price distortions to promote efficient competition in the electricity sector and facilitate reforms towards a more competitive market structure.

- Reducing barriers and limitations to renewable energy development arising from tariff structures that are not aligned with consumption patterns.

- Adjusting the burden of social welfare subsidies by electric users to ensure alignment with current and future conditions.

- Strengthening price signals for electricity users connected to the main grid to encourage behavioral changes that enhance efficiency and reduce overall system costs.

The study also covers the development of a liberalized electricity market, beginning with the establishment of a wholesale electricity spot market to enhance transparency and reduce overall system costs. The results will be utilized to refine electricity pricing policies, with the aim of ensuring transparency, fairness, cost reflectivity, and support for the future development of clean energy.

5 โครงการศึกษาศักยภาพและความเหมาะสมของการนำไฮโดรเจนผสมในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในปัจจุบัน

Project on the Study of the Potential and Feasibility of Hydrogen Blending in Existing Natural gas Pipeline Systems

สนพ. ดำเนินโครงการศึกษาศักยภาพและความเหมาะสมของการนำไฮโดรเจนผสมในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการบรรลุเป้าหมายให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาดและลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Carbon Neutrality) โดยสามารถสรุปผลการดำเนินงานได้ดังนี้

1. มีรายงานผลโครงการศึกษาศักยภาพและความเหมาะสมของการนำไฮโดรเจนผสมในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในปัจจุบัน ซึ่งประกอบด้วย

- สรุปผลการวิเคราะห์ข้อมูลการใช้และเทคโนโลยีในการผลิตไฮโดรเจนเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง ทั้งในภาคไฟฟ้า ขนส่ง และอุตสาหกรรม รวมทั้งถอดบทเรียนแผนงานหรือการดำเนินการส่งเสริมการผลิตและการใช้ไฮโดรเจนเป็นเชื้อเพลิงต่างประเทศ ได้แก่ เยอรมนี ญี่ปุ่น จีน ออสเตรเลีย ซาอุดีอาระเบีย และเกาหลีใต้



- สรุปผลต้นทุนการจัดหาไฮโดรเจน ต้นทุนการผสมไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติทั้งในระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ (ต้นทาง) และนอกโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ (ปลายทาง) และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อเปรียบเทียบต้นทุนในแต่ละรูปแบบ รวมถึงผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้นต่อเศรษฐกิจ และความสามารถในการแข่งขันของประเทศ

EPPO has under-taken a project to study the potential and feasibility of hydrogen blending in natural gas pipeline systems. This initiative forms part of Thailand's efforts to transition towards clean energy and achieve carbon neutrality net-zero carbon dioxide emissions. The results of the project can be summarized as follows:

1. A study report on the potential and feasibility of hydrogen blending in existing natural gas pipeline system has been completed, which includes:

- Summary of the analysis of hydrogen utilization and production technology the usage for use as a fuel across the electricity, transportation, and industrial sectors, including lessons learned from policies and initiatives promoting hydrogen production and utilization in other countries, namely Germany, Japan, China, Australia, Saudi Arabia, and South Korea.

- Summary of hydrogen procurement costs, hydrogen blending costs with natural gas at both upstream and downstream stages of the natural gas network, and other related expenses. This summary intended is to compare the costs of each approach, including the anticipated impacts on the national economy and the country's competitiveness.

- Summary of the analysis of hydrogen production and supply technologies and potential in Thailand, including the readiness of existing infrastructure to accommodate hydrogen blending in the current natural gas pipeline system, considering technical, safety, and economic feasibility aspects.

- สรุปผลการวิเคราะห์เทคโนโลยี และ ศักยภาพการผลิตหรือการจัดหาไฮโดรเจนที่เหมาะสมกับประเทศไทย รวมทั้งความพร้อมของโครงสร้างพื้นฐานที่จะรองรับการนำไฮโดรเจนมาผสมในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในปัจจุบัน ทั้งด้านเทคนิค ความปลอดภัย และความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์

- การจัดทำข้อเสนอแนวทาง และรูปแบบการใช้ก๊าซธรรมชาติกรณีมีการผสมไฮโดรเจนที่เหมาะสมกับประเทศ รวมถึงจัดทำข้อเสนอแนวทางการลดผลกระทบของผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติกรณีมีการผสมไฮโดรเจน ทั้งในภาคไฟฟ้า ขนส่ง และอุตสาหกรรม

- การจัดทำข้อเสนอแนวทางการบริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และการปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการใช้เชื้อเพลิงไฮโดรเจนในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ รวมถึงข้อเสนอแนวทาง และรูปแบบการกำหนดโครงสร้างราคาไฮโดรเจนที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงที่เหมาะสมสอดคล้องกับบริบทของประเทศ

- การจัดทำแบบจำลอง (Model) สำหรับการพยากรณ์ความต้องการใช้ (Demand) และปริมาณการจัดหา (Supply) ไฮโดรเจนของประเทศ และแบบจำลองความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์ของการใช้เชื้อเพลิงไฮโดรเจนเพื่อทดแทนก๊าซธรรมชาติ น้ำมันเชื้อเพลิง และเชื้อเพลิงทางเลือกอื่น ๆ

2. การจัดสัมมนาเพื่อนำเสนอผลการศึกษาและรับฟังความคิดเห็นของผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกภาคส่วน จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2568 ณ โรงแรมพูลแมน คิง พาวเวอร์ กรุงเทพฯ โดยมีผู้เข้าร่วมทั้งสิ้น 117 คน



- Proposals for guidelines and models for the utilization of natural gas in Thailand under hydrogen blending scenarios, including proposals to mitigate impacts on natural gas users in the electricity, transportation, and industrial sectors.

- Guidelines for managing the natural gas pipeline system and upgrading infrastructure to accommodate hydrogen fuel, including proposals for approaches and models to determine an appropriate hydrogen pricing framework aligned with the national context.

- Models for forecasting national hydrogen demand and supply, and economic feasibility models for using hydrogen fuel to replace natural gas, petroleum fuels, and other alternative energy sources.

2. A seminar was held on August 18, 2025, at the Pullman King Power Hotel, Bangkok, to present the study findings and collect feedback from stakeholders across all sectors, with a total of 117 participants.



6 โครงการศึกษาความเป็นไปได้ในการใช้เชื้อเพลิงผสมไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติสำหรับอุปกรณ์และเครื่องจักรในโรงงานอุตสาหกรรม

Project on the Feasibility Study of Hydrogen-Natural Gas Blended Fuel Utilization for Equipment and Machinery in Industrial Plants

สนพ. ได้ดำเนินโครงการศึกษาความเป็นไปได้ในการใช้เชื้อเพลิงผสมไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติสำหรับอุปกรณ์และเครื่องจักรในโรงงานอุตสาหกรรม สามารถสรุปผลการดำเนินการได้ดังนี้

1. ข้อมูลผลการศึกษาและงานวิจัยส่วนใหญ่ระบุว่า การผสมไฮโดรเจนในสัดส่วนไม่เกิน 20% โดยปริมาตรสามารถทำได้โดยไม่ต้องปรับเปลี่ยนโครงสร้างพื้นฐานหรืออุปกรณ์หลัก เช่น หัวเผาหรือหม้อไอน้ำมากนัก หากต้องการใช้สัดส่วนไฮโดรเจนสูงกว่า 30% จำเป็นต้องออกแบบหัวเผาใหม่และปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐานทั้งหมด เนื่องจากจะเริ่มมีปัญหาด้านความเสถียรและประสิทธิภาพ การลงทุนต้องคำนึงถึงความปลอดภัยสูงในทางเทคนิค เศรษฐศาสตร์ และสิ่งแวดล้อม และต้องการการสนับสนุนจากภาครัฐ รวมถึงการพัฒนาและปรับปรุงกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องให้เหมาะสม

2. การประเมินความเป็นไปได้ในการใช้เชื้อเพลิงผสมนี้ในโรงงานต่าง ๆ ขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย ได้แก่ ความต้องการพลังงานประเภทของกระบวนการผลิต โครงสร้างพื้นฐานที่รองรับ และข้อกำหนดด้านความปลอดภัย โดยต้นทุนเชื้อเพลิงยังคงสูงกว่าก๊าซธรรมชาติ โดยเฉพาะไฮโดรเจนสีเขียว จึงจำเป็นต้องมีการสนับสนุนจากภาครัฐและการพัฒนาเทคโนโลยีเพื่อให้คุ้มค่า ข้อกำหนดด้านความปลอดภัย ต้องได้รับการพิจารณาอย่างเข้มงวด เนื่องจากไฮโดรเจนมีความไวไฟสูง ดังนั้น

EPPO has conducted a feasibility study on the use of hydrogen-natural gas blended fuels for equipment and machinery in industrial plants. The key findings of the study can be summarized as follows:

1. Most studies and research findings indicate that hydrogen blending at a proportion of not more than 20% by volume can be implemented without significant modifications to existing infrastructure or major equipment, such as burners and steam boilers. However, if hydrogen blending ratios exceed 30%, burner redesign and comprehensive infrastructure upgrades become necessary, as issues related to operational stability and system efficiency begin to arise. Investments in such systems must place strong emphasis on safety considerations from technical, economic, and environmental perspectives, and require government support, including the development and revision of relevant laws, regulations, and standards to ensure their suitability.

2. Assessing the feasibility of using hydrogen-natural gas blended fuel in industrial plants depends on several factors, including energy demand production, process type, supporting infrastructure, and safety requirements. Fuel costs remain higher than those of natural gas, particularly for green hydrogen, making government support and technological advancement necessary to ensure economic viability. Safety requirements



ในการใช้งานต้องมีมาตรการป้องกันที่เข้มงวด รวมถึงระบบตรวจจับการรั่วไหลและการป้องกันอุบัติเหตุ และการสนับสนุนจากภาครัฐมีบทบาทสำคัญในการส่งเสริมการใช้ไฮโดรเจน โดยเฉพาะการให้สิทธิประโยชน์ด้านภาษี การเงิน และการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน

3. การประเมินประเภทโรงงานที่มีความเป็นไปได้ในการนำเชื้อเพลิงผสมระหว่างไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติมาใช้งานในประเทศไทยประกอบด้วย 1) โรงไฟฟ้า และโรงงานเหล็กและโลหะ เป็นกลุ่มที่มีศักยภาพสูงในการใช้เชื้อเพลิงผสมนี้ เนื่องจากมีการใช้พลังงานสูง และมีศักยภาพในการลดการปล่อย CO₂ โดยสามารถใช้เชื้อเพลิงผสมในระดับ 5-30% โดยไม่กระทบต่อประสิทธิภาพการผลิตมากนัก และ 2) โรงงานปูนซีเมนต์ และโรงงานเครื่องแก้ว อาจต้องลงทุนสูงในการปรับระบบเผาไหม้และโครงสร้างพื้นฐานให้รองรับไฮโดรเจน

4. การทดสอบดำเนินการ ณ สถาบันนวัตกรรม ปตท. จังหวัดพระนครศรีอยุธยา โดยใช้เชื้อเพลิงผสมในอัตราส่วนไฮโดรเจน 5-25% โดยปริมาตร พร้อมควบคุมอุณหภูมิการเผาไหม้ที่ 1,200°C และค่าความเข้มข้นออกซิเจนในก๊าซไอเสียที่ 3% เป็นระยะเวลา 48 ชั่วโมง การออกแบบระบบทดสอบครบวงจรประกอบด้วย ถังเก็บก๊าซ ชุดผสม ก๊าซ เตเผา หัวเผา ระบบวัดผล และระบบควบคุมความปลอดภัย โดยมีผลทดสอบดังนี้

- ความเหมาะสมของอุปกรณ์ สามารถรองรับเชื้อเพลิงผสมได้โดยไม่ต้องปรับเปลี่ยนอุปกรณ์เพิ่มเติม สามารถรองรับไฮโดรเจนได้สูงสุด 30% โดยปริมาตร

- ประสิทธิภาพและเสถียรภาพของระบบเผาไหม้ สามารถรักษาอุณหภูมิเป้าหมายได้อย่างเสถียร ไม่มีอาการ การหลุดของเปลวไฟ (blow-off) หรือ การย้อนเปลว (flashback)

- ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม การผสมไฮโดรเจนช่วยลดการปล่อย CO₂ ได้อย่างชัดเจน เช่น ผสมไฮโดรเจน 25% CO₂ ลดลงจาก 10.3% เหลือ 9.46% โดยปริมาตร เป็นต้น

- การปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐานอุตสาหกรรม แนะนำให้มีการประเมินและปรับปรุงระบบท่อ วาล์ว และ เครื่องมือวัด ให้สามารถรองรับคุณสมบัติพิเศษของไฮโดรเจน เช่น ความหนาแน่นต่ำ อัตราการรั่วซึมสูง เป็นต้น

must also be considered rigorously due to hydrogen's high flammability. Therefore, strict prevention measures are required, including leak detection systems and accident prevention mechanisms. Government support plays a vital role in promoting hydrogen utilization, particularly through tax incentives, financial support, and infrastructure development.

3. Assessment of Industrial Sectors with potential for utilizing hydrogen-natural gas blended fuel in Thailand indicates that: 1) Power plants, steel and metal manufacturing plants have high potential for utilizing hydrogen-natural gas blended fuel due to their high energy consumption and their potential to reduce CO₂ emissions. These industries can utilize hydrogen blending ratios ranging 5-30% without significantly affecting production efficiency and 2) cement plants and glass manufacturing plants may require substantial investment in upgrading combustion systems and infrastructure to support hydrogen utilization.

4. The tests were conducted at the PTT Innovation Institute in Ayutthaya Province using blended fuel with hydrogen ratios ranging from 5-25% by volume. The combustion temperature was maintained at 1,200°C, while the oxygen concentration in the flue gas was controlled at 3% over a 48-hour testing period. The integrated testing system consisted of gas storage tanks, a gas mixing unit, a furnace, burners, measurement systems, and safety control system. The test results are summarized as follows:

- The equipment can support the use of blended fuels without requiring additional modifications and can accommodate hydrogen blending ratios of up to 30% by volume.

- The efficiency and stability of the combustion system can maintain the target temperature stably, without any occurrence of flame blow-off or flashback.

- Environmental impact. Hydrogen blending can significantly reduces CO₂ emissions. For example, a 25% hydrogen blend reduces CO₂ concentration from 10.3% to 9.46% by volume.

- Industrial infrastructure improvement. It is recommended that piping systems, valves, and instrumentation systems be evaluated and upgraded to accommodate the unique properties of hydrogen, such as low density and high leakage propensity.

5. ผลการวิเคราะห์และประเมินประสิทธิภาพการทำงานของอุปกรณ์และเครื่องจักรที่ใช้เชื้อเพลิงผสมเพื่อประเมินผลกระทบต่อประสิทธิภาพ ความปลอดภัย ความทนทานของ อุปกรณ์ และความเสถียรของระบบการเผาไหม้ ดังนี้

- ประสิทธิภาพการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงผสมในอัตราส่วนไฮโดรเจน 5-25% โดยปริมาตร เชื้อเพลิงผสมสามารถเผาไหม้ได้อย่างมีประสิทธิภาพและสมบูรณ์ โดยรักษาอุณหภูมิในเตาไว้ที่ระดับ 1,200 °C ได้อย่างต่อเนื่อง ขณะเดียวกัน CO₂ ลดลงตามสัดส่วนของไฮโดรเจน

- ความปลอดภัยในการใช้งานเชื้อเพลิงผสม ผลการทดสอบภายใต้ระบบควบคุมที่เหมาะสม ไม่พบปัญหา flashback หรือ flame instability ระบบสามารถทำงานได้อย่างปลอดภัยในทุกอัตราส่วนของไฮโดรเจนที่ใช้ทดสอบ

- ความเสถียรของเปลวเพลิง การผสมไฮโดรเจนทำให้เปลวไฟมีลักษณะแหลมและลุกไหม้เร็วขึ้น แต่ยังคงความเสถียรได้ดีหากมีการควบคุมอัตราส่วนอากาศต่อเชื้อเพลิงและอัตราการไหลอย่างเหมาะสม และระบบควบคุมที่ออกแบบรองรับเชื้อเพลิงความเร็วสูงสามารถป้องกัน blow-off หรือ flashback ได้

- ผลกระทบต่ออุปกรณ์อื่นในโรงงาน การเปลี่ยนเชื้อเพลิงส่งผลต่อวัสดุ อุณหภูมิ และการควบคุมในระบบเดิม และระบบ SCADA ที่ไม่ได้ออกแบบมาสำหรับไฮโดรเจนโดยเฉพาะ อาจต้องปรับเปลี่ยนวัสดุ หรือ พารามิเตอร์การทำงานเพื่อความปลอดภัย

6. ผลการประเมินความคุ้มค่าในการลงทุนผสมไฮโดรเจนเข้ากับก๊าซธรรมชาติ พบว่าโรงงานอุตสาหกรรมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติยังไม่มีมูลค่า หากปราศจากมาตรการสนับสนุนจากรัฐ เนื่องจากราคาไฮโดรเจนสะอาด (Blue/Green H₂) ยังมีต้นทุนสูงกว่าก๊าซธรรมชาติหลายเท่า หากมีการผสมไฮโดรเจนที่ 5-30% จะทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้นประมาณ 6-42% ถ้าอยากให้เกิดความคุ้มค่าหรือความคุ้มทุนของเชื้อเพลิงผสมไฮโดรเจนจำเป็นต้องมีการอุดหนุนส่วนต่างราคาไฮโดรเจน ควบคู่กับการใช้สิทธิประโยชน์ทางภาษีจาก BOI สำหรับการปรับเปลี่ยนเครื่องจักรและการขายคาร์บอนเครดิตในราคาที่สูงพอที่จะมาชดเชยต้นทุนเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้น

5. The results of the analysis and performance evaluation of equipment and machinery using blended fuels, conducted to assess impacts on efficiency, safety, equipment durability, and combustion system stability, are summarized as follows:

- Blended fuel containing hydrogen at ratio of 5-25% by volume achieved stable and complete combustion while continuously maintaining the furnace temperature at 1,200°C. At the same time, CO₂ emissions decreased in proportion to the hydrogen blending ratio.

- Safety in the use of blended fuels: Test results under appropriate control systems showed no occurrence of flashback or flame instability. The system was able to operate safely under all tested hydrogen blending ratios.

- Flame stability: Hydrogen blending produces a sharper and faster-burning flame; however, flame stability was maintained when the air-to-fuel ratio and flow rate were properly controlled. In addition, the control system designed to support high-velocity fuel combustion was able to prevent blow-off and flashback.

