



รายงานประจำปี 2552
EPPPO



รายงานประจำปี 2552

EPPPO

สารจากผู้อำนวยการ

จ

ากสถานการณ์ด้านราคาพลังงานที่เพิ่มสูงขึ้น เป็นที่จับตามองของทุกประเทศทั่วโลก ซึ่งเป็นผลมาจากความต้องการใช้พลังงานที่เพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็ว จากการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ ในขณะที่แหล่งพลังงานของโลกมีอยู่อย่างจำกัด ไม่เพียงพอต่อความต้องการ สำหรับประเทศไทยได้มีนโยบายที่จะพัฒนาและจัดหาพลังงาน เพื่อให้ทันกับความต้องการใช้ภายในประเทศ รวมทั้งได้มีการผลักดันมาตรการด้านประหยัดพลังงานไปพร้อมกับการพัฒนาพลังงานทดแทนทุกรูปแบบ

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ในฐานะเป็นหน่วยงานซึ่งมีบทบาทหลักในการเสนอแนะนโยบายและแผนการบริหารจัดการพลังงานให้สอดคล้องต่อความต้องการใช้พลังงานของประเทศ ตลอดระยะเวลาการดำเนินงานในปี 2552 ที่ผ่านมา สนพ. ได้ผลักดันนโยบายต่างๆ เพื่อให้ประเทศเกิดความมั่นคงด้านพลังงาน โดยเน้นการจัดหาพลังงานให้เพียงพอ มีเสถียรภาพ และมีการกระจายทางเลือกในการใช้เชื้อเพลิง รวมถึงการผลักดันและส่งเสริมให้ภาครัฐ เอกชน และประชาชน หันมาใช้พลังงานทดแทนเพิ่มมากขึ้น พร้อมทั้งส่งเสริมให้มีการศึกษาวิจัยพัฒนา และนำพลังงานจากธรรมชาติมาใช้ให้เกิดประโยชน์มากที่สุด อันจะนำมาซึ่งการเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศที่ยั่งยืนในระยะยาว





รายงานประจำปีฉบับนี้ ได้รวบรวมผลการดำเนินงานด้านพลังงานที่สำคัญในช่วงปี 2552 ที่ สนพ. ได้ร่วมกันผลักดันให้เกิดขึ้น ซึ่งในภาพรวมนั้น นับว่าประสบความสำเร็จด้วยดีตลอดมา ในนามของผู้บริหาร ผมต้องขอขอบคุณเจ้าหน้าที่ สนพ. ทุกระดับ ที่ได้ร่วมกันปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มความสามารถ ด้วยความมุ่งมั่น พุ่มเทร่างกาย แรงใจ และมีความวิริยะอุตสาหะ ร่วมกันนี้ต้องขอขอบคุณหน่วยงานต่างๆ ทั้งภาครัฐและเอกชน ที่ได้ประสานความร่วมมือในการดำเนินมาตรการต่างๆ จนทำให้ประเทศไทยสามารถรับมือกับผลกระทบด้านพลังงานทั้งในระดับประเทศและระดับโลกได้อย่างมีประสิทธิภาพ เหนือสิ่งอื่นใดต้องขอขอบคุณประชาชนทุกภาคส่วนที่ให้ความร่วมมือในการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและประหยัด เพื่อความมั่นคงและยั่งยืนทางด้านพลังงานของประเทศ สุดท้ายนี้ ผมหวังเป็นอย่างยิ่งว่าทุกท่านจะให้การสนับสนุนการดำเนินงานของ สนพ. อย่างต่อเนื่องตลอดไป

นายวีระพล จิรประดิษฐกุล
ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



สารจากผู้อำนวยการ

2

ส่วนที่ 1

ข้อมูลในภาพรวมของหน่วยงาน

8

- ผู้บริหารสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน 9
- โครงสร้างการบริหารงาน และกรอบอัตรากำลัง 12
- ค่านิยมหลัก 13
- วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมายการให้บริการ และยุทธศาสตร์ 14
- นโยบายและยุทธศาสตร์การพัฒนาพลังงานของประเทศ 16

