

Utilities play A Game Changer

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

นายพงศกร ยุทธโกวิท
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

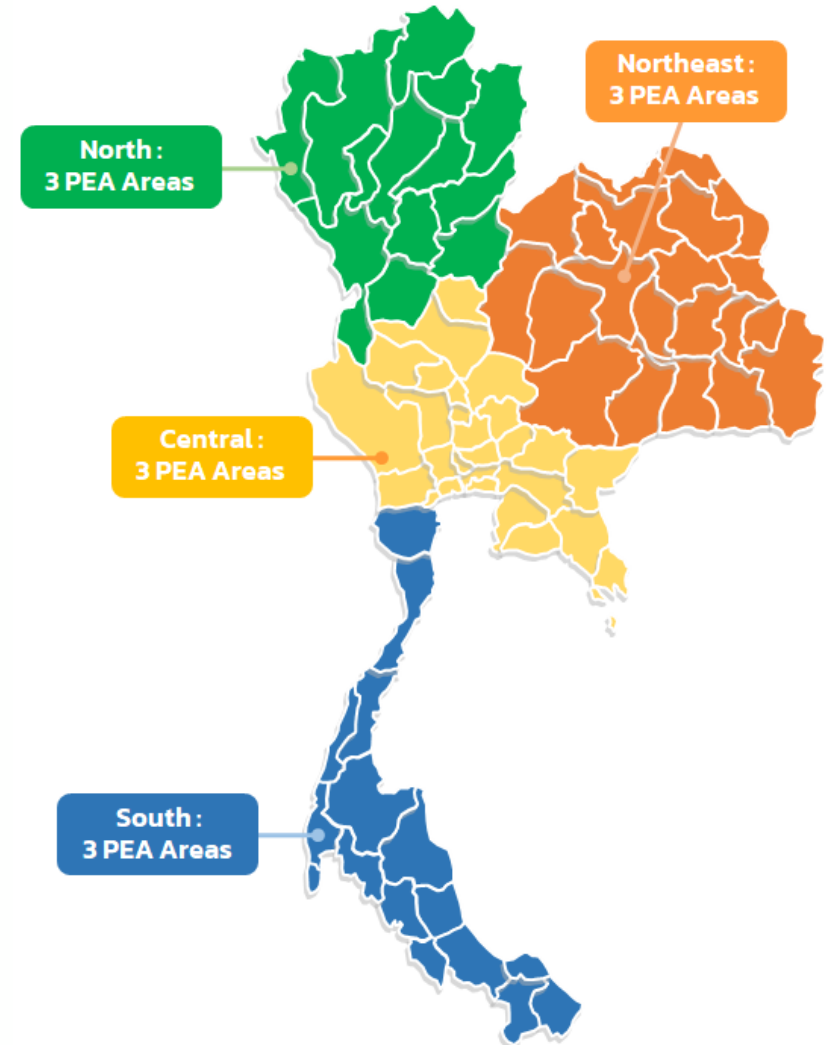
What about PEA?





Provincial Electricity Authority (PEA)