- Impact on other plant equipment: Changes in fuel composition affected materials, operating temperatures, and control systems within existing facilities. SCADA systems that were not specifically designed for hydrogen applications may require modifications to materials or operating parameters to ensure operational safety.

6. The economic assessment of hydrogen blending with natural gas indicated that, for industrial plants currently using natural gas, hydrogen-blended fuel is not yet economically viable without government support measures due to the high cost of clean hydrogen (Blue/Green H₂). Hydrogen remains several times more expensive than natural gas. Hydrogen blending at ratios of 5-30% would increase fuel costs by approximately 6-42%. To achieve economic viability or cost competitiveness for hydrogen-blended fuels, support measures are required, including subsidies to offset hydrogen price differentials, tax incentives from the Board of Investment (BOI) for machinery modifications and upgrades, and sufficiently high carbon credit prices to compensate for the increased fuel costs.

7 โครงการพัฒนาระบบการวิเคราะห์ข้อมูลด้านพลังงานเพื่อสนับสนุนการวางแผนและการบริหารจัดการด้านพลังงานของประเทศ ระยะที่ 2

Project on the Development of an Energy Data Analysis System to Support National Energy Planning and Management, Phase 2

สามารถสรุปผลการดำเนินโครงการได้ดังนี้ เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2568 นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. เป็นประธานในพิธีเปิดงานสัมมนานำเสนอผลงานโครงการพัฒนาระบบการวิเคราะห์ข้อมูลด้านพลังงานเพื่อสนับสนุนการวางแผนและการบริหารจัดการด้านพลังงานของประเทศ ระยะที่ 2

1. มีการศึกษา/วิเคราะห์ข้อมูล และจัดทำ Data Cleansing การพัฒนาระบบคลังข้อมูล ออกแบบ/จัดทำชุดข้อมูลในรูปแบบ Data Mart และจัดเก็บในระบบฐานข้อมูลกลางด้านพลังงาน (Energy Data Platform : Data Warehouse) ของ สนพ. โดยได้จัดทำแบบจำลองข้อมูล (Data Model) และจัดทำ Data Catalog

2. พัฒนาระบบให้บริการข้อมูลในรูปแบบรายงานตามความต้องการของผู้ใช้งาน (Fixed and Dynamic Report) และพัฒนาระบบเชื่อมโยงและให้บริการข้อมูลในรูปแบบ Application Programming Interface (API)

3. การศึกษา วิเคราะห์ และออกแบบระบบการวิเคราะห์ข้อมูลเชิงลึก (Data Analytics) และการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ข้อมูลด้านพลังงาน ในรูปแบบ Interactive Dashboard จำนวน 4 หัวข้อ ได้แก่ (1) สถานการณ์ภาพรวมพลังงาน (2) ถ่านหิน/ลิกไนต์ (3) ไฟฟ้า และ (4) การปล่อย CO₂ โดยได้ดำเนินการทดสอบระบบงานในภาพรวม (System integrated test: SIT) และทดสอบระบบงานร่วมกับผู้ใช้งาน (User Acceptance Test: UAT) รวมทั้งจัดหาและติดตั้ง Software Tableau ที่มีลิขสิทธิ์ถูกต้องตามกฎหมายเรียบร้อยแล้ว

4. ดำเนินการฝึกอบรมให้กับบุคลากรของ สนพ. เมื่อวันที่ 9 - 11 กันยายน 2568 และจัดสัมมนานำเสนอผลงานโครงการฯ เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2568

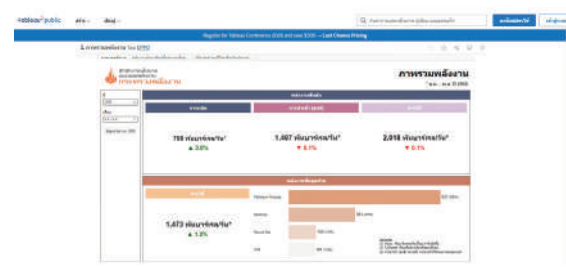
The project's implementation can be summarized as follows: On August 29, 2025, Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, presided over the opening ceremony of the seminar presenting the results of the project to develop an energy data analysis system to support national energy planning and management, Phase 2.

1. Data was collected, analyzed, and cleansed, and a data warehouse system was developed. Data sets in the form of data marts were designed and implemented, and stored in EPPO's central energy data platform (Data warehouse). A data model and data catalog were also created.

2. A system was developed to provide data in reports tailored to user needs (Fixed and Dynamic Reports) and to enable data access through a system for an Application Programming Interface (API).

3. Study, analysis, and design of a data analytics system, and preparation of energy data analysis reports in the form of an interactive dashboard covering 4 topics: (1) energy overview, (2) coal/lignite, (3) electricity, and (4) CO₂ emissions. The system underwent a system integration test (SIT) and user acceptance test (UAT). Licensed Tableau software has been procured and installed.

4. Training for EPPO personnel was conducted on September 9 - 11, 2025, followed by a seminar on August 29, 2025, to present the project results.



ประโยชน์ที่ได้รับ

หน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้รับทราบผลผลิตที่เกิดขึ้นจากโครงการพัฒนาระบบการวิเคราะห์ข้อมูลด้านพลังงานเพื่อสนับสนุนการวางแผนและการบริหารจัดการด้านพลังงานของประเทศ ระยะที่ 2 และช่องทางในการเข้าถึงบริการข้อมูลในรูปแบบต่าง ๆ ของ สนพ. โดยสามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้ในอนาคต

8 โครงการจัดจากระบบสารสนเทศสำหรับสืบค้นข้อมูล และติดตามผลการดำเนินงานตามนโยบาย แผน และมาตรการด้านพลังงานที่อนุมัติโดย กพช. และ กบง.

Project for Developing Information System to Retrieve Date and Monitor the Implementation of Energy Policies, Plans, and Measures as approved by the National Energy Policy Council (NEPC) and the Committee on Energy Policy Administration (CEPA)

สนพ. ในฐานะฝ่ายเลขานุการฯ ของคณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน ได้ดำเนินโครงการจัดทำระบบสารสนเทศสำหรับสืบค้นข้อมูล และติดตามผลการดำเนินงานตามนโยบาย แผนและมาตรการด้านพลังงานที่อนุมัติโดย กพช. และ กบง. เพื่อรวบรวม ศึกษา วิเคราะห์ และจำแนกนโยบาย แผนและมาตรการด้านพลังงาน รวมทั้งมติการประชุมของ กพช. และ กบง. ที่ได้อนุมัติไว้ ตั้งแต่อดีตจนถึงปัจจุบัน ให้อยู่ในรูปแบบฐานข้อมูลดิจิทัลที่มีโครงสร้างชัดเจน เป็นระบบ สามารถเข้าถึงได้ง่าย สืบค้นได้สะดวก และรองรับการติดตามผลการดำเนินงานได้ โดยสรุปผลการดำเนินงานได้ดังนี้

Benefits

Relevant agencies have been informed of the results of the Phase 2 project for developing an energy data analysis system to support national energy planning and management, as well as the available channels to access EPPO's data services in various formats, which can be utilized in the future.

EPPO, acting as the secretariat of the Energy Policy Committee, has undertaken a project to develop an information system to retrieve data and monitor the implementation of energy policies, plans, and measures approved by NEPC and CEPA. The objective is to study, analyze, and categorize energy policies, plans, and measures, including resolutions historically and currently approved by NEPC and CEPA. The information is to be stored in a clearly structured digital database that is systematic, easily accessible, searchable, and capable of supporting performance tracking. The results are as follows:



1. การศึกษา รวบรวม เอกสารข้อมูลการประชุม รวมถึงนโยบาย แผน และมาตรการด้านพลังงานที่ กพข. และ กบง. ได้มีมติไว้ตั้งแต่ปี 2529 ถึงปัจจุบัน ซึ่งเอกสาร ประกอบด้วย ระเบียบวาระการประชุม รายงานการประชุม หนังสือแจ้งมติการประชุม ของการประชุม กพข. ตั้งแต่ ปี 2529 - 2567 จำนวนทั้งสิ้น 187 ครั้ง และการประชุม กบง. ตั้งแต่ ปี 2546 - 2567 จำนวนทั้งสิ้น 349 ครั้ง คำสั่งที่เกี่ยวข้องกับ กพข. ทั้งหมด 98 คำสั่ง และคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับ กบง. ทั้งหมด 153 คำสั่ง

2. จัดทำระบบสารสนเทศคณะกรรมการ ด้านนโยบายพลังงาน ที่สามารถใช้งานผ่านเว็บแอปพลิเคชัน ทางเว็บเบราว์เซอร์ <https://reso.eppo.go.th> ซึ่งเป็น หน้าหลักในการเข้าใช้งานระบบ โดยมีหัวข้อย่อยให้เลือก ใช้งาน 6 หัวข้อ ดังนี้

- ระบบฐานข้อมูลในการจัดเก็บข้อมูล การประชุม กพข. และ กบง. เป็นระบบจัดเก็บข้อมูล การประชุม กพข. ตั้งแต่ปี 2529 - 2567 และการประชุม กบง. ตั้งแต่ ปี 2546 - 2567 ประกอบด้วย ครั้งที่ประชุม วันที่ประชุม คณะกรรมการ และคณะรัฐบาล ซึ่งยึดตาม นายกรัฐมนตรีที่เป็นหัวหน้าคณะรัฐบาล เพื่อใช้ในการสืบค้น ข้อมูลมติการประชุม รายละเอียดวาระการประชุม รายงานการประชุม และแจ้งมติการประชุม รวมถึง เอกสารอื่นที่เกี่ยวข้อง



- ระบบสืบค้นข้อมูลและมติการประชุม กพข. และ กบง. จะมีข้อมูลการประชุม กพข. ตั้งแต่ ปี 2538 - 2567 และการประชุม กบง. ตั้งแต่ปี 2546 - 2567 โดยผู้ใช้งานสามารถค้นหาข้อมูลมติได้ทั้งการสืบค้นแบบ นามานุกรม (Index Directory) ซึ่งเป็นการสืบค้นแบบ มุ่งเป้าตามหมวดหมู่ที่กำหนด หรือการสืบค้นแบบ คำสำคัญ (Keyword Search) โดยระบบสามารถสืบค้น

1. Conducting studies and compiling meeting documents, including energy policies, plans, and measures approved by NEPC and CEPA from 1986 to the present. This includes 187 NEPC meeting resolutions from 1986 to 2024, 349 CEPA meeting resolutions from 2003 to 2024, 98 NEPC-related orders, and 153 CEPA-related orders.

2. Developing an information system for the Energy Policy Committee, accessible via a web browser at <https://reso.eppo.go.th> as the main portal. The system provides six selectable topics as follows:

- The database system stores meeting information of NEPC from 1986 to 2024 and CEPA from 2003 to 2024. It includes details such as meeting number, meeting date, committee, and the administration, classified based on the Prime Minister serving as head of government. The system is designed to facilitate the retrieval of information on meeting resolutions, agenda details, meeting reports, notification of meeting resolutions, and other related documents.



- The information and resolution retrieval system for NEPC and CEPA contains meeting data for NEPC from 1995 to 2024 and CEPA from 2003 to 2024. Users can search for resolution information through either an index directory (category-based search) or a keyword search. The system allows searches by resolution categories,

ตามหมวดหมู่ของมติ คณะกรรมการ คณะรัฐบาล ช่วงเวลาที่กำหนด และครั้งที่การประชุมได้ ทั้งนี้ ระบบสามารถออกรายงานผลข้อมูลและมติการประชุมได้ในรูปแบบ PDF และ Word ตามสิทธิ์ของผู้ใช้งานระบบที่กำหนดได้

- ระบบติดตามผลการดำเนินงานตามมติ กพช. และ กบง. เป็นระบบที่มีข้อมูลผลการดำเนินงานตามมติ กพช. และ กบง. ตั้งแต่ปี 2564 และจะเป็นระบบที่หน่วยงานผู้รับผิดชอบต้องเข้ามารายงานความก้าวหน้าการดำเนินงานตามมติ กพช. และ กบง. ตั้งแต่ปี 2568 เป็นต้นไป เพื่อความถูกต้อง ครบถ้วน และเป็นปัจจุบันของข้อมูล
- กฎหมายที่เกี่ยวข้อง เป็นระบบฐานข้อมูลที่รวบรวมกฎหมายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับ กพช. และ กบง. ผู้ที่มีความจำเป็นต้องใช้ สามารถดาวน์โหลดเอกสารไปใช้งานได้
- คำสั่ง กพช./กบง. เป็นการรวบรวมข้อมูล คำสั่งที่เกี่ยวข้องกับ กพช. ทั้งหมด 98 คำสั่ง และคำสั่งที่เกี่ยวข้องกับ กบง. ทั้งหมด 153 คำสั่ง เพื่อให้ผู้ที่มีความจำเป็นต้องใช้สามารถดาวน์โหลดเอกสารไปใช้งานได้
- แบบฟอร์มต่าง ๆ เป็นการรวบรวมแบบฟอร์มต่าง ๆ ตามที่ฝ่ายเลขานุการฯ กำหนด เพื่อให้หน่วยงานเจ้าของวาระสามารถดาวน์โหลดเอกสารไปจัดทำวาระการประชุม เสนอต่อ กพช. และ กบง.

committee, government administration, specified time period, and meeting number. It can also generate reports on meeting information and resolutions in PDF and Word formats, based on user-defined access rights.

- The system for monitoring the implementation of NEPC and CEPA resolutions contains information on implementation results from 2021 onwards. It will serve as a platform through which responsible agencies are required to report progress on the implementation of NEPC and CEPA resolutions from 2025 onwards, ensuring that information is accurate, complete, and up to date.
- Database of related laws: A database compiling laws and regulation related to NEPC and CEPA, available for download by users as needed.
- NEPC/ CEPA Orders: A compilation of 98 orders related to NEPC and 153 orders related to CEPA, available for download.
- Standardized forms: A compilation of forms specified by the Secretariat, enabling responsible agencies to download and prepare meeting agenda submissions for NEPC and CEPA.

เข้าถึงได้ที่ <https://reso.eppo.go.th>

ระบบสารสนเทศสำหรับสืบค้นข้อมูล และติดตามผลการดำเนินงานตามนโยบาย แผน และมาตรการด้านพลังงานที่อนุมัติโดย กพช. และ กบง.

- ระบบสืบค้นข้อมูล กพช./กบง.
- กฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- ระบบฐานข้อมูล กพช./กบง.
- ระบบงานติดตามผลการดำเนินงาน
- คำสั่ง กพช./กบง.
- แบบฟอร์มต่าง ๆ

ผลการดำเนินงานความร่วมมือระหว่างประเทศ

RESULTS OF INTERNATIONAL COOPERATION



1 การประชุมเจ้าหน้าที่อาวุโสอาเซียนด้านพลังงาน สมัยพิเศษ และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง Special Senior Officials Meetings on Energy (Special SOME) 2025 and its Associated Meetings

สนพ. เข้าร่วมการประชุมเจ้าหน้าที่อาวุโสอาเซียนด้านพลังงาน สมัยพิเศษ และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง (Special SOME 2025 and its Associated Meetings) ในระหว่างวันที่ 21 - 25 มกราคม 2568 ณ เมืองลังกาวิ สหพันธรัฐมาเลเซีย มีสาระสำคัญดังนี้ 1) การลงนามในบันทึกความเข้าใจฉบับปรับปรุงว่าด้วยโครงการโครงข่ายไฟฟ้าอาเซียน (ASEAN Power Grid Enhanced MoU : APG MoU) 2) การประกาศการจัดตั้งกลไกสนับสนุนทางการเงินสำหรับโครงข่ายไฟฟ้าอาเซียน (APG Financing Facility) 3) การลงนามในเอกสารข้อตกลงความมั่นคงด้านปิโตรเลียมอาเซียน (ASEAN Petroleum Security Agreement : APSA) 4) การรับรองแผนปฏิบัติการด้านพลังงานอาเซียน ระยะ 5 ปี (2026 - 2030) 5) ความคืบหน้าการประชุมคณะทำงานโครงการบูรณาการพลังงานไฟฟ้าระหว่าง สปป.ลาว - ไทย - มาเลเซีย - สิงคโปร์ ครั้งที่ 27 และ 6) การประชุมทวิภาคีระหว่างไทยกับมาเลเซีย

EPPA participated in the Special SOME 2025 and Associated Meetings from January 21 - 25, 2025, in Langkawi, Malaysia. The key outcomes included: 1) The signing of the revised Memorandum of Understanding on the ASEAN Power Grid (APG MoU); and 2) The announcement of the establishment of the ASEAN Power Grid Financing Facility (APG Financing Facility); 3) The signing of the ASEAN Petroleum Security Agreement (APSA); 4) The endorsement of the ASEAN Plan of Action for Energy Cooperation (APAEC) 2026 - 2030; 5) Progress of the 27th Meeting of the Working Group on the Lao PDR-Thailand-Malaysia-Singapore Power Integration Project (LTMS-PIP) and 6) A bilateral meeting between Thailand and Malaysia.

2 การประชุมเครือข่ายความร่วมมือด้านนโยบายและแผนพลังงานอาเซียน ครั้งที่ 24 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง 24th ASEAN Regional Energy Policy and Planning Sub-Sector Network (REPP-SSN) and Associated Meetings

สนพ. เข้าร่วมการประชุมเครือข่ายความร่วมมือด้านนโยบายและแผนพลังงานอาเซียน ครั้งที่ 24 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง (24th ASEAN Regional Energy Policy and Planning Sub-Sector Network (REPP-SSN) and Associated Meetings) ระหว่างวันที่ 26 - 31 พฤษภาคม 2568 ณ สาธารณรัฐสิงคโปร์ มีวัตถุประสงค์เพื่อติดตามความคืบหน้าการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการความร่วมมืออาเซียนด้านพลังงาน (ASEAN Plan of Action for Energy Cooperation: APAEC) หรือแผน APAEC 2016 - 2025 ระยะที่ 2 (ปี 2021 - 2025) โดยการดำเนินการภายใต้ความรับผิดชอบของคณะทำงาน REPP-SSN ตามแผน APAEC ระยะที่ 2 ปี 2025 ทั้งหมด 8 กิจกรรม (action plan)

EPPA participated in the 24th ASEAN Regional Energy Policy and Planning Sub-Sector Network (REPP-SSN) and its Associated Meetings, held from May 26 - 31, 2025 in the Republic of Singapore. The meetings aimed to monitor progress of implementing the ASEAN Plan of Action for Energy Cooperation (APAEC), or APAEC 2016 - 2025, Phase 2 (2021 - 2025). Implementation is carried out under the responsibility of the REPP-SSN Working Group, following the APAEC Phase 2 (2025) plan, which comprise a total of eight activities (action plans).

