



**มติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
ครั้งที่ 6/2549 (ครั้งที่ 17)
วันพุธที่ 20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2549 เวลา 10.00 น.
ณ ห้องประชุมบุญรอด - นิธิพัฒน์ ชั้น 11 อาคาร 7 กระทรวงพลังงาน**

1. การขยายระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)
 2. การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน
 3. ข้อเสนอมาตรการป้องกันการขาดแคลนก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศ
 4. ขอรับการสนับสนุนเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในการดำเนินโครงการสนับสนุน ประสานผลักดันนโยบายและแผนพัฒนาพลังงานสู่การปฏิบัติ
 5. ขอรับการสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในการดำเนินโครงการเสริมสร้างผู้ตรวจและทดสอบรถยนต์ NGV
 6. การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (RPS)
 7. การแต่งตั้งคณะกรรมการของคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
 8. การแต่งตั้งคณะกรรมการภายใต้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน
 9. ขออนุมัติเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการรับรองมาตรฐานสถานประกอบการติดตั้งอุปกรณ์ NGV
 10. การลดค่ากระแสไฟฟ้าเพื่อช่วยเหลือประชาชนผู้ประสบอุทกภัย
-

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (นายปียสวัสดิ์ อัมระนันท์) ประธาน
กรรมการ
ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายเมตตา บันเทิงสุข)
กรรมการและเลขานุการ

เรื่องที่ 1 การขยายระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

สรุปสาระสำคัญ

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2549 ได้มีมติเห็นชอบร่างระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ร่างระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานเชิงพาณิชย์ ระบบ Cogeneration และร่างระเบียบว่าด้วยการเดินเครื่องกำเนิด ไฟฟ้าขนาดกึ่งระบบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย สำหรับปริมาณพลังไฟฟ้าขายเข้าระบบไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ เมื่อดำเนินการแล้วเสร็จให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเร่งดำเนินการออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต่อไป โดยมอบหมายให้ สนพ. และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายพิจารณาในรายละเอียด (1) การคำนวณค่าปรับสำหรับ VSPP ที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration (2) ค่าใช้จ่ายการเชื่อมโยงระบบ ไฟฟ้า สำหรับ VSPP ที่มีปริมาณไฟฟ้าเกินกว่า 6 เมกะวัตต์ โดยที่ VSPP ที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าไม่เกิน 6 เมกะวัตต์ ค่าใช้จ่ายการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ายังคงตามระเบียบเดิม (3) แนวทางในการทดสอบการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า และการกำหนดขั้นตอนและหลักการในการขออนุญาตเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า (4) แบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า และ (5) ต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แล้วเสร็จเพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้ความเห็นชอบก่อนออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต่อไป

ต่อมาเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2549 คณะอนุกรรมการประสานการดำเนินงานในอนาคตของการไฟฟ้าได้พิจารณาและหารือประเด็นที่ได้รับมอบหมายจาก กพช. และได้มีข้อสรุปดังนี้

2.1 การคำนวณสัดส่วนการประหยัดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า (PES) โดยเห็นควรให้ ปรับปรุงสูตรการคำนวณสัดส่วนการประหยัดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า (PES) โดยกำหนดค่าประสิทธิภาพทางความร้อนอ้างอิงของระบบผลิตความร้อนและประสิทธิภาพทางความร้อนอ้างอิงของระบบผลิตไฟฟ้า แตกต่างกันตามชนิดเชื้อเพลิงที่ใช้ผลิตไฟฟ้า ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และน้ำมัน เป็นร้อยละ 45 และ 85, ร้อยละ 40 และ 80, และร้อยละ 40 และ 80 ตามลำดับ นอกจากนี้ เห็นชอบในหลักการการตรวจวัดประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าโดยการตรวจวัดพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งระบบ ส่วนการตรวจวัดพลังงานความร้อนที่นำไปใช้ประโยชน์จริง เห็นควรให้พิจารณาเป็นกรณีๆ ไป โดยให้ผู้ผลิตไฟฟ้าจัดส่งข้อมูลเกี่ยวกับระบบผลิต

ไฟฟ้าและความร้อน โดยกำหนดในแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า พร้อมทั้งมอบหมายให้ สนพ. และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจัดทำ คู่มือการตรวจวัดฯ

2.2 การคำนวณค่าปรับสำหรับ VSPP ที่ผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานเชิงพาณิชย์ ระบบ Cogeneration เห็นควรกำหนดบทปรับสำหรับ VSPP ที่ไม่สามารถรักษาสัดส่วนการประหยัดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า (PES) ตามที่กำหนดในระเบียบ โดยมีสูตรการคำนวณ ดังนี้

ค่าปรับ - $[(PES_{\text{ที่กำหนด}} - PES_{\text{จริง}})/100] \times \text{รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อในรอบปีนั้น}$

ทั้งนี้ ค่าปรับที่เรียกเก็บจาก VSPP ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายนำไปลดค่าไฟฟ้าให้กับประชาชน ผ่านสูตร F_t

2.3 ค่าใช้จ่ายการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า สำหรับ VSPP ที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเกินกว่า 6 เมกะวัตต์ โดย กฟภ. จะเรียกเก็บค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับระบบป้องกันอาทิ กรณีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 6 เมกะวัตต์ขึ้นไป โดยเฉพาะเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบ Synchronous โดยให้ติดตั้ง Synchronizing Check Relay ที่สถานีไฟฟ้าของ กฟภ. และกรณีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเกิน 500 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 6 เมกะวัตต์ กฟภ. กำหนดเป็นเงื่อนไข ให้การคิดค่าใช้จ่ายดังกล่าวจะเกิดขึ้นเมื่อ VSPP มีความประสงค์ต้องการติดตั้งเท่านั้น นอกจากนี้ กฟภ. ได้ขอเรียกเก็บค่าบริการทางวิศวกรรม ได้แก่ ค่าใช้จ่ายด้านบุคลากรที่รับผิดชอบในการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ทั้งนี้ ฝ่ายเลขานุการฯ เห็นว่าการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายควรนำรายได้จากค่าดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ร้อยละ 2 ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบของ VSPP ที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเกินกว่า 1 เมกะวัตต์ ไปช่วยลดภาระค่าใช้จ่ายด้านบุคลากร

2.4 คู่มือการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP โดยเห็นควรให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายปรับปรุงคู่มือการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ให้ใช้ปฏิบัติได้กับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และผู้ผลิตไฟฟ้าระบบ Cogeneration นอกจากนี้เพื่อเป็นการดูแลด้านผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ามีขนาดกำลัง การผลิตติดตั้งไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ เห็นควรให้ผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องนำใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ซึ่งได้รับอนุมัติจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ยื่นต่อการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญาด้วย ซึ่งได้มีการกำหนดไว้ในคู่มือการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP แล้ว

