



**มติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน  
ครั้งที่ 6/2552 (ครั้งที่ 43)  
เมื่อวันอังคารที่ 3 มีนาคม พ.ศ. 2552 เวลา 14.30 น.  
ณ ห้องประชุมบุญรอด - นิธิพัฒน์ ชั้น 11 อาคาร 7 กระทรวงพลังงาน**

---

1. แนวทางการชำระเงินชดเชยราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) จากการนำเข้า
  2. การปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำหนดราคาไบโอดีเซล (B100)
  3. การปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพบริการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย
  4. การขอรับเงินสนับสนุนจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง งบค่าใช้จ่ายอื่น ประจำปีงบประมาณ 2552 ของหน่วยงานต่างๆ
  5. สถานการณ์ราคาน้ำมันเชื้อเพลิง
- 

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (นายวรรณรัตน์ ชาญนุกูล) ประธานกรรมการ  
ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายวีระพล จิรประดิษฐกุล)  
กรรมการและเลขานุการ

---

**เรื่องที่ 1 แนวทางการชำระเงินชดเชยราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)  
จากการนำเข้า**

**สรุปสาระสำคัญ**

1. คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2551 ได้พิจารณาเรื่อง แนวทางการแก้ไขปัญหาราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) และได้มีมติให้รักษาระดับราคาก๊าซ LPG โดยให้คงราคาก๊าซหุงต้มไว้ แต่สำหรับก๊าซ LPG ที่นำไปใช้ในทางอื่นๆ ทั้งหมด ให้ปรับเพิ่มขึ้นตามความ

เหมาะสมกับสถานการณ์ เพื่อนำเงินที่ได้จากอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมัน  
เชื้อเพลิงไปชำระเงินชดเชยการนำเข้าก๊าซ LPG จากต่างประเทศ และ  
มอบหมายให้กรมธุรกิจพลังงานและสถาบันบริหารกองทุนพลังงาน ร่วมกัน  
จัดระบบการจ่ายเงินชดเชยสำหรับก๊าซ LPG ที่นำเข้ามาใช้ในประเทศ โดยให้  
กรมธุรกิจพลังงานเป็นผู้รับผิดชอบตรวจสอบปริมาณการนำเข้าและให้สถาบัน  
บริหารกองทุนพลังงานเป็นผู้รับผิดชอบด้านการจ่ายเงินชดเชย โดยได้  
นำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เพื่อทราบเมื่อวันที่  
12 มีนาคม 2551

2. เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2552 กพช. ได้พิจารณาเรื่องข้อเสนอการปรับปรุง  
แนวทางการแก้ไขปัญหาก๊าซ LPG และได้มีมติให้ชะลอการพิจารณาปรับราคา  
ก๊าซ LPG ออกไปก่อน เนื่องจากปัจจุบันราคาน้ำมัน อยู่ในระดับต่ำและ  
สถานการณ์เศรษฐกิจของประเทศชะลอตัว ซึ่งจะเป็นการบรรเทาผลกระทบต่อ  
ประชาชน ทั้งนี้ หากสถานการณ์ราคาน้ำมันได้เปลี่ยนแปลงไป ให้สำนักงาน  
นโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) นำมาพิจารณาในที่ประชุมใหม่อีกครั้ง และ  
มอบหมายให้ สนพ. ไปพิจารณาแนวทางการชำระเงินชดเชยราคาก๊าซ LPG  
จากการนำเข้า

3. จากราคาขายปลีกก๊าซ LPG อยู่ในระดับที่ต่ำกว่าราคาน้ำมันสำเร็จรูปมาก  
ทำให้ความต้องการใช้ก๊าซ LPG เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ปริมาณการผลิตก๊าซ LPG  
ในประเทศไม่เพียงพอต่อความต้องการใช้ ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2551 เป็นต้น  
มา จึงต้องมีการนำเข้าก๊าซ LPG จากต่างประเทศ โดยในเดือนเมษายน 2551  
- มีนาคม 2552 มีการนำเข้าทั้งสิ้น 485,414 ตัน และจากการที่ราคาขายปลีก  
LPG ในประเทศ ต่ำกว่าราคาตลาดโลก ทำให้ต้องชดเชยราคาก๊าซ LPG จาก  
การนำเข้า คิดเป็นเงินประมาณ 8,188 ล้านบาท

3. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ วันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2552 มีเงินสดสุทธิ  
19,840 ล้านบาท มีหนี้สินกองทุน 3,223 ล้านบาท แยกเป็นหนี้ค้างชำระเงิน  
ชดเชย 3,011 ล้านบาท และงบบริหารและโครงการซึ่งได้อนุมัติแล้ว 212 ล้าน  
บาท ฐานะกองทุนน้ำมันฯ สุทธิ 16,618 ล้านบาท

4. เพื่อให้เป็นไปตามมติ กพช. วันที่ 16 มกราคม 2552 สนพ. จึงเสนอขอ  
ความเห็นชอบดังนี้ 1) ขอให้ยกเลิกมติ กบง. เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2551  
ในประเด็น "การปรับเพิ่มราคาก๊าซ LPG ที่ใช้ในภาคขนส่งและอุตสาหกรรม  
เพื่อนำเงินที่ได้จากอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงไปชำระเงินชดเชย  
การนำเข้าก๊าซ LPG" 2) ขอให้เงินจากกองทุนน้ำมันฯ จ่ายเงินชดเชยการ  
นำเข้าก๊าซ LPG ตั้งแต่เดือนมกราคม 2552 เป็นต้นไป ในวงเงินไม่เกินเดือน  
ละ 500 ล้านบาท และมอบหมายให้กรมธุรกิจพลังงาน กรมสรรพสามิตและ