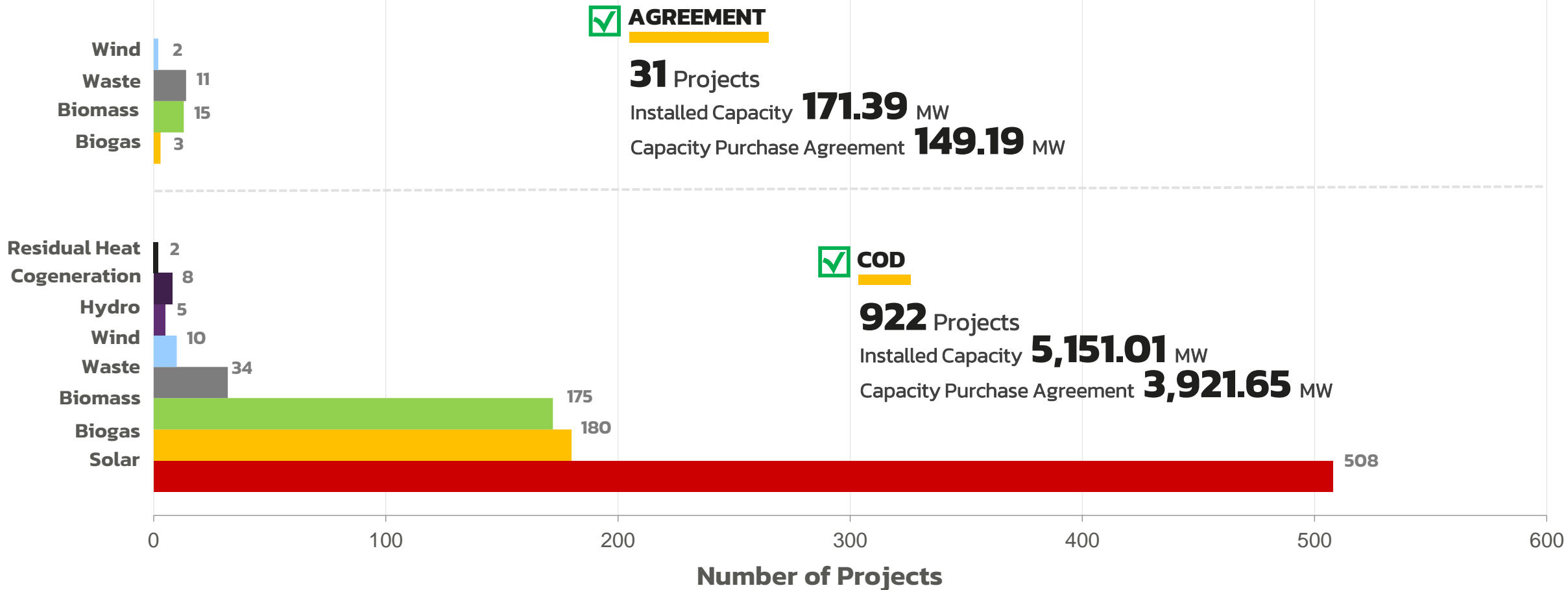
Service Coverage (%) 99.99	No. of Customers (millions) 20.19
Peak Demand (MW) 20,952	Transmission Line (Circuit-km) 13,097
HV Distribution Line (Circuit-km) 318,349	MV Distribution Line (Circuit-km) 480,447
SAIFI 3.10	SAIDI 73.82



