



# แผนนโยบาย พลังงานไทย

นายวีรพัฒน์ เกียรติเฟื่องฟู  
รองปลัดกระทรวงพลังงาน

วันพฤหัสบดีที่ 21 พฤษภาคม 2569 เวลา 15.30 น.

ณ ห้องประชุม ชั้น 2 อาคารเจริญวิศวกรรม จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย



# หัวข้อนำเสนอ

**1**

**สถานการณ์พลังงาน**

**2**

**นโยบายและทิศทางด้านพลังงานของไทย**

**3**

**การเตรียมการรองรับเปลี่ยนผ่าน  
ด้านพลังงานสู่อนาคต**

**1**

## ***สถานการณ์พลังงาน***



## 1. SUPPLY

### GAS

- อ่าวไทย (62%)
- LNG (29%)
- เมียนมา (8%)



อุตสาหกรรม (17%) / NGV (2%)

โรงแยกก๊าซ (20%)

ผลิตไฟฟ้า (61%)

### Crude Oil

- ผลิตในประเทศ (9%)
- นำเข้า (91%)



### Power

- นำเข้าและแลกเปลี่ยน (12%)



### COAL

- ถ่านหิน (3.8%)
- ลิกไนต์ (3.6%) +
- นำเข้า (5.1%)



### RE & Other

- RE (12%)
- พลังน้ำ (นำเข้า) (9%)
- พลังน้ำ 5.2%



## 2. TRANSFORMATION

### Gas Separation Plant

C2: Ethane

C3-4: Propane/Butane

### Oil Distillation Plant

Gas Products

Liquid Products

Solid Products

### Power Plant Transmission



73%  
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค  
26%  
PEA  
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

Distribution

## 3. DEMAND

NGV

Industrial

Petrochemical feedstock

LPG

Liquid Fuels for Vehicles

WAX/ Asphalt

Industry

Residential

Business

EV Charging



## พลังงานขั้นต้น



### การผลิตพลังงานขั้นต้น

**747** พันบาร์เรล/วัน ▼ 1.2%

พลังงานขั้นต้น : ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ ลิกไนต์ คอนเดนเสท และไฟฟ้าพลังน้ำ



### การนำเข้าพลังงานขั้นต้น

**1,575** พันบาร์เรล/วัน ▼ 1.0%



### การใช้พลังงานขั้นต้น

**2,019** พันบาร์เรล/วัน ▲ 0.4%

## พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย



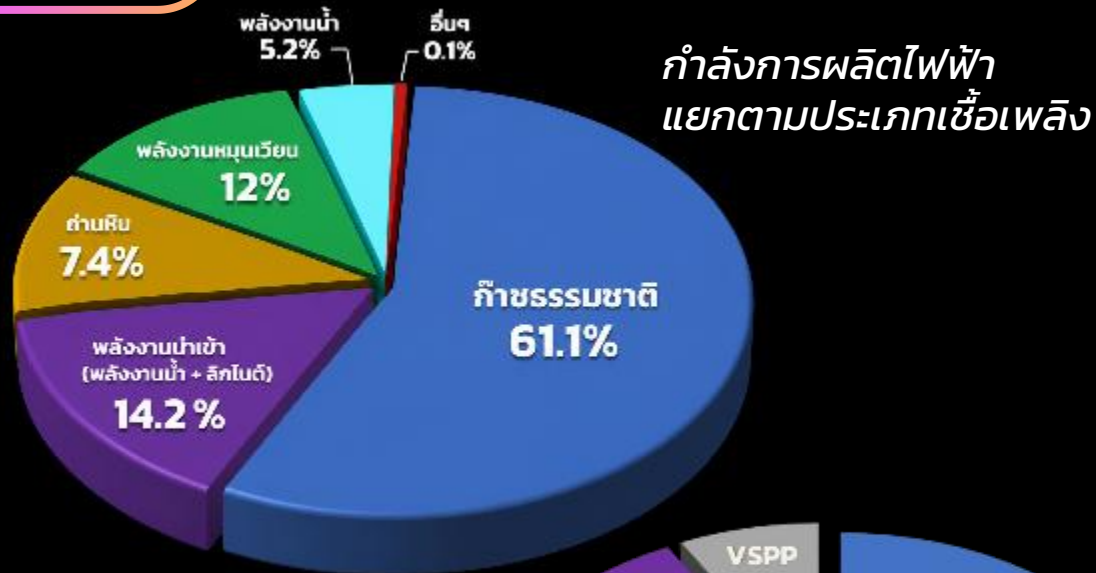
**1,521** พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า และถ่านหิน ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง

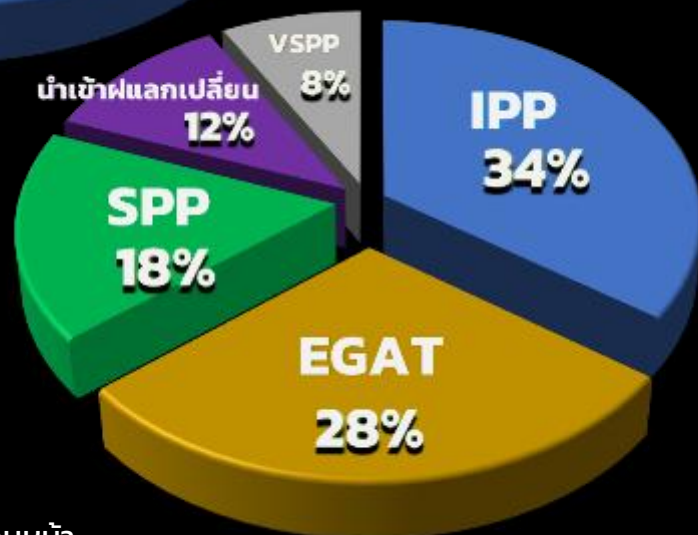
หมายเหตุ

- ข้อมูล ณ เดือน ก.พ. 69
- %Growth เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า
- ที่มา สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

## การจัดหา



กำลังการผลิตไฟฟ้า  
แยกตามประเภทผู้ผลิตไฟฟ้า

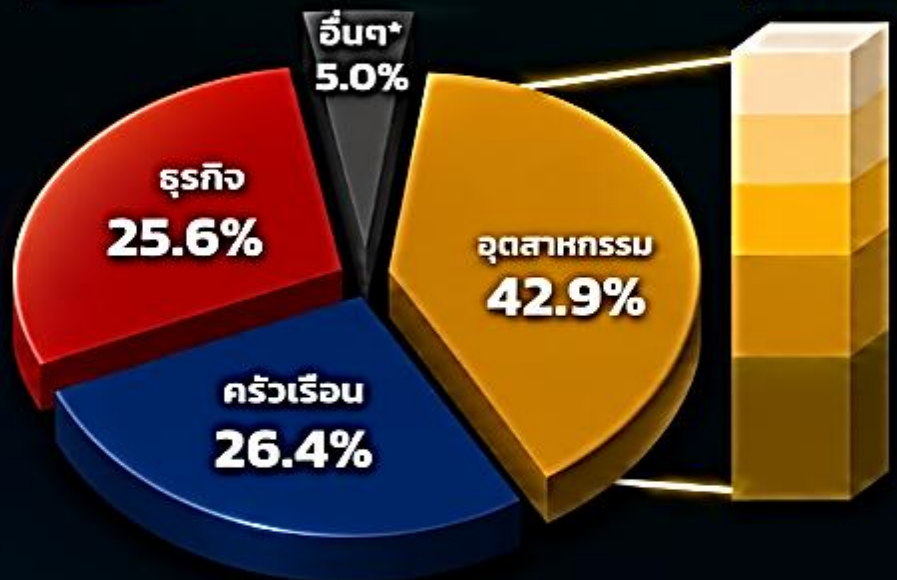


### หมายเหตุ

- ข้อมูล ณ เดือน ก.พ. 69
- %Growth เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า
- ที่มา สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

## การใช้

### การใช้ไฟฟารายสาขา



### Top 5

อุตสาหกรรมที่ใช้ไฟฟ้ามากที่สุด

1. อาหาร (24.7%)
2. อิเล็กทรอนิกส์ (15.4%)
3. เหล็ก (13.4%)
4. พลาสติก (10.1%)
5. ยานยนต์ (9.4%)

### ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (ในระบบ 3 การไฟฟ้า)

32,164

GWh

▲ 5.7%

ณ เดือน กุมภาพันธ์ 2569

### หมายเหตุ

1. ข้อมูล ณ เดือน ก.พ. 69
2. %Growth เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า
3. ที่มาสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

## ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด

ปี 2565  
**33,177 MW**

📅 ณ วันที่ 28 เมษายน 2565

☀️ เวลา 14 : 30 น.

ปี 2566  
**34,827 MW**

📅 ณ วันที่ 6 พฤษภาคม 2566

🌙 เวลา 21 : 14 น.

ปี 2567  
**36,792 MW**

📅 ณ วันที่ 2 พฤษภาคม 2567

🌙 เวลา 22 : 24 น.

ปี 2568  
**34,620 MW**

📅 ณ วันที่ 24 เมษายน 2568

🌙 เวลา 20 : 48 น.



**จำนวน EV**  
จดทะเบียนสะสม

  
**32,081 คัน**

  
**133,856 คัน**

  
**227,490 คัน**

  
**372,703 คัน\***  
(ข้อมูลจาก สบพ. ณ เดือน ธันวาคม 2568)



**จำนวนการขออนุญาต**  
(สะสม) การผลิตไฟฟ้า  
จาก พลังงานแสงอาทิตย์  
รูปแบบ IPS

  
**1,931 MW**

  
**2,515 MW**

  
**3,426 MW**

  
**5,571 MW**

## คาดการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้า พฤษภาคม – กันยายน 2569

หน่วย: เมกะวัตต์ (MW)

คาดการณ์  
ความต้องการใช้ไฟฟ้า  
สูงสุด  
**36,606\***  
เมกะวัตต์ (MW)