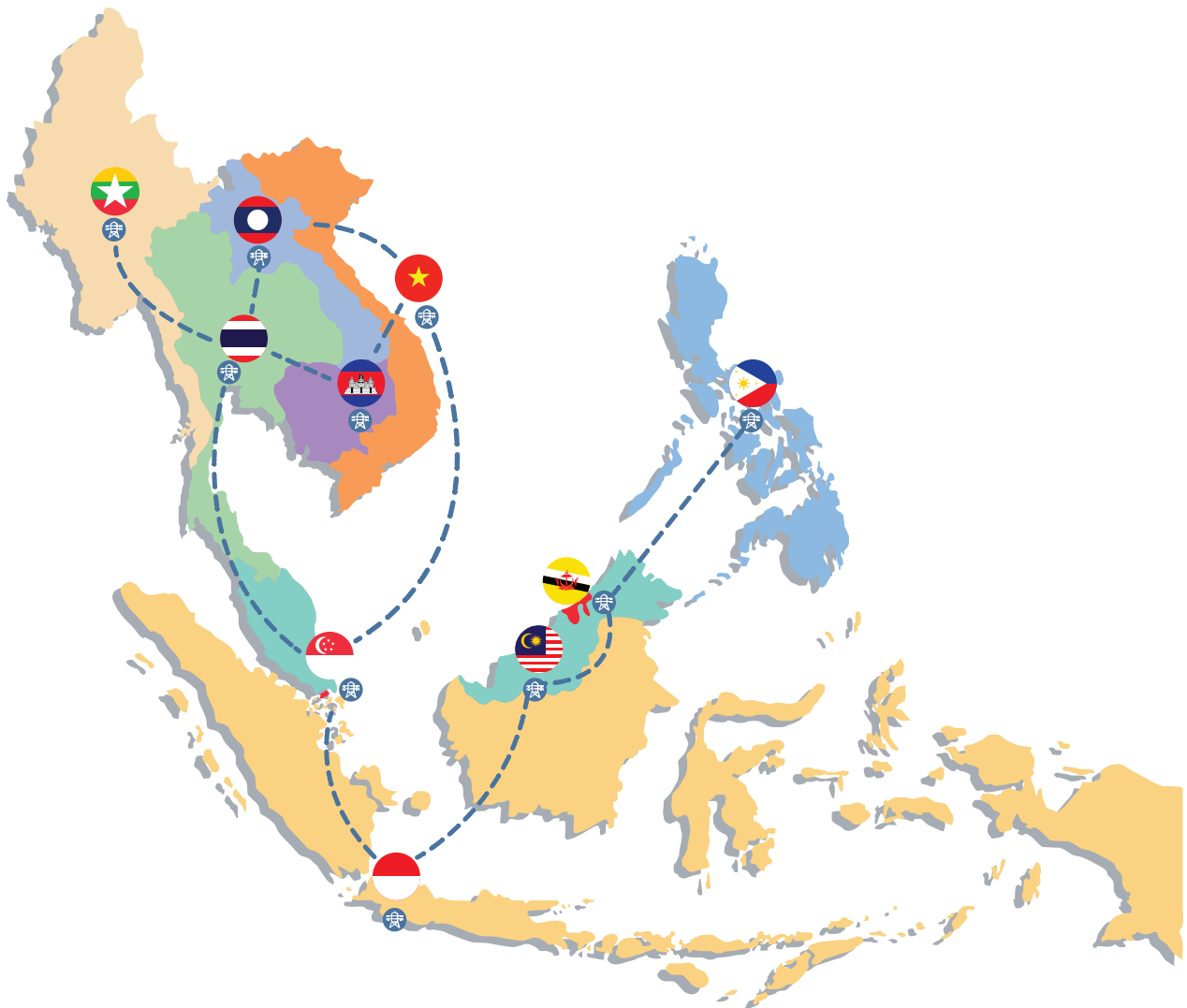
3 การประชุม 29th Meeting of the ASEAN Power Grid Consultative Committee and its Associated Meeting เมื่อวันที่ 3 - 4 มิถุนายน 2568 ณ สาธารณรัฐฟิลิปปินส์ 29th Meeting of the ASEAN Power Grid Consultative Committee and its Associated Meeting, held on June 3 - 4, 2025, in the Republic of the Philippines.

การประชุม 29th ASEAN Power Grid Consultative Committee (APGCC) and its Associated Meeting ได้มีข้อมูลและประเด็นสำคัญซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. ผลการดำเนินงานที่ผ่านมาของหน่วยงานต่าง ๆ ได้แก่ Heads of ASEAN Power Utilities/Authorities (HAPUA), โครงการเขตพัฒนาเศรษฐกิจอาเซียนด้านตะวันออก - บรูไน อินโดนีเซีย มาเลเซีย ฟิลิปปินส์ (Brunei-Indonesia-Malaysia-Philippines East ASEAN Growth Area : BIMP-EAGA), ASEAN Energy Regulatory Network (AERN) และ ASEAN Secretariat (ASEC)

The 29th ASEAN Power Grid Consultative Committee (APGCC) and its Associated Meeting discussed key information and issues as follows:

1. Review of past performance by various organizations, including the Heads of ASEAN Power Utilities/Authorities (HAPUA), the Brunei-Indonesia-Malaysia-Philippines East ASEAN Growth Area (BIMP-EAGA), the ASEAN Energy Regulatory Network (AERN), and the ASEAN Secretariat (ASEC).



2. ความคืบหน้าของการจัดทำบันทึกความเข้าใจว่าด้วยการพัฒนาโครงการสายส่งไฟฟ้าอาเซียน ฉบับปรับปรุง (APG Enhanced MOU) และร่าง Term of Reference (TOR) ซึ่งมีการได้แบ่งหน้าที่การทำงานไว้ดังนี้

- **APGCC:** เป็นหน่วยงานหลักในการประสานงานระหว่างประเทศสมาชิก
- **AERN:** สนับสนุนด้านกฎกติกาและการพัฒนาตลาด
- **HAPUA:** รับผิดชอบด้านการวางแผนและการดำเนินงานโครงข่าย

● **ASEAN Centre for Energy (ACE):** เป็นหน่วยสนับสนุนด้านเทคนิคและทำหน้าที่ฝ่ายเลขานุการ

- **ASEC :** สนับสนุนด้านนโยบายและกฎหมายสำหรับประเด็นข้ามสาขา

ทั้งนี้ ACE ได้นำเสนอขอบเขตการดำเนินงานเบื้องต้นของคณะทำงาน APGCC (APGCC Task Forces) ซึ่งประกอบด้วย 3 ด้านหลัก คือ

- **คณะกรรมการด้านนโยบาย (Policy)** ทำหน้าที่จัดทำแผนปฏิบัติการโดยรวม และกำหนดกรอบระยะเวลาที่เกี่ยวข้องกับการจัดตั้งกลไก/หน่วยงานกลางสำหรับการดำเนินงานตาม APG Enhanced MOU

● **คณะกรรมการด้านการกำกับดูแล (Regulatory)** ทำหน้าที่กำหนดกรอบกติกาและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการซื้อขายไฟฟ้าข้ามพรมแดน

● **คณะกรรมการด้านเทคนิค (Technical)** ทำหน้าที่ออกแบบมาตรฐานด้านเทคนิคในการเชื่อมต่อโครงข่ายสายส่งไฟฟ้า เพื่อสร้างความมั่นคงและความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า

3. ข้อเสนอการจัดตั้งคณะกรรมการร่วมของ APG (APG Joint Authority: APG JA)

4. กรอบกลไกการจัดหาเงินทุนสำหรับ APG (APG Financing Facility Framework: APGF)

2. Progress on the preparation of the revised Memorandum of Understanding on the ASEAN Power Grid (APG Enhanced MoU) and the draft Terms of Reference (TOR), with responsibilities allocated as follows:

- **APGCC:** Main agency for coordinating activities 1 among Member States

● **AERN :** Provides support in regulations and market development

● **HAPUA:** Responsible for planning and operating the power network

● **ASEAN Centre for Energy (ACE):** Provides technical support and server as the secretariat

- **ASEC :** Provides policy and legal support on cross-sectoral matters

ACE presented the initial scope of work for the APGCC Task Forces, which comprises three main areas:

● **Policy Working Group:** Responsible for developing the overall action plan and establishing the implementation timeline for central mechanisms or entities under the APG Enhanced MoU.

● **Regulatory Working Group:** Responsible for establishing regulatory frameworks and standards for cross-border electricity trading.

● **Technical Working Group:** Responsible for designing technical standards for transmission interconnection to ensure system stability and reliability.

3. Proposal for the establishment of the APG Joint Authority (APG JA)

4. APG Financing Facility Framework (APGF)

4 การประชุมเจ้าหน้าที่อาวุโสอาเซียนด้านพลังงาน ครั้งที่ 43 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง 43rd Senior Officials Meeting on Energy (SOME) and its Associated Meetings

สนพ. เข้าร่วมการประชุมเจ้าหน้าที่อาวุโสอาเซียนด้านพลังงาน ครั้งที่ 43 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง (43rd Senior Officials Meeting on Energy (SOME) and its Associated Meetings: 43rd SOME) ระหว่างวันที่ 15 - 18 มิถุนายน 2568 ณ เมืองกูชิง สหพันธรัฐมาเลเซีย มีการหารือความร่วมมือด้านพลังงานของกลุ่มอาเซียน ทั้งนี้ ประเทศสมาชิกอาเซียนได้รายงานความก้าวหน้าถึงความร่วมมือในการดำเนินงานด้านพลังงานใน 7 สาขาที่สำคัญ ภายใต้แผนปฏิบัติการ ความร่วมมืออาเซียนด้านพลังงาน (ASEAN Plan of Action for Energy Cooperation : APAEC) หรือแผน APAEC 2016 - 2025 ระยะที่ 2 (ปี 2021 - 2025) ได้แก่ ด้านไฟฟ้า ปิโตรเลียม ถ่านหินสะอาด ประสิทธิภาพและอนุรักษ์พลังงาน พลังงานหมุนเวียน นโยบายและแผนพลังงาน และพลังงานนิวเคลียร์เพื่อประชาชน

EPPO participated in the 43rd Senior Officials Meeting on Energy (SOME) and its Associated Meetings, held from June 15 - 18, 2025, in Kuching, Malaysia. The meetings focused on regional energy cooperation among ASEAN Member States. Each Member States reported on energy cooperation progress across seven key areas under the ASEAN Plan of Action for Energy Cooperation (APAEC), or APAEC 2016 - 2025, Phase 2 (2021 - 2025), including electricity, petroleum, clean coal, energy efficiency and conservation, renewable energy, energy policy and planning, and civilian nuclear energy.



5 การประชุมประจำปีเครือข่ายเมืองอัจฉริยะอาเซียน ครั้งที่ 8 ระหว่างวันที่ 8 - 10 กันยายน 2568 ณ กรุงกัวลาลัมเปอร์ สหพันธรัฐมาเลเซีย 8th ASEAN Smart Cities Network Annual Meeting, held from 8 - 10 September 2025, in Kuala Lumpur, Malaysia

การประชุมประจำปีเครือข่ายเมืองอัจฉริยะอาเซียน (ASCN) ครั้งที่ 8 จัดขึ้นเมื่อวันที่ 8 - 10 กันยายน 2568 ณ กรุงกัวลาลัมเปอร์ ประเทศมาเลเซีย มี Mr. Mohd Hazli bin Ahmad, Deputy Secretary General (Sustainability and Strategic Planning), Ministry of Housing and Local Government, Malaysia เป็นประธานการประชุม และมีผู้แทนประเทศสมาชิก (National Representatives: NRs) ของบรูไนดารุสซาลาม กัมพูชา เมียนมา และเจ้าหน้าที่อาวุโสซึ่งเป็นผู้แทน NRs ของอินโดนีเซีย สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ฟิลิปปินส์ สิงคโปร์ และประเทศไทยมีประธานเจ้าหน้าที่เมืองอัจฉริยะ (ASCN Chief Smart City Officer : CSCOs) และผู้แทนจากเมือง ASCN จำนวน 19 เมือง ผู้แทนอื่น ๆ จากประเทศสมาชิกอาเซียน และสำนักเลขาธิการอาเซียน นอกจากนี้ยังมีคณะผู้แทนจากหน่วยงานต่างประเทศ ได้แก่ Ministry of Land, Infrastructure, Transport and Tourism of Japan (MLIT Japan), Ministry of Land, Infrastructure and Transport of Republic of Korea (MOLIT ROK), U.S. Department of State (US DOS) และ UN-Habitat เข้าร่วมเพื่อแลกเปลี่ยนความก้าวหน้าของโครงการเมืองอัจฉริยะ ตลอดจนหารือเชิงนโยบายเกี่ยวกับการพัฒนาเมืองให้สอดคล้องกับเป้าหมายความยั่งยืนของภูมิภาค โดยมีการนำเสนอกิจกรรมสำคัญในปีที่ผ่านมา โดยเฉพาะการฝึกอบรม การพัฒนาองค์ความรู้

การประชุมให้ความสำคัญกับการจัดทำแผนปฏิบัติการเมืองอัจฉริยะอาเซียน ค.ศ. 2026 - 2035 (ASCAP) ซึ่งจะเป็นกรอบการพัฒนาเมืองของภูมิภาคในทศวรรษหน้า โดยมุ่งเน้นประเด็นสำคัญ เช่น โครงสร้างพื้นฐานดิจิทัล เมืองยั่งยืน นวัตกรรม การขนส่งอัจฉริยะ การมีส่วนร่วมของประชาชน และการจัดหาเงินทุน นอกจากนี้ UN-Habitat ยังได้นำเสนอความคืบหน้าโครงการพัฒนาเมืองยั่งยืน ASUS Project ระยะที่ 2 ซึ่งสนับสนุนทั้งด้านข้อมูล การพัฒนาบุคลากร และข้อเสนอเชิงเทคนิคของเมืองต้นแบบในอาเซียน

The 8th ASEAN Smart Cities Network (ASCN) Annual Meeting was held from September 8 - 10, 2025, in Kuala Lumpur, Malaysia, chaired by Mr. Mohd Hazli bin Ahmad, Deputy Secretary General (Sustainability and Strategic Planning), Ministry of Housing and Local Government, Malaysia. The meeting was attended by National Representatives (NRs) from Brunei Darussalam, Cambodia, and Myanmar, along with senior officials representing the NRs of Indonesia, the Lao People's Democratic Republic, the Philippines, Singapore, and Thailand. Participants also included ASCN Chief Smart City Officers (CSCOs) and representatives from 19 ASCN cities, other representatives from ASEAN Member States, and the ASEAN Secretariat. International delegations were present from the Ministry of Land, Infrastructure, Transport and Tourism of Japan (MLIT Japan), the Ministry of Land, Infrastructure and Transport of the Republic of Korea (MOLIT ROK), the United States Department of State (US DOS), and UN-Habitat, to exchange updates on smart city initiatives and discuss policy approaches to align urban development with regional sustainability goals. Key activities from the past year were also presented, particularly training programs and knowledge development initiatives.

The meeting emphasized the formulation of the ASEAN Smart Cities Action Plan 2026 - 2035 (ASCAP), which will serve as a regional urban development framework for the next decade. Ascap focuses on key areas including digital infrastructure, sustainable cities, innovation, smart mobility, citizen engagement, and financing. In addition, UN-Habitat presented progress on Phase II of the ASEAN Sustainable Urbanization Strategy (ASUS) Project, supporting data management, human resource development, and technical proposals for pilot cities in ASEAN.

ในการประชุมประเทศสมาชิก ASCN ได้นำเสนอต่อที่ประชุมเกี่ยวกับความก้าวหน้าและความท้าทายในการดำเนินโครงการเมืองอัจฉริยะของ ASCN ทั้งหมด 32 เมืองของ ASCN รวมถึงการสนับสนุนและความร่วมมือที่จำเป็นต่อการขับเคลื่อนการดำเนินโครงการเมืองอัจฉริยะให้ก้าวหน้าต่อไป สำหรับประเทศไทยมีนายศุภกร สิทธิไชย ผู้ช่วยผู้อำนวยการอาวุโสสำนักงานส่งเสริมเศรษฐกิจดิจิทัล เป็นผู้แทน National Representative (NR) นายณ อัครประเสริฐกุล ผู้เชี่ยวชาญอาวุโส สำนักงานส่งเสริมเศรษฐกิจดิจิทัล เป็นผู้บรรยายความก้าวหน้าจังหวัดเชียงใหม่ ระยอง และขอนแก่น นายปัญญา ชูพานิช ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนการขนส่งและจราจร เป็นผู้แทน CSCO และบรรยายความก้าวหน้าของโครงการในกรุงเทพมหานคร และนายสารรัฐ ประกอบชาติ รพ.สนพ. เป็นผู้แทน CSCO และบรรยายความก้าวหน้าจังหวัดชลบุรี

นอกจากนี้ ผู้แทนพันธมิตรภายนอก ได้แก่ ญีปุ่น เกาหลีใต้ สหรัฐอเมริกา ได้นำเสนอกิจกรรม/โครงการในปัจจุบันที่เกิดขึ้นเพื่อสนับสนุน ASCN ในการพัฒนาเมืองอัจฉริยะ เช่น การศึกษาความเป็นไปได้ของระบบบริหารจัดการถนนโดยใช้แอปพลิเคชันจดจำภาพด้วย AI ในอินโดนีเซีย สิงคโปร์ และประเทศไทย โครงการนำร่องการตรวจจับ ความผิดปกติแบบเรียลไทม์ด้วย CCTV ที่ใช้ AI ในจังหวัดขอนแก่น ประเทศไทย และความร่วมมือเมืองอัจฉริยะ สหรัฐ-อาเซียน (U.S.-ASEAN Smart Cities Partnership: USASCP) ซึ่งอยู่ระหว่างการปรับลำดับความสำคัญให้สอดคล้องกับทิศทางของรัฐบาลสหรัฐในปัจจุบัน ทั้งนี้ได้มีแผนการประชุม ASCN Annual Meeting ครั้งที่ 9 ในเดือนกรกฎาคม 2569 ณ เมืองเซบู สาธารณรัฐฟิลิปปินส์



During the meeting, ASCN Member States presented updates on progress and challenges in implementing smart city initiatives across all 32 ASCN cities. Discussions also highlighted the necessary support and cooperation to advance project implementation. For Thailand, Mr. Supakorn Sitthichai, Assistant Senior Executive Director of the Digital Economy Promotion Agency (DEPA), served as the National Representative (NR). Mr. Non Akkaraprasertkul, Senior Expert at DEPA, presented progress updates for Chiang Mai, Rayong, and Khon Kaen provinces. Mr. Panya Chupanich, Director of the Office of Transport and Traffic Policy and Planning (OTP), represented the Chief Smart City Officer (CSCO) and reported on projects in Bangkok, while Mr. Sarat Prakobchart, Deputy Director of EPPO, represented the CSCO and reported on projects in Chonburi province.