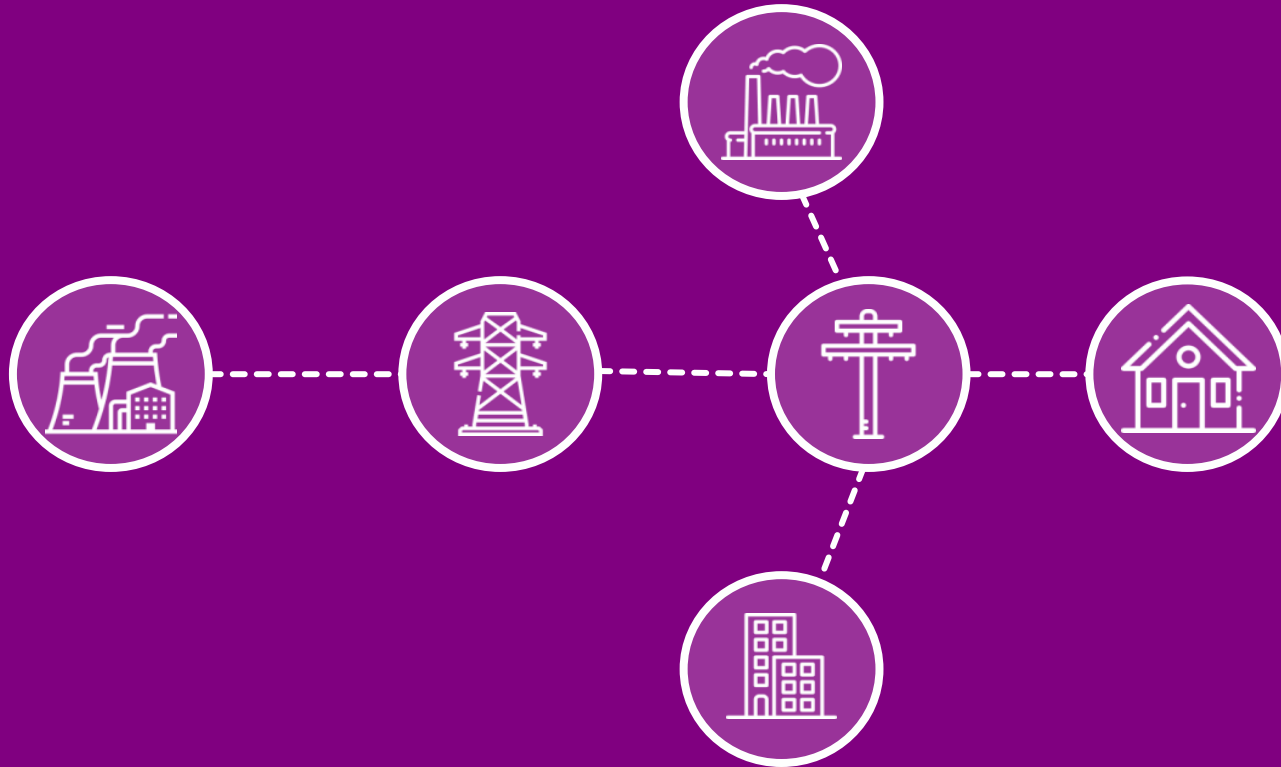
VSPPP Status

(Bound to PEA)

STATUS : JAN 2021



YESTERDAY

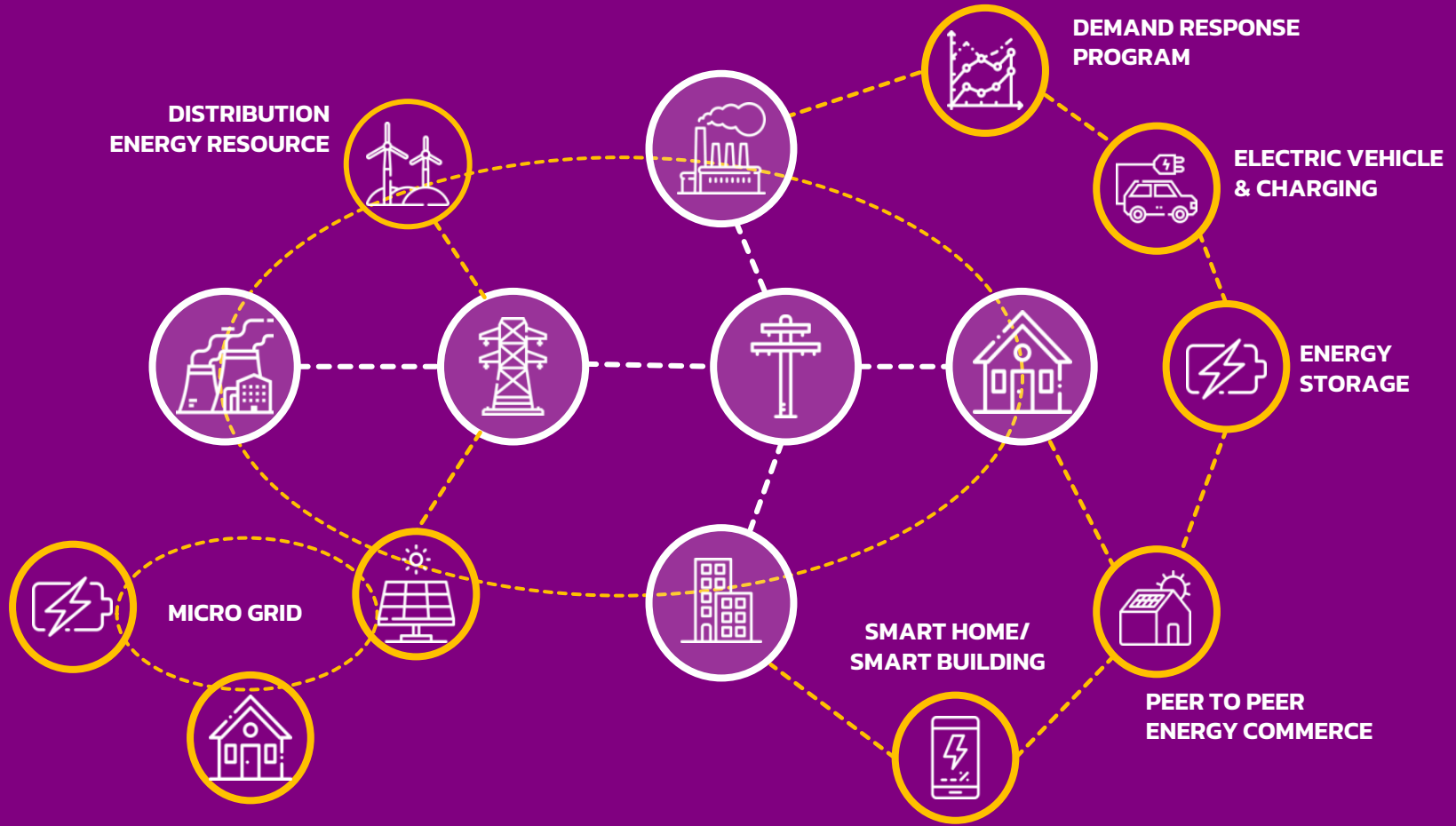


Traditional Distribution System

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

DECENTRALIZATION

Makes customers active elements to system, though requires significant coordination