\* คาดการณ์เดือนพฤษภาคม 2569

36,606\*



พฤษภาคม

34,305



มิถุนายน

32,607



กรกฎาคม

33,013



สิงหาคม

31,122



กันยายน



แนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้า  
อยู่ในระดับสูงตลอดช่วงฤดูร้อน-ฤดูฝนต้นปี



เตรียมพร้อม รองรับทุกความต้องการ  
เพื่อพลังงานที่มั่นคงของทุกคน

## ความไม่สงบในตะวันออกกลาง กระทบพลังงานไทยอย่างไร?

แม้ไทยไม่ได้ขาดแคลนน้ำมันหรือก๊าซ แต่ต้นทุนพลังงานเพิ่มขึ้นจากราคาน้ำมันที่ผันผวนและแพง

ช่องแคบฮอร์มุซ

### TIMELINE เหตุการณ์ สำคัญ



ก.พ. 2569

เริ่มความขัดแย้ง  
อิหร่าน-อิสราเอล  
• รอบใหม่



มี.ค. 2569

อิหร่านปิด  
ช่องแคบฮอร์มุซ  
• การเดินเรือและการส่งออก  
พลังงานสะดุด



เม.ย. 2569

ราคาน้ำมันพุ่งสูง  
• ต้นทุนพลังงานโลก  
เพิ่มขึ้นชัดเจน



พ.ค.-มิ.ย. 2569

ไทยติดตามสถานการณ์  
ใกล้ชิด  
• บริหารจัดการพลังงาน  
และเชื้อเพลิงสำรอง



ปัจจุบัน

สถานการณ์คลี่คลาย  
แต่ยังต้องเฝ้าระวัง  
• ความเสี่ยงยังคงอยู่

### การตอบสนองของราคาน้ำมันดิบต่อเหตุการณ์ความขัดแย้ง

ราคาน้ำมันดิบ  
(USD/BBL)



หมายเหตุ: ราคาน้ำมันดิบอ้างอิง Brent Crude (\$/BBL)

### INSIGHT สำคัญ



ราคาน้ำมันเพิ่มขึ้นสูงสุด  
92 → 293 \$/BBL  
เพิ่มขึ้นกว่า  
**318%**



ปัจจุบันราคาปรับลดลงแล้ว  
น้ำมันดิบลดลง  
**40%+**  
จากจุดสูงสุด



แต่ยังสูงกว่าก่อนเกิดวิกฤต  
น้ำมันดิบสูงกว่าช่วงก่อนวิกฤต  
**80 \$/BBL**  
(~87%)

### สรุปภาพรวม

ราคาพลังงานปรับตัวขึ้นทันทีหลังเกิดความขัดแย้ง โดยแตะระดับสูงสุดเมื่อมีการปิดช่องแคบฮอร์มุซ ก่อนทยอยลดลงหลังสถานการณ์เริ่มคลี่คลาย แต่ยังคงต้องเฝ้าระวังความเสี่ยง





### จัดหาน้ำมันดิบไม่ง่ายเหมือนเดิม

กระทบเส้นทางขนส่งน้ำมันดิบหลัก คือ ช่องแคบฮอร์มุซ  
ที่ไทยต้องนำเข้าผ่านช่องทางนี้กว่า **60%**



### ราคาพลังงานปรับตัวสูงขึ้นอย่างรวดเร็ว

ราคาน้ำมันดีเซลในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้นกว่า **300%**



### ราคาสินค้าปรับตัวสูงขึ้น

ต้นทุนด้านพลังงานเฉลี่ยในการผลิตสินค้าอยู่ที่ **5-20%**

ประเมินว่าเงินเฟ้อไทยหลังสถานการณ์สงครามอยู่ที่ประมาณ **2-3%** ต่อปี

## 2

## นโยบายและทิศทาง ด้านพลังงานของไทย



## “Energy Security”

จากภัยคุกคาม/การพัฒนาเทคโนโลยี

- **Geopolitics , Disaster , Cyber Attack**  
Energy Vulnerability เสี่ยงสูงที่จะขาดแคลนและเข้าถึงพลังงาน
- **โหลดไฟฟ้าที่เปลี่ยนไป**  
EV, Data centers, AI , IOT, Robotic
- **ปริมาณการจัดหาพลังงานหมุนเวียนที่เปลี่ยนไป**  
Solar , Wind , Hydro มากขึ้น เกิดความไม่แน่นอน ควบคุมได้ยาก
- **การพัฒนา Grid modernization**  
ให้มีความเสถียร ยืดหยุ่นรองรับปริมาณพลังงานสะอาดมากขึ้น



## “Energy Equity”

จากความผันผวนของเศรษฐกิจโลก

- **ความผันผวนของราคาพลังงาน**  
และการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยี
- **การพัฒนาโครงสร้างตลาดพลังงาน** ในอนาคต Direct PPA, TPA
- **ความสามารถในการเข้าถึงพลังงาน** ของทุกภาคส่วน ในราคาที่เหมาะสม



## “Environmental sustainability”

จากพันธสัญญาระหว่างประเทศ

- **การปรับเป้าหมาย Net Zero**  
เป้าหมายใหม่จาก COP 30 ที่เร็วขึ้น จากเดิมกว่า 15 ปี
- **กำหนดสัดส่วนพลังงานสะอาด และพลังงานรูปแบบใหม่**  
H<sub>2</sub> , SMR , SAF ให้สอดคล้องกับศักยภาพและช่วงเวลาที่เหมาะสม



## ด้านเศรษฐกิจ

- ดำเนินมาตรการเพื่อลดค่าพลังงาน
- เพิ่มบทบาทภาคเอกชนและเพิ่มทางเลือกในการระดมทุน
- พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับการเปลี่ยนผ่านพลังงานของประเทศ



## ด้านภัยพิบัติและสิ่งแวดล้อม

- ส่งเสริมและสนับสนุนการใช้พลังงานสะอาดควบคู่กับการวางรากฐานการปรับโครงสร้างตลาดพลังงานไปสู่การเปิดตลาดไฟฟ้าเสรี
- ปรับปรุงกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องให้รองรับนโยบาย **Direct PPA**
- สนับสนุนให้มีการผลิตไฟฟ้าโดยผู้บริโภค (Prosumer) พัฒนาระบบ **โครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)**
- ดำเนินโครงการ **โซลาร์ฟาร์มชุมชน** เพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าให้แก่ประชาชน/ชุมชนอย่างยั่งยืน
- **เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน** ในภาคการขนส่งและอุตสาหกรรม



## คำแถลงนโยบาย

ของ

## คณะรัฐมนตรี

นายอนุทิน ชาญวีรกูล  
นายกรัฐมนตรี

แถลงต่อรัฐสภา



## มติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2569: **วาระแห่งชาติด้านพลังงาน**



### **อัตราค่าไฟฟ้าที่เหมาะสม**

- ปรับปรุงอัตราค่าไฟฟ้าใหม่
- ช่วยเหลือกลุ่มเปราะบางและสนับสนุนการประหยัดพลังงาน



### **ส่งเสริมการผลิตและการใช้พลังงานแสงอาทิตย์**

- ลดขั้นตอนการขออนุญาต
- เพิ่มการเข้าถึงพลังงานสะอาดผ่านการสนับสนุนทางการเงิน
- เพิ่มรายได้จากการขายไฟส่วนเกินเข้าระบบ



### **การส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพอย่างยั่งยืน**

- ให้ภาครัฐเป็นแบบอย่างการประหยัดพลังงาน
- ส่งเสริมการใช้ EV ที่ผลิตในประเทศ ( ครม. มอบหมายคณะกรรมการนโยบายยานยนต์ไฟฟ้าแห่งชาติ กระทรวงการคลัง กระทรวงอุตสาหกรรม และกระทรวงพลังงาน ดำเนินการ)
- ส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

# จากคำแถลงนโยบายรัฐบาลสู่... การขับเคลื่อนนโยบายการเปลี่ยนผ่านพลังงาน



กรม. เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2569 มีมติอนุมัติร่าง พ.ร.ก. ให้อำนาจกระทรวงการคลัง กู้เงินเพื่อแก้ไขปัญหาผลกระทบจากสถานการณ์วิกฤตด้านพลังงานและ สร้างการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานของประเทศ พ.ศ... **วงเงิน 400,000 ล้านบาท** โดยมีการดำเนินการ 2 แผนงานในจำนวนกรอบวงเงินเท่ากันคือ



- **2 แสนล้านบาท...เพื่อช่วยเหลือผู้ได้รับผลกระทบ**  
ช่วยเหลือ บรรเทาภาระค่าใช้จ่าย ภาคประชาชน เกษตรกร และผู้ประกอบการ เช่น โครงการ “ไทยช่วยไทย พลัส” และบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ
- **2 แสนล้านบาท...เพื่อมุ่งสู่การเปลี่ยนผ่านพลังงาน**  
ส่งเสริมและสนับสนุนการใช้พลังงานให้เกิดประสิทธิภาพ รองรับการเปลี่ยนผ่านการผลิตพลังงานฟอสซิลไปสู่การใช้เทคโนโลยีพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อลดการพึ่งพิงพลังงานจากต่างประเทศ

# นโยบายพลังงานต้องปรับ

## บทวิเคราะห์

### Set the Direction for Energy Transition

“การกำหนดนโยบายของกระทรวงพลังงานในยุคการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน และรองรับภัยคุกคาม กระทรวงพลังงานจะต้องพัฒนานโยบายให้เท่าทันโลก”



### New Economic Driver

พลังงานไม่ใช่เพียงต้นทุนการผลิต แต่เป็นปัจจัยสำคัญในการดึงดูดการลงทุน และสร้างความสามารถในการแข่งขันของประเทศ



### Resiliency

มากกว่าการมีพลังงานเพียงพอ ต้องมีระบบที่ยืดหยุ่น รองรับความผันผวนจากสงคราม ภัยพิบัติ และความไม่แน่นอนของโลก