ส่วนที่ 2

สถานการณ์พลังงานปี 2552 และแนวโน้มปี 2553

20

ส่วนที่ 3

สถานการณ์ราคาน้ำมันปี 2552

34

ส่วนที่ 4

1. ผลการปฏิบัติราชการตามคำรับรองการปฏิบัติราชการ ปีงบประมาณ 2552 42

2. ผลการดำเนินงานที่สำคัญ ปีงบประมาณ 2552 47

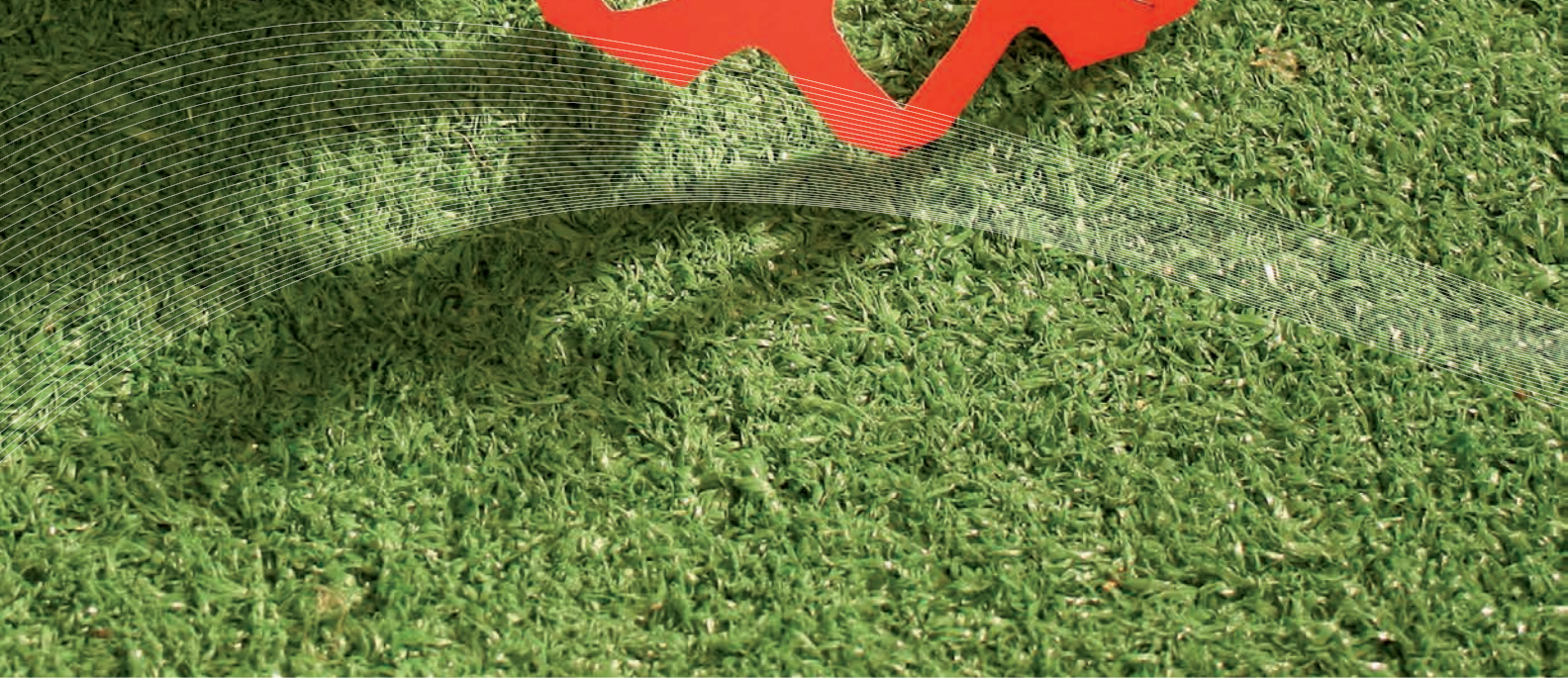
2.1 ด้านไฟฟ้า

- แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย 47
- การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน 50
- การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน 56
- แนวทางการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration 66