2.5 แบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า และต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ได้มีการปรับปรุงเพิ่มเติมต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับ VSPP 1 เมกะวัตต์ ที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยให้ VSPP จะต้องจัดส่งปริมาณของเชื้อเพลิงที่ใช้ต่อปีและค่าความร้อนเฉลี่ยของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิต ไฟฟ้า ทั้งเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงเสริม ขณะที่กรณี VSPP ที่ใช้พลังงานหมุนเวียนเป็นเชื้อเพลิง หากพลังงานความร้อนที่ได้จากการใช้เชื้อเพลิงเสริมในแต่ละรอบปี เกินร้อยละ 25 ของพลังงานความร้อนทั้งหมดที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าในรอบปีนั้น ให้เปลี่ยนไปใช้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับ VSPP ที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานเชิงพาณิชย์ ระบบ Cogeneration ส่วนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับ VSPP ที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานเชิงพาณิชย์ ระบบ Cogeneration เห็นควรเพิ่มเติมรายละเอียดวิธีการคำนวณค่าปรับ การชำระเงินค่าปรับให้ VSPP พร้อมทั้งกำหนดให้ VSPP จะต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์สัดส่วนการประหยัดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าเป็นประจำทุกเดือน และจัดส่งให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเป็นประจำทุก 3 เดือน เพื่อใช้ในการพิจารณาคุณสมบัติ Cogeneration และ VSPP

2.6 ผู้ผลิตไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เมื่อผลิตไฟฟ้าใช้ในกระบวนการผลิตหรือใช้ในโรงไฟฟ้าแล้ว สามารถขายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายได้ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ โดยไม่สามารถจำหน่ายให้กับผู้ใช้ไฟในบริเวณใกล้เคียงได้

2.7 เห็นควรให้ผู้ผลิตไฟฟ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านสิ่งแวดล้อมตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้ หากมีปัญหาการร้องเรียนให้เร่งดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว

มติของที่ประชุม

1. เห็นชอบเอกสารประกอบการออกประกาศขยายการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)
2. เห็นชอบให้ผู้ผลิตไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เมื่อผลิตไฟฟ้าใช้ในกระบวนการผลิต หรือใช้ในโรงไฟฟ้าแล้วสามารถขายไฟฟ้าเข้าระบบการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายได้ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ โดยไม่สามารถจำหน่ายให้กับผู้ใช้ไฟในบริเวณใกล้เคียงได้
3. เห็นชอบให้ผู้ผลิตไฟฟ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านสิ่งแวดล้อมตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้ หากมีปัญหาการร้องเรียนให้เร่งดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว
4. มอบหมายให้ สนพ. และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจัดทำคู่มือการตรวจวัดประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและจัดให้มีการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มี

ส่วนเกี่ยวข้อง ทั้งนี้เมื่อได้ข้อยุติแล้วให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายปรับปรุง
คู่มือการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ให้สอดคล้องกันต่อไป

เรื่องที่ 2 การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิต ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

สรุปสาระสำคัญ

1. ในการประชุม กพข. เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2549 ได้พิจารณาเรื่อง แนว
ทางการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และการผลิตไฟฟ้าด้วย
ระบบ Cogeneration โดยมีมติให้มีการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน
หมุนเวียนโดยใช้มาตรการจูงใจด้านราคาผ่านระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก
ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) โดย
กำหนดส่วนเพิ่มอัตราซื้อไฟฟ้า (Adder) จากราคารับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบ
SPP หรือ VSPP ตามประเภทเชื้อเพลิงและเทคโนโลยี ทั้งนี้ ให้คำนึงถึงภาวะ
ค่าไฟฟ้าของประชาชน
 2. เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2549 กระทรวงพลังงานได้พิจารณาแนวทางส่งเสริม
การผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน และได้เห็นชอบกำหนดส่วนเพิ่มราคา
รับซื้อไฟฟ้า (Adder) จากราคารับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า แยก
ตามประเภทเชื้อเพลิง โดยมีแนวทางในการให้การสนับสนุน ได้แก่ 1) ผู้ผลิต
ไฟฟ้า ที่มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ซึ่งขายไฟฟ้า
เข้าระบบตามระเบียบ VSPP ได้รับส่วนเพิ่มอัตราซื้อไฟฟ้าในอัตรากงที่ และ
2) ผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา เกินกว่า 10 เม
กะวัตต์ จะเปิดให้มีการประมูลแข่งขันส่วนเพิ่มอัตราซื้อไฟฟ้า
 3. จากผลการศึกษาของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนฯ และ สนพ. ในเรื่อง
ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน พบว่าต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจาก
พลังงานหมุนเวียน มีความแตกต่างกันตามเทคโนโลยี ชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้
ในการผลิตไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิต รวมทั้งรายละเอียดในการลงทุนต่างๆ
ทำให้ระดับ ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) มีความหลากหลาย ดังนั้น
เพื่อเป็นการจูงใจให้ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมากเข้าสู่ระบบ
เพิ่มขึ้น จึงควรให้กำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) โดยพิจารณาจาก
- 3.1 ระยะเวลาการให้การสนับสนุน : ควรเป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันเริ่มต้น
ซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา

3.2 การบังคับใช้ : กำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) จากราคาซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ซึ่งขายไฟฟ้าเข้าระบบตามระเบียบ VSPP โดยให้ การสนับสนุนเฉพาะ โรงไฟฟ้าใหม่ที่ยื่นคำร้องขอขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ภายหลังจากวันที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายออกประกาศขายระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเข้าระบบไม่เกิน 10 เมกะวัตต์

3.3 ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) แยกตามประเภทเชื้อเพลิง เป็นดังนี้
1) เชื้อเพลิงชีวมวล, 2) พลังน้ำขนาดเล็ก (50-200 กิโลวัตต์), 3) พลังน้ำขนาดเล็ก (< 50 กิโลวัตต์), 4) ชยะ, 5) พลังงานลม และ 6) พลังงานแสงอาทิตย์ ให้คิดส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าในอัตรา 0.30, 0.40, 0.80, 2.50, 2.50 และ 8.00 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) ตามลำดับ

3.4 ภาระค่าไฟฟ้า : มูลค่าการรับซื้อไฟฟ้าตามส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าดังกล่าว ให้ส่งผ่านค่า ไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t)

มติของที่ประชุม

เห็นชอบการกำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) จากราคาซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ซึ่งขายไฟฟ้าเข้าระบบตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ตามรายละเอียด ดังนี้

1. ระยะเวลาการให้การสนับสนุน : ให้การสนับสนุนเป็นระยะเวลา 7 ปีนับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา
2. การบังคับใช้ : กำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) จากราคาซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ซึ่งขายไฟฟ้าเข้าระบบตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP โดยให้การสนับสนุนเฉพาะโรงไฟฟ้าใหม่ที่ยื่นคำร้องขอขายไฟฟ้าตามระเบียบรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ภายหลังจากวันที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายออกประกาศขายระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเข้าระบบไม่เกิน 10 เมกะวัตต์
3. ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) แยกตามประเภทเชื้อเพลิง เป็นดังนี้

