

# ข่าวหนังสือพิมพ์ (3)

หนังสือพิมพ์ กรุงเทพธุรกิจ วัน เดือน ปี 20 มี.ค. 2563 หน้า 1,4 เรื่อง โรงไฟฟ้า

## กพช.หวั่นไวรัส เคาะขยายซีโอดี โรงไฟฟ้าชุมชน

กรุงเทพธุรกิจ ● กพช.ขยายระยะเวลา  
โรงไฟฟ้าชุมชนขายไฟเข้าระบบใน  
โครงการควิกวิน ซีต้องยื่นโครงการ  
ภายในปี 63 จ่ายไฟเข้าภายในปี 64  
พร้อมตั้งกองทุนโรงไฟฟ้าชุมชน ตั้ง  
เงินพัฒนาเศรษฐกิจฐานราก ไฟเขียว  
ทบทวน "พีดีพี" เพิ่มสัดส่วนกำลังผลิต  
โรงไฟฟ้าชุมชน

นายสนธิรัตน์ สนธิจิรวงศ์ รัฐมนตรี  
ว่าการกระทรวงพลังงาน เปิดเผยภายหลัง  
การประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงาน  
แห่งชาติ (กพช.) ที่มีพล.อ.ประยุทธ์  
จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี เป็นประธานว่า  
กพช.เห็นชอบแนวทางด้านนโยบายการ  
ส่งเสริมเศรษฐกิจฐานรากการส่งเสริม  
นโยบายโรงไฟฟ้าชุมชน โดยปรับปรุง  
รายละเอียดสำคัญให้สอดคล้องสถานการณ์  
ปัจจุบันและความเหมาะสมในอนาคต

ประกอบด้วยการปรับระยะเวลา  
โครงการระยะเร่งด่วน (Quick win)  
โรงไฟฟ้าชุมชนจากเดิมที่กำหนดว่า

ต่อจากหน้า 1

กพช.

ให้เป็นโครงการที่ต้องมีการจัดตั้ง  
โรงไฟฟ้าและจ่ายไฟเข้าสู่ระบบให้  
ได้ภายในเดือน ธ.ค.2563 เป็นขยาย  
ระยะเวลาให้เริ่มยื่นโครงการภายใน  
ปี 2563 แต่ต้องจ่ายไฟเข้าระบบ  
ตั้งแต่วันที่ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า  
ภายใน 12 เดือน เพื่อให้สอดคล้องกับ  
สถานการณ์เศรษฐกิจที่หลายส่วนได้  
รับผลกระทบจากโรคโควิด-19

รวมทั้งเห็นชอบปรับหลักเกณฑ์  
การส่งเสริมส่วนแบ่งรายได้จากการผลิต  
ไฟฟ้าในโรงไฟฟ้าชุมชนในอัตรา 25 ส.ต.  
ต่อหน่วยซึ่งเดิมกำหนดให้เงินจำนวนนี้  
จ่ายเข้าสมทบการดำเนินงานของ  
กองทุนหมู่บ้านและชุมชนเมือง เปลี่ยน  
เป็นให้ส่งเงินเข้ากองทุนโรงไฟฟ้าชุมชน  
ที่จะจัดตั้งขึ้นใหม่ เพื่อให้เงินส่วนนี้  
ไปใช้จัดสรรพัฒนาเศรษฐกิจฐานราก  
ได้ตรงวัตถุประสงค์ โดยกองทุนนี้จะ  
เสนอให้คณะกรรมการบริหารนโยบาย  
พลังงาน (กบง.) พิจารณา

นายสนธิรัตน์ กล่าวว่า กพช.  
เห็นชอบร่างแผนด้านพลังงานสำคัญ  
4 แผนที่ได้ปรับปรุงใหม่ ได้แก่ แผน  
พัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย  
พ.ศ.2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1  
(PDP 2018 Rev.1) แผนพัฒนาพลังงาน  
ทดแทนและพลังงานทางเลือก 2561-  
2580 (AEDP 2018) แผนอนุรักษ์  
พลังงาน 2561-2580 (EEP 2018)  
และแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ  
2561-2580 (Gas Plan 2018) เพื่อ  
ให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาลและ  
สถานการณ์

สำหรับแผน PDP 2018 ฉบับ  
ปรับปรุงครั้งที่ 1 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า  
รวมปี 2580 คงเดิมที่ 77,211 เมกะวัตต์  
และคงเป้าหมายกำลังผลิตไฟฟ้าใหม่  
ไว้ตลอดแผน 56,431 เมกะวัตต์ โดยมี  
สัดส่วนเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าใกล้เคียง  
แผนเดิมคือ ก๊าซธรรมชาติ 53%  
พลังงานหมุนเวียน 21% (เดิม 20%)  
ถ่านหินและลิกไนต์ 11% (เดิม 12%)  
พลังงานต่างประเทศ 9% และจากการ  
อนุรักษ์พลังงาน 6%

