

## ข่าวหนังสือพิมพ์ (2)

หนังสือพิมพ์ กรุงเทพธุรกิจ วัน เดือน ปี 8 พ.ย. 2560 หน้า 6 เรื่อง พลังงานหมุนเวียน

# ลุ่น ‘พีดีพี’ พลังงานหมุนเวียน 2 พันเมก

กรุงเทพธุรกิจ ● “กฟผ.”หวังดันแผนลงทุน พลังงานหมุนเวียน 2 พันเมกวัตต์ บรรจ ในแผนพีดีพีฉบับใหม่เพิ่มรายได้ผลิตไฟรับมือ ประชาชนหันผลิตไฟฟ้าใช้เอง คาดชัดเจน กลางปีหน้า ขณะ สนพ. ส่งลงทุนมาตรการ ส่งเสริมลดใช้ไฟฟ้าลง 350 เมกวัตต์ต่อปี ภายใน 3 ปี พร้อมวางระบบพยากรณ์ผลิตไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียน เชื่อมระบบสั่ง เติมเครื่องโรงไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพใน 5 ปี

นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร รองผู้จัดการ พัฒนารัฐกิจ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่ง ประเทศไทย (กฟผ.) เปิดเผยในการจัดงาน EGAT Energy Forum 2017 ครั้งที่ 11 ภายใต้ หัวข้อ “Challenges to innovation and Disruptive Technologies in Thailand Power Industry” ว่า การดำเนินการของกฟผ. ในยุค Energy 4.0 ได้จัดตั้งสายงาน รองผู้จัดการขึ้นมาใหม่ เพื่อดูแลเรื่องพลังงาน ทดแทน พลังงานหมุนเวียน และเทคโนโลยี ใหม่ๆ โดยกฟผ. จะพยายามผลักดันแผน พลังงานหมุนเวียน 2,000 เมกวัตต์

จากเดิม 500 เมกวัตต์ ให้บรรจุอยู่ในแผน พัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (พีดีพี) ฉบับใหม่ คาดว่าจะชัดเจนหลังจากทบทวน แผนพีดีพีแล้วเสร็จในกลางปีหน้า เพื่อเสริม รายได้จากการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงหลังจาก ประชาชนหันมาผลิตไฟฟ้าใช้เอง

“ในอนาคตโรงไฟฟ้าที่เกิดขึ้นใหม่จะเป็น โรงไฟฟ้าขนาดเล็กถึงกลาง โดยกฟผ. เชี่ยวชาญ การให้บริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ก็จะมี โอกาสเข้าไปลงทุนในธุรกิจนี้เพิ่มขึ้นจาก ปัจจุบันมีรายได้ราว 3-4 พันล้านบาทต่อปี ซึ่งก็จะช่วยทดแทนรายได้ขายไฟฟ้าที่ลดลง ได้ส่วนหนึ่ง” นายบุญญนิตย์ กล่าว

นายทวารัฐ สูตะบุตร ผู้อำนวยการ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กล่าวว่า ปรากฏการณ์เรื่อง “Energy 4.0” ว่า ธุรกิจพลังงานกำลังเผชิญกับกระแสเทคโนโลยี เปลี่ยนผ่าน หรือ Disruptive Technologies ที่จะเกิดขึ้นในอนาคตอันใกล้ กระแสพลังงาน จึงให้ความสำคัญกับการขับเคลื่อน “Energy 4.0” ด้วยนวัตกรรมใน 4 รูปแบบ คือ

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

ดังนั้น กฟผ. ในฐานะรัฐวิสาหกิจ ที่ผลิตและจัดหาไฟฟ้าเพื่อรองรับ ความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ จะต้องรีบปรับตัวรับมือกับเทคโนโลยี เปลี่ยนผ่านที่จะเกิดขึ้นภายใน 3-4 ปีข้างหน้า โดยกระทรวงพลังงาน ได้มอบหมายให้ กฟผ. ดำเนินการโครงการส่งเสริมลด ใช้ไฟฟ้า (Demand Response Rate) หรือ DR มาใช้ลดความต้องการใช้ไฟฟ้า สูงสุด (พีค) ของประเทศลง 350 เมกวัตต์ ต่อปี ภายในช่วง 3 ปีข้างหน้า และ การจัดหาไฟฟ้าใช้เพียงพอ โดยจะต้อง ลงทุนพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (ไมโครกริด) และระบบกักเก็บพลังงาน (ESS) รวมทั้ง จัดทำระบบพยากรณ์การ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เช่น วัตสภาพลม แสงแดด และน้ำ เพื่อนำมา ประยุกต์กับระบบสั่งการเดินเครื่อง โรงไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพภายใน 5 ปีข้างหน้า

นอกจากนี้ ยังต้องเตรียมพร้อมรับ ยานยนต์ไฟฟ้า (อีวี) ที่คาดว่าจะเป็นที่นิยม มากยิ่งขึ้น และเริ่มเห็นการทำตลาดในปี 2564 โดยให้พิจารณาจัดทำลากลอบอร์ 5 สำหรับรถอีวีด้วย เพื่อแสดงมาตรฐาน อุปกรณ์ประหยัดพลังงาน

นายไกรสิทธิ์ วรรณสุด กรรมการ กฟผ. กล่าวบรรยายพิเศษเรื่อง “Challenges to innovation and Disruptive Technologies in Thailand Power Industry” ว่า ตามแผนพีดีพี ฉบับปัจจุบัน ในปี 2579 ค่าไฟฟ้า จะเพิ่มขึ้นอยู่ที่ประมาณ 5 บาทต่อหน่วย จากปัจจุบันประมาณ 3.60 บาทต่อหน่วย แต่การปรับแผน พีดีพีใหม่ อาจทำให้ต้นทุนค่าไฟฟ้า ในอนาคตเปลี่ยนแปลงได้ เพราะมี เทคโนโลยีและนวัตกรรมใหม่ๆ ในธุรกิจ ผลิตไฟฟ้าเกิดขึ้นเพื่อรองรับการใช้ พลังงานทดแทน โดยเฉพาะโซลาร์รูฟท็อป ระบบกักเก็บพลังงาน และระบบ สมาร์ทกริด ทำให้เอกชนสามารถผลิต ไฟฟ้าใช้เองมากขึ้น ดังนั้น ในอนาคต โรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ อาจไม่จำเป็นต้อง เกิดขึ้นหลังจากที่โรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ ของกลุ่มกัลฟ์ 5,000 เมกวัตต์ เข้าสู่ระบบแล้ว