Key Technologies:

- Energy efficiency
- Solar PV
- Distributed storage
- Micro grids
- Demand response

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
---------------	-----------------------------

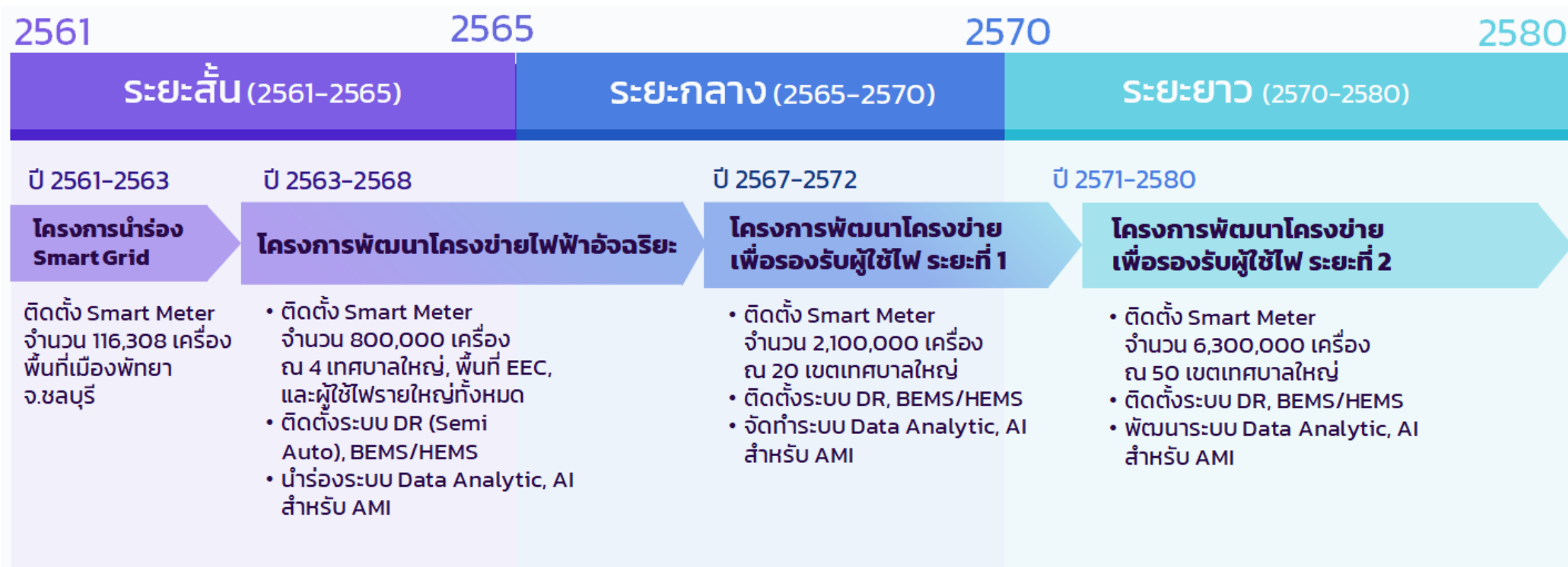
- The regulatory and policy changes.

