

# Utilities play A Game Changer

**Building Change : Opportunities in disruption  
and resilience of the electricity system**

นายพงศกร ยุทธโภวิท  
ผู้ช่วยผู้ว่าการวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า  
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

# About Speaker



## Pongsakorn Yuthagovit

Assistant Governor of Planning  
and Power System Development

Provincial Electricity Authority (PEA)

### CAREER OBJECTIVE

- A member of Planning Committee of PEA Smart Grid Development, its responsibility is to consider and propose the suitable PEA smart grid projects to the committee before going to PEA Board of Directors for approval.
- Manager of Pattaya Smart Grid Pilot Project, Chonburi Province.
- Director of Micro Grid Pilot Project , Mae Sariang District, Mae Hong Son Province.

### CONTACT



200 Ngam Wong Wan Road, Latyao Chatuchack,  
Bangkok 10900 Thailand.



Tel : (662)-590-5106



E-mail : pongsakorn.yut@pea.co.th

### EDUCATION

- Bachelor of Engineering, Electrical Engineering Department Chulalongkorn University (Bangkok, Thailand), 1996
- Master of Engineering, Electrical Engineering Department Chulalongkorn University (Bangkok, Thailand), 1998

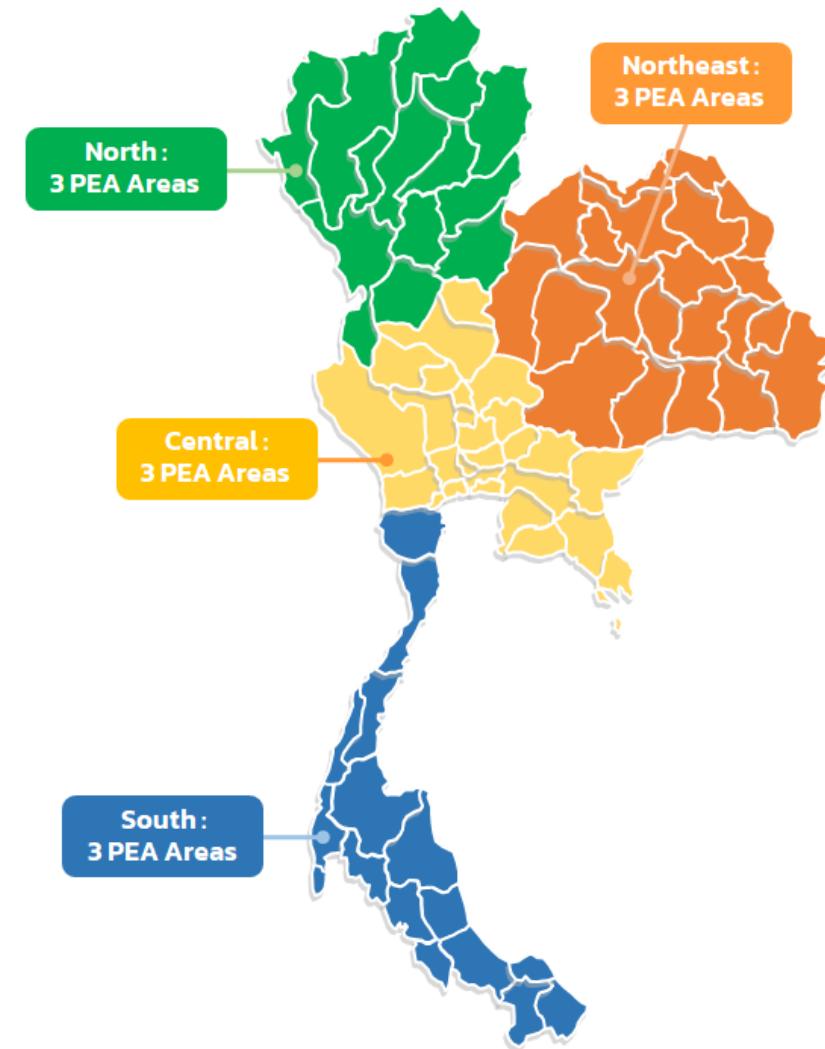
# What about PEA?