In addition, External partners from Japan, the Republic of Korea, and the United States, also presented ongoing activities and projects supporting ASCN smart city development, including: Feasibility studies on AI-powered image recognition applications for road management in Indonesia, Singapore, and Thailand; A pilot project on AI-powered real-time anomaly detection using CCTV in Khon Kaen Province, Thailand; and the U.S.-ASEAN Smart Cities Partnership (USASCP), currently undergoing priority adjustments to align with the United States Government's current policy direction. The meeting also noted plans for the 9th ASCN Annual Meeting, scheduled for July 2026 in Cebu City, Republic of the Philippines.



6 การประชุมรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน ครั้งที่ 43 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง 43rd ASEAN Ministers on Energy Meeting (AMEM) and its Associated Meetings

สนพ. เข้าร่วมการประชุมรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน ครั้งที่ 43 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง (43rd ASEAN Ministers on Energy Meeting (AMEM) and its Associated Meetings/Events : The 43rd AMEM) ระหว่างวันที่ 14 - 17 ตุลาคม 2568 ศูนย์การประชุม กัวลาลัมเปอร์ กรุงกัวลาลัมเปอร์ สหพันธรัฐมาเลเซีย มีวัตถุประสงค์เพื่อหารือความร่วมมือพลังงานของกลุ่มประเทศสมาชิกอาเซียน โดยที่ประชุมหารือความก้าวหน้าความร่วมมือในการดำเนินงานด้านพลังงาน ใน 7 สาขาที่สำคัญ ภายใต้แผนปฏิบัติการความร่วมมืออาเซียนด้านพลังงาน (ASEAN Plan of Action for Energy Cooperation: APAEC) หรือแผน APAEC 2016 - 2025 ระยะที่ 2 (ปี 2021 - 2025) ได้แก่ ด้านไฟฟ้า ปิโตรเลียม ถ่านหินสะอาด ประสิทธิภาพและอนุรักษ์พลังงาน พลังงานหมุนเวียน นโยบายและแผนพลังงาน และพลังงานนิวเคลียร์เพื่อประชาชน

EPPO participated in the 43rd ASEAN Ministers on Energy Meeting (AMEM) and its Associated Meetings/Events, held from October 14 - 17, 2025, at the Kuala Lumpur Convention Centre, Kuala Lumpur, Malaysia. The meetings aimed to strengthen energy cooperation among ASEAN Member States. Discussions focused on progress in energy cooperation across seven key areas under the ASEAN Plan of Action for Energy Cooperation (APAEC), or APAEC 2016 - 2025, Phase 2 (2021 - 2025), including electricity, petroleum, clean coal, energy efficiency and conservation, renewable energy, energy policy and planning, and civilian nuclear energy.



7 การประชุมองค์กรย่อยภายใต้กรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ประจำปี พ.ศ. 2568 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง ณ เมืองบอนด์ สหพันธ์สาธารณรัฐเยอรมนี ระหว่างวันที่ 21 - 28 มิถุนายน 2568

2025 Sessions of the Subsidiary Bodies under the United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) and Related Meetings, held in Bonn, Germany, from June 21 - 28, 2025

สนพ. เข้าร่วมการประชุมองค์กรย่อยภายใต้กรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ประจำปี พ.ศ. 2568 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง ระหว่างวันที่ 21 - 28 มิถุนายน 2568 ณ เมืองบอนด์ สหพันธ์สาธารณรัฐเยอรมนี ซึ่งเป็นการประชุมเพื่อเตรียมความพร้อมสำหรับการประชุมรัฐภาคีอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ครั้งที่ 30 (Conference of the Parties 30 : COP30) โดยผลลัพธ์ของการประชุมทำให้ภาคีได้รับทราบความก้าวหน้าของการเจรจาด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศในประเด็นสำคัญ อาทิ การดำเนินการเปลี่ยนผ่านที่เป็นธรรม การเงินด้านสภาพภูมิอากาศ กลไกตลาดคาร์บอน การปรับตัว และความโปร่งใส รวมถึงการเตรียมการจัดทำเป้าหมายการมีส่วนร่วมที่ประเทศกำหนด (Nationally Determined Contribution : NDC 3.0) ซึ่งจะต้องเสนอต่อสำนักเลขาธิการกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (United Nations Framework Convention on Climate Change : UNFCCC) ภายในเดือนพฤศจิกายน 2568 ก่อนการประชุม COP30 และการรายงานความก้าวหน้าการดำเนินงานตามกรอบ ความตกลงปารีส ทั้งนี้ การประชุมดังกล่าวช่วยสร้างทิศทางสำหรับการเจรจาและการดำเนินงานร่วมกันของภาคี ก่อนการประชุม COP30

EPPO participated in the 2025 sessions of the subsidiary bodies under the United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) and related meetings, held from June 21 - 28, 2025, in Bonn, Germany. The meetings served as preparatory sessions for the 30th Conference of the Parties to the UNFCCC (COP30). The meeting provided updates to Parties on progress in climate change negotiations on key issues such as just transition, climate finance, carbon market mechanisms, adaptation, and transparency. They also advanced preparations for the third Nationally Determined Contributions (NDC 3.0), which are to be submitted to the Secretariat of the United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) by November 2025, prior to COP30, and reporting progress under the Paris Agreement framework. Overall, the meeting helped set the direction for negotiations and strengthened collaboration among Parties in the lead-up to COP30.



8 การประชุมหารือด้านนโยบายพลังงานไทย-เยอรมนี และการศึกษาดูงานด้านการเปลี่ยนผ่านพลังงาน ในระหว่างวันที่ 22 - 26 กันยายน 2568 ณ กรุงเบอร์ลิน สหพันธ์สาธารณรัฐเยอรมนี Thai-German Energy Policy Dialogue and Site Visits on Energy Transition, held from September 22 - 26, 2025 in Berlin, Germany

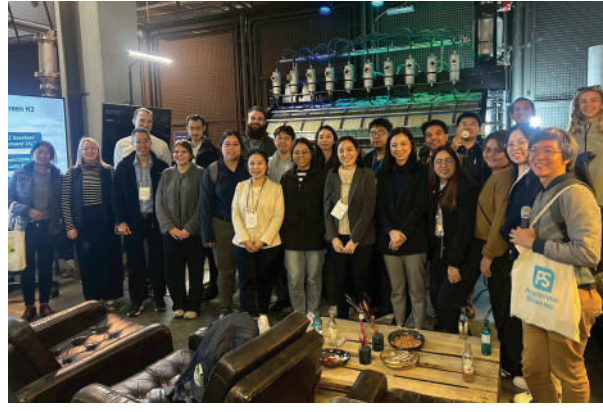
การประชุมหารือด้านนโยบายพลังงานไทย-เยอรมนี และการศึกษาดูงานด้านการเปลี่ยนผ่านพลังงาน (Thai-German Bilateral Dialogue and Site Visits on Energy Transition) จัดขึ้นระหว่างวันที่ 22 - 26 กันยายน 2568 ณ กรุงเบอร์ลิน สหพันธ์สาธารณรัฐเยอรมนี โดยมีคณะผู้แทนจากหน่วยงานด้านพลังงานของประเทศไทยภายใต้ โครงการพลังงานสะอาด เข้าถึงได้ และมั่นคง สำหรับภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (Clean, Affordable, and Secure Energy for Southeast Asia : CASE) เข้าร่วมการประชุม ประกอบด้วย สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) และจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย โดยคณะผู้แทนได้เข้าศึกษาดูงานและหารือกับหน่วยงานชั้นนำของสหพันธ์สาธารณรัฐเยอรมนี อาทิ dena ซึ่งเป็นหน่วยงานที่ปรึกษาด้านนโยบายเพื่อมุ่งสู่เป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน บริษัท 50Hertz และ European Grid Initiative

Thai-German Energy Policy Dialogue and Site Visit on Energy Transition were held from September 22 - 26, 2025, in Berlin, Germany. A delegation from Thailand's energy agencies under the Clean, Affordable, and Secure Energy for Southeast Asia (CASE) project participated in the dialogue. The delegation included representatives from the EPPO, the Office of the National Economic and Social Development Council (NESDC), EGAT, OERC, the Office of the Eastern Economic Corridor Policy Committee (EEC), and Chulalongkorn University. The delegation conducted study visits and policy discussions with leading German institutions including Deutsche Energie-Agentur (dena), a policy advisory organization supporting carbon neutrality; 50Hertz and the European Grid Initiative (EGI), organizations responsible for transmission system operation and cross-border grid interconnection; Bundesnetzagentur (BNetzA), the national energy regulatory authority; and the European Energy

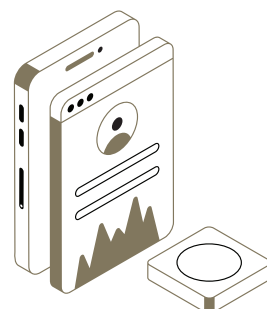




(EGI) ซึ่งเป็นหน่วยงานผู้ดูแลระบบส่งไฟฟ้าและการเชื่อมโยงโครงข่ายไฟฟ้าข้ามพรมแดน รวมถึง Bundesnetzagentur (BNetzA) ซึ่งเป็นหน่วยงานกำกับดูแลกิจการพลังงานที่มีความโปร่งใส และ European Energy Exchange (EEX) ซึ่งเป็นบริษัทผู้พัฒนาแพลตฟอร์มตลาดซื้อขายพลังงานและคาร์บอนในระดับโลก นอกจากนี้ คณะผู้แทนยังได้เข้าหารือกับ Agora Energiewende และ New Climate Institute ซึ่งเป็นองค์กรวิจัยอิสระและพันธมิตรหลักของโครงการ CASE โดยได้รับข้อมูลเชิงลึกเกี่ยวกับกลยุทธ์การมุ่งสู่ความเป็นกลางทางสภาพภูมิอากาศ ระบบการซื้อขายสิทธิการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Emissions Trading System: ETS) และกลไก Cap and Trade รวมถึงการติดตามและประเมินผลการดำเนินงานด้านสภาพภูมิอากาศผ่าน Climate Action Tracker อีกทั้งยังได้เยี่ยมชมหมู่บ้านเฟลด์ไฮม์ (Feldheim) ซึ่งเป็นต้นแบบชุมชนที่สามารถพึ่งพาพลังงานหมุนเวียนได้ 100% และบริษัท STOFF2 ซึ่งพัฒนานวัตกรรมการผลิตไฮโดรเจนสีเขียวด้วยเทคโนโลยี Zinc Intermediate Electrolysis (ZIE) เพื่อเพิ่มความยืดหยุ่นในการจัดหาพลังงานให้กับภาคอุตสาหกรรมที่ต้องการใช้พลังงานอย่างต่อเนื่องตลอด 24 ชั่วโมง ทั้งนี้ ความร่วมมือทวิภาคีผ่านโครงการ CASE ภายใต้การสนับสนุนของ GIZ และกองทุน International Climate Initiative (IKI) ของรัฐบาลเยอรมนี มีบทบาทสำคัญในการสนับสนุนด้านเทคนิค การเสริมสร้างขีดความสามารถของบุคลากรภาครัฐ และการขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านพลังงานที่เป็นธรรม (Just Energy Transition) เพื่อบรรลุเป้าหมายการพัฒนาอย่างยั่งยืนของประเทศอย่างเป็นระบบ



Exchange (EEX), a platform provider for global energy and carbon trading. In addition, the delegation held discussions with Agora Energiewende and the New Climate Institute, independent research organizations and key partners of the CASE project, gaining in-depth insights into climate neutrality strategies, the Emissions Trading System (ETS), cap-and-trade mechanisms in-depth strategies, and climate action monitoring and evaluation through the Climate Action Tracker. The delegation also visited Feldheim village, a model community powered entirely by renewable energy, and STOFF2, a company developing innovative green hydrogen production using Zinc Intermediate Electrolysis (ZIE) technology to enhance energy flexibility and support industries requiring continuous 24-hour power supply. Furthermore, bilateral cooperation under the CASE project, supported by GIZ and the German Government's International Climate Initiative (IKI), plays a crucial role in providing technical support, strengthening public sector capacity and advancing a Just Energy Transition to systematically achieve the country's sustainable development goals.



กิจกรรมประชาสัมพันธ์การขับเคลื่อนนโยบาย และแผนพลังงาน



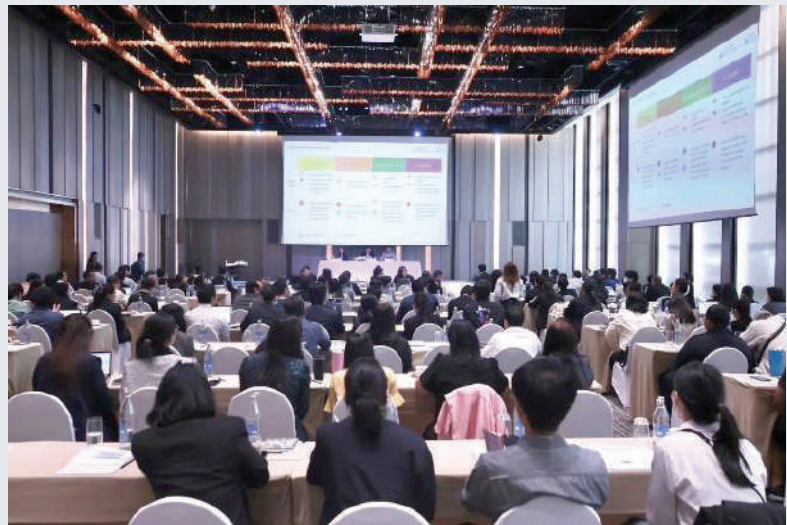
PUBLIC RELATIONS ACTIVITIES SUPPORTING ENERGY POLICIES AND PLANS

โครงการการศึกษาและพัฒนาแบบจำลองด้านพลังงานสาขานขนส่งเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลง โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานที่สอดคล้องกับเทคโนโลยีด้านพลังงานในอนาคต

Study and Development Project on an Energy Model for the Transport Sector to Support Energy Infrastructure Transformation in Alignment with Future Energy Technologies

เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2568 สนพ. ร่วมกับ สถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย จัดงานสัมมนา รับฟังความคิดเห็น “โครงการการศึกษาและพัฒนาแบบจำลองด้านพลังงานสาขานขนส่งเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานที่สอดคล้องกับเทคโนโลยีด้านพลังงานในอนาคต” ณ โรงแรม พูลแมน คิง เพาเวอร์ กรุงเทพฯ โดยงานมีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอและรายงานผลการศึกษาโครงการ และเพื่อแลกเปลี่ยนความคิดเห็น ตลอดจนรับฟังข้อเสนอแนะ ร่วมกับหน่วยงานทั้งภาคนโยบาย ภาคกำกับดูแล รวมถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องกับการใช้พลังงานในสาขานขนส่ง ซึ่งในวันนี้ผู้เข้าร่วมสัมมนาได้แลกเปลี่ยนความเห็น และข้อมูลต่าง ๆ ซึ่งเป็นประโยชน์ต่อการจัดทำผลการศึกษาให้สมบูรณ์ต่อไป

On 24 February 2025, EPPO, in collaboration with the Energy Research Institute of Chulalongkorn University, organized a seminar to solicit feedback on the ‘Study and Development Project on an Energy Model for the Transport Sector to Support Energy Infrastructure Transformation in Alignment with Future Energy Technologies’ at the Pullman Bangkok King Power Hotel. The objectives of the seminar were to present and report the project’s study results and to exchange views and obtain feedback from policymakers, regulatory authorities, and stakeholders involved in energy use in the transport sector. Participants exchanged opinions and information that will be beneficial in finalizing the study results.



การประชุมผลการดำเนินงานภายใต้แผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 - 2580 (แผนพลังงานแห่งชาติ) ระยะที่ 1

Meeting to Review the Implementation Progress under the Energy Action Plan B.E. 2566 - 2580 (National Energy Plan), Phase 1



เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2568 ส.พ. ร่วมกับสถาบันวิจัยและพัฒนาพลังงานนครพิงค์ มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ จัดประชุมรับฟังความคิดเห็นต่อการดำเนินโครงการระบบติดตามและประเมินผลการดำเนินงานภายใต้แผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 - 2580 (แผนพลังงานแห่งชาติ) ระยะที่ 1 ณ ห้องประชุมสยาม ฮอลล์ โรงแรมอีสติน แกรนด์ พญาไท กรุงเทพมหานคร โดยมีนายวัชรินทร์ บุญฤทธิ รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ให้เกียรติเป็นประธานเปิดงานเพื่อปรับปรุงและพัฒนาระบบฯ ให้มีความเชื่อมโยงข้อมูลทางด้านยุทธศาสตร์ เป้าหมายการดำเนินการระหว่าง แผนพลังงานชาติและแผนปฏิบัติการรายสาขา อันได้แก่ แผนปฏิบัติการด้านไฟฟ้า (Power) แผนปฏิบัติการด้านก๊าซธรรมชาติ (Gas) แผนปฏิบัติการด้านน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil) แผนปฏิบัติการด้านพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) และแผนปฏิบัติการด้านการอนุรักษ์พลังงาน (EEP) โดยแสดงผลในรูปแบบ Data Visualization, Interactive Dashboard ต่อไป

On February 28, 2025, EPPO, in collaboration with the Nakornping Energy Research and Development Institute, Chiang Mai University, organized a consultation meeting to solicit feedback on the implementation of the project on the monitoring and evaluation system under the Energy Action Plan B.E. 2566 - 2580 (National Energy Plan), Phase 1, at Siam Hall, Eastin Grand Hotel Phayathai, Bangkok. The meeting was presided over by Mr. Wacharin Boonrit, Deputy Director General of the Energy Policy and Planning Office. It aimed to improve and further develop the system to enable linkages of strategic data and operational targets between the National Energy Plan and the sectoral action plans, namely the Power Development Plan, the Natural Gas Plan, the Oil Plan, the Alternative Energy Development Plan (AEDP), and the Energy Efficiency Plan (EEP). The system will present information in the form of data visualization and interactive dashboards.