PEA Plan



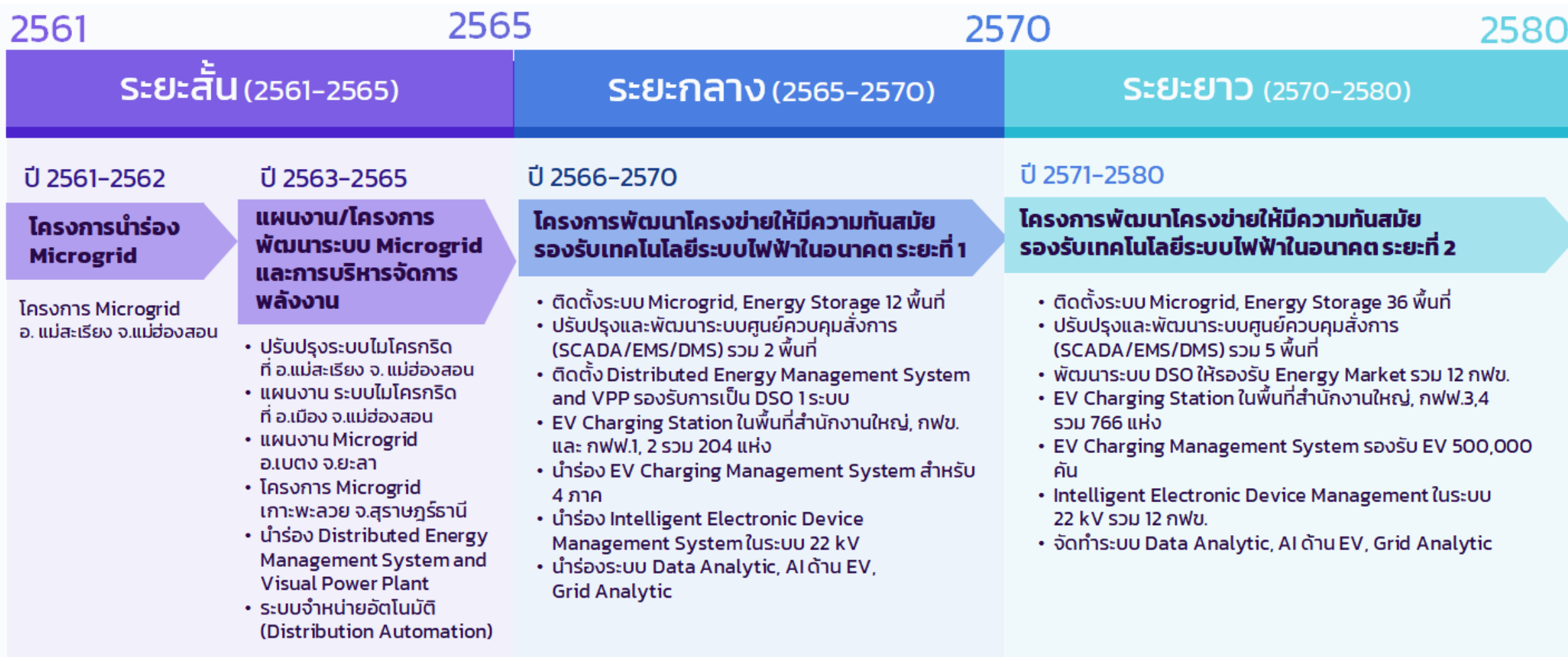
แผนพัฒนาไฟฟ้า 20 ปี

ด้าน Smart Grid



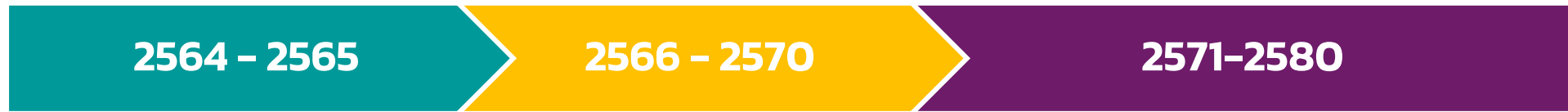
แผนพัฒนาไฟฟ้า 20 ปี

ด้าน Microgrid และการบริหารจัดการพลังงาน



แผนงาน Virtual Power Plant (VPP)

Grid Modernization of Transmission and Distribution



- ศึกษารูปแบบการดำเนินงานด้าน VPP ที่เหมาะสมกับ กฟภ.
- ศึกษาข้อกำหนด/กฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน VPP

- ผลักดันให้มีการออกข้อกำหนด/ระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้าน VPP
- ผลักดันให้มีการออกแบบกลไกด้านราคาสำหรับการดำเนินงานด้าน VPP
- จัดทำโครงการนำร่อง VPP ของ กฟภ.

แนวทางการพัฒนา Virtual Power Plant (VPP)			
<ul style="list-style-type: none"> ▪ Smart Meter ▪ โครงสร้างระบบสื่อสาร 	การสนับสนุนทางภาครัฐ และภาคนโยบายให้เกิดธุรกิจ Aggregator	เทคโนโลยีอื่นๆ ที่ทำให้ข้อมูลมีความแม่นยำสูง เช่น <ul style="list-style-type: none"> ▪ Load forecast ▪ RE forecast 	การพัฒนาในเทคโนโลยีอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น <ul style="list-style-type: none"> ▪ DERMS ▪ EV ▪ ETP ▪ DR



PEA
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY