การประชุมประจำเดือน
สถาบันวิจัยและพัฒนาพื้นที่สูง
ครั้งที่ 6/2556
วันที่ 25 พฤศจิกายน 2556

ผู้อำนวยการสถาบันวิจัยและพัฒนาพื้นที่สูง

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ทราบ

1) สมเด็จพระเทพฯ จะเสด็จไปเยี่ยมบ้านแม่สวด และปางตอง จ.แม่ฮ่องสอน วันที่ 4 ธันวาคม 2556

- **บ้านแม่สวด**

  - เตรียมนิทรรศการแสดงผลงาน และแบบจำลองแสดงทางกายภาพ

  - จัดทำรายงานถวายเตรียมพานกลมไม่มีเหลี่ยม

- **บ้านปางตอง**

  - จัดทำวีดีทัศน์

ให้ผู้รับผิดชอบเตรียมความพร้อม ชุดแต่งกายลักษณะเดียวกันเพื่อรับเสด็จ

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ทราบ

2) งานเปิดเทศกาลชมสวน โดยสถาบันร่วมกับกรมวิชาการฯ ณ อุทยานหลวงฯ โดย มจ.ภีศเดช รัชนี วันที่ 1 ธันวาคม 2556 เวลา 17.00 น. รมว.กษ.ถวายรายงาน

- เชิญเจ้าหน้าที่ไปร่วมงาน

สำนักยุทธศาสตร์

- สารสนเทศ
  - เชื่อมโยงระบบฐานข้อมูลและเว็บไซด์กับโครงการหลวง
  - ใช้ GIS ในการวางแผนการผลิต การตลาด การอนุรักษ์
  - ใช้สารสนเทศ พัฒนาประสิทธิภาพการรายงาน
- ยุทธศาสตร์
  - จัดทำยุทธศาสตร์การตลาดร่วมกับ สพ. สว.
  - ประเมินผลแผนกลางระยะแผนแม่บท ทบทวนยุทธศาสตร์
  - เตรียมประชุมอนุกรรมการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน
  - เตรียมการประชุม กปส.

สำนักยุทธศาสตร์

- งบประมาณ
  - เร่งรัดการใช้จ่ายงบประมาณ 2557
  - เตรียมคำของบประมาณ 2557 ประชุมหน่วยงาน
- ตัวชี้วัด กพร.
  - 4 ธันวาคม 2556 เตรียมรับการตรวจพร้อมข้อมูลและหลักฐาน รวมเงินเหลือจ่าย
  - ผลการเจรจาตัวชี้วัด 2557 ต้องให้ทุกคนทราบ
- เตรียมซ้อมแผนรองรับความเสี่ยง

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ทราบ

สำนักอำนวยการ

- **การจัดซื้อจัดจ้าง**

- จัดทำแนวทาง ขั้นตอนปฏิบัติให้ชัดเจน

- ตรวจสอบราคามาตรฐานสำนักงบประมาณ

↓

ตรวจสอบราคาซื้อ/จ้าง ครั้งสุดท้าย

↓

สอบราคา 3 ร้านค้า

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ทราบ

- **พัสดุ**

  - ทำทะเบียนพัสดุให้แล้วเสร็จภายใน 30 ตุลาคม ของทุกปี

  - แก้ไขระเบียบพัสดุ พ.ศ.2549 ข้อ 23 ว่าด้วยการควบคุมภายใน

- **ควบคุมภายใน**

  - ตรวจสอบงานวิจัยเฮมพ์

  - ตรวจสอบการเงินอุทยาน

- **การเงินและบัญชี**

  - แก้ไขระเบียบ พ.ศ.2553 ให้เจ้าหน้าที่ตามสัญญาจ้างยืมเงินทดรองจ่ายได้กรณีจำเป็นเร่งด่วน ภายใต้มาตรการควบคุม

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ทราบ

สำนักพัฒนา

- **ยุทธศาสตร์**
  - การกำหนดเป้าหมายขยายผลระยะ 5 ปี ในระบบลุ่มน้ำ
    - หมู่บ้านบริวาร
    - หมู่บ้านเยี่ยมเยือน T & V
    - พื้นที่เปิดใหม่
  - ทำแผนการขยายงานไปต่างประเทศ
    - ลาว (ธ.ค. 56)
    - พม่า (ม.ค., ก.พ. 57)
    - ภูฏาน (เม.ย. 57)

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ทราบ

- การปรับแผนงานและบุคลากร รองรับ

  - โครงการ T & V

  - รับต่อจากโครงการถ่ายทอดองค์ความรู้

  - โครงการต่างประเทศ

  - งานจาก สำนักวิจัย (เฮมพ์)

  - งานสนับสนุนอุทยานหลวง และสารสนเทศ

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ทราบ

- การปฏิบัติงานตามตัวชี้วัดใหม่ของ กพร. 2557

  - การเพิ่มประสิทธิภาพการรายงาน

    - ความสมบูรณ์ของเนื้อหา

    - ความรวดเร็ว

  - การใช้แผนที่การใช้ประโยชน์ที่ดินเพื่อการอนุรักษ์

  - ความพึงพอใจ และความเชื่อมั่นในองค์กร

- โครงการฝิ่น

  - ปรับแผนให้สอดคล้องกับงบที่ได้ โดยตัวชี้วัดไม่น้อยกว่าเดิม

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ทราบ

- โครงการรักษ์น้ำ

  - ได้เน้นการอนุรักษ์ และบูรณาการ

- โครงการถ่ายทอดองค์ความรู้

  - การจ่ายเงินให้เป็นลักษณะการจ้างที่ปรึกษา
  - รับต่อโครงการบางพื้นที่ไปขยายผล

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ทราบ

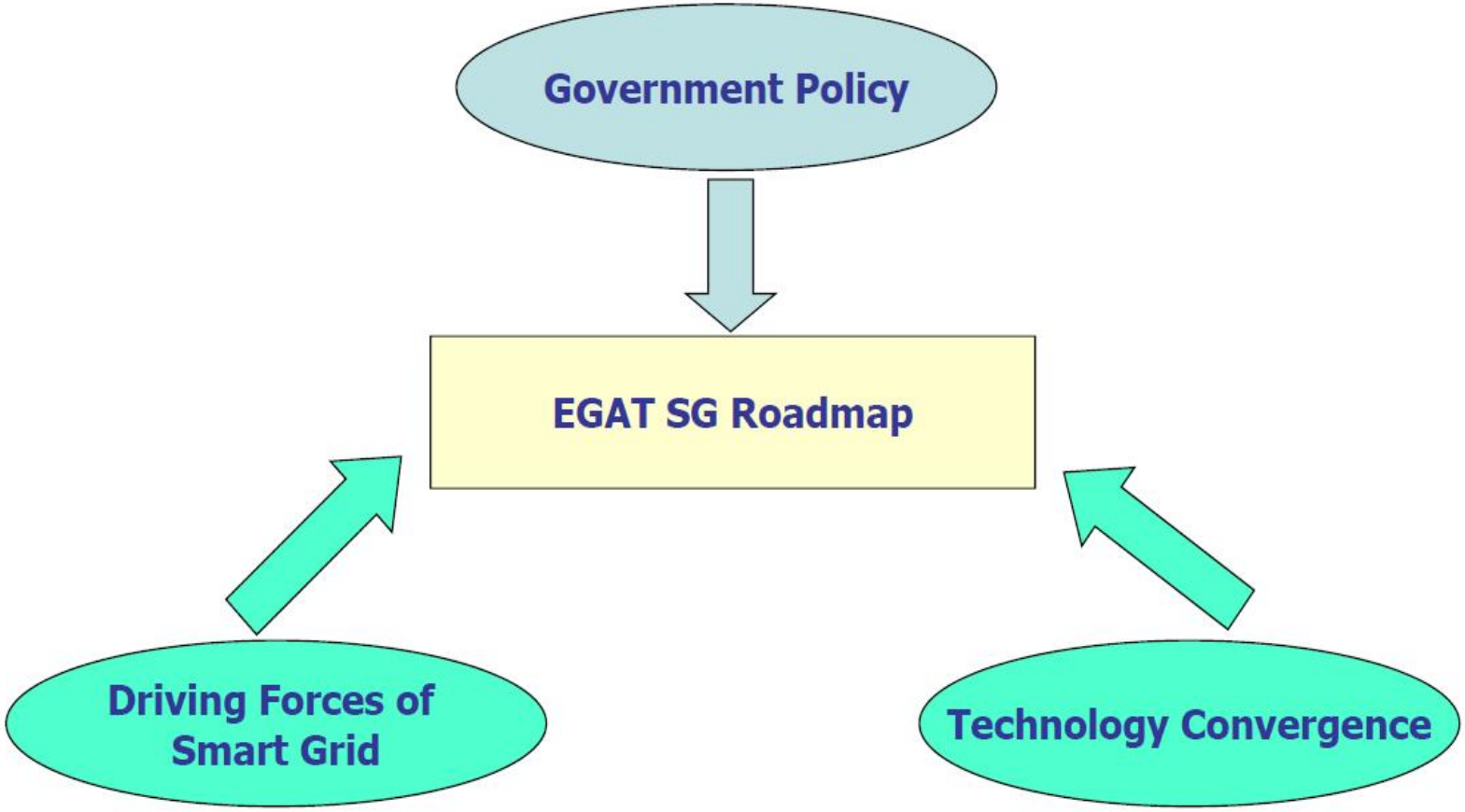