สถาบันบริหารกองทุนพลังงาน (องค์การมหาชน) (สบพน.) ร่วมกันจัดระบบการจ่ายเงินชดเชยสำหรับก๊าซ LPG ที่นำเข้ามาใช้ในประเทศ ในกรณีที่หยุดการจ่ายเงินชดเชยการนำเข้าก๊าซ LPG เกินวงเงินเดือนละ 500 ล้านบาท ให้ สบพ. นำมาพิจารณาในที่ประชุมใหม่อีกครั้ง 3) มอบหมายให้ สบพ. พิจารณาจ่ายเงินชดเชยสำหรับก๊าซ LPG จากการนำเข้าในปี 2551 เป็นจำนวนเงิน ประมาณ 7,948 ล้านบาท โดยคำนึงถึงฐานะของกองทุนน้ำมันฯ

### **มติของที่ประชุม**

1. เห็นชอบให้ยกเลิกมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2551 ในประเด็น "การปรับเพิ่มราคาก๊าซ LPG ที่ใช้ในภาคขนส่งและอุตสาหกรรม เพื่อนำเงินที่ได้จากอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงไปชำระหนี้ชดเชยการนำเข้าก๊าซ LPG"
2. เห็นชอบให้ใช้เงินจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงจ่ายเงินชดเชยการนำเข้าก๊าซ LPG ตั้งแต่เดือนมกราคม 2552 เป็นต้นไป ในวงเงินไม่เกินเดือนละ 500 ล้านบาท และมอบหมายให้กรมธุรกิจพลังงาน กรมสรรพสามิต และสถาบันบริหารกองทุนพลังงาน (องค์การมหาชน) ร่วมกันจัดระบบการจ่ายเงินชดเชยสำหรับก๊าซ LPG ที่นำเข้ามาใช้ในประเทศ ทั้งนี้ ในกรณีที่หยุดการจ่ายเงินชดเชยการนำเข้าก๊าซ LPG เกินวงเงินเดือนละ 500 ล้านบาท ให้ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน นำเสนอคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานพิจารณาใหม่อีกครั้ง
3. มอบหมายให้สถาบันบริหารกองทุนพลังงาน (องค์การมหาชน) พิจารณาจ่ายเงินชดเชยสำหรับก๊าซ LPG จากการนำเข้าในปี 2551 เป็นจำนวนเงิน ประมาณ 7,948 ล้านบาท ระยะเวลาการจ่ายเงินชดเชย ภายใน 2 ปี โดยให้ดำเนินการจ่ายเงินชดเชย หลังจากสิ้นสุดมาตรการการใช้เงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงบรรเทาผลกระทบจากการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมัน

---

## **เรื่องที่ 2 การปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำหนดราคาไบโอดีเซล (B100)**

### **สรุปสาระสำคัญ**

1. เมื่อวันที่ 5 กุมภาพันธ์ 2550 กบง. ได้มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคาไบโอดีเซล (B100) โดยให้สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงในอุตสาหกรรมไบโอดีเซล ซึ่งขึ้นอยู่กับราคาน้ำมันปาล์มดิบเป็นหลัก คิดเป็นร้อยละ 76 ของต้นทุนการผลิตไบโอดีเซล โดยมีหลักเกณฑ์ดังนี้

$$\mathbf{B100 = 0.97 CPO + 0.15 MtOH + 3.32 .}$$

B100 คือ ราคาขายไบโอดีเซล (B100) ในกรุงเทพมหานคร หน่วย บาท/ลิตร

CPO คือ ราคาขายน้ำมันปาล์มดิบในเขตกรุงเทพมหานคร หน่วย บาท/กิโลกรัม

MtOH คือ ราคาขายเมทานอลในกรุงเทพมหานคร หน่วย บาท/กิโลกรัม

โดยที่ 1) CPO หรือราคาขายน้ำมันปาล์มดิบในเขตกรุงเทพมหานคร ใช้ราคาขายส่งสินค้าเกษตร น้ำมันปาล์มดิบชนิดสกัดแยก (เกรดเอ) ตามที่กรมการค้าภายในประกาศ แต่ไม่สูงกว่าราคาน้ำมันปาล์มดิบในตลาดโลก (ตลาดมาเลเซีย) บวก 1 บาท/กิโลกรัม โดยราคาขายน้ำมันปาล์มดิบเฉลี่ยในสัปดาห์ที่แล้วจะนำมาใช้กำหนดราคาในสัปดาห์หน้า เช่น ราคาขายน้ำมันปาล์มดิบเฉลี่ยในสัปดาห์ที่ 1 จะนำมาแทนค่าเพื่อกำหนดราคาไบโอดีเซลในสัปดาห์ที่ 3 เป็นต้น ยกเว้นกรณีราคาน้ำมันปาล์มดิบในประเทศสูงกว่าราคาตลาดโลกมาก จะนำมาพิจารณาร่วมกันอีกครั้งหนึ่ง

2) MtOH หรือราคาขายเมทานอลในกรุงเทพมหานคร ใช้ราคาขายเมทานอลเฉลี่ยจากผู้ค้าเมทานอลในประเทศจำนวน 3 ราย เช่น Thai M.C., I.C.P. Chemicals และ Itochu (Thailand) โดยราคาขายเมทานอลเฉลี่ยในสัปดาห์ที่แล้วจะนำมาใช้กำหนดราคาในสัปดาห์หน้า เช่น ราคาขายเมทานอลเฉลี่ยในสัปดาห์ที่ 1 จะนำมาแทนค่าเพื่อกำหนดราคาไบโอดีเซลในสัปดาห์ที่ 3 เป็นต้น

2. ต่อมาเมื่อวันที่ 24 มกราคม 2551 กบง. ได้มีมติเห็นชอบปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ไบโอดีเซล (B100) โดยให้ปรับเพดานราคาน้ำมันปาล์มดิบเพื่อใช้ในการคำนวณราคาไบโอดีเซล (B100) ให้ ไม่สูงกว่าราคาน้ำมันปาล์มดิบในตลาดมาเลเซียบวก 3 บาท/กิโลกรัม โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 28 มกราคม 2551 เป็นต้นไป

