

<b>MIC</b>   MATICHON INFORMATION CENTER	Subject Heading :
Source : ผู้จัดการรายวัน	61361319
Date : 8 พ.ย. 2561 Page : 1,11	No :

# ชงกพช.เคาะแผน'พีดีพี'ธ.ค. เลื่อนโรงไฟฟ้าถ่านหินไว้หลังปี70

ผู้จัดการรายวัน360 - "ศิริ" เร่งเครื่องถกแผนพีดีพีฉบับใหม่ หวังชง "กพช." เคาะธันวาคมนี้ เพื่อเปิดประชาพิจารณ์และประกาศใช้ได้ภายในต้นปี 2562 แย้มโรงไฟฟ้าก๊าซฯ จะมาเป็นลำดับแรกให้เป็นโรงไฟฟ้าหลักเพื่อความมั่นคง ผสมกับพลังงานทดแทน ขณะที่โรงไฟฟ้าถ่านหินใส่ไว้หลังปี 2570 เพื่อรอผลศึกษา SEAว่าจะเกิดหรือไม่

1 อ่านต่อหน้า | 11

# ชงกพช.เคาะแผน'พีดีพี'ธ.ค. เลื่อนโรงไฟฟ้าถ่านหินไว้หลังปี'70

ผู้จัดการรายวัน 360 - "ศิริ" เร่งเครื่องถกแผนพีดีพีฉบับใหม่ หัวขง "กพช." เคาะธันวาคมนี้ เพื่อเปิดประชาพิจารณ์และประกาศใช้ได้ภายในต้นปี 2562 แย้มโรงไฟฟ้าก๊าซจะมาเป็นลำดับแรกให้เป็นโรงไฟฟ้าหลักเพื่อความมั่นคง ผสมกับพลังงานทดแทน ขณะที่โรงไฟฟ้าถ่านหินใส่ไว้หลังปี 2570 เพื่อรอผลศึกษา SEA ว่าจะเกิดหรือไม่

แหล่งข่าวจากกระทรวงพลังงาน เปิดเผยว่า ขณะนี้นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานได้เร่งหารือกับสำนักนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เพื่อเร่งจัดทำแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศฉบับใหม่ (PDP ปี พ.ศ. 2561-80) เพื่อนำเข้าสู่ที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ที่มี พล.อ.ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี เป็นประธานภายในเดือนธันวาคม จากนั้นจะเปิดรับฟังความคิดเห็นจากทุกภาคส่วนในต้นปี 2562 ก่อนจะประกาศใช้อย่างเป็นทางการต่อไป

ปัจจุบันการจัดทำแผนอยู่ระหว่างการลงรายละเอียดถึงความต้องการใช้ไฟฟ้าหลังปริมาณสำรองที่ขณะนี้อยู่ระดับเฉลี่ยสูงถึง 25-30% ของกำลังการผลิตติดตั้งจะเพียงพอการใช้ไปถึงปี 2567-68 จากนั้นจะต้องมีโรงไฟฟ้าใหม่เข้ามาเพิ่มเพื่อไม่ให้กระทบต่อความมั่นคงดังนั้นเบื้องต้นการจัดลำดับโรงไฟฟ้าภายใต้แผนพีดีพีใหม่ที่กำหนดให้มีโรงไฟฟ้า เพื่อความมั่นคงจึงมองทางเลือกไปยังโรงไฟฟ้าหลักที่เป็นเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (แอลเอ็นจี) เป็นลำดับแรกก่อน ส่วนโรงไฟฟ้าถ่านหินนั้นจะถูกจัดไว้ในแผนหลังปี 2570 เนื่องจากยังมีความเห็นต่างจึงต้องรอผลการศึกษาจากคณะกรรมการกำกับการศึกษาประเมินสิ่งแวดล้อมระดับยุทธศาสตร์ (SEA) สำหรับพื้นที่จัดตั้งโรงไฟฟ้าถ่านหินภาคใต้สรุปชัดเจนก่อนว่าจะสามารถมีโรงไฟฟ้าถ่านหินหรือไม่อย่างไร

"โรงไฟฟ้าหลักที่เป็นเชื้อเพลิงก๊าซจะ

มาก่อนลำดับแรกก็คงต้องมาดูสัดส่วนว่าจะมาจากไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟเอกชนรายใหญ่ (ไอพีพี) และกฟผ. ในสัดส่วนเท่าใด ที่เหลือจะเป็นในส่วนของโรงไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ซึ่งขณะนี้ยอมรับว่าสัดส่วนระหว่างโรงไฟฟ้าหลักกับพลังงานทดแทนนั้นยังต้องหาจุดสมดุลอยู่เพราะโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนเช่น แสงอาทิตย์ ลมยังไม่เสถียรหากดำเนินการจะต้องมองในเรื่องของการปรับระบบให้เป็น Power System Flexibility" แหล่งข่าวกล่าว

ทั้งนี้ พยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (พีค) ในปลายแผนปี 2580 จะอยู่ที่ 61,965 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากแผนพีดีพี ฉบับปัจจุบัน (ปี 2558-2579) ที่เดิมคาดว่าพีคในปลายแผนปี 2579 จะอยู่ที่ 49,655 เมกะวัตต์ และเพิ่มขึ้นจากปี 2560 ที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าอยู่ที่ 34,102 เมกะวัตต์ ซึ่งในปี 2560 พบว่า มีดีมานด์ไฟฟ้าในระบบ อยู่ที่ราว 30,300 เมกะวัตต์ มีกำลังผลิตไฟฟ้าที่เชื่อถือได้ (Reliable Supply) อยู่ที่ 34,000 เมกะวัตต์ และมีกำลังผลิตขาดดุล (Supply Deficit) ติดลบ 3,600 เมกะวัตต์ รวมถึงยังมีดีมานด์ไฟฟ้าจากระบบจากกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กที่ขายไฟฟ้าโดยตรง (SPP direct) รวมกันอยู่ที่ราว 3,800 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะเพิ่มเป็นราว 8,000 เมกะวัตต์ในปี 2580

"หลังปี 2580 จะมีกำลังผลิตที่ขาดดุลอยู่ที่ 26,000 เมกะวัตต์ ดังนั้น กระทรวงพลังงานจึงเร่งรัดให้ กฟผ. ต้องเตรียมพร้อมรับมือกับกำลังผลิตไฟฟ้าในส่วนนี้ และต้องตอบโจทย์เรื่องความมั่นคง ยั่งยืน และราคาไม่แพง ภายใต้เงื่อนไขปัจจุบัน ที่ประเทศไทยยังมีข้อผูกพันสัญญาซื้อไฟฟ้ากับลาว 9,000 เมกะวัตต์ คงสัดส่วนผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน (renewable) ไว้ที่ 30% ของกำลังผลิตไฟฟ้ารวม หรืออยู่ที่ 16,000 เมกะวัตต์ ในปี 2580 ซึ่งพลังงานทดแทนยังไม่มีเสถียรพอ จึงต้องดูว่าจะทำอย่างไรให้ระบบไฟฟ้ามีความมั่นคง."