# Provincial Electricity Authority (PEA)

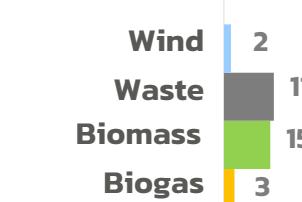
<b>Service Coverage (%)</b> <b>99.99</b>	<b>No. of Customers (millions)</b> <b>20.19</b>
<b>Peak Demand (MW)</b> <b>20,952</b>	<b>Transmission Line (Circuit-km)</b> <b>13,097</b>
<b>HV Distribution Line (Circuit-km)</b> <b>318,349</b>	<b>MV Distribution Line (Circuit-km)</b> <b>480,447</b>
<b>SAIFI</b> <b>3.10</b>	<b>SAIDI</b> <b>73.82</b>



# VSPP Status

(Bound to PEA)

STATUS : JAN 2021

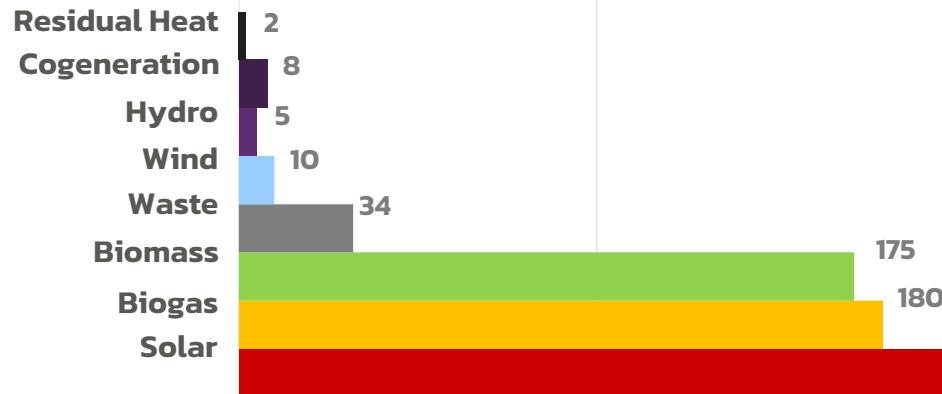


 **AGREEMENT**

**31** Projects

Installed Capacity **171.39** MW

Capacity Purchase Agreement **149.19** MW