เชื้อเพลิง/เทคโนโลยี	ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
ชีวมวล	0.30
พลังน้ำขนาดเล็ก (50-200 กิโลวัตต์)	0.40

พลังงานขนาดเล็ก (< 50 กิโลวัตต์)	0.80
ขยะ	2.50
พลังงานลม	2.50
พลังงานแสงอาทิตย์	8.00

4. ภาระค่าไฟฟ้า : มูลค่าการรับซื้อไฟฟ้าตามส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าดังกล่าวในข้อ 3 ให้ส่งผ่านค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t)

เรื่องที่ 3 ข้อเสนอมาตรการป้องกันการขาดแคลนก๊าซปิโตรเลียมเหลวในประเทศ

สรุปสาระสำคัญ

1. เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2546 กบง. ได้มีมติเรื่องการแก้ไขปัญหาราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ดังนี้
 - 1.1 กำหนดรายได้ของผู้ผลิตและผู้นำเข้าให้เท่ากับราคาประกาศเปโตรมิน (CP) ที่ราสหานูรา ซาอุดีอาระเบีย เป็นสัดส่วนระหว่างโพรเพนกับบิวเทนเป็น 60 ต่อ 40 ลบ 16 USD/ตัน มีราคาต่ำสุดในระดับ 185 USD/ตัน และสูงสุดในระดับ 315 USD/ตัน
 - 1.2 จำกัดอัตราเงินชดเชยราคาก๊าซ LPG สูงสุด เพื่อยุติการไหลออกของเงินกองทุนน้ำมัน เชื้อเพลิง และให้กองทุนน้ำมันฯ สามารถชำระหนี้ได้หมดภายในปี 2547 โดย 1) เดือนกรกฎาคม 2546 จำกัดอัตราชดเชยไม่เกิน 3 บาท/กก. ซึ่งเป็นระดับไม่สูงกว่ารายได้ของกองทุนน้ำมันฯ 2) เดือนกรกฎาคม 2547 จำกัดอัตราชดเชยไม่เกิน 2 บาท/กก. 3) เดือนกรกฎาคม 2548 ให้ยกเลิกการจ่ายเงินชดเชยราคาก๊าซ LPG ยกเลิกการควบคุมราคาระบบ "ลอยตัวเต็มที"
 - 1.3 ให้ใช้อัตราแลกเปลี่ยนถั่วเฉลี่ยที่ธนาคารพาณิชย์ขายให้ลูกค้าธนาคารทั่วไป ที่ประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย โดยใช้ค่าเฉลี่ยย้อนหลังวันทำการธนาคารแห่งประเทศไทยในสัปดาห์ผ่านมา
2. ต่อมา กบง. ได้พิจารณาและมีมติเห็นชอบแนวทางการแก้ไขปัญหาราคาก๊าซ LPG และฐานะกองทุนน้ำมันฯ อย่างต่อเนื่อง โดยเมื่อวันที่ 12 กันยายน 2549 ได้มีมติให้คงนโยบายราคาก๊าซ LPG ในปัจจุบันต่อไปอีก 6 เดือน พร้อมทั้งให้ขยายเวลาการกำหนดอัตราเงินชดเชยสูงกว่าระดับเพดานอัตราเงิน

ขาดเฉลี่ยสูงสุด 2 บาท/กก. โดยให้มีผลย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2549 - 31 ธันวาคม 2549 เนื่องจากการใช้ LPG ในภาคการขนส่งโดยเฉพาะกลุ่มรถแท็กซี่มีแพร่หลายมากขึ้น แต่การใช้ NGV ตามนโยบายรัฐบาลทำได้อย่างจำกัด

3. เนื่องจากราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกได้ปรับสูงขึ้นกว่าระดับราคาเพดานที่ภาครัฐกำหนด ณ ระดับ 315 USD/ตัน ทำให้ผู้ผลิตและผู้ค้าก๊าซ LPG มีการส่งออกมากกว่าการจำหน่ายภายในประเทศ และประกอบกับประชาชนได้เปลี่ยนมาใช้ก๊าซ LPG ในรถยนต์มากขึ้นด้วยปัญหาราคาน้ำมันแพง ซึ่งทำให้ปริมาณความต้องการใช้ LPG ภายในประเทศมีปริมาณใกล้เคียงกับปริมาณการผลิต ซึ่งหากความต้องการใช้ก๊าซ LPG ยังคงขยายตัวต่อเนื่อง อาจทำให้เกิดการขาดแคลนก๊าซ LPG ได้ กระทรวงพลังงานได้ดำเนินการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นโดยการจัดสรรให้ส่งออกได้เฉพาะผู้ผลิต โดยคำนวณปริมาณการส่งออกจากรีสต็อกปริมาณการผลิตและการส่งออกของก๊าซ LPG นอกจากนี้ได้กำหนดให้ผู้ที่มีปริมาณการผลิตมากจะต้องรับผิดชอบปริมาณการจำหน่ายในประเทศมากขึ้นตามสัดส่วนการผลิต ซึ่งมาตรการดังกล่าวไม่สามารถแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นได้และก่อให้เกิดความขัดแย้งระหว่างผู้ค้าก๊าซ LPG และเกิดการร้องเรียนจากผู้บริโภคต่อภาครัฐอย่างต่อเนื่อง

4. ส่วนแนวทางที่จะแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นอย่างยั่งยืนจึงควรจะต้องปรับเพิ่มราคา LPG ให้สูงขึ้นถึงระดับที่เป็นจริง และเร่งส่งเสริมการใช้ก๊าซ NGV ในรถยนต์ให้เป็นทางเลือกที่ดีกว่าการใช้ก๊าซ LPG โดยเร็วที่สุด โดยดำเนินการดังนี้ 1) ยกเลิกการจ่ายเงินชดเชยราคาก๊าซ LPG เพื่อให้สะท้อนกับต้นทุนตามเพดานราคาที่รัฐกำหนด 2) เร่งขยายโครงการ NGV เพื่อให้ประชาชนได้รับผลประโยชน์มากกว่าการใช้ก๊าซ LPG และ 3) ยกเลิกการกำหนดรายได้ของผู้ผลิตและผู้นำเข้า (ราคาต่ำสุดในระดับ 185 USD/ตัน และสูงสุดในระดับ 315 USD/ตัน) เพื่อให้เป็นราคาที่แท้จริงตามราคาตลาดโลก โดยทั้งนี้การดำเนินการตามแนวทางดังกล่าวจะต้องใช้เวลานานพอสมควรในการปรับราคา LPG เพิ่มขึ้น และหากปรับราคาทันทีอาจส่งผลกระทบต่อประชาชนและหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลราคาสินค้าและบริการได้