3. ในการประชุมเมื่อวันที่ 15 มกราคม 2552 กบง. ได้มีมติเห็นชอบปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำหนดราคาไบโอดีเซล (B100) โดยกำหนดให้ราคาน้ำมันปาล์มดิบ (CPO) เพื่อใช้ในการคำนวณราคาไบโอดีเซล (B100) อิงราคาน้ำมันปาล์มดิบชนิดสกัดแยก (เกรดเอ) ตามที่กรมการค้าภายในประกาศชั่วคราวในช่วงการดำเนินการโครงการแทรกแซงตลาดน้ำมันปาล์มดิบปี 2551/2552 ทั้งนี้ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2552 ถึง 31 มกราคม 2552

4. เมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน 2551 คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบการดำเนินโครงการแทรกแซงตลาดน้ำมันปาล์มดิบปี 2551/2552 โดยรับซื้อน้ำมันปาล์มดิบในราคากิโลกรัมละ 22.50 บาท เป้าหมาย 100,000 ตัน และเก็บสต็อกไว้จำหน่ายในช่วงเวลาที่เหมาะสม และให้โรงงานสกัดรับซื้อผลปาล์มทะเลจากเกษตรกรในราคากิโลกรัมละ 3.50 บาท (น้ำมันร้อยละ 17) ช่วงรับซื้อผลปาล์มเดือนพฤศจิกายน 2551 ถึงเดือนมกราคม 2552 และต่อมาเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2552 คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบการดำเนินโครงการแทรกแซงตลาดน้ำมันปาล์มดิบปี 2551/2552 (เพิ่มเติม) โดยขยายเวลาจากเดิมสิ้นสุดเดือนมกราคม 2552 ออกไปถึงสิ้นเดือนพฤษภาคม 2552 ส่งผลให้ราคาน้ำมันปาล์มดิบในประเทศตามประกาศของกรมการค้าภายใน กระทรวงพาณิชย์ สูงกว่าระดับตลาดที่ราคาน้ำมันปาล์มดิบในตลาดมาเลเซีย+3 บาท/กิโลกรัม ทำให้ผู้ผลิตไบโอดีเซลไม่สามารถนำน้ำมันปาล์มดิบมาผลิตเป็นน้ำมันไบโอดีเซลได้ เพราะมีต้นทุนสูงกว่าราคาอ้างอิงมาก อาจจะทำให้เกิดปัญหาการขาดแคลนน้ำมันไบโอดีเซลได้

5. กบง. เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2551 ได้แต่งตั้งคณะอนุกรรมการศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง ซึ่งเมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2552 คณะอนุกรรมการฯ ได้มีมติเห็นควรปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำหนดราคาไบโอดีเซล (B100) ในส่วนราคาน้ำมันปาล์มดิบ (CPO) เพื่อใช้ในการคำนวณราคาไบโอดีเซล (B100) จากเดิมที่กำหนดให้มีเพดานราคาน้ำมันปาล์มดิบ (CPO) เพื่อใช้ในการคำนวณราคาไบโอดีเซล (B100) ให้ไม่สูงกว่าราคาน้ำมันปาล์มดิบในตลาดมาเลเซีย บวก 3 บาท/กิโลกรัม ปรับปรุงเป็นใช้ราคาปาล์มดิบชนิดสกัดแยก (เกรดเอ) ตามที่กรมการค้าภายในประกาศเผยแพร่ แต่ไม่สูงกว่าราคาน้ำมันปาล์มดิบที่คำนวณจากราคापาล์มทะเล (น้ำมันร้อยละ 17) ตามที่กรมการค้าภายในประกาศเผยแพร่ บวกค่าสกัด 2.25 บาท/กิโลกรัม เป็นการชั่วคราวถึง 31 พฤษภาคม 2552 หลังจากนั้นให้กลับมาใช้เพดานราคาน้ำมันปาล์มดิบ (CPO) เพื่อใช้ในการคำนวณราคาไบโอดีเซล (B100) ให้ไม่สูงกว่าราคาน้ำมันปาล์มดิบในตลาดมาเลเซีย บวก 3 บาท/กิโลกรัม และนำเสนอ กบง. เพื่อพิจารณาต่อไป

6. เพื่อให้ผู้ผลิตไบโอดีเซลสามารถที่จะผลิตไบโอดีเซล (B100) จำหน่ายให้กับผู้ค้ามาตรา 7 โดยสะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงในอุตสาหกรรมไบโอดีเซล และสอดคล้องกับมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2552 ฝ่ายเลขานุการฯ เสนอเห็นควรปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำหนดราคาไบโอดีเซล (B100) จากเดิมที่กำหนดให้มีเพดานราคาน้ำมันปาล์มดิบ (CPO) เพื่อใช้ในการคำนวณราคาไบโอดีเซล (B100) ให้ไม่สูงกว่าราคาน้ำมันปาล์มดิบในตลาดมาเลเซีย บวก 3 บาท/กิโลกรัม ปรับปรุงเป็นกำหนดให้ราคาน้ำมันปาล์มดิบ (CPO) เพื่อใช้ในการคำนวณราคาไบโอดีเซล (B100) โดยใช้ราคาปาล์มดิบ

ชนิดสกัดแยก (เกรดเอ) ตามที่กรมการค้าภายในประกาศเผยแพร่ แต่ไม่สูงกว่าราคาน้ำมันปาล์มดิบที่คำนวณจากราคापาล์มทะเลลาย (น้ำมันร้อยละ 17) ตามที่กรมการค้าภายในประกาศเผยแพร่ บวกค่าสกัด 2.25 บาท/กิโลกรัม เป็นการชั่วคราวถึงวันที่ 31 พฤษภาคม 2552 หลังจากนั้นให้กลับมาใช้เพดานราคาน้ำมันปาล์มดิบ (CPO) เพื่อใช้ในการคำนวณราคาไบโอดีเซล (B100) ให้ไม่สูงกว่าราคาน้ำมันปาล์มดิบในตลาดมาเลเซีย บวก 3 บาท/กิโลกรัม ทั้งนี้ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 4 มีนาคม 2552 ถึง 31 พฤษภาคม 2552

### **มติของที่ประชุม**

เห็นควรปรับปรุงหลักเกณฑ์การกำหนดราคาไบโอดีเซล (B100) โดยกำหนดให้ราคาน้ำมันปาล์มดิบ (CPO) เพื่อใช้ในการคำนวณราคาไบโอดีเซล (B100) ใช้ราคาปาล์มดิบชนิดสกัดแยก (เกรดเอ) ตามที่กรมการค้าภายในประกาศเผยแพร่ แต่ไม่สูงกว่าราคาน้ำมันปาล์มดิบที่คำนวณจากราคापาล์มทะเลลาย (น้ำมัน ร้อยละ 17) ตามที่กรมการค้าภายในประกาศเผยแพร่ บวกค่าสกัด 2.25 บาท/กิโลกรัม เป็นการชั่วคราว หลังจากนั้นให้กลับมาใช้เพดานราคาน้ำมันปาล์มดิบ (CPO) เพื่อใช้ในการคำนวณราคาไบโอดีเซล (B100) ให้ไม่สูงกว่าราคาน้ำมันปาล์มดิบในตลาดมาเลเซีย บวก 3 บาท/กิโลกรัม มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 4 มีนาคม 2552 ถึง 31 พฤษภาคม 2552 ทั้งนี้ ให้กำหนดราคาเพดานให้สอดคล้องกับมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2552 ในโครงการแทรกแซงตลาดน้ำมันปาล์มดิบปี 2551/2552 (เพิ่มเติม) คือให้รับซื้อน้ำมันปาล์มดิบในราคา กิโลกรัมละ 22.50 บาท และให้โรงงานสกัดรับซื้อผลปาล์มทะเลลายจากเกษตรกรในราคา กิโลกรัมละ 3.50 บาท (น้ำมันร้อยละ 17)

---

## **เรื่องที่ 3 การปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพบริการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย**

### **สรุปสาระสำคัญ**

1. คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ในการประชุมเมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2550 ได้เห็นชอบการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพบริการของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายสำหรับปีปฏิทิน 2550 และมอบหมายให้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ดำเนินการศึกษาแนวทางการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพบริการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตและการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ทั้งนี้ สนพ. ได้ว่าจ้างสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ดำเนินการศึกษาแนว

ทางการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพบริการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

2. สถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ได้ดำเนินการศึกษาแนวทางการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพบริการฯ แล้วเสร็จ และ สนพ. ได้จัดให้มีการสัมมนาเพื่อนำเสนอผลการศึกษาให้กับผู้ที่เกี่ยวข้องเมื่อวันที่ 9 กันยายน 2551 โดยเสนอแนวทางการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพบริการฯ ดังนี้

2.1 ระยะสั้น (ปี 2552-2553) เสนอให้มีการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ. และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย รายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบ 3.3.2 ของระเบียบวาระการประชุม

2.2 ระยะยาว (ตั้งแต่ปี 2554 เป็นต้นไป) : เสนอให้มีการกำหนดเกณฑ์การประเมินดัชนีวัดผลการดำเนินงานจากผลการดำเนินงานย้อนหลังในปีที่ผ่านมา และการวิเคราะห์ผลงานในอดีต เช่น ค่าเฉลี่ยหรือผลงานที่ดีที่สุดในรอบ 5 ปีที่ผ่านมา ทั้งนี้ ในอนาคตควรมีการศึกษาแนวทางการกำหนดโครงสร้างราคาไฟฟ้าให้มีความสัมพันธ์กับคุณภาพและการรับประกัน กล่าวคือ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ต้องการคุณภาพที่ดีและการรับประกัน จะมีราคาไฟฟ้าแตกต่างจากผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการทั่วไปตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าราคาเดียวกันทั่วประเทศ

ทั้งนี้ โดยมีดัชนีวัดผลการดำเนินงาน ดังนี้

ดัชนีวัดผลการดำเนินงานของ กฟผ.	ดัชนีวัดผลการดำเนินงานของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย
1. ค่าเฉลี่ยของจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าดับ (SAIFI)	1. ค่าเฉลี่ยของจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าดับที่ยอมให้เกิดขึ้นได้ต่อลูกค้าหนึ่งรายในหนึ่งปี (SAIFI)
2. ค่าเฉลี่ยของระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับ (SAIDI)	2. ค่าเฉลี่ยของระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับที่ยอมให้เกิดขึ้นได้ต่อลูกค้าหนึ่งรายในหนึ่งปี (SAIDI)
3. ความมั่นคงในการจ่ายกระแสไฟฟ้า (System Minutes)	3. การออกใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้า
4. ปริมาณไฟฟ้าที่ไม่สามารถจ่ายให้ลูกค้าได้ (Estimated Unsupplied Energy)	4. การอ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริง
5. บัญชีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (GWEAF)	5. การจ่ายกระแสไฟฟ้าคืนหลังเกิดเหตุขัดข้อง
6. การเบี่ยงเบนความถี่จากการยอมรับ (Frequency Deviation)	6. การตรวจสอบและแก้ไขค่าร่องเรียนเกี่ยวกับแรงดันและไฟกระพริบ
	7. การตอบข้อร้องเรียน

