

พลังงานต้น 4 แผนชงครม. ลุยซื้อไฟพลังงานทดแทน

ปี.กริมฯ จ่อรุก
นำเข้า “แอลเอ็นจี”
แข่งลดต้นทุนผลิตไฟ

กรุงเทพธุรกิจ ● “พลังงาน” ต้น 4 ร่าง
แผนฯ พิตีพี 2018 ฉบับปรับปรุงเข้า
ครม.อีกรอบ หวังดันลงทุนโรงไฟฟ้าหลัก
รับซื้อไฟพลังงานหมุนเวียน ไม่ล้ม
โรงไฟฟ้าชุมชน ด้าน “จีพีเอสซี-บี.กริมฯ”
จ่อรุกนำเข้าแอลเอ็นจีแข่งลดต้นทุน
ผลิตไฟ

นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท ผู้อำนวยการ
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
(สนพ.) เปิดเผยในการสัมมนาวิชาการ
ประจำปี Energy Symposium
2020 Special! (Webinar) เรื่อง
“อุตสาหกรรมไทยกับการปรับตัวรับ
New Normal ด้านพลังงาน” จากข้อมูล
ของสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจ
และสังคมแห่งชาติ (สศช.) ที่ได้ปรับ
พยากรณ์ GDP ระยะยาว 20 ปี ลดลง
เฉลี่ยอยู่ที่ 2.8% ต่อปี จากเดิม 4% จะ
นำไปสู่การจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิต
ไฟฟ้าของประเทศ (PDP) ฉบับใหม่
ของกระทรวงพลังงาน เพื่อจัดเตรียม
กำลังผลิตไฟฟ้าให้สอดคล้องกับดีมานด์
ไฟฟ้าในอนาคตที่เปลี่ยนแปลงไปจาก
ผลกระทบโควิด-19

ขณะที่ทิศทางพลังงานของ
ประเทศไทยปัจจุบันยังดำเนินการตาม
แผน PDP 2018 เนื่องจากทั้ง 4 ร่าง
แผนพลังงานคือร่างแผนพัฒนากำลังผลิต
ไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2018
Rev.1) ร่างแผนพัฒนาพลังงานทดแทน
และพลังงานทางเลือก (AEDP 2018)

ร่างแผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP 2018)
และร่างแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ
(Gas Plan 2018) ยังไม่ผ่านการอนุมัติ
จากคณะรัฐมนตรี (ครม.)

แต่ล่าสุด กระทรวงพลังงานได้
ส่งทั้ง 4 ร่างแผนฯ ไปยัง ครม.อีกครั้ง
ซึ่งหากผ่านการอนุมัติทั้ง 4 แผนแล้ว
ก็เชื่อมั่นว่า โครงการลงทุนต่างๆ จะเดิน
หน้าตามแผนที่วางไว้ โดยส่วนใหญ่เป็น
ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
(กฟผ.) เช่น ก่อสร้างโรงไฟฟ้ากำลังผลิต
รวม 5,901 เมกะวัตต์ในปี 2580 และ



วัฒนพงษ์ คุโรวาท

ระบบส่งประมาณ 30 โครงการใน
ปี 2570 รวมถึงการรับซื้อไฟฟ้าจาก
พลังงานหมุนเวียน (ใหม่) 2,973
เมกะวัตต์ ทั้งโรงไฟฟ้าชุมชน ชยะชุมชน
ชีวมวลประจักษ์รัฐ พลังงานลม และ
โซลาร์ภาคประชาชน ก็จะเกิดการ
ลงทุนขึ้น

“กระทรวงพลังงานจะจับตาเศรษฐกิจ
หลังโควิดเป็นอย่างไรมากกว่าปรับพยากรณ์
ความต้องการใช้ไฟฟ้าใหม่ทั้งหมด
หลังโควิด จัดทำสมมติฐานให้ครอบคลุม
หลายด้าน เพื่อวางแผนรับมือ เช่น
สำรองไฟฟ้าสูงจะปรับลดอย่างไร

โรงไฟฟ้าใหม่เลื่อนหรือไม่ และชะลอ
แผนซื้อขายไฟฟ้าอย่างไร ก็ต้องรอดู
ความชัดเจน”

นายศิริเมธ ลิ้มภากร รองกรรมการ
ผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กรและบริหาร
บริษัทในเครือ บริษัท โกลบอลเพาเวอร์
ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) หรือ GPSC
ระบุว่า ธุรกิจไฟฟ้าไม่ได้กังวลเรื่องของ
ดีมานด์และซัพพลายไฟฟ้าหลังโควิด
มากนัก แต่มีความเป็นห่วงเสถียรภาพ
ของไฟฟ้า เนื่องจากทิศทางของโลก
กำลังมุ่งไปสู่การลงทุนพลังงานสะอาด
โดยเฉพาะพลังงานหมุนเวียนจะเติบโต
ขึ้นอย่างรวดเร็วและมีสัดส่วนถึง 50%
ของการใช้พลังงานของโลกในปี 2578
จากปีนี้อยู่ที่ 27%

โดยขณะนี้ บริษัทอยู่ระหว่างศึกษา
ร่วมกับ ปตท. ถึงความเป็นไปได้ในการ
ขอรับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซ
ธรรมชาติ (LNG Shipper) แต่ก็ต้อง
ประเมินทิศทางราคาก๊าซธรรมชาติเหลว
(LNG) ด้วย

นางปริยนาต สุนทรวาทะ ประธาน
เจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท บี.กริม เพาเวอร์
จำกัด (มหาชน) หรือ BGRIM กล่าวว่า
บริษัทคาดหวังที่จะนำเข้า LNG หลังจาก
ได้รับใบอนุญาต Shipper แล้ว ซึ่งจาก
ข้อมูลพบว่าแม้ว่าราคา LNG ก่อนหน้านี้
จะอยู่ที่ 2-3 ดอลลาร์ต่อล้านบีทียู และ
ปัจจุบันเริ่มเข้าฤดูหนาวทำให้ราคาเพิ่มเป็น
4 ดอลลาร์ต่อล้านบีทียู ซึ่งยังไม่รวม
กับต้นทุนบริหารจัดการ เช่น ค่าขนส่ง
ค่าผ่านท่อ โดยจากที่เคยหารือกับบริษัท
PTTLNG คาดว่าค่าบริการขนส่งทางท่อฯ
จะอยู่ที่ประมาณ 1 ดอลลาร์ ซึ่งก็ยังคงค่า
ที่จะดำเนินการ