 **COD**

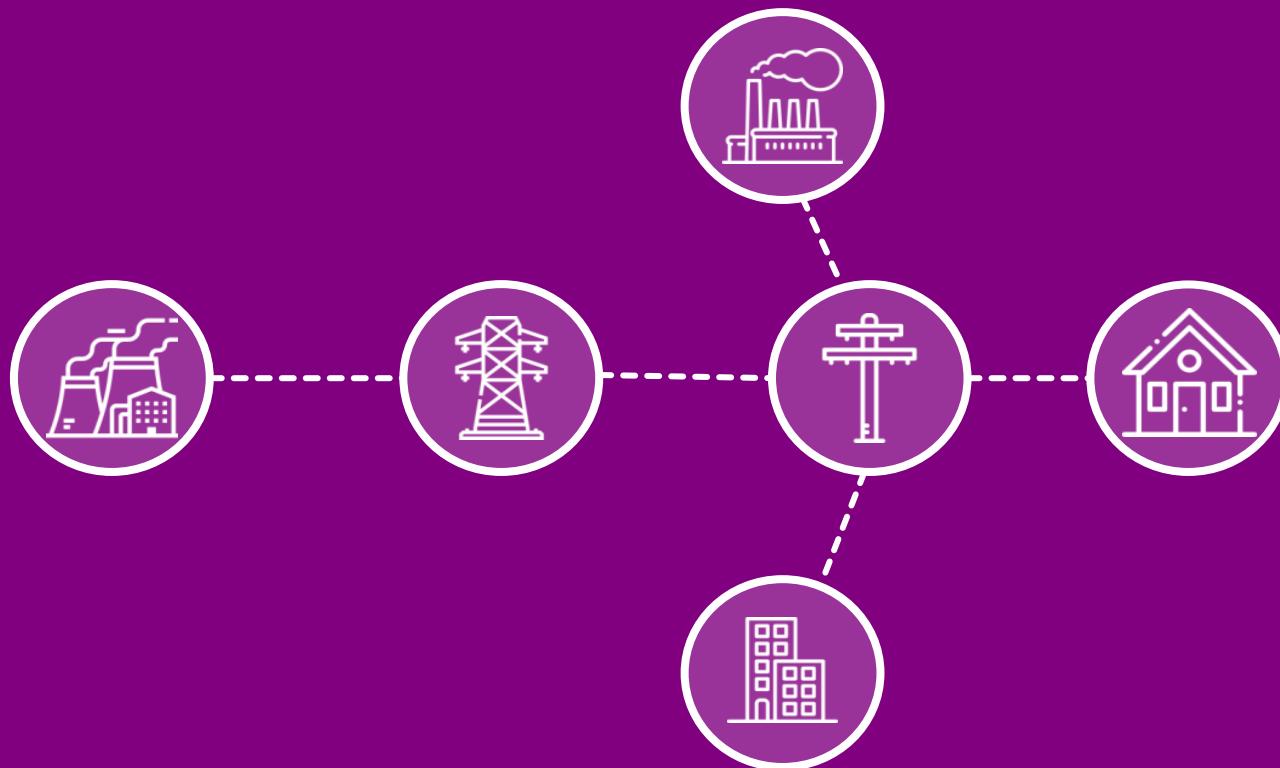
**922** Projects

Installed Capacity **5,151.01** MW

Capacity Purchase Agreement **3,921.65** MW

**Number of Projects**

# YESTERDAY



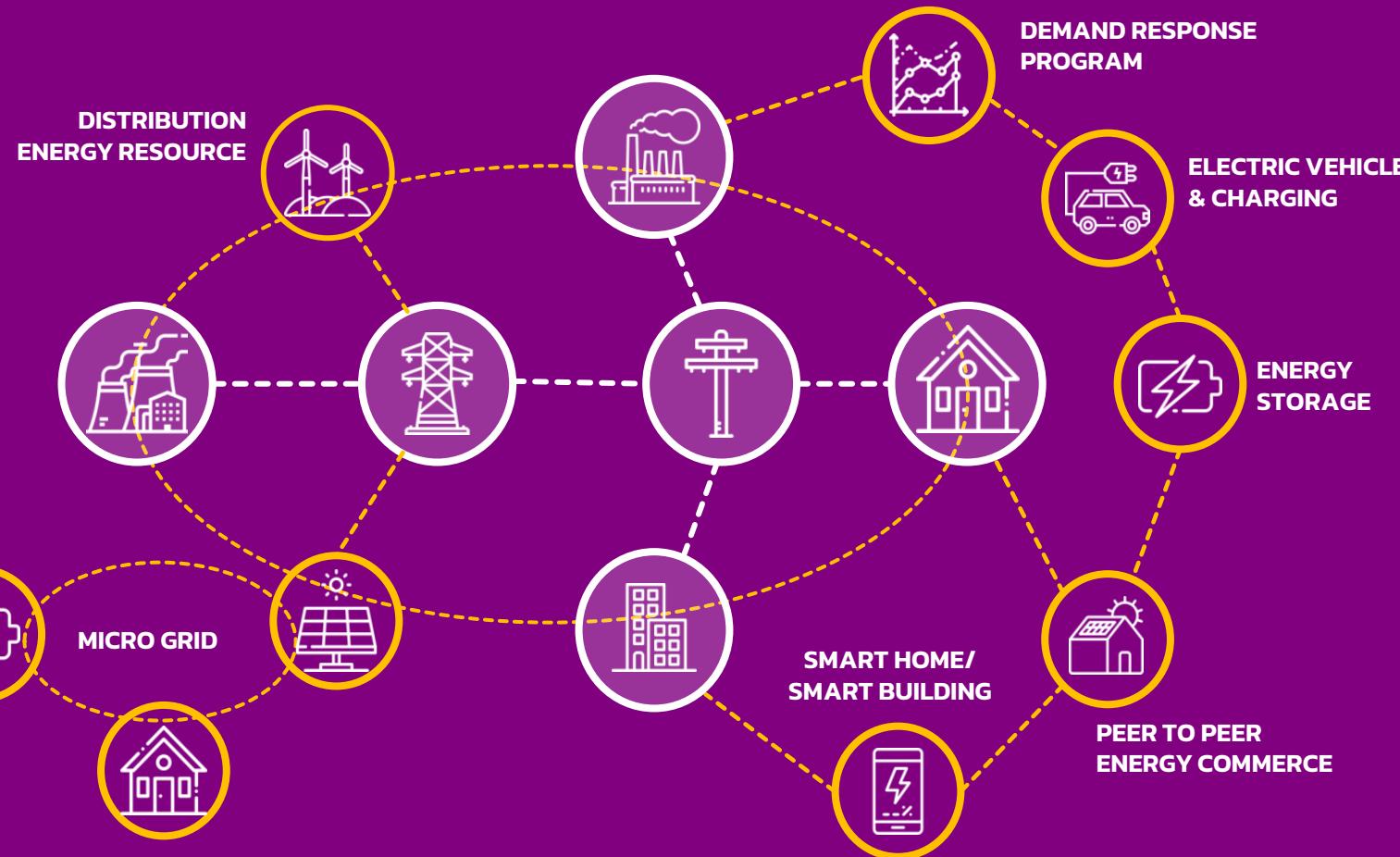
Traditional Distribution System

**Traditional Distribution System**  
were built for  
**centralized generations**  
and passive loads.

---

**Not designed**  
to handle evolving levels of  
**energy consumption,**  
**complexity and**  
**decentralized generations.**

# TODAY & TOMORROW



**Distribution System** are becoming very complex systems due to an ever increasing **Distributed Energy Resources (DERs)**.

