

# ลูน'พีดีพี'พลังงานหมุนเวียน 2 พันเมก

กรุงเทพธุรกิจ ● "กฟผ."หวังต้นแบบลงทุนพลังงานหมุนเวียน 2 พันเมกจะวัดดี บรรจุในแผนพีดีพีฉบับใหม่เพิ่มรายได้ผลิตไฟรับมือประชาชนหันผลิตไฟฟ้าใช้เอง คาดชัดเจนกลางปีหน้า ขณะ สทพ. ส่งลงทุนมาตรการส่งเสริมผลิตใช้ไฟฟ้าลง 350 เมกจะวัดดีต่อไปภายใน 3 ปี พร้อมวางระบบพยากรณ์ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เชื่อมระบบสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าให้ ประสิทธิภาพใน 5 ปี นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร รองผู้อำนวยการพัฒนาธุรกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เปิดเผยในการจัดงาน EGAT Energy Forum 2017 ครั้งที่ 11 ภายใต้หัวข้อ "Challenges to innovation and Disruptive Technologies in Thailand Power Industry" ว่าการดำเนินการของกฟผ. ในยุค Energy 4.0 ได้จัดตั้งสายงานรองผู้อำนวยการขึ้นใหม่เพื่อดูแลเรื่องพลังงานทดแทน พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยีใหม่ๆ โดยกฟผ. จะพยายามผลักดันแผนพลังงานหมุนเวียน 2,000 เมกจะวัดดี

จากเดิม 500 เมกจะวัดดี ให้บรรจุอยู่ในแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ(พีดีพี) ฉบับใหม่ คาดว่าจะชัดเจนหลังจากทบทวนแผนพีดีพีแล้วเสร็จในกลางปีหน้า เพื่อเสริมรายได้จากการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงหลังจากรัฐบาลหันมาผลิตไฟฟ้าใช้เอง

"ในอนาคตโรงไฟฟ้าที่เกิดขึ้นใหม่จะเป็นโรงไฟฟ้าขนาดเล็กลง โดยกฟผ. เชี่ยวชาญการให้บริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ก็จะมีโอกาสเข้าไปลงทุนในธุรกิจนี้เพิ่มขึ้นจากปัจจุบันนี้ ซึ่งก็จะช่วย

ได้ส่วนหนึ่ง" นายบุญญนิตย์ กล่าว นายทวารัฐ สูตะบุตร ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กล่าวว่าปาฐกถาเรื่อง "Energy 4.0" ว่าธุรกิจพลังงานกำลังเผชิญกับกระแสเทคโนโลยีเปลี่ยนผ่าน หรือ Disruptive Technologies ที่เกิดขึ้นในอนาคตอันใกล้กระทบห่วงโซ่อุปทาน จึงให้ความสำคัญกับการขับเคลื่อน "Energy 4.0" ด้วยนวัตกรรมใน 4 รูปแบบ คือ

ยานยนต์ไฟฟ้า(อีวี), ระบบกักเก็บพลังงาน (ESS), โรงไฟฟ้าเอสพีพีไฮบริด และ สมาร์ทซิตี้

ดังนั้น กฟผ. ในงานวิจัยวิสาหกิจ

เปลี่ยนผ่านที่จะเกิดขึ้นภายใน 3-4 ปีข้างหน้า โดยกระทรวงพลังงาน ได้มอบหมายให้ กฟผ. ดำเนินการโครงการส่งเสริมผลิตใช้ไฟฟ้า(Demand Response Rate) หรือ DR มาช่วยลดความต้องการใช้ไฟฟ้า

สูงสุด(พีค)ของประเทศลง 350 เมกจะวัดดี ต่อปี ภายในช่วง 3 ปีข้างหน้า และการจัดหาไฟฟ้าใช้เพียงพอ โดยจะต้องลงทุนพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (ไมโครกริด)และระบบกักเก็บพลังงาน (ESS) รวมทั้ง จัดทำระบบพยากรณ์การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เช่น วัตสภาพลม แสงแดด และน้ำ เพื่อนำมาประยุกต์กับระบบสั่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพภายใน 5 ปีข้างหน้า

นอกจากนี้ ยังต้องเตรียมพร้อมรับยานยนต์ไฟฟ้า(อีวี) ที่คาดว่าจะเป็นที่นิยมมากยิ่งขึ้น และเริ่มเห็นการทำตลาดในปี 2564 โดยให้พิจารณาจัดทำฉลากเบอร์ 5 สำหรับรถอีวีด้วย เพื่อแสดงมาตรฐานอุปกรณ์ประหยัดพลังงาน

นายไกรสิทธิ์ วรรณสุด กรรมการ กฟผ. กล่าวบรรยายพิเศษเรื่อง "Challenges to innovation and Disruptive Technologies in Thailand Power Industry" ว่าตามแผนพีดีพีฉบับปัจจุบันในปี 2579 ค่าไฟฟ้า จะเพิ่มขึ้นอยู่ที่ประมาณ 5 บาทต่อหน่วย จากปัจจุบันประมาณ 3.60 บาทต่อหน่วย แต่การปรับแผนพีดีพีใหม่ อาจทำให้ต้นทุนค่าไฟฟ้าในอนาคตเปลี่ยนแปลงได้ เพราะมีเทคโนโลยีและนวัตกรรมใหม่ๆ ในธุรกิจผลิตไฟฟ้าเกิดขึ้นเพื่อรองรับการใช้พลังงานทดแทน โดยเฉพาะโซลาร์รูฟท็อป ระบบกักเก็บพลังงาน และระบบสมาร์ตกริด ทำให้เอกชนสามารถผลิตไฟฟ้าใช้เองมากขึ้น ดังนั้น ในอนาคตโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ อาจไม่จำเป็นต้องเกิดขึ้นหลังจากที่โรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ของกลุ่มกัลฟ์ 5,000 เมกจะวัดดี เข้าสู่ระบบแล้ว

ได้ราว 3-4 พันล้านบาทต่อปี  
ทดแทนรายได้ขายไฟฟ้าที่ลดลง

ไฟฟ้าเพื่อรองรับ  
งานของต่างประเทศ  
มือกับเทคโนโลยี

ผลิตและจัดหาไฟ  
มีความมั่นคงด้านพลัง  
ใช้ต้องรีบปรับตัวรับ