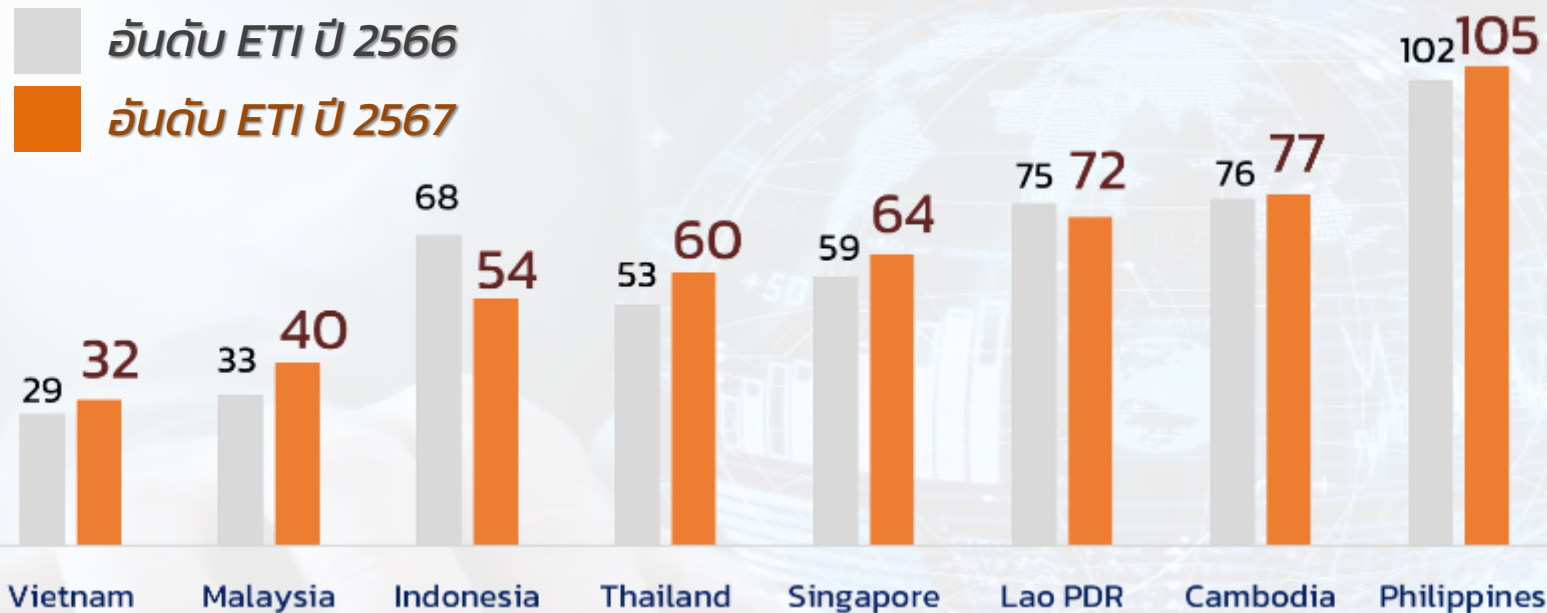
### Just Sustainability

การเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาด ต้องเป็นธรรมต่อประชาชน ทุกคนสามารถเข้าถึงได้ ไปพร้อมกับลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอย่างสมดุล

# หัวข้อนำเสนอ

**3**

**การเตรียมการรองรับเปลี่ยนแปลงผ่าน  
ด้านพลังงานสู่อนาคต**



ประเทศไทยถูกจัดความพร้อมต่อการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition Index: ETI) ในปี 2567 เป็น

**อันดับที่ 60**

จาก 120 ประเทศ

และเป็นอันดับ 4 ในอาเซียน

สิ่งที่ภาคพลังงานไทย

**ต้องเร่ง**

- เร่ง** จัดทำแผนด้านพลังงานรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน
- เร่ง** การลงทุนพลังงานสีเขียวและเทคโนโลยีพลังงานแห่งอนาคต
- เร่ง** พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานรองรับพลังงานรูปแบบใหม่
- เร่ง** ปรับปรุงกฎหมาย กฏระเบียบ เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านพลังงาน





## ปรับแผนพลังงานใหม่

จากเป้าหมายใหม่ หลัง **COP30**

“ประเทศไทย เร่งบรรลุ **Net Zero** เร็วขึ้นจากปี **2065** เป็น **2050**”

เป้าหมายในปี **2035**

ลดการปล่อย GHG จากปีฐาน 2019  
**NDC 3.0**

สาขาพลังงาน  
และคมนาคมขนส่ง  
ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก  
**90.7 MtCO<sub>2</sub>e**  
ในปี 2035

พลังงาน  
**68.1**  
MtCO<sub>2</sub>e

ขนส่ง  
**22.6**  
MtCO<sub>2</sub>e

มาตรการด้าน **พลังงาน** ที่ต้องดำเนินการ

ปริมาณการลด 70% ของค่าเป้าหมาย = **48.1 MtCO<sub>2</sub>e**

“ในประเทศ”

- การอนุรักษ์พลังงาน+เพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน
- ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน+พลังงานรูปแบบใหม่
- การใช้เทคโนโลยี CCS แหล่งก๊าซธรรมชาติอากิตย
- การใช้เชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน SAF

ปริมาณการลด 30% ของค่าเป้าหมาย = **16.6 MtCO<sub>2</sub>e**

“ขอรับ  
การสนับสนุน  
จากต่างประเทศ”