<p>7. การเบี่ยงเบนแรงดันไฟฟ้าจากช่วงการยอมรับ (Voltage Deviation)</p> <p>8. ร้อยละระดับการให้บริการที่ดีมากกว่าการสำรวจ (Percent Customers Ranking Service Excellent on Survey)</p>	<p>8. การแจ้งดับไฟฟาล่วงหน้าและระยะเวลาที่ดับไฟจะต้องไม่เกินกว่าระยะเวลาที่แจ้งไว้</p> <p>9. การประเมินราคาและระยะเวลาในการติดตั้งสำหรับการติดตั้งใหม่และลูกค้ารายใหม่</p> <p>10. ระยะเวลาในการต่อกลับใช้ไฟฟ้าใหม่ของลูกค้าเดิม</p> <p>11. การจ่ายเงินค่าปรับที่จ่ายโดยเช็คหรือเงินสดตามที่รับประกันในระยะเวลาที่กำหนด (ดัชนีใหม่)</p> <p>12. ความพึงพอใจโดยรวมของลูกค้าที่มีต่อการไฟฟ้า (ดัชนีใหม่)</p>
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

3. ฝ่ายเลขานุการฯ ได้เสนอให้มีการปรับปรุงเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการฯ ในปี 2552-2553 ตามผลการศึกษาโครงการศึกษาแนวทางการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพบริการฯ นอกจากนี้ เนื่องจากปัจจุบันได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ขึ้นตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน โดยมีสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สกพ.) ทำหน้าที่เป็นสำนักงานเลขานุการ ดังนั้น จึงเห็นควรให้ สกพ. ดำเนินการกำกับดูแลมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ. และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ตั้งแต่ปี 2552 เป็นต้นไป

### **มติของที่ประชุม**

1. เห็นชอบการปรับปรุงเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และการไฟฟ้าจำหน่าย ในปี 2552-2553 ดังรายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบ 3.3.2 และเอกสารประกอบวาระที่ 3.3 ของระเบียบวาระการประชุม โดยให้เริ่มดำเนินการตั้งแต่เดือนมกราคม 2552 เป็นต้นไป
2. มอบหมายให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นผู้ดำเนินการกำกับดูแลมาตรฐานคุณภาพบริการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและการไฟฟ้าจำหน่าย ตามนโยบายมาตรฐานคุณภาพบริการในข้อ 1 ดังนี้



- 2.1 ประเมินมาตรฐานคุณภาพบริการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ตลอดจนสำรวจความพึงพอใจของผู้ใช้ไฟฟ้าต่อการให้บริการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ตั้งแต่ปี 2552 เป็นต้นไป และรายงานผลการดำเนินการให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานทราบเป็นระยะตามความเหมาะสม
- 2.2 เสนอแนะการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพบริการของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ตลอดจนการกำหนดบทปรับให้มีความเหมาะสมยิ่งขึ้นต่อคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

---

#### **เรื่องที่ 4 การขอรับเงินสนับสนุนจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง งบค่าใช้จ่ายอื่น ประจำปีงบประมาณ 2552 ของหน่วยงานต่างๆ**

##### **สรุปสาระสำคัญ**

1. คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ในการประชุมครั้งที่ 12/2551 (ครั้งที่ 37) เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2551 ได้มีมติอนุมัติแผนการใช้จ่ายเงินงบบริหารกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ประจำปีงบประมาณ 2552 - 2555 ให้หน่วยงานต่างๆ เป็นจำนวนเงินรวม 162.8855 ล้านบาท พร้อมทั้งสนับสนุนเงินในงบค่าใช้จ่ายอื่น ปีงบประมาณ 2552 - 2555 ปีละ 300 ล้านบาท รวม 1,200 ล้านบาท โดยเงินเหลือจ่ายดังกล่าวสามารถนำไปใช้ในปีถัดไปได้ ให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2551 เป็นต้นไป

2. ในวันที่ 15 ธันวาคม 2551 และวันที่ 15 มกราคม 2552 กบง. ได้อนุมัติเงินสนับสนุนจากกองทุนน้ำมันฯ งบค่าใช้จ่ายอื่น ในปีงบประมาณ 2552 ในกรอบวงเงิน 300 ล้านบาท ให้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน และกรมธุรกิจพลังงาน ในวงเงินรวม 136,148,950 บาท

3. เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2552 คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ได้มีมติอนุมัติเงินสนับสนุนจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง งบค่าใช้จ่ายอื่น ปีงบประมาณ 2552 เพิ่มเติมดังนี้

3.1 อนุมัติให้สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน (สป.พน.) จัดทำโครงการประชาสัมพันธ์เพื่อสร้างความเชื่อมั่นด้านนโยบายพลังงาน ระยะที่ 2 จำนวนเงิน 35,000,000 บาท ระยะเวลาดำเนินการ 12 เดือนนับจากวันที่ลงนามใน

หนังสือสัญญา โดยมีสำนักนโยบายและยุทธศาสตร์ สป.พ. เป็นเจ้าของโครงการ วัตถุประสงค์เพื่อสร้างความเข้าใจในนโยบายพลังงานของกระทรวงพลังงาน และสร้างความเชื่อมั่นให้กับประชาชน โดยแบ่งเป็น 3 โครงการย่อย คือ 1) โครงการสื่อสารนโยบายในแนวสสารคดี ใช้งบประมาณ 20 ล้านบาท 2) โครงการสื่อสารนโยบายผ่านกิจกรรมทางสังคม ใช้งบประมาณ 10 ล้านบาท และ 3) โครงการสื่อสารนโยบายภายในองค์กร ใช้งบประมาณ 5 ล้านบาท

3.2 อนุมัติให้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) จัดทำโครงการจำนวน 2 โครงการ รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 37,000,000 บาท ดังนี้

3.2.1 โครงการประชาสัมพันธ์พลังงานตามสถานการณ์ มีกองนโยบายและแผนพลังงาน สนพ. เป็นเจ้าของโครงการ งบประมาณ 30 ล้านบาท ระยะเวลาดำเนินการ 12 เดือนนับจากวันที่ลงนามในหนังสือสัญญาวัตถุประสงค์เพื่อให้ความรู้ ความเข้าใจ และประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารพลังงานที่ถูกต้องแก่ประชาชนตามสถานการณ์ต่างๆ โดยแบ่งเป็น 2 กิจกรรมหลัก คือ การให้ความรู้ความเข้าใจผ่าน Control Media (งบประมาณ 13.20 ล้านบาท) และการประชาสัมพันธ์ผ่านสื่อมวลชน องค์กร หรือหน่วยงานอื่น (งบประมาณ 16.8 ล้านบาท)

3.2.2 โครงการจ้างที่ปรึกษาเพื่อสนับสนุนการบริหารงานและวิเคราะห์งานด้านปิโตรเลียมและปิโตรเคมี มีสำนักนโยบายปิโตรเลียมและปิโตรเคมี สนพ. เป็นเจ้าของโครงการ งบประมาณ 7,000,000 บาท ระยะเวลาดำเนินการ 12 เดือนนับจากวันที่ลงนามในหนังสือสัญญา มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นที่ปรึกษาและสนับสนุนการบริหารงานและวิเคราะห์งานโครงการปิโตรเลียมและปิโตรเคมี โดยแบ่งการทำงานเป็น 5 ส่วน ได้แก่ งานนโยบาย งานส่งเสริมสนับสนุน งานติดตามผล งานบริการ และงานอื่นๆ อาทิ ติดตามเทคโนโลยีด้านปิโตรเลียมและปิโตรเคมี ทั้งในและต่างประเทศ เป็นต้น

3.3 อนุมัติให้กรมธุรกิจพลังงาน (ถพ.) จัดทำโครงการจำนวน 3 โครงการ รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 14,565,200 บาท ดังนี้

3.3.1 โครงการฝึกอบรมเชิงปฏิบัติการพนักงานส่งก๊าซหุงต้ม มีสำนักความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว ถพ. เป็นเจ้าของโครงการ งบประมาณ 3,172,200 บาท ระยะเวลาดำเนินการ 9 เดือน (1 เมษายน 2552 - 31 ธันวาคม 2552) วัตถุประสงค์เพื่อให้ผู้ประกอบการร้านจำหน่ายก๊าซและพนักงานส่งก๊าซหุงต้มทั่วประเทศมีความรู้ความเข้าใจในข้อกำหนด วิธีการปฏิบัติ การป้องกัน อันตรายจากการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว โดยมีกลุ่มเป้าหมายคือผู้ประกอบการร้านจำหน่ายก๊าซหุงต้ม และพนักงานส่งก๊าซหุงต้ม ทั่วประเทศ 2,000 คน จากร้านจำหน่ายก๊าซฯ 2,000 แห่ง

3.3.2 โครงการสำรวจการถ่ายโอนสถานีบริการน้ำมัน มีสำนักความปลอดภัยธุรกิจน้ำมัน ธพ. เป็นเจ้าของโครงการ งบประมาณ 9,393,000 บาท ระยะเวลาดำเนินการ 15 เดือน (มิถุนายน 2552 - สิงหาคม 2553) วัตถุประสงค์เพื่อศึกษา วิเคราะห์ ประเมินผลการดำเนินงานตามโครงการถ่ายโอนภารกิจให้แก่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในด้านการปฏิบัติงานตามพระราชบัญญัติการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2542 กลุ่มเป้าหมายหลักคือ ผู้ประกอบกิจการสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงทั่วประเทศ (ยกเว้นประเภท จ) ประมาณ 8,000 แห่ง และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นทั่วประเทศประมาณ 7,714 แห่ง

3.3.3 โครงการส่งเสริมสถานีบริการน้ำมันที่ได้รับเหรียญรางวัลให้มีการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง มีสำนักความปลอดภัยธุรกิจน้ำมัน ธพ. เป็นเจ้าของโครงการ งบประมาณ 2,000,000 บาท ระยะเวลาตั้งแต่เดือนธันวาคม 2552 ถึงเดือนเมษายน 2553 วัตถุประสงค์เพื่อประชาสัมพันธ์สถานีบริการน้ำมันที่ได้รับเหรียญรางวัลโครงการ "บ่มคุณภาพ ปลอดภัย นำมาใช้บริการ" ให้เป็นที่รู้จักและสร้างความเชื่อมั่นให้กับประชาชนในการเข้าใช้สถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง กลุ่มเป้าหมายคือ ผู้ขับขี่ยานพาหนะ และสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง ประเภท ก และ ประเภท ข ทั่วประเทศ

### มติของที่ประชุม

1. อนุมัติเงินสนับสนุนจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง งบค่าใช้จ่ายอื่น ปีงบประมาณ 2552 ให้สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในโครงการประชาสัมพันธ์เพื่อสร้างความเชื่อมั่นด้านนโยบายพลังงาน ระยะที่ 2 ในวงเงิน 35,000,000 บาท (สามสิบล้านบาทถ้วน) ระยะเวลาดำเนินการ 12 เดือน นับจากวันที่ลงนามในหนังสือสัญญา โดยให้สามารถถัวจ่ายระหว่างรายการและแยกดำเนินการได้ตามความจำเป็นและเหมาะสม ทั้งนี้ให้เบิกจ่ายตามที่ใช้จ่ายจริงภายในวงเงินที่ได้รับการสนับสนุน โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่โครงการได้รับอนุมัติ และให้ดำเนินโครงการในปีงบประมาณ 2552
2. อนุมัติเงินสนับสนุนจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง งบค่าใช้จ่ายอื่น ปีงบประมาณ 2552 ให้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในโครงการ จำนวน 2 โครงการ ในวงเงินรวม 37,000,000 บาท (สามสิบล้านเจ็ดแสนบาทถ้วน) ดังนี้
  - 2.1 โครงการประชาสัมพันธ์พลังงานตามสถานการณ์ ในวงเงิน 30,000,000 บาท (สามสิบล้านบาทถ้วน) ระยะเวลาดำเนินการ 12 เดือน นับจากวันที่ลงนามในหนังสือสัญญา
  - 2.2 โครงการจ้างที่ปรึกษาเพื่อสนับสนุนการบริหารงานและวิเคราะห์งานด้านปิโตรเลียมและปิโตรเคมี ในวงเงิน 7,000,000

บาท (เจ็ดล้านบาทถ้วน) ระยะเวลาดำเนินการ 12 เดือน นับจากวันที่ลงนาม ในหนังสือสัญญา

- โดยให้สามารถถ่วงจ่ายระหว่างรายการและแยกดำเนินการได้ตามความจำเป็นและเหมาะสม ทั้งนี้ให้เบิกจ่ายตามที่ใช้จ่ายจริงภายในวงเงินที่ได้รับการสนับสนุน โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่โครงการได้รับอนุมัติ และให้ดำเนินโครงการในปีงบประมาณ 2552

3. อนุมัติเงินสนับสนุนจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง งบค่าใช้จ่ายอื่นปีงบประมาณ 2552 เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในโครงการต่างๆ ของกรมธุรกิจพลังงาน จำนวน 3 โครงการ ในวงเงินรวม 14,565,200 บาท (สิบสี่ล้านห้าแสนหกหมื่นห้าพันสองร้อยบาทถ้วน) ดังนี้

- 3.1 โครงการฝึกอบรมเชิงปฏิบัติการพนักงานส่งก๊าซหุงต้ม ในวงเงิน 3,172,200 บาท (สามล้านหนึ่งแสนเจ็ดหมื่นสองพันสองร้อยบาทถ้วน) ระยะเวลาดำเนินการ 9 เดือน (ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2552 - 31 ธันวาคม 2552)
- 3.2 โครงการสำรวจการถ่ายโอนสถานีบริการน้ำมัน ในวงเงิน 9,393,000 บาท (เก้าล้านสามแสนเก้าหมื่นสามพันบาทถ้วน) ระยะเวลาดำเนินการ 15 เดือน (ตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2552 - สิงหาคม 2553)
- 3.3 โครงการส่งเสริมสถานีบริการน้ำมันที่ได้รับเหรียญรางวัลให้มีการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ในวงเงิน 2,000,000 บาท (สองล้านบาทถ้วน) ระยะเวลาดำเนินการตั้งแต่เดือนธันวาคม 2552 ถึงเดือนเมษายน 2553

โดยให้สามารถถ่วงจ่ายระหว่างรายการและแยกดำเนินการได้ตามความจำเป็นและเหมาะสม ทั้งนี้ให้เบิกจ่ายตามที่ใช้จ่ายจริงภายในวงเงินที่ได้รับการสนับสนุน โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่โครงการได้รับอนุมัติ และให้ดำเนินโครงการในปีงบประมาณ 2552

---

## **เรื่องที่ 5 สถานการณ์ราคาน้ำมันเชื้อเพลิง**

### **สรุปสาระสำคัญ**

1. ราคาน้ำมันดิบดูไบและเวสต์ เท็กซัส เฉลี่ยเดือนมกราคม 2552 อยู่ที่ระดับ 44.12 และ 41.75 เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนที่แล้ว 3.59 และ 0.30 เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล ตามลำดับ จากข่าวโอเปค-11 (ยกเว้นอิรัก) ส่งออกน้ำมันดิบในรอบ 4 สัปดาห์สิ้นสุดวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2552

ลดลง 160,000 บาร์เรล/วัน มาอยู่ที่ 23.55 ล้านบาร์เรล/วัน ซึ่งเป็นระดับต่ำสุดในรอบ 5 ปี ต่อมาในเดือนกุมภาพันธ์ 2552 ราคาน้ำมันดิบดูไบและเวสต์เท็กซัสปรับตัวลดลงเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 43.09 และ 39.16 เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล ตามลำดับ จากข่าวการส่งออกของญี่ปุ่นในเดือนมกราคม 2552 ลดลงร้อยละ 46 จากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน รวมทั้งข่าวปริมาณสำรองน้ำมันดิบในสหรัฐฯ ปรับเพิ่มสูงขึ้น 0.7 ล้านบาร์เรล

2. ราคาน้ำมันเบนซินออกเทน 95, 92 และน้ำมันดีเซลเฉลี่ยเดือนมกราคม 2552 อยู่ที่ระดับ 52.23, 48.97 และ 58.36 เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล ตามลำดับ โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนที่แล้ว 11.17, 10.09 และ 0.35 เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล ตามลำดับ ตามราคาน้ำมันดิบและจากอุปสงค์ของอินโดนีเซียเนื่องจากโรงกลั่น Balongan ปิดซ่อมบำรุงและอิหฺร่านต้องนำเข้าน้ำมันเบนซินจากตลาดจรในเดือนกุมภาพันธ์ 2552 เพิ่มขึ้นเนื่องจากบริษัท Reliance ของอินเดียปรับลดปริมาณส่งมอบน้ำมันแบบเทอมลง และต่อมาในเดือนกุมภาพันธ์ 2552 ราคาน้ำมันเบนซินออกเทน 95 และ 92 ปรับตัวเพิ่มขึ้นเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 57.97 และ 55.42 เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล ตามลำดับ จากข่าวอิหฺร่านเก็บสำรองน้ำมันเบนซินและข่าวจีนลดปริมาณการส่งออกน้ำมันเบนซิน ในเดือนมีนาคมลงเนื่องจากอุปสงค์ในประเทศเพิ่มขึ้น ส่วนราคาน้ำมันดีเซล ปรับตัวลดลงจากเดือนที่แล้วเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 49.10 เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล จากการที่จีนยังคงส่งออกน้ำมันดีเซลอย่างต่อเนื่องเนื่องจากอุปสงค์ในประเทศต่ำ

3. เดือนมกราคม 2552 ผู้ค้าน้ำมันได้ปรับราคาขายปลีกน้ำมันเบนซิน 95 เพิ่มขึ้น 3.60 บาท/ลิตร, เบนซิน 91 เพิ่มขึ้น 2.80 บาท/ลิตร, แก๊สโซฮอล์ 95 E10, E20, แก๊สโซฮอล์ 91 เพิ่มขึ้น 2.60 บาท/ลิตร ส่วนน้ำมันดีเซลหมุนเร็วและดีเซลหมุนเร็ว B5 ไม่มีการปรับราคาขายปลีก ต่อมาในเดือนกุมภาพันธ์ 2552 ผู้ค้าน้ำมันได้ปรับราคาขายปลีกน้ำมันเบนซิน 95, 91 เพิ่มขึ้น 3.15 บาท/ลิตร, แก๊สโซฮอล์ 95 E10, E20, แก๊สโซฮอล์ 91 เพิ่มขึ้น 3.55 บาท/ลิตร ส่วนน้ำมันดีเซลหมุนเร็วและดีเซลหมุนเร็ว B5 เพิ่มขึ้น 1.25 บาท/ลิตร ทำให้ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินออกเทน 95, 91, แก๊สโซฮอล์ 95 E10, E20, แก๊สโซฮอล์ 91, ดีเซลหมุนเร็วและดีเซลหมุนเร็ว B5 ณ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2552 อยู่ที่ระดับ 35.34, 26.74, 22.44, 21.14, 21.64, 19.59 และ 18.09 บาท/ลิตร ตามลำดับ

4. สถานการณ์ก๊าซ LPG ช่วงเดือนมีนาคม 2552 ราคาก๊าซ LPG ในตลาดโลกปรับตัวลดลง 43 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน มาอยู่ที่ระดับ 462.00 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน จากความต้องการใช้ในภูมิภาคลดลง โดยเฉพาะธุรกิจปิโตรเคมี ซึ่งหันกลับไปใช้ไฟฟ้าแทน LPG เนื่องจากราคาลดต่ำลง ราคาก๊าซ LPG ณ โรงกลั่นใน

ประเทศ ณ วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2552 อยู่ที่ระดับ 10.9960 บาท/กิโลกรัม อัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของก๊าซ LPG ที่จำหน่ายในประเทศอยู่ในระดับ 0.3033 บาท/กิโลกรัม คิดเป็น 48.95 ล้านบาท ทั้งนี้มีการนำเข้าก๊าซ LPG ตั้งแต่เดือนเมษายน 2551 - กุมภาพันธ์ 2552 รวม 463,414.46 ตัน คิดเป็น ภาระชดเชย 8,020.82 ล้านบาท

5. สถานการณ์น้ำมันแก๊สโซลอล เดือนกุมภาพันธ์ 2552 มีผู้ประกอบการผลิต เอทานอลเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง 12 ราย แต่ผลิตจริง 10 ราย กำลังการผลิตรวม 1.73 ล้านลิตร/วัน มีปริมาณผลิตจริง 1.33 ล้านลิตร/วัน และราคาเอทานอล แปลงสภาพ ไตรมาส 1 ปี 2552 อยู่ที่ 17.18 บาท/ลิตร ในเดือนมกราคมและ กุมภาพันธ์ 2552 มีปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซลอล 12.6 และ 12.2 ล้านลิตร/วัน ตามลำดับ โดยมีสถานีบริการรวม 4,178 แห่ง ราคาขายปลีก น้ำมัน ณ วันที่ 2 มีนาคม 2552 น้ำมันแก๊สโซลอล 95 และ 91 ต่ำกว่าราคา น้ำมันเบนซิน 95 และ 91 อยู่ที่ 4.30 และ 5.10 บาท/ลิตร ตามลำดับ และ ปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซลอล E20 ในเดือนมกราคมและกุมภาพันธ์ 2552 มีปริมาณจำหน่าย 0.14 ล้านลิตร/วัน มีสถานีบริการน้ำมันแก๊สโซลอล E20 จำนวน 188 แห่ง ราคาขายปลีกต่ำกว่าราคาน้ำมันเบนซินแก๊สโซลอล 95 E10 อยู่ที่ 1.30 บาท/ลิตร

6. สถานการณ์น้ำมันไบโอดีเซล เดือนกุมภาพันธ์ 2552 มีผู้ผลิตไบโอดีเซล 12 ราย กำลังการผลิตรวม 4.40 ล้านลิตร/วัน ปริมาณความต้องการเฉลี่ยใน เดือนมกราคมและกุมภาพันธ์ 2552 อยู่ที่ 1.66 และ 1.58 ล้านลิตร/วัน ราคาไบโอดีเซลในประเทศเฉลี่ยเดือนมกราคมและกุมภาพันธ์ 2552 อยู่ที่ 24.82 และ 24.89 บาท/ลิตร ตามลำดับ การจำหน่ายน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B5 เดือนมกราคมและกุมภาพันธ์ 2552 มีปริมาณ 18.58 และ 18.39 ล้านลิตร/วัน ตามลำดับ มีสถานีบริการรวม 2,866 แห่ง ปัจจุบันกองทุนน้ำมันฯ ชดเชยน้ำมัน ดีเซลหมุนเร็ว B5 เท่ากับ 0.20 บาท/ลิตร มีราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B5 ต่ำกว่าน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว 1.50 บาท/ลิตร

7. ฐานะกองทุนน้ำมันฯ ณ วันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2552 มีเงินสดในบัญชี 19,840 ล้านบาท หักสินกองทุน 3,223 ล้านบาท แยกเป็นหนี้ค้างชำระเงิน ชดเชย 3,011 ล้านบาท และงบบริหารและโครงการซึ่งได้อนุมัติแล้ว 212 ล้าน บาท ฐานะกองทุนน้ำมันฯ สุทธิ 16,618 ล้านบาท โดยมีหนี้เข้า LPG จาก ปตท. ถึงสิ้นเดือนมกราคม 2552 อยู่ประมาณ 8,021 ล้านบาท ซึ่งทำให้ กองทุนน้ำมันฯ มีฐานะสุทธิ 8,597 ล้านบาท

### **มติของที่ประชุม**

ที่ประชุมรับทราบ

---