SMR ทางเลือก ทางรอด Green Energy

SMR: An Alternative Pathway for Green Energy

เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2568 นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. ได้ร่วมเวทีเสวนาโต๊ะกลมในรูปแบบ Live สดตอบทุกข้อสงสัยเกี่ยวกับ SMR Small Modular Reactor (SMR) ในหัวข้อ “SMR ทางเลือก ทางรอด Green Energy” ซึ่งจัดโดย กรุงเทพธุรกิจ Roundtable โดยเป็นการเสวนาร่วมกับนักวิชาการ & ผู้เชี่ยวชาญด้านพลังงาน ที่มาร่วมวิเคราะห์ว่า SMR จะช่วยลดปัญหาก๊าซเรือนกระจก และตอบโจทย์พลังงานได้จริงหรือไม่ โอกาสการลงทุน และทิศทางนโยบายไทย การกำกับดูแล มาตรฐานความปลอดภัยโดยในช่วงหนึ่งของการเสวนา นายวัฒนพงษ์ ได้ให้ข้อมูลว่า สนพ. ได้มีการพิจารณาเทคโนโลยีพลังงานนิวเคลียร์แบบ SMR เป็นอีกทางเลือกหนึ่งที่มีส่วนสำคัญที่จะช่วยให้ภาคการผลิตไฟฟ้าสามารถบรรลุตามการลดการปล่อย CO₂ ได้ และยังมีคุณสมบัติเป็นโรงไฟฟ้าฐานเพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้าได้ ในส่วนของการผลักดัน SMR ให้เกิดขึ้นจริงในประเทศไทยนั้น สนพ. ได้มีการขับเคลื่อนผ่านการบรรจุไว้ในแผน PDP ฉบับใหม่ เมื่อมีการประกาศใช้แผน PDP ฉบับใหม่ เรียบร้อยแล้ว หน่วยงานที่เกี่ยวข้องจะต้องเร่งดำเนินการในด้านต่าง ๆ เช่น กพพ. จะดำเนินการสร้างความรู้ความเข้าใจของประชาชนต่อ SMR รวมถึงพิจารณารายละเอียดด้านเทคโนโลยีและโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับ SMR ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ของ IAEA และ กกพ. จะเตรียมการในด้านระเบียบและกฎหมายที่เกี่ยวข้องสำหรับการดำเนินการ SMR ในประเทศไทย รวมทั้งจะต้องมีการประสานงานกับสำนักงานปรมาณูเพื่อสันติอย่างใกล้ชิด ในฐานะหน่วยงาน ที่ทำหน้าที่กำกับดูแลและพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานนิวเคลียร์ในประเทศไทยให้เป็นไปตามหลักสากล



On March 18, 2025, Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, participated in a live roundtable discussion on Small Modular Reactors (SMR) titled ‘SMR: An Alternative Pathway for Green Energy,’ organized by the Bangkok Business Roundtable. The session brought together academics and energy experts to discuss and analyze whether SMRs can effectively reduce greenhouse gas emissions, meet future energy demands, create investment opportunities, and support Thailand’s policy direction, regulatory framework, and safety standards. During the discussion, Mr. Wattanapong noted that EPPO is considering SMR nuclear energy technology as a key alternative to support the power generation sector in achieve CO₂ emission reduction targets. Furthermore, SMRs can serve as baseload power plants, thereby enhancing power system stability.

Regarding the implementation of SMRs in Thailand, EPPO is advancing their inclusion in the new Power Development Plan (PDP). Once the new PDP is officially promulgated, relevant agencies will need to accelerate actions in various areas. For instance, the Electricity Generating Authority of Thailand (EGAT) will enhance public awareness and understanding of SMRs, while also assessing technological and infrastructure requirements in accordance with International Atomic Energy Agency (IAEA) standards. The Energy Regulatory Commission (ERC) will prepare the necessary regulatory and legal frameworks for SMR deployment in Thailand, in close coordination with the Office of Atoms for Peace, which is responsible for regulating and advancing nuclear energy technology in line with international standards.

สนพ. ร่วมกับโครงการพลังงานสะอาด เข้าถึงได้ และมั่นคง สำหรับภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

EPPO, in collaboration with the Clean, Affordable, and Secure Energy for Southeast Asia (CASE) project, organized a workshop entitled ‘Navigating Thailand’s Energy Transition: Policies, Outlook, and Finance.’

เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2568 สนพ. ร่วมกับโครงการพลังงานสะอาด เข้าถึงได้ และมั่นคง สำหรับภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ หรือโครงการ CASE ได้จัดการอบรมเชิงปฏิบัติการ Navigating Thailand’s Energy Transition: Policies, Outlook and Finance ณ ห้อง Thong Lo ชั้น 4 โรงแรมอีสติน แกรนด์ พญาไท กรุงเทพมหานคร โดยมี นายวัชรินทร์ บุญฤทธิ รผอ.สนพ. ให้เกียรติเป็นประธานเปิดงาน งานดังกล่าวจัดขึ้นเพื่อเสริมสร้างองค์ความรู้และแลกเปลี่ยนข้อมูลที่เกี่ยวข้องด้านพลังงาน แก่บุคลากรของหน่วยงานภายในกระทรวงพลังงาน ทั้งสถานการณ์พลังงาน และรูปแบบตลาดพลังงานในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ กลไกการเงินสำหรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน รวมถึงการประเมินผลการดำเนินการตามนโยบายโดยคำนึงถึงสมดุลด้านพลังงานเพื่อการวางแผนพลังงานซึ่งจะเป็นประโยชน์ต่อการสนับสนุน การดำเนินการขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานของประเทศไทยต่อไป



On June 12, 2025, EPPO, in collaboration with the Clean, Affordable, and Secure Energy for Southeast Asia Project (CASE), organized a workshop entitled “Navigating Thailand’s Energy Transition: Policies, Outlook and Finance” at the Thong Lo Room, 4th floor, Eastin Grand Hotel, Phaya Thai, Bangkok. Mr. Wacharin Boonrit, Deputy Director General of EPPO, presided over the opening ceremony. The workshop facilitate

was held to enhance knowledge and the exchange information related to energy among personnel within the Ministry of Energy. Key topics included the energy landscape and market structure in Southeast Asia, financial mechanisms for energy transitions, and the evaluation of policy implementation with Consideration of energy balance for energy planning. The outcomes of the workshop are expected to contribute to supporting Thailand’s energy transition efforts.



สนพ. ร่วมกับโครงการพลังงานสะอาด เข้าถึงได้ และมั่นคง สำหรับภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ หรือโครงการ CASE ได้จัดการประชุม Regional Energy Transition Dialogue 2025 “Geopolitics Currents and Energy Shifts : Southeast Asia’s Strategic Future”

EPPO, in collaboration with the Clean, Affordable and Secure Energy for Southeast Asia Project (CASE), Organized the Regional Energy Transition Dialogue 2025 “Geopolitics Currents and Energy Shifts: Southeast Asia’s Strategic Future”



เมื่อวันที่ 22 - 23 กรกฎาคม 2568 สนพ. ร่วมกับโครงการพลังงานสะอาด เข้าถึงได้ และมั่นคง สำหรับภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ หรือโครงการ CASE ได้จัดการประชุม Regional Energy Transition Dialogue 2025 “Geopolitics Currents and Energy Shifts : Southeast Asia’s Strategic Future” ณ ห้องประชุม Garden Lounge โรงแรมแมริออท อพาร์ทเมนต์ สุขุมวิท พาร์ค กรุงเทพมหานคร โดยมีนายวัชรินทร์ บุญฤทธิ รผอ.สนพ. ให้เกียรติเป็นประธานเปิดงาน งานดังกล่าวจัดขึ้นเพื่อเสริมสร้างความเข้าใจร่วมกันในประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนผ่านพลังงาน และแลกเปลี่ยนองค์ความรู้และประสบการณ์ด้านพลังงานระหว่างประเทศสมาชิกอาเซียน ทั้งการคาดการณ์สถานการณ์พลังงานและภูมิรัฐศาสตร์ของโลก การสร้างความมั่นคงทางพลังงานจากการวางแผนด้านไฟฟ้า และระบบกักเก็บพลังงาน การสร้างความยืดหยุ่นของระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ รวมถึงการบริหารจัดการแร่ธาตุที่สำคัญด้านพลังงาน ซึ่งจะเป็นประโยชน์ต่อการสนับสนุนการดำเนินการขับเคลื่อนการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานของไทย และประเทศในภูมิภาคอาเซียน โดยมีผู้เข้าร่วมจากประเทศเวียดนาม อินโดนีเซีย ฟิลิปปินส์ และไทย

On July 22 - 23, 2025, EPPO, in collaboration with the Clean, Affordable, and Secure Energy for Southeast Asia (CASE) project, organized the Regional Energy Transition Dialogue 2025 titled ‘Geopolitical Currents and Energy Shifts: Southeast Asia’s Strategic Future’ at the Garden Lounge, Marriott Executive Apartments Sukhumvit Park, Bangkok. Mr. Wacharin Boonrit, Deputy Director General of EPPO, presided over the opening ceremony. The event aimed to enhance mutual understanding of energy transition issues and to facilitate the exchange of knowledge and experience in the energy sector among ASEAN Member States. Key topics discussed included global energy and geopolitical outlooks, ensuring energy security through electricity planning and energy storage strengthening resilience in smart grid systems, and the management of critical minerals essential for the energy transition. The outcomes of the dialogue are expected to support Thailand and other ASEAN countries in advancing their energy transition efforts. Participants included representatives from Vietnam, Indonesia, the Philippines, and Thailand.



การส่งเสริมการใช้งานระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) ในภาคธุรกิจไฟฟ้า

Promotion of the Deployment of Battery Energy Storage Systems (BESS) in the power sector

เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2568 สนพ. ได้ดำเนินการจัดสัมมนา รับฟังความคิดเห็นต่อผลการศึกษาโครงการศึกษานโยบายการส่งเสริมการใช้งานระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage : BESS) ในภาคธุรกิจไฟฟ้าเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (โครงการฯ) ณ โรงแรมอมารี วอเตอร์เกท กรุงเทพฯ เพื่อขับเคลื่อนการเตรียมความพร้อมของระบบไฟฟ้าไทยสู่ยุคพลังงานหมุนเวียนเต็มรูปแบบโดยมีนายวิวัฒน์พงษ์ ศุโรวาท ผอ.สนพ. เป็นประธานในพิธีเปิด พร้อมกล่าวเน้นย้ำถึงบทบาทสำคัญของเทคโนโลยี BESS ที่จะช่วยเพิ่มความมั่นคงและยืดหยุ่นให้แก่ระบบไฟฟ้า รองรับการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานสะอาด และสนับสนุนเป้าหมาย Net Zero ของประเทศในระยะยาว



On August 18, 2025, EPPO held a seminar to gather feedback on the results of a study on policies promoting the deployment of Battery Energy Storage Systems (BESS) in the electricity sector to support the energy transition (the Project), at the Amari Watergate Bangkok Hotel. The seminar aimed to advance preparations for Thailand's power system in the era of full renewable energy integration. Mr. Wattanapong

Kurovat, Director General of EPPO, presided over the opening ceremony. He emphasized the critical role of BESS technology in enhancing the security and resilience of the power system, supporting power generation from clean energy sources, and contributing to the country's long-term Net Zero target.



EPPO ShowCases สัมมนาเผยแพร่ผลงานทางวิชาการประจำปี

EPPO Showcases: Annual Academic Seminar



เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2568 สนพ. จัดงานสัมมนาเผยแพร่ผลงานทางวิชาการประจำปี ณ โรงแรมอีสตินแกรนด์ พญาไท โดยนายวัฒน์พงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. เป็นประธานเปิดงานสัมมนา มีผู้บริหาร สนพ. และข้าราชการเจ้าหน้าที่เข้าร่วมงานกิจกรรมในช่วงเช้า EPPO ShowCases เป็นการนำเสนอผลงานวิชาการของ สนพ. ทั้งด้านไฟฟ้า ปิโตรเลียม อนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน ช่วงสายมีเวทีเสวนา “จากงานวิชาการสู่การขับเคลื่อนนโยบายพลังงาน” ที่เป็นการร่วมพูดคุยแลกเปลี่ยนประสบการณ์และมุมมองการกำหนดนโยบายด้านพลังงานของประเทศระหว่าง ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่ สนพ. ในช่วงบ่ายมีกิจกรรมเพิ่มพูนทักษะการสื่อสารกับเวิร์กชอป “ไม่ต้องพูดเก่งพูดให้รู้เรื่องก่อน” และ Workshop Content Storytelling อีกด้วย งานนี้นับเป็นอีกหนึ่งก้าวสำคัญที่สะท้อนบทบาทของ สนพ. ในการขับเคลื่อนพลังงานของประเทศ ควบคู่กับการพัฒนาทักษะการสื่อสารให้ก้าวทันยุคสมัย

On August 28, 2025, EPPO held its Annual Academic Dissemination Seminar at the Eastin Grand Hotel Phayathai. Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, presided over the opening ceremony. EPPO executives and staff attended the event. The morning session featured ‘EPPO Showcases,’ presenting EPPO’s academic work in the areas of electricity, petroleum, energy conservation, and renewable energy. The late-morning session included a panel discussion titled ‘From Academic Research to Energy Policy Implementation,’ facilitating the exchange of experiences and perspectives on national energy policy among EPPO executives and staff. The afternoon sessions included workshops aimed at enhancing communication skills, titled ‘You Don’t Need to Be a Great Speaker, Just Communicate Clearly,’ and a Content Storytelling workshop. The event marked another significant step reflecting EPPO’s role in driving national energy development while simultaneously strengthening modern communication capabilities.



งานสัมมนาวิชาการ “Energy Symposium 2025” จัดขึ้นโดยสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

The academic seminar ‘Energy Symposium 2025’ was organized by the Federation of Thai Industries (FTI)



เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2568 สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยจัดงานสัมมนาวิชาการ “Energy Symposium 2025” ภายใต้หัวข้อ “การค้าโลกปั่น ภูมิอากาศเปลี่ยน แผนพลังงานไทยปรับ อุตสาหกรรมไทยจะไปต่ออย่างไรให้ยั่งยืน” ณ โรงแรมเซ็นทารา แกรนด์ เซ็นทรัลพลาซาลาดพร้าว โดยได้รับเกียรติจาก นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เป็นประธานเปิดงาน และกล่าวปาฐกถาพิเศษในหัวข้อเดียวกัน เพื่อชี้ทิศทางพลังงานไทยท่ามกลางความท้าทายของการค้าโลกและการเปลี่ยนแปลงของภูมิอากาศในช่วงการเสวนาภายใต้หัวข้อ “เป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจก และการปรับแผนพลังงานภายใต้แรงกดดันรอบด้าน : ไทยจะขับเคลื่อนอย่างไรให้ยั่งยืน” นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. ได้ร่วมแลกเปลี่ยนมุมมองเชิงลึกถึงแนวทางการวางแผนรับมือความผันผวนของราคาพลังงานและสถานการณ์โลก พร้อมทั้งเผยทิศทางการปรับแผนพลังงานใหม่ให้สอดคล้องกับเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจก และการพัฒนาที่ยั่งยืนของประเทศ

ทั้งนี้ งาน Energy Symposium 2025 ถือเป็นเวทีสำคัญที่สะท้อนความร่วมมือจากทุกภาคส่วนเพื่อขับเคลื่อนประเทศไทยสู่ระบบพลังงานที่มั่นคงยั่งยืน และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมอย่างแท้จริง

On October 9, 2025, the Federation of Thai Industries organized the ‘Energy Symposium 2025’ under the theme ‘Disruptive Global Trade, Climate Change, Revised Thai Energy Plans, and How Thai Industry Can Sustainably Move Forward’ at the Centara Grand at Central Plaza Ladprao Hotel. Mr. Atthapol Rerkpiboon, Minister of Energy, presided over the opening ceremony and delivered a keynote address on the same topic, highlighting the direction of Thailand’s energy policy amid the challenges of global trade and climate change. During the panel discussion on ‘Greenhouse Gas Reduction Targets and Adjusting Energy Plans Under Multifaceted Pressures: How Will Thailand Drive Sustainability?’, Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, shared in-depth perspectives on strategies to manage energy price fluctuations and global uncertainties, while also outlining the approach for revising the national energy plan to align with greenhouse gas reduction targets and sustainable development objectives.

Energy Symposium 2025 served as an important platform reflecting cross-sector collaboration to advance Thailand toward a secure, sustainable, and environmentally responsible energy system.



กิจกรรมพัฒนาองค์กร/กิจกรรมเพื่อสังคม/ กิจกรรมอื่น ๆ ของ สนพ.

ORGANIZATIONAL DEVELOPMENT ACTIVITIES / SOCIAL ACTIVITIES / OTHER
ACTIVITIES OF EPPO



พิธีเจริญพระพุทธมนต์เพื่อถวายเป็นพระราชกุศลเฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว รัชกาลที่ 10 เนื่องในโอกาสพระราชพิธีสมมงคลพระชนมายุเท่าพระบาทสมเด็จพระพุทธยอดฟ้า จุฬาโลกมหาราช

Buddhist Chanting Ceremony to Offer Merit to His Majesty the King Rama X on the occasion of the Royal Birthday Anniversary for the King's Birthday, which corresponds to the age of His Majesty King Phra Phutthayotfa Chulalok Maharat



เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2568 นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. พร้อมด้วยผู้บริหาร ข้าราชการ และ เจ้าหน้าที่ สนพ. เข้าร่วมพิธีเจริญพระพุทธมนต์เพื่อถวายเป็นพระราชกุศลเฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว รัชกาลที่ 10 เนื่องในโอกาสพระราชพิธีสมมงคลพระชนมายุเท่าพระบาทสมเด็จพระพุทธยอดฟ้าจุฬาโลกมหาราช ณ วัดเทวราชกุญชร วรวิหาร กรุงเทพฯ

On January 28, 2025, Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, together with EPPO executives, civil servants and staff, participated in a Buddhist chanting ceremony to offer merit to His Majesty King Rama X on the occasion of his birthday anniversary, which corresponds to the age of His Majesty King Phra Phutthayotfa Chulalok Maharat, at Wat Thewarat Kunchorn Worawiharn, Bangkok.

กิจกรรมจิตอาสาบำเพ็ญประโยชน์และสาธารณกุศลฯ

Volunteer Activities for Public Benefit and Charity

เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2568 ผู้บริหาร ข้าราชการ และเจ้าหน้าที่ สนพ. เข้าร่วมกิจกรรมจิตอาสาบำเพ็ญสาธารณประโยชน์และสาธารณกุศลเนื่องในโอกาสพระราชพิธีสมมงคลพระชนมายุเท่าพระบาทสมเด็จพระพุทธยอดฟ้าจุฬาโลกมหาราช สมเด็จพระปฐมบรมมหาชนกแห่งราชวงศ์จักรีพุทธศักราช 2568 โดยบริจาคเงิน และเครื่องอุปโภคบริโภค ณ สถานสงเคราะห์เด็กอ่อนปากเกร็ด จังหวัดนนทบุรี



On January 30, 2025, executives, civil servants and staff of EPPO participated in volunteer activities for public benefit and charity in honor of His Majesty the King's birthday, corresponding to the age of His Majesty King Phra Phutthayotfa Chulalok Maharat, the first monarch of the Chakri Dynasty. The participants donated money and essential supplies to Pakkred Babies' Home in Nonthaburi province.

ครบรอบ 33 ปี แห่งวันสถาปนา สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กระทรวงพลังงาน 33rd Anniversary of the Establishment of EPPO, Ministry of Energy

เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2568 ครบรอบ 33 ปี สนพ. นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. พร้อมด้วย นายสารรัฐ ประกอบชาติ และนายวัชรินทร์ บุญฤทธิ รผ.สนพ. และผู้บริหาร ข้าราชการ เจ้าหน้าที่ ของสนพ. ได้ร่วมกันตักบาตรทำบุญ และร่วมพิธี เจริญพระพุทธมนต์เพื่อความเป็นสิริมงคลเนื่องใน โอกาสครบรอบ 33 ปี รวมทั้งนายประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ ปลัดกระทรวงพลังงาน ให้เกียรติ มาร่วมงานครบรอบ 33 ปี สนพ.



On February 13, 2025, the 33rd anniversary of EPPO, Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, together with Mr. Sarat Prakobchart and Mr. Watcharin Boonyarit, Deputy Directors General of EPPO and other executives, civil servants and staff of EPPO, participated in a merit-making ceremony and a Buddhist chanting ceremony for the auspicious 33rd anniversary celebration. Dr. Prasert Sinsukprasert, Permanent Secretary of the Ministry of Energy, honored the event with his presence.

รางวัลประกาศเกียรติคุณด้านปลอดความรับผิดทางละเมิด ระดับดีเด่น Outstanding Achievement Award for No Tortious Liability



เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2568 นางรัชชฎารณ คงเปรม เลขาธิการกรม สนพ. เป็นผู้แทนเข้ารับ รางวัลองค์กรที่มีความเป็นเลิศในการบริหารจัดการ ด้านการเงินการคลัง ครั้งที่ 10 ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 โดยมี นายพิชัย ชุณหวิจิร รองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลังเป็น ประธานในพิธีมอบรางวัล ณ ตึกสันติไมตรี ทำเนียบรัฐบาล ทั้งนี้ สนพ. ได้รับรางวัลประกาศ เกียรติคุณด้านปลอดความรับผิดทางละเมิด ระดับดีเด่น

On February 24, 2025, Mrs. Taschatawan Kongprem, Secretary of EPPO, represented the Director General of EPPO to receive the 10th award for excellence in financial management for the fiscal year 2023. H.E. Mr. Pichai Chunhavajiram Deputy Prime Minister and Minister of Finance presided over the award ceremony at the Santimaitri Building, Royal Thai Government House. EPPO was honoured with a distinguished award for outstanding achievement in maintaining no tortious liability.

รางวัลข้อมูลเปิดที่ตรงกับความต้องการของประชาชน

Top Public Demand Open Data Award

เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2568 นายสารรัฐ ประกอบชาติ ผอ.สนพ. เป็นผู้แทน ผอ.สนพ. เข้ารับรางวัลข้อมูลเปิดที่ตรงกับความต้องการของประชาชน (Top Public Demand Open Data Award) โดยสำนักงานพัฒนารัฐบาลดิจิทัล (DGA) ได้จัดงานขึ้นเพื่อมอบรางวัลให้หน่วยงานที่มีผลงานโดดเด่นด้านข้อมูลเปิด เพื่อเชิดชูองค์กรที่มีบทบาทสำคัญในการเปิดเผยข้อมูลเพื่อประโยชน์สาธารณะ โดยมี ดร. ณัทชัย ทิวไผ่งาม ผู้ช่วยรัฐมนตรีประจำสำนักนายกรัฐมนตรีเป็นประธานในพิธีและผู้มอบรางวัล พร้อมทั้งผู้อำนวยการศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร และเจ้าหน้าที่สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ร่วมงานในพิธีดังกล่าว ณ สถาบันเพื่อการยุติธรรมแห่งประเทศไทย (TIJ)



On March 6, 2025, Mr. Sarat Prakobchart, Deputy Director General of EPPO, represented the Director General of EPPO in receiving the Top Public Demand Open Data Award. The Digital Government Development Agency (DGA) organized the event to recognize outstanding achievements in open data and to celebrate organizations playing a crucial role in disclosing information for the public benefit. Dr. Nahathai Thewphaingarm, Assistant Minister to the Office of the Prime Minister, presided over the ceremony and presented the award. The Director of the Information and Communication Technology Center and EPPO staff also attended the event at the Thailand Institute of Justice (TIJ).

โครงการฝึกอบรมด้านการพัฒนาและเสริมสร้างคุณธรรม จริยธรรม ของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

Ethics and Morality Improvement Training by OCSC

เมื่อวันที่ 10 มีนาคม 2568 นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. ให้เกียรติเป็นประธานกล่าวเปิดโครงการฝึกอบรมด้านการพัฒนาและเสริมสร้างคุณธรรม จริยธรรม ของ สนพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 พร้อมด้วยคณะผู้บริหาร สนพ. ณ ห้องประชุม 2 ชั้น 2 สนพ. โดยวิทยากรสำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน เพื่อเสริมสร้างความรู้ ความเข้าใจ เกี่ยวกับคุณธรรม จริยธรรม รวมทั้งหลักความพอเพียง เพื่อเป็นเครื่องมือสำคัญในการพัฒนาบุคลากรและองค์กร



On March 10, 2025, Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, presided over the opening ceremony of the training program on developing and enhancing ethics and morality for EPPO in fiscal year 2025. He was joined by EPPO executives at Meeting Room 2, 2nd Floor, EPPO. The training, conducted by speakers from the Office of the Civil Service Commission (OCSC), focused on enhancing knowledge and understanding of ethics, morality and the sufficiency economy principle, serving as key tools for both personnel and organizational development.

มอบนโยบายและแนวทางการทำงาน สนพ. ให้กับผู้บริหาร ผู้เชี่ยวชาญ และหัวหน้ากลุ่ม เพื่อสื่อสารและถ่ายทอดไปสู่ข้าราชการและเจ้าหน้าที่ สนพ.

Delivery of EPPO Policies and Work Guidelines to Executives, Experts, and Group Leaders

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2568 นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. ได้มอบนโยบายและแนวทางการทำงาน สนพ. ให้กับ ผู้บริหาร ผู้เชี่ยวชาญ และหัวหน้ากลุ่ม เพื่อสื่อสารและถ่ายทอดไปสู่ข้าราชการและเจ้าหน้าที่ สนพ. โดย ผอ.สนพ. ประเมินการทำงานในภาพรวมของ สนพ. ในช่วง 6 เดือนที่ผ่านมาของ สนพ. ภายใต้หลักการมีทำงานเชิงรุก มีประสิทธิภาพ รับผิดชอบ มีการทำงานเป็นทีม และมีผลงานที่ชัดเจน วัดผลได้ ยึดหลัก 3S : Smart ในวิชาการ Strong ในแนวคิดและจุดยืน และ Sustainable ที่ให้ความสำคัญต่อ Team Up โดยการสื่อสารสร้างความเข้าใจ ช่วยเหลือกัน เรียนรู้และเติบโต และส่งเสริมคนดี คนเก่ง ให้ความสำคัญต่อการพัฒนาบุคลากร เพื่อเป้าหมาย The GREAT EPPO



On March 27, 2025, Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, delivered policies and work guidelines to executives, experts and group leaders for effective communication to EPPO civil servants and staff. The Director General of EPPO reviewed EPPO’s overall performance over the past six months, highlighting proactive work, efficiency, accountability, teamwork, and measurable results. This was based on the S principles: Smart in expertise, Strong in ideas and stance, and Sustainable, emphasizing the “Team Up” approach - promoting communication, mutual support, learning and growth, while promoting talented individuals. The initiative aims to strengthen human resource development in line the goal of “The GREAT EPPO”.

สนพ. ให้การต้อนรับผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน

EPPO Welcomes Ministry of Energy Inspector General

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2568 ผู้บริหารและข้าราชการของ สนพ. ให้การต้อนรับ ผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน นายโสภณ มณีโชติ ในโอกาสที่เดินทางมาประชุมเพื่อตรวจติดตามและเร่งรัดการปฏิบัติงาน พร้อมรับฟังการบรรยายสรุปผลการดำเนินงานต่าง ๆ ของ สนพ. ณ ห้องประชุมปิยสวัสดิ์ ชั้น 6 สนพ.



On March 28, 2025, executives and civil servants of EPPO welcomed Mr. Sophon Maneechot, Inspector General of the Ministry of Energy, during his visit to monitor and expedite ongoing operations. The visit included a briefing on various operational activities of EPPO at the Piyasawat Meeting Room, 6th floor, EPPO.

ข้าราชการดีเด่นและพนักงานราชการดีเด่น ประจำปี 2567

Outstanding Civil Servants and Government Employees 2024 (B.E. 2567)

เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2568 นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. ให้เกียรติเป็นประธานร่วมแสดงความยินดีและมอบช่อดอกไม้แก่ข้าราชการพลเรือนดีเด่น นางสาวนันธิดา รัชตเวชกุล ผู้อำนวยการกองนโยบายไฟฟ้า และมอบเกียรติบัตรและเงินรางวัลให้กับพนักงานราชการดีเด่น นางทัศนีย์ ดิยะแสงทอง เจ้าหน้าที่บริหารงานทั่วไป กองนโยบายไฟฟ้า พร้อมคณะผู้บริหารและเจ้าหน้าที่ สนพ. ร่วมแสดงความยินดี ณ ห้องประชุมปิยสวัสดิ์ อัมระนันทน์ ชั้น 6 สนพ.

On April 2, 2025, Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, presided over a ceremony to honor outstanding personnel. He presented a bouquet of flowers to Ms. Nantida Ratchatawetchakul, Director of Power Policy Division, recognized as an outstanding civil servant, and awarded a certificate and monetary prize to the outstanding government employee Ms. Tasanee Tiyasaengthong, General Administration Officer of the Electricity Policy Division. EPPO executives and staff joined in extending their congratulations at the Piyasawat Amranand Meeting Room, 6th floor, EPPO.



พิธีมอบเกียรติบัตรผลการประเมินองค์กรคุณธรรมต้นแบบของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.)

EPPO Award Ceremony for Model Ethical Organization Assessment

เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2568 นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. ให้เกียรติเป็นประธานมอบเกียรติบัตรผลการประเมินองค์กรคุณธรรมต้นแบบ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ให้แก่สำนัก/กอง/ศูนย์ สังกัด สนพ. และสำนักงานบริหารกองทุน เพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พร้อมคณะผู้บริหารและเจ้าหน้าที่ สนพ. ณ ห้องประชุมปิยสวัสดิ์ อัมระนันทน์ ชั้น 6 สนพ.

On April 2, 2025, Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, presided over the presentation of certificates for the Model Ethical Organization Assessment 2024. The awards were given to the EPPO's offices, divisions and centers, and the Energy Conservation and Promotion Fund Office to promote ethical practices and energy conservation. The ceremony was attended by EPPO executives and staff, at the Piyawasdi Amranand Meeting Room, 6th floor, EPPO.



สืบสานประเพณีไทยจัดงานเทศกาลสงกรานต์

Songkran Festival Event : Preserving Thai Traditions

เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2568 สนพ. นำโดย นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. พร้อมด้วย นายสารรัฐ ประกอบชาติ และ นายวัชรินทร์ บุญฤทธิ์ รพอ.สนพ. ร่วมงานเทศกาลสงกรานต์ ร่วมสืบสานประเพณีไทยภายในงานมีกิจกรรมรดน้ำขอพรผู้ใหญ่ สร้างน้ำพระพุทธรูป



On April 8, 2025, EPPO, led by Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, together with Mr. Sarat Prakobchart and Mr. Watcharin Boonyarit, Deputy Directors General of EPPO, participated in the Songkran Festival to honor and preserve Thai traditions. Activities included the traditional water pouring ceremony to pay respects and receive blessings from elders and ritual bathing of Buddha statues.

โครงการอบรมหลักสูตรการเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจสำหรับสมาชิกกองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ (กบข.)

Government Pension Fund (GPF) Training

เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2568 นายวัชรินทร์ บุญฤทธิ์ รพอ.สนพ. ให้เกียรติเป็นประธานกล่าวเปิดโครงการอบรมหลักสูตรการเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจสำหรับสมาชิกกองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ (กบข.) ของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 พร้อมด้วยคณะผู้บริหาร สนพ. ณ ห้องประชุม 2 ชั้น 2 โดยวิทยากรจาก กบข. ในการให้ความรู้ ด้านการวางแผนทางการเงินสมาชิก กบข. และสมาชิกเตรียมเกษียณมีสุขให้ข้าราชการที่เป็นสมาชิก กบข. ในสังกัด สนพ.



On May 14, 2025, Mr. Watcharin Boonyarit, Deputy Director General of EPPO, presided over the opening ceremony of the training program to enhance knowledge and understanding for members of the Government Pension Fund (GPF) of EPPO for fiscal year 2025, along with the EPPO management team at Meeting Room 2, 2nd floor. The speakers from GPF provided guidance on financial planning, helping EPPO retirement on financial civil servants who are GPF provided guidance on financial planning, helping EPPO civil servants who are GPF members, as well as those preparing for retirement, to achieve financial well-being and readiness to educate EPPO civil servants who are GPF members and those preparing for retirement on financial planning.

โครงการฝึกอบรมวินัยและการรักษาวินัยสำหรับข้าราชการและเจ้าหน้าที่ Civil Servant and Staff Discipline Training

เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม 2568 นายวัชรินทร์ บุญฤทธิ์ รพอ.สนพ. ให้เกียรติเป็นประธานกล่าวเปิดโครงการฝึกอบรมวินัยและการรักษาวินัยสำหรับข้าราชการและเจ้าหน้าที่ของ สนพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 พร้อมด้วยคณะผู้บริหาร สนพ. ณ ห้องประชุม 2 ชั้น 2 สนพ. โดยวิทยากรจากสำนักมาตรฐานวินัย สำนักงาน ก.พ. เพื่อเป็นการป้องกัน มิให้เกิดการปฏิบัติหน้าที่ราชการที่เป็นไปโดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย กฎ และระเบียบที่เกี่ยวข้อง



On May 8, 2025, Mr. Watcharin Boonyarit, Deputy Director General of EPPO, presided over the opening ceremony of the training program on discipline and maintaining discipline for EPPO civil servants and staff, together with the EPPO management team, for the fiscal year 2025 at Meeting Room 2, 2nd floor, EPPO. The speakers were from the Disciplinary Standards Division, Office of the Civil Service Commission (OCSC), provided guidance to prevent unlawful actions or violations of relevant laws, rules, and regulations in official duties.

โครงการฝึกอบรมเชิงปฏิบัติการ เพื่อถ่ายทอดนโยบายการบริหารงาน การส่งเสริมคุณธรรมและความโปร่งใสไร้สินบน ของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 EPPO Management Policies, Ethics, and Transparency Promotion 2025 Workshop

เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2568 สนพ. ได้จัดโครงการฝึกอบรมเชิงปฏิบัติการ เพื่อถ่ายทอดนโยบายการบริหารงาน การส่งเสริมคุณธรรมและความโปร่งใสไร้สินบน ของ สนพ. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ณ ห้องบรรทัดทอง โรงแรม The twin tower กรุงเทพมหานคร โดย นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท รพอ.สนพ. ได้มอบนโยบายการบริหารงานของ สนพ. สำหรับการทำงาน ในยุคเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน เพื่อความโปร่งใสไร้สินบน พร้อมทั้งมีการสัมมนาในหัวข้อ “การบริหารราชการแนวใหม่ กับโมเดล STRONG จิตพอเพียง ด้านทุจริต” โดยนายณัฐปกรณ์ ประเสริฐสุข วิทยากรจากสำนักงาน ป.ป.ช. ซึ่งการจัดโครงการในครั้งนี้ มีผู้บริหาร ข้าราชการและเจ้าหน้าที่ในสังกัด สนพ. เข้าร่วมมากกว่า 100 คน



On May 29, 2025, EPPO organized a workshop to communicate administrative policies, and promote ethics, transparency and a corruption-free environment for the fiscal year 2025. The event was held at Banthat Thong Room, The Twin Towers Hotel, Bangkok. Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO delivered EPPO’s management policies in the energy transition era, emphasizing transparency and anti-bribery measures. The workshop

also included a seminar on “New Public Administration with the STRONG Model: Sufficiency Economy Philosophy to Prevent Corruption” presented by Mr. Natpakorn Prasertsuk, a speaker from the Office of the National Anti-Corruption Commission (NACC). There were more than 100 participants, consisting of EPPO executives, civil servants and staff.