5. เพื่อเป็นการแก้ไขปัญหาในระยะสั้นด้านความเสี่ยงภัยการขาดแคลน LPG ฝ่ายเลขานุการฯ จึงเสนอให้มีการเก็บเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ จากการส่งออก LPG ซึ่งทำให้ผู้ส่งออกมีรายได้จากส่วนต่างด้านราคา น้อยลงและนำรายได้ในส่วนนี้ไปจ่ายชดเชยให้แก่ผู้ที่จำหน่าย LPG ในประเทศแทน เพื่อเพิ่มแรงจูงใจให้เกิดการจำหน่ายในประเทศและลดการส่งออก โดยการปรับราคาเพดานของราคา ณ โรงกลั่นจาก 315 USD/ตัน ให้สูงขึ้นในระดับที่รายจ่ายของกองทุนน้ำมันฯ ที่เพิ่มขึ้น ในส่วนนี้เท่ากับรายรับของกองทุนน้ำมันฯ ที่ได้จากการเก็บ

เงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของ LPG ส่งออก โดยให้ออกประกาศคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ดังนี้

1) หลักเกณฑ์การคำนวณราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ทำในราชอาณาจักรและนำเข้า โดยให้ใช้ราคา FOB ของราคาประกาศเปโตรมินที่ราสทานูรา ซาอุดีอาระเบีย เป็นสัดส่วนระหว่างโพรเพนกับบิวเทนเป็น 60 ต่อ 40 ลบ 16 USD/ตัน และให้รับประกันราคา ณ โรงกลั่นและราคานำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว ณ รับประกันราคาต่ำสุดที่ระดับ 185 USD/ตัน และรับประกันราคาสูงสุดในระดับที่ได้จากการคำนวณตามสูตรต่อไปนี้

$$\frac{315 + \left[0.5 \frac{x}{c} P_x \right]}{1 + 0.5 \frac{x}{c}}$$

โดยที่

- P_x หมายถึง ราคาส่งออกก๊าซปิโตรเลียมเหลวซึ่งกำหนดให้เท่ากับราคา FOB ของราคาประกาศเปโตรมินที่ราสทานูรา ซาอุดีอาระเบีย เป็นสัดส่วนระหว่างโพรเพนกับบิวเทน เป็น 60 ต่อ 40
- x หมายถึง ปริมาณการส่งออกก๊าซปิโตรเลียมเหลวของประเทศ ตามแผนที่ผู้ค้าแจ้งต่อกรมธุรกิจพลังงาน
- c หมายถึง ปริมาณการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวของประเทศซึ่งคำนวณจากแผนการผลิต และส่งออกที่ผู้ค้าแจ้งต่อกรมธุรกิจพลังงาน

2) หลักเกณฑ์การคำนวณอัตราเงินส่งเข้ากองทุนฯ ของก๊าซ LPG ส่งออก ให้เท่ากับครึ่งหนึ่งของส่วนต่างระหว่างราคาก๊าซ LPG ส่งออก และราคาก๊าซ LPG ที่ทำในราชอาณาจักร ตามที่กำหนดในข้อ 1)

3) ประกาศเปลี่ยนแปลงราคาจะมีการเปลี่ยนแปลงทุกสัปดาห์ โดยให้มีการประกาศใช้ทุกวันจันทร์ และวันที่ 1 ของเดือน

4) ข้อมูลที่ใช้ประกอบในการคำนวณ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถั่วเฉลี่ยที่ธนาคารพาณิชย์ขายให้ ลูกค้าธนาคารทั่วไป และปริมาณการใช้และการส่งออกก๊าซ LPG ของประเทศ จากกรมธุรกิจพลังงาน

6. เมื่อดำเนินการตามข้อ 5 อาจส่งผลกระทบต่อผู้ผลิต คือ ราคา ณ โรงกลั่นจะเพิ่มขึ้นเป็น 11.77 บาท/กก. ซึ่งได้จากการเก็บเข้ากองทุนน้ำมันฯ ร้อยละ 50 ของรายได้จากการส่งออกประมาณ 78.6 ล้านบาท/เดือน

มติของที่ประชุม

1. เห็นชอบให้มีการเก็บเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงจากการส่งออก ก๊าซ LPG ซึ่งจะทำให้ผู้ส่งออกมีรายได้จากส่วนต่างด้านราคาน้อยลง และนำรายได้ในส่วนนี้ไปจ่ายชดเชยให้แก่ผู้ที่จำหน่ายก๊าซ LPG ใน ประเทศแทนเพื่อเพิ่มแรงจูงใจให้เกิดการจำหน่ายในประเทศและลดการ ส่งออก โดยการปรับราคาเพดานของราคา ณ โรงกลั่นจาก 315 USD/ ตัน ให้สูงขึ้นในระดับที่รายจ่ายของกองทุนน้ำมันฯ ที่เพิ่มขึ้นในส่วนนี้ เท่ากับ รายรับของกองทุนน้ำมันฯ ที่ได้จากการเก็บเงินเข้ากองทุน น้ำมันฯ จากการส่งออกก๊าซ LPG
2. มอบหมายให้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) จัดทำการ ออกประกาศคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เพื่อการแก้ไข ปัญหาความเสี่ยงภัยการขาดแคลนก๊าซ LPG ในระยะสั้นโดยมี หลักเกณฑ์ดังนี้
 - 2.1 หลักเกณฑ์การคำนวณราคาก๊าซ LPG ที่ทำในราชอาณาจักร และนำเข้า
 - (1) ให้ใช้ราคา FOB ของราคาประกาศเปโตรมินที่ราส ทานูรา ซาอุดีอาระเบีย เป็นสัดส่วนระหว่างโพรเพนกับบิว เทน เป็น 60 ต่อ 40 ลบ 16 USD/ตัน
 - (2) ให้รับประกันราคา ณ โรงกลั่น และราคานำเข้าก๊าซ ปิโตรเลียมเหลว ดังนี้
 - (2.1) รับประกันราคาต่ำสุดที่ระดับ 185 USD/ตัน
 - (2.2) รับประกันราคาสูงสุดในระดับที่ได้จากการ คำนวณตามสูตรต่อไปนี้
 - โดยที่
 - Px หมายถึง ราคาส่งออกก๊าซปิโตรเลียม เหลวซึ่งกำหนดให้เท่ากับราคา FOB ของ ราคาประกาศเปโตรมินที่ราสทานูรา ซาอุดีอาระเบียเป็นสัดส่วนระหว่างโพรเพน กับบิวเทนเป็น 60 ต่อ 40
 - x หมายถึง ปริมาณการส่งออกก๊าซ ปิโตรเลียมเหลวของประเทศ ตามแผนที่ ผู้ค้าแจ้งต่อกรมธุรกิจพลังงาน
 - c หมายถึง ปริมาณการใช้ก๊าซปิโตรเลียม เหลวของประเทศซึ่งคำนวณจากแผนการ ผลิตและส่งออกที่ผู้ค้าแจ้งต่อกรมธุรกิจ พลังงาน