Make the starting point for these changes

**" GRID TRANSFORMATION "**

# Trends of Grid Transformation

## ELECTRIFICATION

Critical to long-term carbon goals and will be a relevant distributed resource.

### Key Technologies:

- Electric vehicles
- Vehicle to grid/home
- Smart charging
- Heat pumps



## DIGITALIZATION

Allows for open, real-time, automated communication and operation of the system.

### Key Technologies:

- Network Technologies:
  - Smart metering
  - Remote control & Automation system
  - Smart sensors
- Beyond the meter:
  - Optimization & Aggregation platforms
  - Smart appliance & Devices
  - IoT

# Drivers behind the **Changing** **distribution utility**



- **Decentralization**, partly driven by renewables.
- **Changing** customer **Behavior and expectations.**
- Grid-related **technical risk.**
- **Growing** competition and new entrants.
- **Demand evolution** destabilizing.
- **Uncertainty** due to changing regulation, goals and policy.
- Greater market **complexity** and power market **redefinition.**



# Big-picture challenges

How utilities can accomplish 2 main objectives

- **Integrate DERs :**

- Micro grids
- Energy storage
- EVs
- Demand response
- Renewable energy

- **Address...**

- Changing energy demand
- Reducing losses
- Ensuring security and reliability
- **Changing their business models to stay in business.**

# A Key Solution

To distribution utilities transformation challenges

## Technologies

## Business Model

- The decentralized model and IT/OT.
- Digital Transformation.

## Policy

## Regulatory Framework

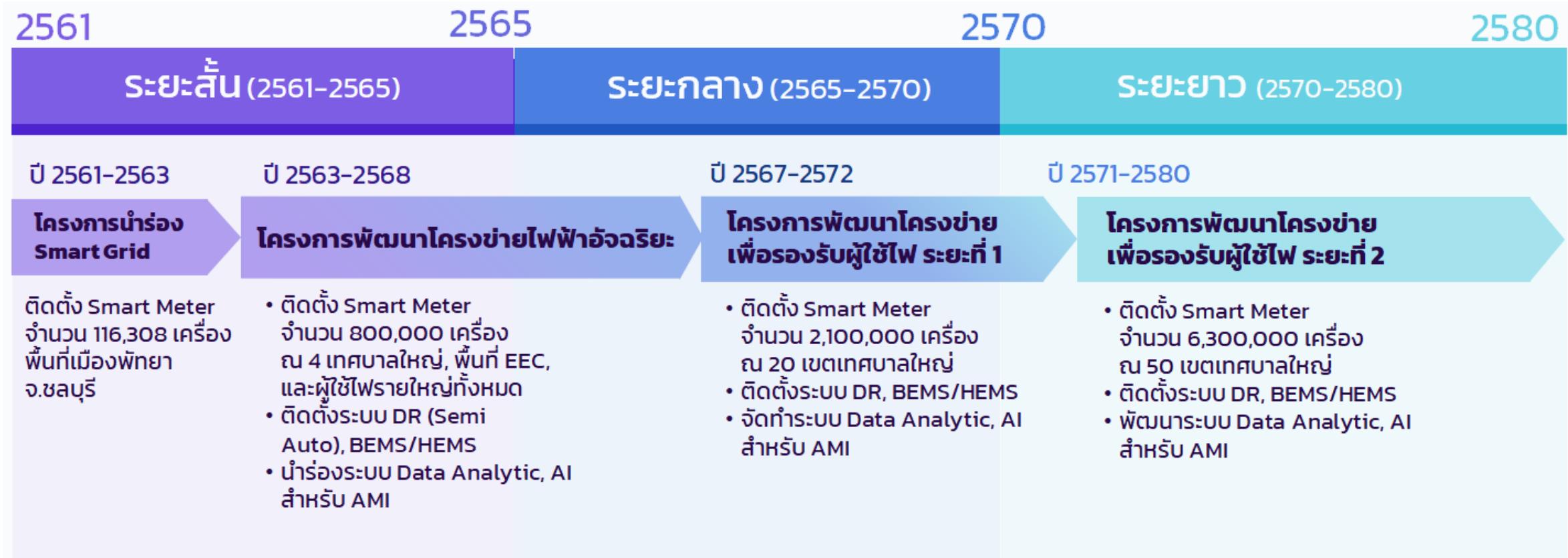
- The regulatory and policy changes.