ทั้งนี้ จะปรับแผนการจ่ายไฟฟ้าของ  
โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และแผนการ  
ปลดโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงฟอสซิลบาง  
โรงให้เหมาะสม เช่น ลดเป้าหมายการ  
ผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ลง และเพิ่ม  
เป้าหมายโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของ  
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
(กฟผ.) 69 เมกะวัตต์ การเพิ่มนโยบาย  
กำลังผลิตรวมเพื่อเศรษฐกิจฐานราก  
กำลังผลิตรวม 1,933 เมกะวัตต์  
การปรับแผนโรงไฟฟ้าชีวมวลประชา  
รัฐภาคใต้ เริ่มจ่ายไฟเข้าระบบออกไป  
เป็นปี 2565-2566 ปีละ 60 เมกะวัตต์  
รวมถึงเร่งรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานลม

จากเดิมปี 2577 เป็นปี 2565

เคาะแผนหนุนสถานีชาร์จ

นอกจากนี้ กพช. เห็นชอบตาม  
แนวทางด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยี  
พลังงาน คือ แนวทางการส่งเสริมพื้นที่  
ติดตั้งสถานีอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า (EV  
Charging Station Mapping) โดย  
กรอบนโยบายครอบคลุมพื้นที่ชุมชน  
สถานีบริการน้ำมัน ห้างสรรพสินค้า  
อาคารพาณิชย์ อาคารสำนักงาน  
ถนนสายหลักระหว่างเมือง สำหรับ  
ผู้ใช้งานยานยนต์ไฟฟ้าที่อาศัยอยู่ใน  
พื้นที่นั้น หรือรองรับที่เดินทางมาจาก  
เมืองอื่น

โดยให้ภาครัฐและเอกชนยื่นขอ  
รับการสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริม  
การอนุรักษ์พลังงานได้ เพื่อให้มีจำนวน  
สถานีที่เพียงพอต่อความต้องการและ  
กระจายทั่วถึง ซึ่งจะสร้างความเชื่อ  
มั่นผู้ใช้รถ EV และกระตุ้นตลาด EV  
รวมถึงผลการศึกษาอัตราค่า

ไฟฟ้าและการจัดการระบบจำหน่าย  
ไฟฟ้าที่เหมาะสมสำหรับสถานีอัด  
ประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้า และ  
ความเป็นไปได้ในการกำหนดอัตรา  
ค่าไฟฟ้าสำหรับระบบขนส่งสาธารณะ  
(Mass Transit) โดยเป็นอัตราค่าไฟฟ้า  
แบบคงที่ตลอดทั้งวัน มีค่าเท่ากับอัตรา  
ค่าพลังงานไฟฟ้า ช่วงเวลา Off Peak  
ของผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตรา  
ค่าไฟฟ้าปัจจุบันประเภท 2.2 กิจการ  
ขนาดเล็ก อัตราตามช่วงเวลา (Time  
Of Use (TOU) หรือเท่ากับ 2.6369  
บาทต่อหน่วย (สำหรับแรงดันไฟฟ้า  
น้อยกว่า 22 kV)

เห็นชอบแซนด์บ็อกซ์ซื้อขายไฟ

รวมทั้งเห็นชอบโครงการทดสอบ  
นวัตกรรมที่นำเทคโนโลยีมาสนับสนุน  
การให้บริการด้านพลังงาน (ERC  
Sandbox) ซึ่งได้แก่นวัตกรรมซื้อขาย  
ไฟฟ้าแบบ Peer-to-Peer Energy  
Trading & Bilateral Trading 2)  
นวัตกรรมบริหารจัดการพลังงานใน  
พื้นที่เล็กๆ แบบครบวงจร Micro  
Grid 3) นวัตกรรม Battery Storage  
โครงสร้างอัตราค่าบริการใหม่รูปแบบ  
ธุรกิจใหม่ๆ นวัตกรรมบริการจัดการ  
ก๊าซธรรมชาติแบบใหม่ และนวัตกรรม  
ด้านพลังงานอื่นๆ

ทั้งนี้ กพช. เห็นชอบให้ผ่อน  
ปรนนโยบายโครงสร้างกิจการไฟฟ้า  
สำหรับผู้ร่วมโครงการเป็นการชั่วคราว  
เพื่อให้สามารถซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง  
เอกชนกับเอกชนผ่านโครงข่าย ของ  
การไฟฟ้า โดยใช้อัตราค่าบริการตามที่  
กพช. กำหนด ภายใต้กำกับของกพช.  
ร่วมกับการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งในพื้นที่  
ดำเนินการ ERC Sandbox มีกำลัง  
การผลิตติดตั้งรวมเพื่อใช้ในการ  
ทดสอบนวัตกรรมไม่เกิน 50 เมกะวัตต์  
ไม่เกิน 2 ปี โดยผู้ร่วมโครงการจะ  
ไม่ได้รับผลกำไรเชิงการค้าจากการ  
ดำเนินโครงการ