ลงนามถวายพระพรเนื่องในวันเฉลิมพระชนมพรรษา สมเด็จพระนางเจ้าฯ พระบรมราชินี Signing of the Blessing Book for Her Majesty the Queen's Birthday

เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2568 นายสารรัฐ ประกอบชาติ รพอ.สนพ. พร้อมด้วยคณะผู้บริหารระดับสูงของกระทรวงพลังงาน ร่วมลงนามถวายพระพร เนื่องในวันเฉลิมพระชนมพรรษา สมเด็จพระนางเจ้าฯ พระบรมราชินี ณ ศาลาสหทัยสมาคม ในพระบรมมหาราชวัง ร่วมพิธีถวายเครื่องราชสักการะและวางพานพุ่ม พร้อมด้วยพิธีจุดเทียนถวายพระพรชัยมงคล สมเด็จพระนางเจ้าฯ พระบรมราชินี ณ ท้องสนามหลวง กรุงเทพมหานคร

On June 3, 2025, Mr. Sarat Prakobchart, Deputy Director General of EPPO along with senior executives from the Ministry of Energy, signed a blessing book in honor of Her Majesty Queen Suthida's birthday at Sahathai Samakhom Pavilion in the Grand Palace. They also participated in the royal tribute ceremony, laid floral wreaths, as well as joined the candle-lighting ceremony to offer blessings to Her Majesty at Sanam Luang, Bangkok.



คณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผลประจำกระทรวงพลังงาน (ค.ต.ป. พน.) ตรวจเยี่ยม และรับฟังบรรยายสรุปผลการดำเนินงานของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.)

Monitoring and Evaluation Committee of the Ministry of Energy Visit and Briefing on EPPO Operational Results

เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2568 คณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผลประจำกระทรวงพลังงาน (ค.ต.ป. พน.) นำโดย นายศิริศักดิ์ วิทยอุดม ประธานกรรมการฯ เดินทางมาตรวจเยี่ยมและรับฟังบรรยายสรุปผลการดำเนินงานของ สนพ. ในครั้งนี้ นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท รพอ.สนพ. พร้อมด้วยคณะผู้บริหารและเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง ให้การต้อนรับและนำเสนอผลการดำเนินงานของ สนพ. ซึ่งครอบคลุมผลการดำเนินงานในรอบ 2 ปี (พ.ศ. 2566 - 2567) ที่สอดคล้องกับนโยบายของกระทรวงพลังงาน รวมถึงแนวทางการดำเนินโครงการสำคัญในปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ณ ห้องประชุม ชั้น 6 สนพ.

On June 19, 2025, The Monitoring and Evaluation Committee of the Ministry of Energy, led by Mr. Sirisak Wittthayudom, Chairman of the Committee, visited EPPO and received a briefing on the operational results of EPPO. Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, together with the executive team and relevant staff, welcomed the committee and presented EPPO's achievements over the past two years (2023 - 2024). The briefing highlighted alignment with the policies of the Ministry of Energy, including the guidelines for implementing key projects in the fiscal year 2025, at the meeting room, 6th floor, EPPO.



พิธีถวายสัตย์ปฏิญาณเพื่อเป็นข้าราชการที่ดีและพลังของแผ่นดิน เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษาพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว 28 กรกฎาคม 2568

Civil Servant Oath-Taking Ceremony on the King's Birthday, July 28, 2025

เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2568 นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. เป็นประธานในพิธีถวายสัตย์ปฏิญาณเพื่อเป็นข้าราชการที่ดีและพลังของแผ่นดิน เนื่องในโอกาสวันเฉลิมพระชนมพรรษาพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว 28 กรกฎาคม 2568 โดยมีผู้บริหาร ข้าราชการ และเจ้าหน้าที่ สนพ. เข้าร่วมพิธี ณ ห้องประชุม 2 ชั้น 2 สนพ.

On July 21, 2025, Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, presided over the oath-taking ceremony in which civil servants pledged their allegiance and commitment to being exemplary public servants and source of strength for the nation. The event was held in anticipation of His Majesty the King's birthday on July 28, 2025. Executives, civil servants and staff of EPPO attended the ceremony at Meeting Room 2, 2nd floor, EPPO.



สัมมนาเชิงปฏิบัติการโครงการ “พัฒนาศักยภาพการสื่อสารและยกระดับศักยภาพการปฏิบัติงาน เพื่อเสริมพลังบุคลากรในการขับเคลื่อนนโยบายและแผนพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ”

Workshop: “Developing Communication Skills and Enhancing Operational Potential to Empower Personnel to Effectively Drive Energy Policies and Plans”

เมื่อวันที่ 24 - 26 กรกฎาคม 2568 สนพ. ได้จัดสัมมนาเชิงปฏิบัติการโครงการ “พัฒนาศักยภาพการสื่อสารและยกระดับศักยภาพการปฏิบัติงานเพื่อเสริมพลังบุคลากรในการขับเคลื่อนนโยบายและแผนพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ” โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเสริมความเข้าใจด้านการสื่อสารและนำไปใช้ได้จริง, ลดปัญหาความคลาดเคลื่อน ทำงานร่วมกัน สู่เป้าหมายเดียวกัน, กระตุ้นให้บุคลากร “กล้าพูด กล้าแสดงความคิดเห็น” สร้างการมีส่วนร่วมและผูกพันกับองค์กร งานสัมมนาดังกล่าว ผศ.ดร. ประภัสสร จันทรสถิตย์พร หัวหน้าภาควิชาวาทยวิทยา คณะนิเทศศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย มาเป็นวิทยากร โดยมีผู้บริหาร ข้าราชการ และ เจ้าหน้าที่ สนพ. เข้าร่วมกิจกรรม



On the July 24 - 26, 2025, EPPO organized a practical workshop under the project titled “Developing Communication Skills and Enhancing Operational Potential to Empower Personnel to Effectively Drive Energy Policies and Plans”. The workshop aimed to enhance understanding and practical application of communication, reduce misunderstandings, foster teamwork towards shared goals, encourage personnel to “speak up and express their opinions”, and build engagement and commitment to the organization. Assoc. Prof. Dr. Prapassorn Chansatitporn, Head of the Department of Speech Communication & Performing Arts, Faculty of Communication Arts, Chulalongkorn University, served as a speaker, with executives, civil servants and staff from the Office of the National Broadcasting and Telecommunications Commission (NBTC) in attendance.

โครงการพัฒนาศักยภาพบุคลากรด้านนโยบายพลังงาน

Personnel Development Project in Energy Policy

สนพ. ได้จัดโครงการพัฒนาศักยภาพบุคลากรด้านนโยบายพลังงาน ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ระหว่างวันที่ 3 - 19 กันยายน 2568 มีวัตถุประสงค์เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจ และพัฒนาศักยภาพทักษะทางการคิดให้สอดคล้องกับบริบทประเทศที่มีการเปลี่ยนแปลงที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน เช่น ด้านไฟฟ้า ด้านปิโตรเลียม ด้านอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทนด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยีพลังงาน ให้แก่บุคลากรของ สนพ. และหน่วยงานอื่น ๆ ภายในกระทรวงพลังงาน



EPPO organized the Personnel Development Project in Energy Policy for the fiscal year 2025, from September 3 - 19, 2025. The project aimed to enhance knowledge, understanding, and critical thinking skills/to align with the evolving national energy landscape, including electricity, petroleum, energy conservation, renewable energy, and innovation in energy technology. The program was designed for EPPO personnel and other agencies within the Ministry of Energy.

รางวัลเลิศรัฐ ประจำปี 2568 : สาขาคุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ 4.0 ระดับก้าวหน้า

Public Sector Management Quality Award 2025: Advanced Level in Public Sector Management Quality 4.0



เมื่อวันที่ 12 กันยายน พ.ศ. 2568 ณ ห้องรอยัล จูบิลี่ บอลรูม อาคารชาเลนเจอร์ อิมแพค เมืองทองธานี จังหวัดนนทบุรี สนพ. นำโดย นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. เข้ารับรางวัลเลิศรัฐ สาขาคุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐ 4.0 ระดับก้าวหน้า ประจำปี 2568 จากสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาระบบราชการ (ก.พ.ร.) โดยงานมอบรางวัลเลิศรัฐ ในปีนี้จัดขึ้นภายใต้แนวคิด “ภาครัฐอัจฉริยะ ขับเคลื่อนอนาคต” เพื่อยกย่องหน่วยงานภาครัฐที่มีการพัฒนาอย่างโดดเด่น และสร้างมาตรฐานใหม่ของการบริหารจัดการ

On September 12, 2025, at the Royal Jubilee Ballroom, Challenger Building, IMPACT Muang Thong Thani, Nonthaburi province, EPPO, led by Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, received the Public Sector Management Quality 4.0 Advanced Level Award 2025 from the Office of the Public Sector Development Commission (OPDC). This year's Award ceremony was held under the theme “Smart Government, Driving the Future”, recognizing government agencies that have demonstrated outstanding development and set new management standards.

โครงการพัฒนาศักยภาพบุคลากรด้านพลังงานเพื่อยกระดับองค์กรในการเปลี่ยนผ่านพลังงาน Energy Personnel Development Project for Organizational Improvement in Energy Transition

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 สนพ. ได้ดำเนินการจัดโครงการพัฒนาศักยภาพบุคลากรด้านพลังงานให้แก่บุคลากร สนพ. เพื่อให้มีความรู้ความสามารถ และเป็นการยกระดับความรู้ด้านพลังงาน (Upskill and Reskill) ให้รองรับบริบทการเปลี่ยนแปลงทางด้านพลังงาน และสามารถนำมาใช้ในการปฏิบัติภารกิจของ สนพ. ได้อย่างมีประสิทธิภาพต่อไป ดำเนินการจัดฝึกอบรมโดย “มูลนิธิเพื่อสถาบันปิโตรเลียมและพลังงานแห่งประเทศไทย”

In 2025, EPPO implemented a personnel development project for its staff to enhance their knowledge and capabilities (Upskill and Reskill) to adapt to the evolving energy landscape. The initiative aimed to equip personnel with practical skills to effectively carry out EPPO's mission. The training was conducted by the “Foundation for the Petroleum and Energy Institute of Thailand”.



งานมุทิตาจิตผู้เกษียณอายุราชการ ประจำปี 2568

Retirement Appreciation 2025

เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2568 สนพ. จัดงานมุทิตาจิตให้แก่ ผู้เกษียณอายุราชการ ประจำปี 2568 โดยมี นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท เป็นประธาน ภายในงานมีข้าราชการ เจ้าหน้าที่ สนพ. เข้าร่วมงาน

On September 26, 2025, EPPO held a retirement appreciation ceremony for its retiring staff in 2025. Mr. Wattanapong Kurovat presided over the event, which was attended by EPPO civil servants and staff.



การต้อนรับรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานและคณะผู้บริหารในโอกาสตรวจเยี่ยมการดำเนินงานของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.)

Welcoming the Minister of Energy and Executive Team for the EPPO Visit

เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2568 สนพ. ให้การต้อนรับ นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน พร้อมด้วยผู้บริหารระดับสูงของกระทรวงพลังงานในโอกาสเดินทางมาตรวจเยี่ยมและรับฟังการบรรยายสรุปภารกิจสำคัญของ สนพ. ในครั้งนี้ นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. และ ผู้บริหาร สนพ. ได้นำเสนอสาระสำคัญ 3 ประเด็นหลัก ได้แก่ 1. โครงสร้าง บทบาท และหน้าที่ของ สนพ. 2. ภารกิจหลักของ สนพ. 3. ประเด็นข้อเสนอที่ต้องการหารือและขอรับการสนับสนุน โดยมีการนำเสนอประเด็นสำคัญทั้งในด้านไฟฟ้าและด้านปิโตรเลียม เป็นต้น

On October 10, 2025, EPPO welcomed H.E. Mr. Auttapol Rerkpiboon, Minister of Energy, along with senior executives from the Ministry of Energy, during their visit to inspect and receive a briefing on EPPO's key operations. In this regard, Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO and EPPO executives, presented three main points: 1. EPPO structure, roles and functions, 2. EPPO core missions and 3. points of discussion and request for support. Key issues in both the electricity and petroleum sectors were addressed.



EPPO Town Hall ครั้งที่ 1

EPPO 1st Town Hall

เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2568 มีการจัดกิจกรรม “EPPO Town Hall” โดย นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. ได้พบปะพูดคุย กับทีม สนพ. เพื่อสื่อสารนโยบาย Quick Big Win ของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน และทิศทางการทำงานในปีงบประมาณ 2569



On October 28, 2025, an EPPO Town Hall was held, where Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, met with the EPPO team to communicate the Minister of Energy's Quick Big Win policies and to share EPPO's work direction for fiscal year 2026.

พิธีน้อมถวายความอาลัยสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง Ceremony to Pay Respects and Mourn the Passing of Her Majesty Queen Sirikit, the Queen Mother



เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2568 ส.นพ. จัดพิธีน้อมถวายความอาลัยสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง โดยมี นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.ส.นพ. เป็นประธานในพิธี พร้อมด้วยคณะผู้บริหาร ข้าราชการ และบุคลากรของ ส.นพ. เข้าร่วมพิธีน้อมถวายความอาลัย สมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถพระบรมราชชนนี พันปีหลวง ด้วยความสำนึกในพระมหากรุณาธิคุณอันหาที่สุดมิได้

On October 28, 2025, EPPO organized a ceremony to mourn the passing of Her Majesty Queen Sirikit, the Queen Mother. Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, presided over the ceremony, along with executives, civil servants and staff of EPPO, who paid their respects and expressed their deepest gratitude for Her Majesty's immeasurable kindness and benevolence.

บริจาคโลหิตแก่สภากาชาดไทย Thai Red Cross Society Blood Donation

เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2568 ผู้บริหาร ข้าราชการ และเจ้าหน้าที่สำนักงานนโยบายและแผนงาน เข้าร่วมบริจาคโลหิตแก่สภากาชาดไทย ณ ศูนย์บริจาคโลหิตแห่งชาติ สภากาชาดไทย

On October 30, 2025, executives, civil servants and staff of EPPO participated in a blood donation event at the National Blood Center of the Thai Red Cross Society.



พิธีถวายผ้าพระกฐินพระราชทาน ประจำปี 2568

Royal Kathina Robe Offering Ceremony 2025

เมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2568 นายอรรถพล อุทซ์พิบูลย์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เป็นประธานในพิธีถวายผ้าพระกฐินพระราชทานกระทรวงพลังงาน ประจำปี 2568 พร้อมมอบทุนการศึกษาและเงินบำรุงโรงเรียนวัดนวลนรดิศ เขตภาษีเจริญ กรุงเทพมหานคร โดยมี นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. พร้อมด้วย คณะผู้บริหารจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เข้าร่วมในพิธี

On November 2, 2025, H.E. Mr. Auttapol Rerkpiboon, Minister of Energy, presided over the royal Kathina robe ceremony 2025 of the Ministry of Energy and presented scholarships and donations to Wat Nuannoradit School, Phasi Charoen district, Bangkok. The ceremony was attended by Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPO, along with executives from EPPO.



บริจาคเงินช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัยภาคใต้ผ่านสภาอากาศไทย

Flood Relief Donation for Southern Thailand through the Thai Red Cross Society

เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2568 นางรัชชฎาวรรณ คงเปรม เลขาธิการกรม ได้เป็นตัวแทนผู้บริหาร สนพ. เดินทางไปมอบเงินบริจาคให้แก่ สภาอากาศไทย เพื่อนำไปใช้ในการบรรเทาความเดือดร้อนและสนับสนุนการฟื้นฟูชีวิตความเป็นอยู่ของพี่น้องประชาชนในพื้นที่ประสบภัยอำเภอดำรงใหญ่ จังหวัดสงขลา



On December 1, 2025, EPPO, represented by Mrs. Taschatawan Kongprem, Secretary of the Department, delivered the donation to the Thai Red Cross Society for alleviating suffering and supporting the restoration of the lives of people in the disaster-stricken area of Hat Yai district, Songkhla Province.

พิธีบำเพ็ญพระราชกุศลปัญญาสมวาร (ครบ 50 วัน) และพิธีตักบาตรถวายพระราชกุศลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง

50th day Commemoration and Merit-Making in Honor of Her Majesty Queen Sirikit, the Queen Mother

เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2568 นายอรรถพล อุภษิณัฐ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน พร้อมด้วยคณะผู้บริหาร ข้าราชการ จัดพิธีบำเพ็ญพระราชกุศลปัญญาสมวาร (ครบ 50 วัน) และพิธีตักบาตรถวายพระราชกุศลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง มี นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. และผู้บริหาร สนพ. เข้าร่วมงานด้วย ณ บริเวณลานพระพรหม ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ กระทรวงพลังงาน



On December 12, 2025, H.E. Mr. Auttapol Rerkpiboon, Minister of Energy, together with ministry executives and civil servants, held a merit-making ceremony to commemorate the 50th day since the passing of Her Majesty Queen Sirikit, the Queen Mother. Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPPO and EPPPO executives also attended the event at the Brahma Shrine area, Energy Complex, Ministry of Energy.

กิจกรรมรวมพลังแห่งความภักดี

Loyalty Activity

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2568 นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผอ.สนพ. พร้อมด้วยผู้บริหารและข้าราชการ สนพ. ได้จัดกิจกรรมรวมพลังแห่งความภักดีเลี้ยงอาหารว่างและบริจาคเครื่องอุปโภคบริโภค ให้กับน้อง ๆ ที่บ้านราชวดี (หญิง) จังหวัดนนทบุรี ถวายเป็นพระราชกุศลแด่สมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง

On December 25, 2025, Mr. Wattanapong Kurovat, Director General of EPPPO, together with EPPPO executives and civil servants, organized an event to provide snacks and donate essential supplies to the children at Baan Rachawadee “Ying” (female), Nonthaburi province. This activity was organized in honor of Her Majesty Queen Sirikit, the Queen Mother.



ANNUAL PERFORMANCE

EVALUATION REPORT OF GOVERNMENT AGENCIES FOR FISCAL YEAR 2025

รายงานผลการประเมินผลการปฏิบัติราชการ
ของส่วนราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568



การประเมินประสิทธิผลการดำเนินงาน (Performance Base) น้ำหนักร้อยละ 70
Performance effectiveness assessment (Performance base) weight 70 percent

ผลการประเมินผลการปฏิบัติราชการของส่วนราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 Annual Performance Evaluation Report of Government Agencies for Fiscal Year 2025

เป้าหมายขั้นสูง
ADVANCED TARGET
(100)



386 หัวจ่าย



จำนวนสถานีอัดประจุไฟฟ้าสาธารณะ/หัวจ่ายชาร์จเร็ว

Number of Public EV Charging Stations / Fast Chargers



จำนวนสถานีอัดประจุไฟฟ้าสาธารณะ เพิ่มขึ้น 1,302 หัวจ่าย (ข้อมูล ณ เดือนมิถุนายน 2568)
The number of public charging stations increased by 1,302 points
(data as of June 2025)

เป้าหมายขั้นสูง
ADVANCED TARGET
(100)



65 MTCO₂EQ



ปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

Amount of greenhouse gas emission reduction



ปริมาณการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก 75.81 MtCO₂eq
Total greenhouse gas emission reductions 75.81 MtCO₂eq.

เป้าหมายขั้นสูง
ADVANCED TARGET
(100)



จัดทำร่างแนวทางการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ เสนอต่อ กบง. PREPARATION AND SUBMISSION OF THE DRAFT NATURAL GAS PRICING STRUCTURE GUIDELINES TO CEPA



ระดับความสำเร็จของการจัดทำแนวทางการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ

Level of Achievement in the Development of guidelines for determining the natural gas pricing structure.



สนพ. ได้ดำเนินโครงการศึกษา หลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างราคา ก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่เข้าและออกจากโรงแยก ก๊าซธรรมชาติ โดยมีผลการดำเนินงาน ดังนี้

EPPO has conducted a study on criteria for determining the pricing structure of natural gas from the Gulf of Thailand supplied to and from natural gas separation plants. The results are as follows:

1) การจัดทำแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติจาก อ่าวไทยที่เข้าและออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติและแนวทางการคำนวณต้นทุนของผลิตภัณฑ์ที่ออกจาก โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

2) แนวทางและหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างราคา ก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่เข้าและออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ซึ่งผู้บริหาร สนพ. รับทราบผลการศึกษาดังกล่าว เมื่อวันที่ 17 มีนาคม 2568

3) จัดประชุมหารือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อรับฟังความเห็นต่อรายงานผลการศึกษานำเสนอการกำหนดโครงสร้าง ราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่เข้าและออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2568

4) จัดทำร่างแนวทางการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเสนอต่อผู้บริหาร สนพ. เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2568

5) จัดทำร่างแนวทางการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติเสนอต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2568 (ร.ม.ว.พ.น. สั่งการ สนพ. ในฐานะฝ่ายเลขานุการ กพช. ให้นำเสนอเรื่องดังกล่าวต่อ กพช. โดยไม่ต้องผ่านคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ซึ่ง กบง. เป็นคณะกรรมการที่แต่งตั้งขึ้นโดย กพช. ซึ่งเป็นคณะกรรมการระดับสูงที่มีอำนาจในการกำหนดนโยบายด้านพลังงานของประเทศ โดย กบง. มีหน้าที่ เสนอแนะแนวทางและดำเนินการตามนโยบายที่ กพช. กำหนด ทั้งนี้ กพช. มีอำนาจสูงกว่าและสามารถสั่งการหรือให้ข้อเสนอแนะต่อ กบง. ได้ตามความเหมาะสม)

1) Preparation of guidelines for the management of natural gas from the Gulf of Thailand supplied to and from natural gas separation plants, as well as guidelines for calculating the costs of products derived from natural gas separation plants.

2) Development of guidelines and criteria for determining the pricing structure of natural gas from the Gulf of Thailand supplied to and from natural gas separation plants. The study results were acknowledged by EPPO management on March 17, 2025.

3) A consultation meeting was held with relevant agencies to gather feedback on the study report on guidelines for determining the pricing structure of natural gas from the Gulf of Thailand supplied to and from natural gas separation plants on March 18, 2025.

4) Preparation and Submission of the draft guidelines for determining the natural gas pricing structure to EPPO management on April 30, 2025.

เป้าหมายขั้นสูง
 ADVANCED TARGET
 (100)



จัดทำร่างนโยบาย
 การกำหนด
 โครงสร้างอัตรา
 ค่าไฟฟ้าของ
 ประเทศไทย
 ปี 2569 - 2573
 เสนอต่อ กบง.
 THE DRAFT
 POLICY ON
 THAILAND'S
 ELECTRICITY
 TARIFF STRUCTURE
 FOR 2026 - 2030
 WAS PREPARED
 AND SUBMITTED
 TO CEPA

5) Preparation and submission of the draft guidelines for determining the natural gas pricing structure to the National Energy Policy Council (NEPC) on May 6, 2025. The Minister of Energy instructed EPPO, in its capacity as the Secretariat of the NEPC, to submit the matter directly to the NEPC without prior consideration by the Committee on Energy Policy Administration (CEPA). CEPA is a committee appointed by the NEPC, which is the highest-level body with authority to formulate national energy policy. CEPA's role is to propose recommendations and implement policies as determined by the NEPC. The NEPC has higher authority and can issue orders or make recommendations to CEPA as appropriate.



ระดับความสำเร็จของการจัดทำร่างนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2569 - 2573

Level of Achievement in the Formulations the Draft Policy on Thailand's Electricity Tariff Structure for 2026 - 2030

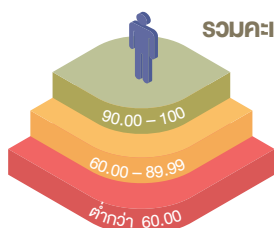
- มีแนวทางการศึกษาและจัดทำรายงานด้านต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการศึกษาแนวทางการปรับปรุงและจัดทำนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2569 - 2573
- มีผลการศึกษาและวิเคราะห์การดำเนินการตามนโยบายเดิม ปัญหาและอุปสรรคที่เกิดขึ้นรวมถึงนโยบายต่างประเทศที่มีโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใกล้เคียงกับประเทศไทยหรือมีโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าที่ดีที่เป็นแนวปฏิบัติที่ดีหรือเป็นที่ยอมรับในระดับสากล
- มีผลการศึกษาเบื้องต้นสำหรับนำเสนอแนวทางการปรับปรุงและจัดทำนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยที่จะปรับปรุงสำหรับ ปี 2569 - 2573 ที่เป็นมาตรฐานในระดับสากล
- จัดสัมมนารับฟังความเห็น (Public Hearing) ผลการศึกษาร่างนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยปี 2569 - 2573 จากผู้มีส่วน ได้เสียต่อการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทยที่จะปรับปรุงสำหรับ ปี 2569 - 2573 ทั้งในรูปแบบ Onsite ณ โรงแรม อมารี ประตูน้ำ กรุงเทพฯ และรูปแบบ Online ผ่านสื่ออิเล็กทรอนิกส์ Zoom เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2568
- จัดทำร่างนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2569 - 2573 เสนอต่อผู้บริหาร สนพ. เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2568
- จัดทำร่างนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2569 - 2573 เพื่อเตรียมการนำเสนอต่อ กบง. เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2568
- Guidelines were established for conducting studies and preparing reports in various areas related to the project on improving and formulating Thailand's electricity tariff structure policy for 2026 - 2030.
- Studies and analyses have been conducted on the implementation of previous policies, including the problem and obstacles encountered as well as a review of international policies with electricity tariff structures comparable to Thailand's or recognized as effective practices internationally.
- Preliminary studies have been conducted to support the proposal of guidelines for improving and formulating the country's electricity tariff structure policy for 2026 - 2030 in accordance with international standards.
- A public hearing was organized to gather stakeholder feedback on the study results of the draft policy proposing improvements to Thailand's electricity tariff structure for 2026 - 2030. The hearing was conducted both onsite at the Amari Watergate Bangkok Hotel and online via Zoom on August 25, 2025.
- The draft policy for Thailand's electricity tariff structure for 2026 - 2030 was prepared and submitted to EPPO management on September 30, 2025.
- Preparation and submission of the draft policy on Thailand's electricity tariff structure for 2026 - 2030 for presentation to CEPA was completed on September 11, 2025.

การประเมินศักยภาพในการดำเนินงาน (Potential Base) น้ำหนักร้อยละ 30

Potential Base Assessment, weight 30 percent

<p>เป้าหมายมาตรฐาน (75) STANDARD TARGET (75)</p> <p>↓</p> <p>400 คะแนน 400 POINTS</p>	<p>คะแนนการประเมินสถานะของหน่วยงานในการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0) Assessment of government agency status in transitioning toward a Government 4.0 System (PMQA 4.0)</p> <p>ผลการประเมินสถานะหน่วยงานภาครัฐในการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0) ของ สนพ. เท่ากับ 426 คะแนน Result of the assessment of government agency status in transitioning toward a Government 4.0 System (PMQA 4.0) by EPP0 was 426 points.</p>
<p>เป้าหมายขั้นสูง (100) ADVANCED TARGET (100)</p> <p>↓</p> <p>มีจำนวน PILLAR ระดับ 4 ขึ้นไปอย่างน้อย 3 PILLAR และไม่มี PILLAR ที่ต่ำกว่าระดับ 3 AT LEAST 3 PILLARS AT LEVEL 4 OR ABOVE AND NO PILLAR BELOW LEVEL 3</p>	<p>ระดับความพร้อมรัฐบาลดิจิทัลหน่วยงานภาครัฐของประเทศไทย กลุ่มที่ 3 (หน่วยงานที่ได้ Pillar ระดับ 3 ขึ้นไป ทั้ง 7 Pillars) Digital Government Readiness Level of Thai Government Agencies Group 3: Agencies achieving Level 3 or higher in all 7 Pillars)</p> <p>• มีจำนวน Pillar ระดับ 4 ขึ้นไป จำนวน 5 Pillar • Achieved 5 Pillars at Level 4 or above • มีจำนวน Pillar ระดับ 3 จำนวน 2 Pillar • Achieved 2 Pillars at Level 3</p>
<p>เป้าหมายขั้นสูง (100) ADVANCED TARGET (100)</p> <p>↓</p> <p>สูงกว่า 73.95 (สูงกว่าคะแนนปี 2567) HIGHER THAN 73.95 (HIGHER THAN SCORE IN 2024)</p>	<p>คะแนนความพร้อมรัฐบาลดิจิทัลหน่วยงานภาครัฐของประเทศไทย กลุ่มที่ 3 (หน่วยงานที่ได้ Pillar ระดับ 3 ขึ้นไป ทั้ง 7 Pillars) Digital government readiness score of Thai government agencies Group 3: Agencies achieving Level 3 or higher in all 7 Pillars</p> <p>คะแนนความพร้อมรัฐบาลดิจิทัลหน่วยงานภาครัฐเท่ากับ 80.91 คะแนน Digital Government Readiness Score of Thai Government Agencies equals 80.91 points</p>
<p>เป้าหมายมาตรฐาน (75) STANDARD TARGET (75)</p> <p>↓</p> <p>89.60 (ผลการดำเนินงานปี 2567) (ค่าคะแนนที่ได้ 93.65) 89.60 (2024 PERFORMANCE RESULT) (ACTUAL SCORE ACHIEVED: 93.65)</p>	<p>คะแนน EIT Public EIT Public Score</p> <p>กลุ่มที่ 3 (75.01 – 90.00 คะแนน) (Group 3: 75.01- 90.00 points)</p> <p>คะแนน EIT Public เท่ากับ 93.33 คะแนน EIT Public score: 93.33 points</p>
<p>เป้าหมายมาตรฐาน (75) STANDARD TARGET (75)</p> <p>↓</p> <p>90.48 (ผลการดำเนินงานปี 2567) (ค่าคะแนนที่ได้ 84.70) 90.48 (2024 PERFORMANCE RESULT) (ACTUAL SCORE ACHIEVED: 84.70)</p>	<p>คะแนน EIT Survey EIT Survey Score</p> <p>กลุ่มที่ 4 (90.01 – 95.00 คะแนน) (Group 4: 90.01- 95.00 points)</p> <p>คะแนน EIT Survey เท่ากับ 91.45 คะแนน EIT Survey score: 91.45 points</p>

รวมคะแนนการประเมินเท่ากับ 97.35 คะแนน / The total evaluation score is 97.35 points



97.35 คะแนน/POINTS

สรุปผลการประเมิน ASSESSMENT SUMMARY

- ระดับดีมาก
VERY GOOD LEVEL
- ระดับดี
GOOD LEVEL
- ระดับพอใช้
FAIR LEVEL

เกณฑ์การประเมิน ASSESSMENT CRITERIA

- มีผลคะแนนดำเนินงานอยู่ระหว่าง 90.00 - 100 คะแนน
HAS OPERATIONAL SCORE BETWEEN 90 - 100 POINTS
- มีผลคะแนนดำเนินงานอยู่ระหว่าง 60.00 - 89.99 คะแนน
HAS OPERATIONAL SCORE BETWEEN 60 - 89.99 POINTS
- มีผลคะแนนดำเนินงานต่ำกว่า 60.00 คะแนน
HAS OPERATIONAL SCORE BELOW 60 POINTS

FINANCIAL STATEMENTS FOR

FISCAL YEAR 2025

งบการเงิน ปี 2568



ส่วนที่
PART

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 กันยายน 2568
Energy Policy and Planning Office, Financial Statement as of 30 September 2025

สินทรัพย์ (Assets)	2568	2567
สินทรัพย์หมุนเวียน (Current asset)		
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด (Cash and cash equivalents)	63,036,803.78	259,823,442.29
ลูกหนี้ระยะสั้น (Short-term receivables)	5,280,624.26	9,212,490.88
เงินลงทุนระยะสั้น (Short-term investments)	350,000,000.00	381,000,000.00
วัสดุคงเหลือ (Inventories)	5,120,843.20	5,281,918.14
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น (Other current assets)	5,273,611.74	4,442,117.29
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน (Total current assets)	428,711,882.98	659,759,968.60
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (Non-current assets)		
อาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ (Buildings and equipment - net)	20,455,553.69	12,665,353.29
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ (Intangible assets - net)	31,806,760.39	4,378,230.93
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น (Other non-current assets)	388,758.49	-
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (Total non-current assets)	52,651,072.57	17,043,584.22
รวมสินทรัพย์ (Total assets)	481,362,955.55	676,803,552.82
หนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน (Liabilities and Net Assets/Equity)		
หนี้สิน (Liabilities)		
หนี้สินหมุนเวียน (Current Liabilities)		
เจ้าหนี้การค้า (Trade Payables)	4,036,725.37	6,621,401.51
เจ้าหนี้อื่นระยะสั้น (Other Short-Term Payables)	406,128.18	10,231,775.44
เงินรับฝากระยะสั้น (Short-Term Deposits)	6,223,915.21	61,279,662.36
หนี้สินหมุนเวียนอื่น (Other Current Liabilities)	437,520.38	108,859,566.41
รวมหนี้สินหมุนเวียน (Total Current Liabilities)	11,104,289.14	186,992,405.72
หนี้สินไม่หมุนเวียน (Non-Current Liabilities)		
เงินตรอรองการรับจากคลังระยะยาว (Long-term Treasury Reserves)	500,000.00	500,000.00
เงินรับฝากระยะยาว (Long-term Deposits)	89,960.69	127,136.17
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น (Other Non-Current Liabilities)	3,287,021.62	50,607,669.85
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน (Total Non-Current Liabilities)	3,876,982.31	51,234,806.02
รวมหนี้สิน (Total Liabilities)	14,981,271.45	238,227,211.74
สินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน (Net Assets/Equity)		
ทุน (Capital)	440,331,512.06	440,331,512.06
รายได้สูง/(ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสะสม Revenue Exceeding/(Under Accumulated Expenses)	26,050,172.04	(1,755,170.98)
รวมสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน (Total Net Assets/Equity)	466,381,684.10	438,576,341.08
รวมหนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ/ส่วนทุน (Total Liabilities and Net Assets/Equity)	481,362,955.55	676,803,552.82

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน งบแสดงผลการดำเนินงานทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2568
Energy Policy and Planning Office, Statement of Financial Performance for the year ending September 30, 2025

รายได้ (Income)	2568	2567
รายได้จากงบประมาณ (Budget income)	233,978,532.03	151,848,841.01
รายได้จากการอุดหนุน (Subsidy income)	6,107,728.00	83,367,975.48
รายได้อื่น (Other income)	10,665,387.09	9,076,801.60
รวมรายได้ (Total income)	250,751,647.12	244,293,618.09
ค่าใช้จ่าย (Expenses)		
ค่าใช้จ่ายบุคลากร (Personnel expenses)	69,773,894.45	68,616,778.58
ค่าบำเหน็จบำนาญ (Pension expenses)	15,288,213.28	12,815,347.49
ค่าตอบแทน (Compensation)	22,000.00	35,000.00
ค่าใช้จ่าย (Expenses)	114,211,363.30	127,024,359.81
ค่าวัสดุ (Material expenses)	3,177,245.31	3,101,371.31
ค่าสาธารณูปโภค (Utilities expenses)	4,087,443.31	4,610,683.51
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (Depreciation and amortization expenses)	6,719,206.67	4,750,143.90
ค่าใช้จ่ายจากการอุดหนุน (Subsidy expenses)	9,658,699.33	19,103,832.52
ค่าใช้จ่ายอื่น (Other expenses)	8,238.45	1,015.45
รวมค่าใช้จ่าย (Total expenses)	222,946,304.10	240,058,532.57
รายได้สูงกว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ (Income exceeds net expenses)	27,805,343.02	4,235,085.52

EPPO



สแกน QR CODE นี้เพื่อทำแบบสอบถามความพึงพอใจ
และความคิดเห็นต่อรายงานประจำปี 2568
ของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ANNUAL REPORT 2025

PLEASE KINDLY SCAN THE QR CODE PROVIDED BELOW FOR EVALUATING
AND PROVIDING FEEDBACK TO EPPO ANNUAL REPORT 2025



EPPPO

ENERGY POLICY AND PLANNING OFFICE
MINISTRY OF ENERGY
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

จัดทำโดย

กองยุทธศาสตร์และแผนงาน

121/1-2 ถนนเพชรบุรี แขวงทุ่งพญาไท เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400

121/1-2 PHETCHABURI ROAD, RATCHATHEWI, BANGKOK 10400, THAILAND



0 2612 1555



0 2612 1364

ISBN : 978-616-8040-63-8

รายงานฉบับนี้มีส่วนช่วยลดโลกร้อน โดยเราเลือกใช้

THIS REPORT CONTRIBUTES TO REDUCING GLOBAL WARMING. WE CHOOSE TO USE:



หมึกถั่วเหลือง
SOY INK



กระดาษรีไซเคิล 100%
GREEN OFFSET PAPER



E-book

เป็นมิตรต่อสุขภาพ และสิ่งแวดล้อม
FRIENDLY TO HEALTH AND ENVIRONMENT.

ผลิตจากวัสดุทางการเกษตรที่ใช้แล้ว
ผสมเยื่อหมุ่นเวียนทำใหม่ 100% ไม่รบกวนต้นไม้ใหม่
MADE FROM USED AGRICULTURAL MATERIALS.
MIXED WITH 100% RENEWABLE PULP WITHOUT
TAMPERING WITH NEW TREES.