# PEA Plan



# แผนพัฒนาไฟฟ้า 20 ปี

## ด้าน Smart Grid



# แผนพัฒนาไฟฟ้า 20 ปี

## ด้าน Microgrid และการบริหารจัดการพลังงาน

2561	2565	2570	2580
ระยะสั้น (2561-2565)	ระยะกลาง (2565-2570)	ระยะยาว (2570-2580)	
ปี 2561-2562 <b>โครงการนำร่อง Microgrid</b> โครงการ Microgrid อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	ปี 2563-2565 <b>แผนงาน/โครงการ พัฒนาระบบ Microgrid และการบริหารจัดการพลังงาน</b> • ปรับปรุงระบบไมโครกริด ที่ อ.แม่สะเรียง จ. แม่ฮ่องสอน • แผนงาน ระบบไมโครกริด ที่ อ.เมือง จ.แม่ฮ่องสอน • แผนงาน Microgrid อ.เบตง จ.ยะลา • โครงการ Microgrid เกาะพะلوย จ.สุราษฎร์ธานี • นำร่อง Distributed Energy Management System and Visual Power Plant • ระบบจ้างหน่ายอัตโนมัติ (Distribution Automation)	ปี 2566-2570 <b>โครงการพัฒนาโครงข่ายให้มีความทันสมัย รองรับเทคโนโลยีระบบไฟฟ้าในอนาคต ระยะที่ 1</b> • ติดตั้งระบบ Microgrid, Energy Storage 12 พื้นที่ • ปรับปรุงและพัฒนาระบบสูญญ์ควบคุมสิ่งแวดล้อม (SCADA/EMS/DMS) รวม 2 พื้นที่ • ติดตั้ง Distributed Energy Management System and VPP รองรับการเป็น DSO 1 ระดับ • EV Charging Station ในพื้นที่สำนักงานใหญ่, กฟผ. และ กฟภ.1, 2 รวม 204 แห่ง • นำร่อง EV Charging Management System สำหรับ 4 ภาค • นำร่อง Intelligent Electronic Device Management System ในระดับ 22 kV • นำร่องระบบ Data Analytic, AI ด้าน EV, Grid Analytic	ปี 2571-2580 <b>โครงการพัฒนาโครงข่ายให้มีความทันสมัย รองรับเทคโนโลยีระบบไฟฟ้าในอนาคต ระยะที่ 2</b> • ติดตั้งระบบ Microgrid, Energy Storage 36 พื้นที่ • ปรับปรุงและพัฒนาระบบสูญญ์ควบคุมสิ่งแวดล้อม (SCADA/EMS/DMS) รวม 5 พื้นที่ • พัฒนาระบบ DSO ให้รองรับ Energy Market รวม 12 กฟบ. • EV Charging Station ในพื้นที่สำนักงานใหญ่, กฟภ.3,4 รวม 766 แห่ง • EV Charging Management System รองรับ EV 500,000 คัน • Intelligent Electronic Device Management ในระดับ 22 kV รวม 12 กฟบ. • จัดทำระบบ Data Analytic, AI ด้าน EV, Grid Analytic

# แผนงาน Virtual Power Plant (VPP)

## Grid Modernization of Transmission and Distribution

2564 – 2565

2566 – 2570

2571-2580

- ศึกษารูปแบบการดำเนินงานด้าน VPP ที่เหมาะสมกับ กฟภ.
- ศึกษาข้อกำหนด/กฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน VPP

- ผลักดันให้มีการออกข้อกำหนด/ระเบียบที่เกี่ยวข้อง กับการดำเนินงานด้าน VPP
- ผลักดันให้มีการออกแบบกลไกด้านราคามหาหรับ การดำเนินงานด้าน VPP
- จัดทำโครงการนำร่อง VPP ของ กฟภ.

### แนวทางการพัฒนา Virtual Power Plant (VPP)

- Smart Meter
- โครงสร้างระบบสื่อสาร

การสนับสนุนทางภาครัฐ และภาคบุญบาทยังไห้เกิดธุรกิจ Aggregator

- เทคโนโลยีอื่นๆ ที่กำให้ข้อมูล มีความแม่นยำสูง เช่น
- Load forecast
  - RE forecast

- การพัฒนาในเทคโนโลยีอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น
- DERMS
  - EV
  - ETP
  - DR



**PEA**  
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY