

สรุปผลการประชุมกลุ่มย่อย

หัวข้อ " ภาพอนาคตพลังงานไทย 2558: ทางเลือกการจัดหาพลังงานไฟฟ้า " "

วันพฤหัสบดีที่ 21 สิงหาคม 2557 เวลา 09.00 – 13.00 น.

ณ ห้องประชุม 6 ชั้น 15 อาคาร B กระทรวงพลังงาน

กล่าวบรรยาย โดย ดร. วีรินทร์ หวังจิณรินทร์ สถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย โดยมี นายสรารุท แก้วดาทิพย์ รักษาการผู้อำนวยการ สำนักนโยบายและยุทธศาสตร์ กระทรวงพลังงาน เป็น ประธาน ดังมีผลการประชุมสรุปได้ ดังนี้

สรุปประเด็นและข้อเสนอแนะจากการประชุม

ประเด็นที่ 1 การปรับปรุง Load profile

- สำนักนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กำลังศึกษาการลด load ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จช่วงเดือน กันยายน 2557 โดยการศึกษาเบื้องต้นพบว่ากลุ่ม RE เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ ส่งผลกระทบให้ Load profile มีการเปลี่ยนแปลง
- Load profile รายเซกเตอร์
 - ภาคครัวเรือน(ที่อยู่อาศัย) เปลี่ยนแปลงพฤติกรรมได้ค่อนข้างยาก จึงควรเน้นไปที่ภาคอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจแทน
 - ในประเทศออสเตรเลีย มีการสนับสนุนให้ภาคครัวเรือน(ที่อยู่อาศัย) ผลิตไฟฟ้าใช้เองจาก solar roof top
 - ภาคอุตสาหกรรมมีการปรับปรุงและพัฒนาประสิทธิภาพตั้งแต่ปี 2540 เป็นต้นมา ดังนั้น การตั้งเป้าหมายที่จะลด peak load ลง 50% จึงอาจต้องมีการแก้ไขปรับปรุงที่โครงสร้างพื้นฐานเป็นสำคัญ ดังนั้นจึงควรมุ่งเน้นไปที่กิจการขนาดกลางและเล็กซึ่งยังมีมาตรการและนโยบายด้านประสิทธิภาพไม่มากนัก
- เป็นไปได้หรือไม่ที่โรงงานขนาดใหญ่จะปั่นไฟใช้เอง เพื่อการจัดการ load ได้อย่างเหมาะสม และสามารถนำความร้อนที่ได้ไปใช้ด้วย
- ข้อเสนอแนะ
 - เพิ่มการพิจารณา Load profile และ Load Factor ในอนาคต
 - เพิ่มข้อมูล max peak และ avg. peak

- เพิ่มข้อมูล Load Factor
- ควรพิจารณา Load duration curve โดยรวมจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นๆ นอกเหนือจาก กฟผ.
- กิจการขนาดใหญ่ (ในเขตนครหลวง) นั้น ประกอบด้วยภาคอุตสาหกรรมและภาคธุรกิจขนาดใหญ่

ประเด็นที่ 2: การลำดับความสำคัญเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

- ราคาเชื้อเพลิงจะเป็นปัจจัยสำคัญในการกำหนดนโยบายด้านชนิดเชื้อเพลิง
- ข้อมูลด้านถ่านหิน (ลิกไนต์) ไม่สมบูรณ์ แต่ถ่านหินมีแนวโน้มและความเป็นไปได้ที่สูง
- นิวเคลียร์ไม่ควรที่จะถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรอง เนื่องจากมีความต้องการโครงสร้างต่างๆ จำนวนมาก เช่น กฎหมาย ซึ่งจำเป็นต้องใช้เวลาและการเตรียมตัวนาน ดังนั้นภาครัฐควรมีนโยบายที่ชัดเจนที่จะตัดสินใจเลือกหรือไม่เลือกนิวเคลียร์
- ข้อเสนอแนะ
 - เพิ่มราคาค่าไฟฟ้าในแต่ละประเทศเพื่อประกอบการเปรียบเทียบสัดส่วน NG ที่ใช้ผลิตไฟฟ้ากับสัดส่วนการจัดหา
 - แนวโน้มทั่วโลก รวมทั้งไทยมีการใช้ถ่านหินในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้นในอนาคต แต่ในประเทศไทยนั้นติดปัญหาด้านชุมชน จึงควรให้ความรู้และประชาสัมพันธ์ให้มากขึ้น

ประเด็นที่ 3: ศักยภาพการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าอาเซียน

- การซื้อ-ขายไฟฟ้าจากต่างประเทศ
 - MOU กับลาว (ลงนามแล้ว) 7,000 MW
 - MOU กับพม่า (ยังไม่ลงนาม) 10,000 MW
 - MOU กับจีน (ลงนามแล้ว) 3,000 MW
 - MOU กับกัมพูชา (ลงนามแล้ว) ยังไม่ระบุจำนวน
 - อาจต้องพิจารณาการซื้อ-ขายไฟฟ้า cross country ด้วย
- ข้อเสนอแนะ
 - ปรับการพิจารณาเปรียบเทียบการนำเข้า “gas กับไฟฟ้า” เป็น “primary energy กับไฟฟ้า”
 - อาจพิจารณาความเป็นไปได้ในการซื้อไฟฟ้าเฉพาะช่วง peak
 - การสนับสนุน RE และ smart grid น่าจะเป็นแนวทางที่ยั่งยืนมากกว่าการซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ

ประเด็นที่ 4: ประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและแนวโน้มการพัฒนา

- นโยบาย
 - นโยบายระดับประเทศเป็นตัวกำหนดความเป็นไปได้ของแนวโน้มการพัฒนา
 - ไทยควรใช้เงินเป็นกรณีศึกษาเนื่องจากมีนโยบายหลายอย่างน่าสนใจ
 - โรงไฟฟ้าที่ถูกปลดแล้ว ควรได้รับการพิจารณาให้มีการเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรทันสมัย ซึ่งสะดวกมากกว่าการสร้างโรงไฟฟ้าใหม่
 - ปรับปรุงประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าเดิม
- เทคโนโลยี
 - RE เป็นส่วนสำคัญที่มีผลต่อประสิทธิภาพโดยรวม
 - Co-generation น่าจะเป็นเทคโนโลยีที่มีความเหมาะสมมากที่สุด
 - SPP มีประสิทธิภาพประมาณ 50% หากเป็น Co-generation อาจสูงขึ้นถึง 80%

21 สิงหาคม 2557