- **สำนักวิจัย**

  - เร่งรัดการทำ Road Map งานวิจัยของทุกแผนงาน

  - การจัดทำยุทธศาสตร์เฮมพ์ 5 ปี ร่วมกับ สศช. และการเตรียมการประชุมอนุกรรมส่งเสริมการปลูกเฮมพ์ภายใต้ระบบการควบคุม โดยผู้ว่าราชการ 5 จังหวัด (มกราคม 2557)

  - เตรียมคำของบประมาณ 2558

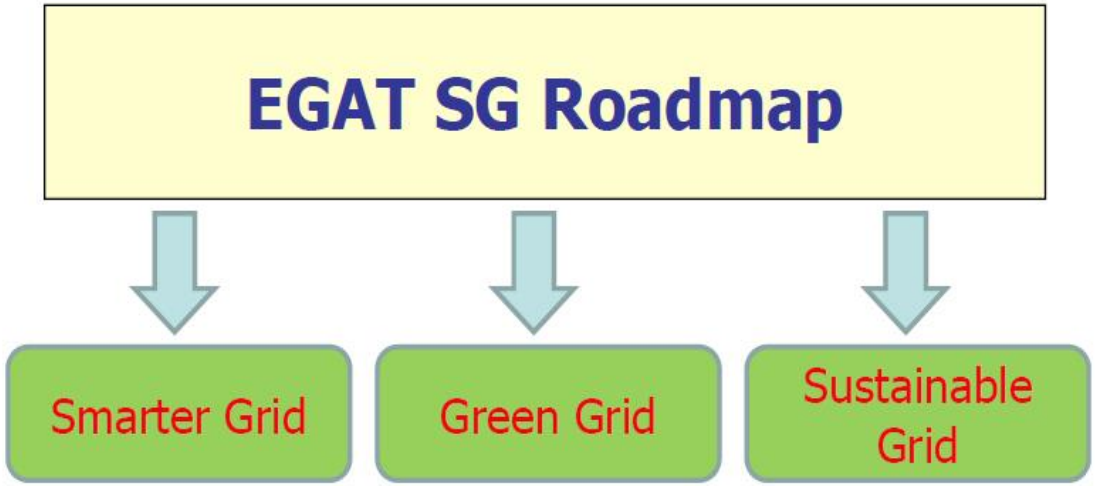
Introduction of EGAT Smart Grid Roadmap



กฟผ.

EGAT Smart Grid Roadmap (cont.)

Structure of EGAT Smart Grid Roadmap



กฟผ.

EGAT Smart Grid Roadmap (cont.)

SMARTER GRID		
S2. Integrated ICT	S3. Smart Operation	S4. Enabling Demand Response
2.1 Restructuring ICT Organization	3.1 Substation Automation (IEC 61850)	4.1 Info Center for Demand Forecast
2.2 QOS and Data Integrity	3.2 Enhanced SCADA for Decentralized Control	4.2 Standardized AMI
2.3 Devices Integration	3.3 Online Monitoring for Asset Management	4.3 Demand Response
2.4 Standardized and Secured Interconnection		

กฟผ.

EGAT Smart Grid Roadmap (cont.)