- การใช้เทคโนโลยี CCS/ การจัดตั้ง CCS Hub and Cluster
- การใช้เทคโนโลยีผลิตไฟฟ้าจากนิวเคลียร์ขนาดเล็ก SMR/MMR
- การใช้เชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน SAF
- ส่งเสริมการใช้ไฮโดรเจน+ปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐานรองรับ
- ใช้ระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (BESS)



**เพิ่ม**สัดส่วนการผลิตไฟฟ้า  
จากพลังงานสะอาดมากกว่าร้อยละ 50  
**ปรับ**SCOD ให้เหมาะสมเพื่อรักษา  
ความมั่นคง และระดับราคาค่าไฟฟ้า



**เพิ่ม**การจัดการและใช้พลังงานทดแทน  
ในประเทศให้เพียงพอ ในราคาที่เหมาะสม  
**เพิ่ม**การศึกษา วิจัยด้านเทคโนโลยีพลังงาน  
รูปแบบใหม่ รองรับการเปลี่ยนผ่านพลังงาน



**เพิ่ม**ความเข้มข้นของมาตรการประหยัดพลังงาน  
เพื่อลดความเข้มข้นการใช้พลังงานให้มากกว่าร้อยละ 30  
**เพิ่ม**แนวทางการส่งเสริมการใช้เทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ  
การใช้พลังงาน ให้เข้าถึงทุกภาคส่วนอย่างเหมาะสม



**รักษา**ระดับการจัดการก๊าซธรรมชาติ  
ทั้งในประเทศและนำเข้า เพื่อรักษาความมั่นคง  
**เพิ่ม**การใช้ประโยชน์จากโครงสร้างพื้นฐาน  
ก๊าซธรรมชาติ อาทิ การนำเป็นแหล่งกักเก็บ CO<sub>2</sub> (CCS)



**ปรับ**สัดส่วนการผสม Bio-Fuel ให้เหมาะสม  
**เพิ่ม**การใช้ประโยชน์ของโครงสร้างพื้นฐาน  
ด้านน้ำมันเชื้อเพลิง อาทิ ท่อส่งน้ำมันเชื้อเพลิง

# ความคืบหน้า การจัดทำแผน **PDP** ฉบับใหม่

**20 ปี** → **25 ปี**

ขยายระยะเวลาของแผนจาก 20 ปี → 25 ปี (2026–2050)

**ภาพรวม**

ตอบโจทย์ความต้องการใช้ไฟฟ้า  
ที่เปลี่ยนแปลงไปในปัจจุบัน

**Net Zero**

2065 → 2050

สอดคล้องเป้าหมาย Net Zero  
จากปี 2065 → 2050

**หลักการจัดทำแผน**

**GDP 2.5–2.6%**

คำนึงถึงอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจ  
ของประเทศ ใช้ข้อมูล GDP ตามที่  
สศช. คาดการณ์เฉลี่ย  
25 ปี ที่ 2.5–2.6%

**LOLE < 0.7 วัน/ปี**

เกณฑ์ความมั่นคงต้องเหมาะสม :  
ปรับรูปแบบการคำนวณความมั่นคง  
ระบบไฟฟ้า โดยใช้ดัชนีโอกาสเกิดไฟฟ้าดับ  
(LOLE) < 0.7 วัน/ปี (16 ชั่วโมง/ปี)

**EV & Data Center**

พิจารณาปัจจัยรอบด้าน : เช่น จำนวน  
ประชากร, ภูมิอากาศ และความต้องการ  
ไฟฟ้าจากกลุ่มใหม่ๆ เช่น รถยนต์ไฟฟ้า  
(EV) และ Data Center

**5,000–10,000**  
เมกะวัตต์

เพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้า  
จากโซลาร์เซลล์ลอยน้ำ  
ในเขื่อน กฟผ. ทั่วประเทศ  
= 5,000–10,000 เมกะวัตต์

**ประเด็นที่อยู่ระหว่างพิจารณาเพิ่มเติม**

เป้าหมายของแผน  
อนุรักษ์พลังงาน (EEP)

สัดส่วนพลังงานสะอาด > 50%

เป็นโครงการโซลาร์ฟาร์ม  
โครงการพลังงานลม  
และโครงการโซลาร์ชุมชน

**SMR**

เพิ่มกรอบกำลังการผลิตไฟฟ้า  
จากเทคโนโลยีพลังงานสะอาด  
ได้แก่ โรงไฟฟ้านิวเคลียร์  
โมดูลาร์ขนาดเล็ก (SMR)

**CCS**

และโครงการการดักจับ  
และกักเก็บคาร์บอน (CCS)



เร่งขับเคลื่อนนโยบายส่งเสริม  
**โรงไฟฟ้า SMR**  
โรงไฟฟ้าแห่งอนาคต กับ  
พลังงานสะอาดไม่รุกรบ



นำร่องพัฒนา CCS โครงการอาทิตย์ในอ่าวไทย  
ครั้งแรกในประเทศไทย

ใช้ประโยชน์แหล่งปิโตรเลียมให้เป็น  
**แหล่งกักเก็บ CO<sub>2</sub> (CCS)**  
ผ่านโครงการนำร่องที่แหล่งอาทิตย์  
คาดว่าจะเริ่มใช้ได้จริงในปี 2028



SAF เชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน  
สู่อนาคตของอุตสาหกรรมการบินสีเขียว

เพิ่มขีดความสามารถในการจัดหา  
วัตถุดิบมาใช้เป็นวัตถุดิบผลิต  
**SAF**  
ให้เพียงพอต่อการเริ่มใช้งาน

## นำเทคโนโลยี AI ยกระดับระบบพลังงานไทย เพื่อรองรับ *อุตสาหกรรมใหม่*

### Flexible Power Plant

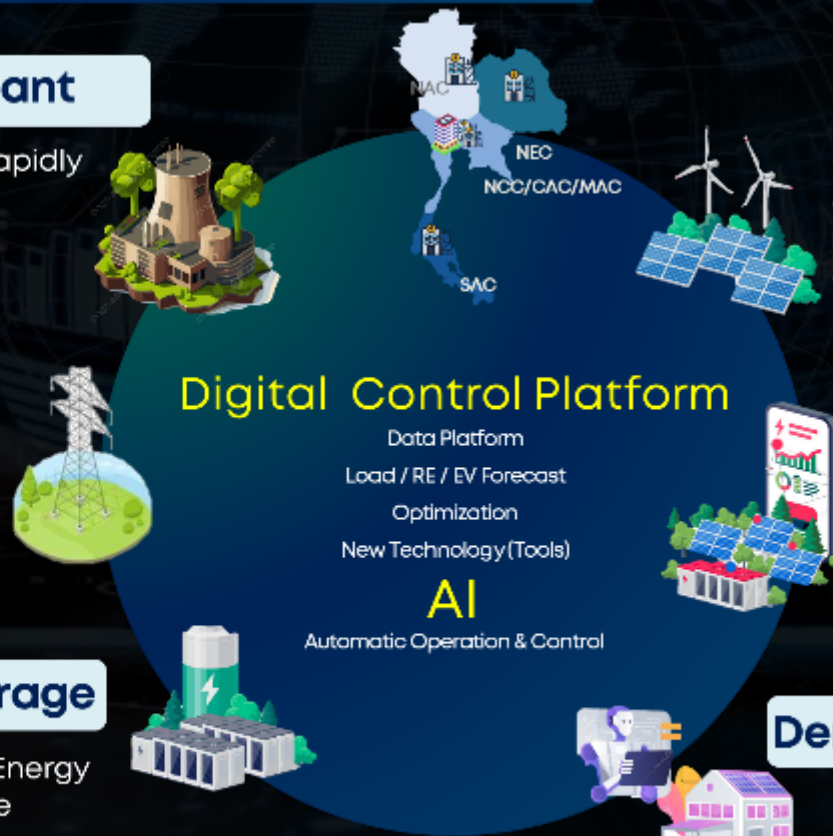
Dispatch effectively and rapidly to support Fluctuation of VRE generation.

### Flexible Grid

Smart grid integrate with communication system to monitoring the grid data and install STATCOM for enhance power system stability.

### Grid-Scale Energy Storage

Install Pump Storage and Battery Energy Storage System as the Grid – Scale Energy Storage to maintain grid's stability and resilience contributing to VRE penetration.



### Virtual Power Plant (VPP)

Refer to platform that Integrated all multi type of renewable power plant to dispatch according to the demand, utilizing the strengths of each type to ensure continuous operation.

### RE Energy Forecast Center

Organize 5 RE Forecast Center at RCC (REFC) countrywide.

### Demand Response Control Center

The pilot project involves a 50 MW load reduction With MEA and PEA serving as LAs.

## กระทรวงพลังงานมีการดำเนินการพัฒนาและปรับปรุงกฎหมาย กฎระเบียบเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน



- การกำหนดให้ไฮโดรเจน และแอมโมเนีย เป็นน้ำมันเชื้อเพลิง เพื่อให้สามารถ กำหนดมาตรฐานความปลอดภัยการใช้ ในอนาคต



- กระทรวงพลังงาน ร่วมกับกระทรวง อุตสาหกรรมได้ดำเนินการยกเลิก ขั้นตอนขอใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน (ร.ง.4 ลำดับที่ 88) เพื่อลดขั้นตอนการติดตั้ง Solar Roof Top เพื่อใช้เอง

  
 ประกาศกระทรวงพลังงาน  
 เรื่อง แนวทางการทบทวนโครงสร้าง บทบาท อำนาจ และภารกิจของส่วนราชการ ในสังกัดกระทรวงพลังงาน เพื่อรองรับประเด็นเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

ด้วยกระทรวงพลังงานมีความจำเป็นต้องเตรียมพร้อมในการจัดทำแนวทางการพัฒนาแผน และกำหนดภารกิจให้สอดคล้องกับรูปแบบพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไปในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน โดยกำหนดเป็นแนวปฏิบัติการทำงานสำหรับส่วนราชการในสังกัดกระทรวงพลังงานซึ่งจะเป็นประโยชน์ ในการสร้างเอกภาพในการบริหารจัดการรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการจัดทำ แผนปฏิบัติราชการระยะ ๕ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๖๕) แผนอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นแนวทางการทบทวน และปรับปรุงกฎกระทรวงแปรส่วนราชการของส่วนราชการในสังกัดกระทรวงพลังงาน

ในกรณี เพื่อให้ส่วนราชการในสังกัดกระทรวงพลังงานมีแนวปฏิบัติงานที่ชัดเจนและสามารถ ดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๒๑ แห่งพระราชบัญญัติระเบียบบริหาร ราชการแผ่นดิน พ.ศ. ๒๕๓๔ และที่แก้ไขเพิ่มเติม ปลัดกระทรวงพลังงานจึงออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ออกประกาศเป็นต้นไป

- ประกาศกระทรวงพลังงาน เรื่อง แนวทางการทบทวนโครงสร้าง บทบาท อำนาจ และภารกิจของส่วนราชการ ในสังกัดกระทรวงพลังงาน เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน

# 3 เสาหลัก

ขับเคลื่อนนโยบายพลังงานให้พร้อมรับอนาคต

**Build Readiness** for Energy Transition

01



## พัฒนาเครื่องมือ

สนับสนุนการขับเคลื่อนนโยบายพลังงาน

- เครื่องมือด้าน IT ที่ทันสมัย และบุคลากรกระทรวงพลังงานเข้าถึงได้

02



## พัฒนาบุคลากร

ให้สามารถปรับตัวกับการเปลี่ยนผ่านพลังงาน

- ความรู้ด้านพลังงานรูปแบบใหม่ และความรู้ด้าน AI
- Cross-functional working สร้างทักษะการทำงานในหลายมิติ

03

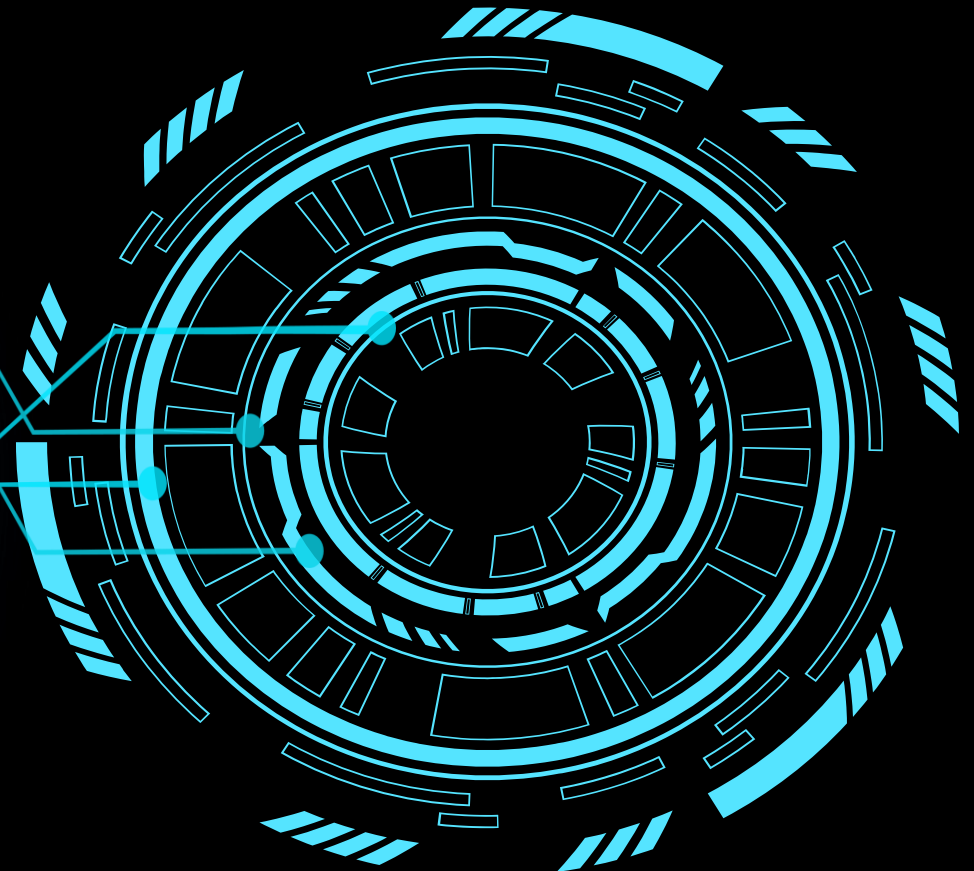


## ทบทวนโครงสร้างกระทรวงพลังงาน

และปรับปรุงกฎหมาย/กฎระเบียบ รองรับการเปลี่ยนผ่านพลังงาน

- โครงสร้างกระทรวงพลังงานที่สอดคล้องกับบริบทพลังงานยุคใหม่
- ปรับปรุงกฎหมาย และกฎระเบียบให้เกิดความคล่องตัวและมีประสิทธิภาพ

# ขอบคุณครับ



กระทรวงพลังงาน



@ moenchannel