- (3) ให้ใช้อัตราแลกเปลี่ยนถั่วเฉลี่ยที่ธนาคารพาณิชย์ขายให้ลูกค้าธนาคารทั่วไป มีประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย โดยใช้ค่าเฉลี่ยย้อนหลังวันทำการของธนาคารแห่งประเทศไทยในสัปดาห์ที่ผ่านมา
 - 2.2 หลักเกณฑ์การคำนวณอัตราเงินส่งเข้ากองทุนฯ ของก๊าซปิโตรเลียมเหลวส่งออก อัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของก๊าซ LPG ส่งออกให้เท่ากับครึ่งหนึ่งของส่วนต่างระหว่างราคาก๊าซ LPG ส่งออก และราคาก๊าซ LPG ที่ทำในราชอาณาจักรตามที่กำหนดในข้อ 2.1
 - 2.3 ประกาศเปลี่ยนแปลงราคา ให้มีการเปลี่ยนแปลงราคาทุกสัปดาห์ โดยให้มีการประกาศใช้ ทุกวันจันทร์และวันที่ 1 ของทุกเดือน
 - 2.4 ข้อมูลที่ใช้ประกอบในการคำนวณ คือ อัตราแลกเปลี่ยนถั่วเฉลี่ยที่ธนาคารพาณิชย์ ขายให้ลูกค้าธนาคารทั่วไป
- 3. เห็นชอบให้แก้ไขคำสั่งนายกรัฐมนตรี ที่ 4/2547 เรื่อง กำหนดมาตรการเพื่อการแก้ไขและป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อรองรับแนวทางและวิธีการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันการขาดแคลนก๊าซ LPG โดยเฉพาะประเด็นการเรียกเก็บเงินส่งเข้ากองทุนฯ จากการส่งออกก๊าซ LPG
- 4. เห็นชอบให้บังคับใช้มาตรการในข้อ 1 และ 2 หลังจากการแก้ไขคำสั่งนายกรัฐมนตรี ที่ 4/2547 ตามข้อ 3 เรียบร้อยแล้ว
- 5. เห็นชอบให้ สนพ. รับผิดชอบพิจารณาความเหมาะสมของช่วงเวลาเกี่ยวกับข้อมูลปริมาณการผลิต ปริมาณการส่งออก และปริมาณการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวของประเทศ ตามแผนที่ผู้ค้าแจ้งต่อกรมธุรกิจ พลังงาน
- 6. เห็นชอบให้ สนพ. รับผิดชอบการออกประกาศคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน และติดตามผลการเปลี่ยนแปลงปริมาณการส่งออก และการจำหน่ายก๊าซ LPG ในประเทศ และหากพบว่าจำเป็นต้องมีการปรับสัดส่วนการเก็บเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ จากร้อยละ 50 ของส่วนต่างระหว่างราคาส่งออกและจำหน่ายในประเทศให้สามารถปรับได้ตามความเหมาะสม โดยมอบหมายให้ประธานกรรมการบริหารนโยบายพลังงานเป็นผู้พิจารณาให้ความเห็นชอบแทนคณะกรรมการฯ

เรื่องที่ 4 ขอรับการสนับสนุนเงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในการดำเนินโครงการสนับสนุน ประสานผลักดันนโยบายและแผนพัฒนาพลังงานสู่การปฏิบัติ

สรุปสาระสำคัญ

1. ในการประชุม กบง. เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2549 ได้มีมติเห็นชอบในหลักการ "โครงการจัดตั้งศูนย์ประสานงานเพื่อผลักดันยุทธศาสตร์พลังงานสู่การปฏิบัติ" โดยมอบหมายให้ สนพ. จัดทำรายละเอียดโครงการ (TOR) ให้เป็นรูปธรรมและชัดเจนมากขึ้น พร้อมทั้งประมาณการงบประมาณดำเนินการ เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการฯ อีกครั้ง
2. กพข. ในการประชุมเมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2549 ได้มีมติเห็นชอบนโยบายและแผนพัฒนา พลังงานของประเทศ โดยเน้นความสำคัญของแผนพัฒนาพลังงานระยะสั้นที่ต้องเร่งดำเนินการให้แล้วเสร็จในรัฐบาลชุดปัจจุบัน และเพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันและเกิดความรวดเร็วในการดำเนินงาน สนพ. ได้ปรับแผนการดำเนินงานจาก การจัดตั้งศูนย์ประสานงานฯ เป็นการจัดจ้างผู้เชี่ยวชาญและนักวิชาการด้านพลังงาน เพื่อดำเนินงานกับ สนพ. ในการผลักดันแผนพลังงานสู่การปฏิบัติและเป็นรูปธรรมภายใน 1 ปี ซึ่งจำเป็นต้องมีผู้เชี่ยวชาญที่มีความรู้ความชำนาญเฉพาะด้าน และมีการจัดกิจกรรมเชิงรุก อาทิ การประชาสัมพันธ์ การสัมมนาระดมความคิดเห็น การศึกษาวิจัย การติดตามเก็บรวบรวมข้อมูล เพื่อผลักดันสนับสนุนงานนโยบายด้านพลังงานไปสู่การปฏิบัติ โดยการปรับเปลี่ยนโครงการจัดตั้งศูนย์ประสานเพื่อผลักดันยุทธศาสตร์ฯ ที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนน้ำมันฯ เป็นโครงการสนับสนุนการประสานผลักดันนโยบายและแผนพัฒนาพลังงานสู่การปฏิบัติ
3. โครงการสนับสนุนการประสานผลักดันฯ จะดำเนินงานระยะเวลา 12 เดือน โดยประกอบด้วย 3 กิจกรรม คือ (1) การจัดจ้างผู้เชี่ยวชาญด้านพลังงาน 4 คน นักวิชาการ 2 คน และเจ้าหน้าที่ธุรการ 2 คน (2) การจ้างศึกษาวิจัย และ (3) การจัดกิจกรรมเพื่อผลักดันนโยบาย เพื่อให้เกิดกิจกรรมเชิงรุกที่สอดคล้องต่อเป้าประสงค์ของนโยบายและแผนพัฒนาประเทศ เกิดการประสานงานระหว่างภาครัฐ เอกชน และยุทธศาสตร์ ที่เกี่ยวข้อง โดยมีกลุ่มเป้าหมาย คือ หน่วยงานภายใต้กระทรวงพลังงาน หน่วยงานราชการด้านการวางแผนบริหารราชการแผ่นดินและแผนงบประมาณ และด้านยุทธศาสตร์พลังงาน รวมทั้งหน่วยงานและองค์กรอื่นที่เกี่ยวข้อง เช่น สถาบันการเงิน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สภาที่ปรึกษาฯ ผู้ประกอบการด้านพลังงาน นักวิชาการ สื่อมวลชน และประชาชน
4. งบประมาณดำเนินการโครงการฯ จำนวน 23.5 ล้านบาท แบ่งเป็น ค่าจ้างบุคลากร 8.5 ล้านบาท ค่าจ้างศึกษาวิจัย 3.0 ล้านบาท และค่าจัดกิจกรรมเพื่อผลักดันนโยบาย 12.0 ล้านบาท