GREEN GRID

S5. Green Supply Portfolio

- 5.1 Small-scale RE
- 5.2 Harmonization of RE Grid Codes
- 5.3 RE Monitoring and Forecast
- 5.4 Energy Storage Management
- 5.5 EV Support

กฟผ.

EGAT Smart Grid Roadmap (cont.)

SUSTAINABLE GRID

S1. Enhanced ASEAN Power Grid

1.1 ASEAN-RPTCC Support

1.2 WAM/WAPC and HVDC

กฟผ.

EGAT Smart Grid Roadmap (cont.)

Smart Grid Plan:

- Phase I : 2013 – 2017 Foundation and Framework Development
- Phase II : 2018 – 2022 Pilot and Backbone Implementation
- Phase III : 2023 – 2027 Deployment and Assessment
- Phase IV : 2028 – 2032 Full Scale Integration

กฟผ.

EGAT Smart Grid Roadmap (cont.)

EGAT SMART GRID PLAN

	2013-2017	2018-2022	2023-2027	2028-2032
SMART	• Corporate ICT restructuring + network quality improvement	Restructuring ICT Organization		
	• All network improvement	QOS and Data Integrity		
	• Form a working group within EGAT	• Pilot projects implementation and assessment	• Deployment to vital parts of the network	• Full-scale deployment to the network
	• Form a working group with PEA&MEA	• Pilot projects implementation and assessment	• Deployment to vital parts of the network	• Full-scale deployment to the network
	• 115 kV substation automation implementation	• > 115 kV substation and IPP&SPP implementation	Substation Automation (IEC61850)	
	• Optimized 115-kV loss and voltage control	• Optimized 115-kV active power control	Enhance SCADA and Decentralized Control	
	• 500 kV equipment monitoring & risk analysis	• <500 kV & IPP&SPP monitoring + Risk analysis-reliability issue	• Risk analysis improvement – Financial issue	• Risk analysis improvement – Corporate issue
	• Deployment of EGAT MDMS	• Integration of EGAT MDMS to EMS	Integration Center for Demand Forecast	
	• Form a working group with PEA&MEA	• Pilot project implementation and assessment	• Deployment to vital parts of the network	• Full-scale deployment to the network
	• Form a working group with PEA & MEA & energy regulator	• Pilot projects implementation and assessment	• Full-scale deployment to the network	
GREEN	• Promote RE gen./Community power plant + ICT infrastructure	• Expansion of community power plant + ICT implementation for RE	• Full-scale deployment of community power plant	
	• Improvement/structural harmonization of grid codes	• Technical harmonization of grid codes	Harmonization of Grid Codes	
	• RE monitoring implementation	• RE forecast implementation	• Integration of RE forecast to EMS	• Full-scale integration of RE forecast to EMS
	• Batteries and pump-hydro storages study	• Energy storage pilot projects implementation	• Full-scale deployment of energy storage system	• Pump-hydro storage in neighbouring countries
	• Smart charging framework	• Smart charging implementation	• V2G technology Phase I	• V2G technology Phase II
SUSTAIN	• Network data standardization and integration	• GIS Phase I (for 500 kV)	• GIS Phase II (for < 500 kV)	• Full scale GIS and Database Integration
	• WAPC Study + identify vital state point	• FACTS/HVDC for 500 kV systems + EMS improvement	• FACTS for < 500 kV substation Phase I + Full scale EMS Phase I	• FACTS for < 500 kV substation Phase II + Full scale EMS Phase II

กฟผ.

EGAT Smart Grid Roadmap (cont.)