สารบัญ



● การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยมาตรการส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า	70
● มาตรการตรึงค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่า Ft)	74
● กองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า	75
2.2 ด้านปิโตรเลียม	
● แนวทางการใช้เงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อบรรเทาผลกระทบจากการเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมัน	77
● การขยายบริการและการใช้ NGV ในปี 2552	83
● การทบทวนแผนการส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV)	84
● การส่งเสริมไบโอดีเซล (B 100)	85
● การส่งเสริมน้ำมันแก๊สโซฮอล์	86
● การขยายเวลาโครงการจำหน่ายน้ำมันในทะเลอาณาเขตให้ชาวประมงชายฝั่ง (น้ำมันม่วง)	87
2.3 ด้านอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน	
● การดำเนินโครงการภายใต้แผนอนุรักษ์พลังงาน ในปี 2552	
1. ด้านการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน	88
2. ด้านการพัฒนาพลังงานทดแทน	96
3. ด้านการพัฒนาบุคลากรและประชาสัมพันธ์	103
2.4 กิจกรรมช่วยเหลือสังคม	110
2.5 กิจกรรมเด่นด้านอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน	112
ส่วนที่ 5	
รายงานการเงิน ปีงบประมาณ 2552	118
ส่วนที่ 6	
ผลการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติข้อมูลข่าวสารของราชการ พ.ศ. 2540	140





ส่วนที่ 1

ข้อมูลในภาพรวมของหน่วยงาน

- ผู้บริหารสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
- โครงสร้างการบริหารงาน และกรอบอัตรากำลัง
- ค่านิยมหลัก
- วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมายการให้บริการ และยุทธศาสตร์
- นโยบายและยุทธศาสตร์การพัฒนากำลังงานของประเทศ

ข้อมูลในภาพรวมของหน่วยงาน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เป็นองค์กรที่มีบทบาทสำคัญในการเสนอแนะนโยบายและบริหารจัดการด้านพลังงานของประเทศ โดยเน้นการดำเนินงานเป็นทีมและเปิดโอกาสให้บุคลากรทุกระดับได้มีส่วนร่วมในการดำเนินงาน เริ่มตั้งแต่คณะผู้บริหารที่มากด้วยประสบการณ์ ตลอดจนเจ้าหน้าที่ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นคนรุ่นใหม่ ด้วยความมุ่งมั่นที่จะช่วยส่งเสริม พลักดันให้ประเทศมีการจัดหาและใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ มีราคาพลังงานที่เป็นธรรม รวมทั้งส่งเสริมและสนับสนุนการดำเนินงานด้านอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน เพื่อให้คนไทยได้ตระหนักและใช้พลังงานให้เกิดประโยชน์สูงสุด



ผู้บริหารสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



1. นายวีระพล จิรประดิษฐกุล

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

2. นายชวสิทธิ์ พิเศษชัย

รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

3. นายอดุลย์ ทยอรรถ

รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน





ผู้บริหารสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



4. (อ่าง)

ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านการวางแผนยุทธศาสตร์พลังงาน

5. นางสาวเนกัญ บัวเขียว

ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านนโยบายและแผนอนุรักษ์พลังงาน และพลังงานทดแทน