มติของที่ประชุม

อนุมัติเงินสนับสนุนจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในโครงการสนับสนุนการประสานผลักดันนโยบายและแผนพัฒนาพลังงานสู่การปฏิบัติให้กับ สนพ. เป็นวงเงิน 23,500,000 บาท (ยี่สิบสามล้านห้าแสนบาทถ้วน) โดยมีระยะเวลาดำเนินการ 12 เดือน (ธันวาคม 2549 - พฤศจิกายน 2550)

เรื่องที่ 5 ขอรับการสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในการดำเนินโครงการเสริมสร้างผู้ตรวจและทดสอบรถยนต์ NGV

สรุปสาระสำคัญ

1. เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2549 กรมธุรกิจพลังงาน (ธพ.) ได้มีหนังสือถึงฝ่ายเลขานุการฯ เพื่อขอรับการสนับสนุนงบประมาณจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในการดำเนิน "โครงการส่งเสริมผู้ตรวจและทดสอบรถยนต์ NGV" เพื่อเพิ่มจำนวนบุคลากรที่ทำหน้าที่ในการตรวจและทดสอบรถยนต์ NGV โดยใช้เงินงบประมาณรวม 27.811 ล้านบาท ต่อมา ธพ. ได้ขอปรับลดเงินสนับสนุนโครงการฯ ใหม่ เพื่อให้เหมาะสมกับสถานการณ์ปัจจุบันโดยขอรับเงินสนับสนุนเหลือเพียงจำนวน 14.250 ล้านบาท

2. จากเป้าหมายการเพิ่มปริมาณรถยนต์ที่ใช้ก๊าซ NGV ของ ปตท. จำนวน 300,000 คัน ในปี 2551 และเพิ่มขึ้นเป็น 500,000 คัน ในปี 2553 โดยมีรถที่ติดตั้งส่วนควบและอุปกรณ์เกี่ยวกับก๊าซ NGV ต้องได้รับการตรวจและทดสอบเพื่อความปลอดภัย ต้องตรวจสอบสภาพรถยนต์ในครั้งแรกและครั้งต่อไปตามระยะเวลามีจำนวนมากขึ้น ทำให้ปริมาณงานการตรวจและทดสอบรถมีจำนวนมากขึ้นเช่นกัน แต่ปัจจุบันมีผู้ตรวจและทดสอบที่ได้รับอนุญาตเพียง 20 ราย ซึ่งไม่เพียงพอต่อความต้องการผู้ใช้ก๊าซ NGV โดยที่การตรวจและทดสอบส่วนใหญ่ จะอยู่ในเขตกรุงเทพและปริมณฑล ทำให้ไม่สามารถรองรับการให้บริการรถที่จะทำการติดตั้ง NGV ที่จะเกิดขึ้นตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ได้ และเพื่อให้มีการผลิตบุคลากรผู้ตรวจและทดสอบเพื่อรองรับการกระจายตัวของรถ NGV ที่จะเกิดขึ้น และเพิ่มจำนวนสถานที่ตรวจและทดสอบรับอนุญาตให้ครอบคลุมทั่วประเทศ ธพ. จึงได้จัดทำโครงการเสริมสร้างผู้ตรวจและทดสอบรถยนต์ NGV ขึ้น

3. ธพ. มีแนวทางในการดำเนินโครงการฯ โดยการจัดทำหลักสูตรการฝึกอบรมจัดทำเอกสารคู่มือ จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์การฝึกอบรม จัดการฝึกอบรมให้แก่ข้าราชการและพนักงานของหน่วยงานต่างๆ ที่มีหน้าที่ในการตรวจและ

ทดสอบหรือบุคคลที่สนใจเป็นผู้ตรวจและทดสอบ จำนวนรวม 80 คน (4 รุ่นๆ ละ 20 คน) จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์ให้กับหน่วยงานราชการที่จะประสงค์เป็นผู้ตรวจและทดสอบรับอนุญาต สถานที่ ฝึกอบรม ณ สถาบันพัฒนาเทคนิคพลังงาน กรมธุรกิจพลังงาน จ.ชลบุรี มีระยะเวลาดังแต่เดือนพฤศจิกายน 2549 - กันยายน 2550

มติของที่ประชุม

อนุมัติเงินสนับสนุนจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้กับกรมธุรกิจพลังงานเพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในโครงการเสริมสร้างผู้ตรวจและทดสอบรถยนต์ NGV ในวงเงิน 14,250,000 บาท (สิบสี่ล้านสองแสนห้าหมื่นบาทถ้วน) โดยมีระยะเวลาดำเนินการตั้งแต่เดือนธันวาคม 2549 - เดือนกันยายน 2550)

เรื่องที่ 6 การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (RPS)

สรุปสาระสำคัญ

1. คณะรัฐมนตรี ในการประชุมเมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2547 ได้มีมติอนุมัติเรื่อง แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2547 - 2558 (PDP 2004) โดยเห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า 4 โรง รวมกำลังผลิต 2,800 เมกะวัตต์ ทั้งนี้จะต้องมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบาย Renewable Portfolio Standard (RPS) ร้อยละ 5 ของกำลังผลิตโรงไฟฟ้าใหม่ที่จะสร้างขึ้นตามแผน PDP 2004 หรือปริมาณ 140 เมกะวัตต์ และต่อมาในการประชุม กพข. เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2549 ได้มีมติเรื่อง แนวทางการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration โดยเห็นชอบการกำหนดสัดส่วนกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามนโยบาย RPS ของ กฟผ. และมอบให้ กฟผ. เร่งดำเนินการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน กำลังการผลิตประมาณ 80 เมกะวัตต์ สำหรับกำลังการผลิตส่วนที่เหลืออีก 60 เมกะวัตต์ ให้ กฟผ. เร่งดำเนินการออกประกาศเชิญชวนให้ผู้ลงทุนยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้า โดยใช้วิธีประมูลแข่งขัน ส่วนราคาที่ได้จากการประมูลแข่งขันดังกล่าว ให้ สนพ. นำไปประกอบการพิจารณากำหนดส่วนเพิ่มอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนต่อไป

2. ต่อมากระทรวงพลังงานได้ขอให้ กฟผ. พิจารณาทบทวนสัดส่วนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่มี ต้นทุนสูง และ กฟผ. ได้มีหนังสือถึงปลัดกระทรวงพลังงานเมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2549 เรื่องการทบทวนแผนพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามนโยบาย RPS สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ของ กฟผ. เพื่อนำเสนอ สศช. ให้ความเห็นชอบและนำเสนอคณะรัฐมนตรีพิจารณาอนุมัติต่อไป

3. สำคัญของการทบทวนแผนพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน RPS สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ของ กฟผ. ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้ง 140.7 เมกะวัตต์ โดยแบ่งออกเป็น 2 กลุ่ม คือ 1) กฟผ. ดำเนินการเอง ได้แก่ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กจำนวน 78.7 เมกะวัตต์ ระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 1 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้ากังหันลมจำนวน 1 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 80.7 เมกะวัตต์ 2) กฟผ. ดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากภาคเอกชน ได้แก่ ระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 1 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้ากังหันลมจำนวน 3 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าขยะจำนวน 20 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 36 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 60 เมกะวัตต์ ซึ่งมีกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในช่วงปี 2551 - 2553

4. ผลการวิเคราะห์ค่าไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าฯ พบว่าราคาไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กอยู่ที่ 2.21 บาท/หน่วย ส่วนราคาไฟฟ้าจากระบบพลังงานแสงอาทิตย์, โรงไฟฟ้ากังหันลม, โรงไฟฟ้าขยะ และโรงไฟฟ้าชีวมวล ราคาไฟฟ้าเป็น 20.20, 5.98, 4.63 และ 2.63 บาท/หน่วย ตามลำดับ หรือมีราคาไฟฟ้าเฉลี่ยรวมอยู่ที่ 2.92 บาท/หน่วย ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าเฉลี่ยของทั้งระบบสูงขึ้นตั้งแต่ปี 2551 - 2554 เป็น 0.0001, 0.0021, 0.0045 และ 0.0044 บาท/หน่วยจำหน่าย ตามลำดับ

5. จากแนวทางการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มเติมในมติ กพข. เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2549 โดยให้มีการกำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าในอัตราคงที่ สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีปริมาณ พลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ซึ่งขายไฟฟ้าเข้าระบบตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และให้มีการเปิดประมูลแข่งขันส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้า ที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาเกินกว่า 10 เมกะวัตต์ ดังนั้น จึงให้ กฟผ. ดำเนินการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน RPS สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ของ กฟผ. กำลังการผลิต 80.7 เมกะวัตต์ ตามแผนที่ กฟผ. เสนอ และให้ กฟผ. ยุติการรับซื้อไฟฟ้าจากภาคเอกชนโดยวิธีการเปิดประมูลแข่งขันจำนวน 60 เมกะวัตต์ โดยให้มีการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนผ่านมาตรการสนับสนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) จากราคาซื้อไฟฟ้าตามระเบียบ VSPP

หรือ SPP ที่จะมีการเปิดประมูลแข่งขันในอนาคต ทั้งนี้ ให้คงสัดส่วนการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเท่ากับร้อยละ 5 ของกำลังการผลิตตามเดิม

มติของที่ประชุม

1. เห็นชอบให้ กฟผ. ดำเนินการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน RPS สำหรับโรงไฟฟ้าใหม่ของ กฟผ. กำลังการผลิต 81.7 เมกะวัตต์ ดังนี้

โรงไฟฟ้า	กำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า RPS หน่วยเมกะวัตต์)
1. พลังน้ำขนาดเล็ก	78.7
2. แสงอาทิตย์	1
3. กังหันลม	2
รวม	81.7

2. เห็นชอบให้ กฟผ. ยุติการรับซื้อไฟฟ้าจากภาคเอกชนโดยวิธีการเปิดประมูลแข่งขัน โดยส่งเสริม การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนผ่านมาตรการสนับสนุนส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (Adder) และให้คงสัดส่วนการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเท่ากับร้อยละ 5 ของกำลังการผลิตใหม่ตามเดิม

เรื่องที่ 7 การแต่งตั้งคณะกรรมการของคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

สรุปสาระสำคัญ

1. ในการประชุม กพช. ครั้งที่ 4/2549 เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2549 ได้มีมติเห็นชอบให้ยกเลิกระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรีว่าด้วยคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้า พ.ศ. 2548 และให้มีการจัดตั้งคณะกรรมการภายใต้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลกิจการไฟฟ้าในช่วงเปลี่ยนผ่าน ต่อมาฝ่ายเลขานุการฯ ได้เวียนหนังสือขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการของคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน และคณะกรรมการฯ ได้มีมติ เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2549 ดังนี้ 1) เห็นชอบให้แต่งตั้งคณะกรรมการยกร่างพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน เพื่อดำเนินการยกร่างกฎหมายการประกอบกิจการพลังงาน 2) เห็นชอบการมอบอำนาจให้ประธาน

กรรมการบริหารนโยบายพลังงานเป็นผู้มีอำนาจในการแต่งตั้งคณะกรรมการต่างๆ ภายใต้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

2. เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2549 ประธาน กบง. ได้มีคำสั่งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ที่ 4/2549 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการยกร่างพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน โดยมีปลัดกระทรวงพลังงานหรือรองปลัดกระทรวงพลังงานที่ได้รับมอบหมายเป็นประธานอนุกรรมการ และมีผู้เกี่ยวข้องด้าน พลังงานเป็นอนุกรรมการ รวม 23 คน โดยมีผู้แทน สนพ. เป็นอนุกรรมการและเลขานุการ

มติของที่ประชุม

ที่ประชุมรับทราบ

เรื่องที่ 8 การแต่งตั้งคณะกรรมการภายใต้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

สรุปสาระสำคัญ

1. ในการประชุม กพข. เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2549 ได้พิจารณาเรื่อง แนวทางการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ และได้มีมติให้มีการจัดตั้งคณะกรรมการภายใต้ กบง. เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแล กิจการไฟฟ้าในช่วงเปลี่ยนผ่าน จำนวน 4 คณะ ได้แก่ 1) คณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าไฟฟ้าและ ค่าบริการ 2) คณะอนุกรรมการการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า 3) คณะอนุกรรมการพิจารณาระเบียบการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า และ 4) คณะอนุกรรมการประเมินและคัดเลือกข้อเสนอการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

2. เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2549 ประธาน กบง. ได้มีคำสั่งแต่งตั้ง คณะอนุกรรมการภายใต้ กบง. ขึ้น จำนวน 3 คณะ คือ 1) คำสั่ง กบง. ที่ 5/2549 เรื่อง แต่งตั้งคณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าไฟฟ้าและค่าบริการ 2) คำสั่ง กบง. ที่ 6/2549 เรื่อง แต่งตั้งคณะอนุกรรมการการพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า และ 3) คำสั่ง กบง. ที่ 7/2549 เรื่อง แต่งตั้งคณะอนุกรรมการพิจารณาระเบียบการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า ซึ่งคณะอนุกรรมการทั้ง 3 คณะ จะมี สนพ. เป็นฝ่ายเลขานุการฯ

มติของที่ประชุม

ที่ประชุมรับทราบ

เรื่องที่ 9 ขออนุมัติเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการรับรองมาตรฐานสถานประกอบการติดตั้งอุปกรณ์ NGV

สรุปสาระสำคัญ

1. ในการประชุม กบง. ครั้งที่ 3/2549 เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2549 ได้มีมติอนุมัติเงินสนับสนุนจาก กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงให้ ธพ. เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานโครงการรับรองมาตรฐานสถานประกอบการติดตั้งอุปกรณ์ NGV ในวงเงิน 2 ล้านบาท มีระยะเวลาดำเนินการ 1 ปี
2. เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2549 ธพ. ได้มีหนังสือถึง สนพ. เรื่อง ขอรื้อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการรับรองมาตรฐานฯ ที่ได้รับอนุมัติแล้ว โดยขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ใน 3 ประเด็น ซึ่ง เกี่ยวกับ 1) วิธีดำเนินงานเรื่องการแต่งตั้งคณะกรรมการ 2) การเปลี่ยนผู้รับผิดชอบโครงการ และ 3) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดงบประมาณ โครงการ

มติของที่ประชุม

เห็นชอบให้กรมธุรกิจพลังงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการรับรองมาตรฐานสถานประกอบการ ติดตั้งอุปกรณ์ NGV ที่ได้รับอนุมัติจาก กบง. ในการประชุมครั้งที่ 3/2549 เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2549 โดยมีการเปลี่ยนแปลงดังนี้

1. เปลี่ยนวิธีการดำเนินงานเรื่องการแต่งตั้งคณะกรรมการจาก "คณะกรรมการที่แต่งตั้ง โดยคณะกรรมการพัฒนาเทคโนโลยีก๊าซธรรมชาติ" เป็น "คณะกรรมการที่ปลัดกระทรวงพลังงานแต่งตั้ง"
2. เปลี่ยนผู้รับผิดชอบโครงการจาก "คณะกรรมการที่แต่งตั้งโดยคณะกรรมการพัฒนาเทคโนโลยีก๊าซธรรมชาติ" เป็น "กรมธุรกิจพลังงาน"
3. เปลี่ยนแปลงรายละเอียดงบประมาณจาก "ประกอบด้วย ค่าเบี้ยเลี้ยงเดินทาง ค่าพาหนะ ค่าจัดทำใบรับรอง ค่าจัดทำป้ายมาตรฐาน ค่าจ้างบุคลากรและค่าเอกสารอื่นๆ" เป็น "ประกอบด้วย ค่าเบี้ยประชุม ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง ค่าใช้จ่ายในการประชุม ค่าพาหนะ ค่าจัดทำใบรับรอง ค่าจัดทำป้ายมาตรฐาน ค่าจ้างบุคลากร ค่าวัสดุ และค่าเอกสารอื่นๆ"

เรื่องที่ 10 การลดค่ากระแสไฟฟ้าเพื่อช่วยเหลือประชาชนผู้ประสบอุทกภัย

สรุปสาระสำคัญ

1. เมื่อวันที่ 10 พฤศจิกายน 2549 กระทรวงมหาดไทย ได้เชิญผู้แทน กฟผ. เข้าร่วมการประชุมเพื่อกำหนดแนวทางในการแก้ไขปัญหาและการช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัย โดยมีรัฐมนตรีช่วยว่าการกระทรวงมหาดไทย (นายบัญญัติ จันทร์เสนะ) เป็นประธานการประชุมฯ ซึ่งที่ประชุมได้มีมติมอบหมายให้ กฟผ. พิจารณาแนวทางช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัยเนื่องจากน้ำท่วม
2. การดำเนินการช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัยเมื่อปี 2538 คณะรัฐมนตรี ในการประชุมเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2538 ได้อนุมัติให้กำหนดส่วนลดค่าไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้า ประเภทบ้านอยู่อาศัย และกิจการขนาดเล็กที่ประสบอุทกภัย เนื่องจากน้ำท่วมขังจำนวน 500 บาท/ราย โดยให้ส่วนลดค่าไฟฟ้ารายละ 100 บาท/เดือน เป็นระยะเวลา 5 เดือน ซึ่งในกรณีที่ผู้ใช้ไฟรายใดใช้ไฟไม่เกิน อัตราที่กำหนด สามารถลดค่าไฟฟ้าในเดือนถัดไปจนครบอัตราที่กำหนด โดยให้ 1) กฟผ. และ กฟน. แบ่งรับภาระที่เกิดจากการลดค่าไฟฟ้าในเขต กฟน. ฝ่ายละครึ่ง และ 2) กฟผ. และ กฟภ. แบ่งรับภาระที่เกิดจากการลดค่าไฟฟ้าในเขต กฟภ. ฝ่ายละครึ่ง ทั้งนี้ การให้ส่วนลด ค่าไฟฟ้าในเขต กฟภ. เมื่อปี 2538 คิดเป็นมูลค่า 833 ล้านบาท จำแนกเป็น กฟผ. และ กฟภ. รับภาระฝ่ายละ 416.5 ล้านบาท
3. กฟผ. ได้พิจารณาแนวทางช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัยในปี 2549 รวม 47 จังหวัด ซึ่งมีพื้นที่สถานการณ์คลี่คลายแล้ว 32 จังหวัด และยังคงมีพื้นที่ประสบอุทกภัย 15 จังหวัด โดยเสนอเรื่องการกำหนดส่วนลดค่าไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ประสบอุทกภัยต่อกระทรวงมหาดไทย เพื่อพิจารณาลงนามถึงรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

มติของที่ประชุม

1. เห็นชอบในหลักการกำหนดส่วนลดค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย และกิจการ ขนาดเล็กที่ประสบอุทกภัย รายละ 100 บาท/เดือน เป็นระยะเวลา 5 เดือน ระหว่างเดือนธันวาคม 2549 - เมษายน 2550 ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ใช้ไฟรายใดใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 100 บาท/เดือน จะไม่สามารถนำส่วนลดค่าไฟฟ้าดังกล่าวมาลดค่าไฟฟ้าในเดือนถัดไปได้

2. เห็นชอบแนวทางการแบ่งรับภาระส่วนลดค่าไฟฟ้าให้กับผู้ประสบอุทกภัย โดยให้ (1) กฟผ. และ กฟน. แบ่งรับภาระที่เกิดจากการลดค่าไฟฟ้าในเขต กฟน. ฝ่ายละครึ่ง และ (2) กฟผ. และ กฟภ. แบ่งรับภาระที่เกิดจากการลดค่าไฟฟ้าในเขต กฟภ. ฝ่ายละครึ่ง
 3. มอบหมายให้ กฟน. และ กฟภ. จัดทำประมาณการภาระส่วนลดค่าไฟฟ้าให้กับผู้ประสบอุทกภัย โดยพิจารณาถึงปริมาณการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็กที่ประสบอุทกภัยร่วมด้วย และจัดส่งให้ สนพ. เพื่อใช้เป็นข้อมูลประกอบการนำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติเพื่อทราบ ต่อไป
-