			Phase I					Phase II					Phase III					Phase II				
			2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Smarter Grid	Integrated ICT	Restructuring ICT Organization	Organization Integration																			
		QOS and Data Integrity			All network improvement																	
		Devices Integration	Established a working group within EGAT and Integration					Identify, Implement, and study select, Independent pilots &					Deployment to appropriate portion of the network					Expand to all portions of the network				
		Standardized and Secured Interconnection	Establish a working group with PEA&MEA and Interconnection Standard Agreement					Identify, Implement, and study select, Independent pilots & Integrated pilots					Deployment to appropriate portion of the network					Expand to all portions of the network				
	Smart Operation	Substation Automation (IEC61850)	Study & Identify vital substation		apply to 115 kV substation			apply to > 115 kV substation														
								Implement to IPP & SPP														
		Enhanced SCADA for Decentralized Control	Optimized 115-kV loss and voltage control					Optimized 115-kV active power control														
		Asset management	Study & Identify vital equipment		apply to 500 kV equipment			apply to < 500 kV equipment and IPP&SPP														
					Risk analysis software development			Risk analysis software Improvement - Reliability					Risk analysis software Improvement - Financial									
	Enabling Demand Response	Info Center for Demand	Deployment of EGAT MDMS					Integration of MDMS to EMS														
		Standardized AMI	Establish a working group with PEA&MEA for AMI Standard					Identify, Implement, and study select, Independent pilots &					Deployment to appropriate portion of the network					Expand to all portions of the network				
		Demand response	Establish a working group with PEA&MEA and energy regulator					Pilot study and assessment					Full scale deployment									
Green Grid	Green Supply Portfolio	Small-Scale RE Generation/ Community Power Plant	Expansion RE generation/Community power plant pilot project					Expansion of community power plant deployment					Full-scale deployment of community power plant									
		Enhancement and Harmonization of Grid Codes	Improvement of transmission grid codes/Structural harmonization among EGAT/PEA/MEA					Implementation of ICT infrastructure for RE generation														
		RE Monitoring and Forecast	Implementation of monitoring system/Laying EMS framework for RE forcast					Technical harmonization among EGAT/PEA/MEA					Pilot-scale integration to EMS					Full-scale integration to EMS				
		Energy Storage Utilization/ Management Network	Batteries storage pilot project/Expansion of pump-hydro storage/Laying foundation of energy storage management system					Deployment energy storage to some area/Energy storage management system pilot project					Large scale deployment of batteries storage/Full deployment of energy storage management system					Utilization of pump-hydro storage in neighbouring countries				
		Supporting EV Technology	Development of pricing incentives or regulatory framework/Smart charging pilot project					Implementation of EV charging incentives or regulatory/Deployment of smart charging					V2G technology									
Sustainable Grid	Enhanced ASEAN Power Grid	ASEAN-RPTCC support	Standardized and Integrated network data					GIS Phase I (for 500 kV)					GIS Phase II (for 500 and 230 kV)					Full scale GIS and Database Integration				
		WAM/WAPC and HVDC	WAPC Study & Identify vital state point					FACTS/HVDC for 500 kV systems					FACTS for < 500 kV substations phase1					FACTS for < 500 kV substations phase2				
								EMS software Improvement					Full scale EMS software enhancement phase1					Full scale EMS software enhancement phase2				

กฟผ.

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ทราบ

อุทยานหลวงราชพฤกษ์

- งบประมาณ

  - งบ 2556 และงบเหลือจ่ายจากการปรับแผน

    - ตรวจสอบผูกพันทุกรายการ

    - เร่งรัดงานออกแบบเรือนกล้วยไม้

  - งบ 2557

    - เร่งรัดงานออกแบบ

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ทราบ

- **งบประมาณ**

  - งบ 2558 เตรียมคำขอ

    - ปรับปรุงฝาผนังด้านนอกด้านหลังและด้านข้างหอคำหลวง

    - สร้างสระน้ำตก และอุโมงค์ห้องน้ำใกล้ลานราชพฤกษ์

    - เพิ่มซุ้มร่มเงา

    - skywalk จากเรือนร่มไม้มาสวนพรมบุปผา และไม้ร้อนชื้น

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ทราบ

- การประชาสัมพันธ์

  - เปิดเทปบรรยายบนรถพ่วงชมสวนแทนการใช้ GA (ไทยและจีน)

  - เพิ่มป้ายและเอกสารแจกภาษาจีน

  - เปลี่ยนป้ายโฆษณาสามแยกถนน 108

  - หาสปอนเซอร์โฆษณาตามถนน และสื่อต่าง ๆ

  - ติดรูปนายกฯ จีน หน้าช่องขายตั๋ว และในสวนจีน

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ทราบ

- การเตรียมงานเทศกาลชมสวน

  - ติดตามทิวลิปภูมิพล และทิวลิปจีน

  - สวนแกนกลางทำทางเดินให้รถเข็นได้สะดวก

  - ทำนิทรรศการเศรษฐกิจพอเพียง

  - ปรับเปลี่ยนรูปแบบการให้เช่าในภัตตาคาร To sit

- วางแผนสำหรับงานฤดูร้อน และฤดูฝน