6. นางสาวดาวทิพย์ วาณิชานนท์

ผู้อำนวยการกลุ่มพัฒนาระบบบริหาร

7. นางสาวสมศรี กิจเจริญวงศ์

ผู้อำนวยการกลุ่มตรวจสอบภายใน

8. นางปัทมาวดี จีรังสวัสดิ์

ผู้อำนวยการสำนักบริหารกลาง

9. นางอมอร ธีพสุมล

ผู้อำนวยการกองนโยบายและแผนพลังงาน

10. นายบุญลี ศีลวัตกุล

ผู้อำนวยการศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

11. นายสุชาติ สุมาลย์

ผู้อำนวยการสำนักนโยบายปิโตรเลียมและปิโตรเคมี

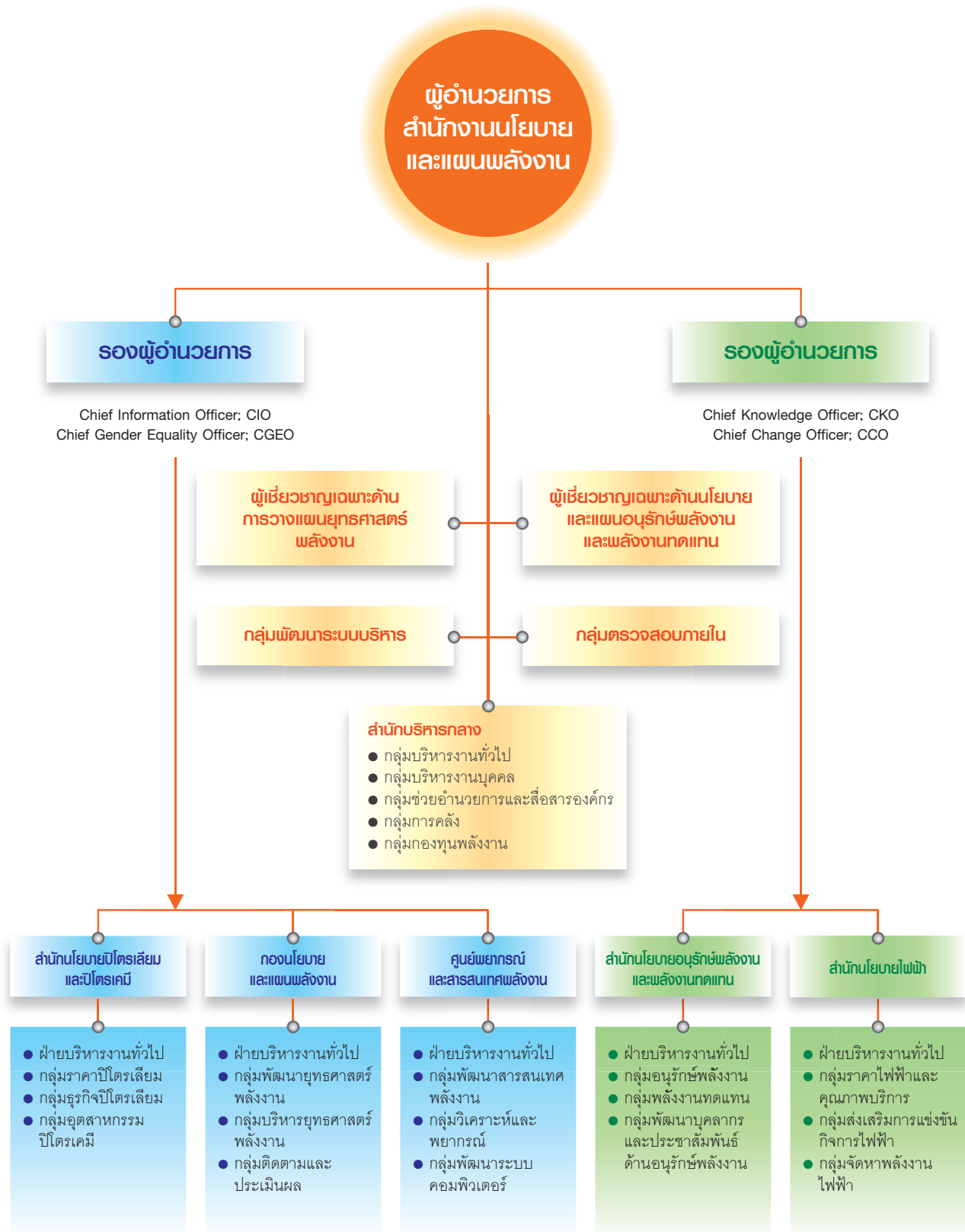
12. นายสมอใจ ศุขสุเมข

ผู้อำนวยการสำนักนโยบายไฟฟ้า

13. นายสิทธิโชค วัณทวัน

ผู้อำนวยการสำนักนโยบายอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน

โครงสร้างการบริหารงาน และกรอบอัตรากำลัง



กรอบอัตรากำลัง

ความมุ่งมั่นในการพัฒนาพลังงานของประเทศให้ยั่งยืน และการอนุรักษ์พลังงานและพัฒนาพลังงานทดแทนนั้น นอกเหนือจากกรอบนโยบายที่ชัดเจนแล้ว การจัดสรรบุคลากรที่มีความสามารถให้เพียงพอต่อการปฏิบัติหน้าที่ในแต่ละส่วน ถือเป็นเรื่องที่สำคัญที่สำนักงานนโยบายและแผนพลังงานยึดเป็นแนวทางปฏิบัติ เพื่อกระจายกำลังในการปฏิบัติงาน ด้านต่างๆ ให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ซึ่งจะนำไปสู่การดำเนินงานให้ประสบความสำเร็จตรงตามภารกิจที่ได้กำหนดไว้

สังกัด	ข้าราชการ	พนักงานราชการ	ลูกจ้างประจำ	ลูกจ้างชั่วคราว	รวม
ราชการบริหารส่วนกลาง	7	3	0	0	10
สำนักบริหารกลาง	16	16	10	20	62
สำนักนโยบายไฟฟ้า	10	5	0	0	15
สำนักนโยบายปิโตรเลียมและปิโตรเคมี	12	7	0	0	19
สำนักนโยบายอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน	11	3	0	0	14
กองนโยบายและแผนพลังงาน	10	3	0	0	13
ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน	9	3	0	0	12
รวม	75	40	10	20	145

ค่านิยมหลัก

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ได้กำหนดค่านิยมและวัฒนธรรมของหน่วยงาน เพื่อสร้างบรรทัดฐานในการปฏิบัติงาน สร้างความเป็นอันหนึ่งอันเดียวกันของบุคลากร เป็นเอกลักษณ์เฉพาะองค์กร ให้ข้าราชการและเจ้าหน้าที่ยึดถือเป็นแนวทางในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง และเกิดผลในทางปฏิบัติอย่างทั่วถึง เพื่อให้เกิดเป็นวัฒนธรรมในการทำงานที่ดีต่อไปไว้ดังนี้



- E** **มุ่งความเป็นเลิศ**
Excellence
มุ่งเน้นผลสัมฤทธิ์ในการปฏิบัติงาน รวมไปถึงการพัฒนางานให้สู่ความเป็นเลิศ โดยตอบสนองต่อเป้าหมายและพันธกิจขององค์กร
- P** **ก่อเกิดเครือข่าย**
Partnership
มุ่งเน้นการเป็นหุ้นส่วนทางยุทธศาสตร์ในการปฏิบัติงานร่วมกับเครือข่ายที่ครอบคลุมภารกิจต่างๆ ให้บรรลุผลสำเร็จ
- P** **เป้าหมายส่วนรวม**
Public Interest
มุ่งเน้นการปฏิบัติงานเพื่อประโยชน์และตอบสนองความต้องการของสาธารณชน
- O** **ร่วมใจหนึ่งเดียว**
Ownership
ร่วมใจหนึ่งเดียวมุ่งเน้นการทำงานเป็นทีม ความร่วมแรงร่วมใจ ความเป็นอันหนึ่งอันเดียวกัน และความรับผิดชอบต่อผลการปฏิบัติงานร่วมกัน

วิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมายการให้บริการ และยุทธศาสตร์

การดำเนินนโยบายของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานตามภารกิจต่าง ๆ เพื่อให้ก้าวไปสู่การเป็นอีกหนึ่งองค์กรหลักในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจที่สำคัญของชาติ ซึ่งควรวางรากฐานและกรอบการดำเนินงานที่ชัดเจน พร้อมผลักดันภารกิจต่าง ๆ ให้ดำเนินการสอดคล้องกับนโยบายเพื่อให้บรรลุผลตามเป้าหมายหลัก โดยมีวิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมายหลักในการให้บริการ และยุทธศาสตร์ในดำเนินงาน ดังต่อไปนี้

วิสัยทัศน์

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงานเป็นองค์กรหลักในการบริหารจัดการนโยบายและแผนพลังงานของประเทศที่ตั้งมั่นในหลักการ คำนึงถึงการพัฒนาเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม มีการดำเนินงานที่โปร่งใส เน้นการมีส่วนร่วมเป็นเครือข่าย และเป็นองค์กรเรียนรู้ที่ได้รับการยอมรับในระดับประเทศและสากล

พันธกิจ

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงานจะพัฒนานโยบายและแผนพลังงาน ประสานงานในการนำนโยบายไปสู่การปฏิบัติ ติดตามประเมินผล และเสริมสร้างความร่วมมือกับนานาชาติในด้านการจัดการ พัฒนา ส่งเสริมการอนุรักษ์ และการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีภารกิจตามกฎหมายดังนี้

1. เสนอแนะนโยบายและแผนการบริหาร และพัฒนาการพลังงานของประเทศ
2. กำหนดมาตรการด้านการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน และกำหนดกรอบการจัดสรรงบประมาณ เพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน
3. กำหนดมาตรการแก้ไขป้องกันการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง
4. ประสาน ติดตาม และประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายและแผนการบริหาร และพัฒนาการพลังงานของประเทศ รวมทั้งบริหารจัดการกองทุนพลังงาน
5. บริหารจัดการข้อมูลสารสนเทศพลังงาน และการพยากรณ์แนวโน้มด้านพลังงานของประเทศ
6. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนดให้เป็นอำนาจหน้าที่ของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน หรือตามที่กระทรวงพลังงานหรือคณะรัฐมนตรีมอบหมาย





เป้าหมายการให้บริการ

1. เพื่อให้มีนโยบายและแผนด้านพลังงานที่เป็นที่ยอมรับ รวมทั้งมีระบบ กระบวนการการจัดการด้านพลังงานที่สอดคล้องกับสถานการณ์ด้านพลังงานของประเทศและของโลก และทำให้ประเทศมีพลังงานใช้อย่างเพียงพอ มั่นคง ทัวถึง ในระดับราคาที่เหมาะสม
2. เพื่อให้มีเครือข่ายการประสานงานและการมีส่วนร่วมของฝ่ายต่างๆ ในการนำนโยบายและแผนด้านพลังงานไปปฏิบัติให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น รวมทั้งมีข้อตกลงความร่วมมือระหว่างประเทศด้านพลังงานที่มีส่วนสนับสนุนการบรรลุเป้าหมายตามนโยบายและแผนด้านพลังงาน
3. เพื่อให้มีการปรับโครงสร้างกิจการพลังงานให้เกิดการแข่งขันที่เป็นธรรมมากขึ้น
4. เพื่อให้มีรายงานผลการติดตามสถานการณ์ด้านพลังงาน และการติดตามประเมินผลนโยบายและแผนด้านพลังงานเป็นระยะอย่างต่อเนื่อง และมีระบบข้อมูลหลักด้านพลังงานของประเทศที่ทันต่อเหตุการณ์
5. เพื่อให้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงานมีขีดความสามารถเป็นที่ยอมรับในระดับประเทศและสากล ในฐานะองค์กรที่ตั้งมั่นในหลักการ คำนึงถึงสิ่งแวดล้อม มีการดำเนินการที่โปร่งใส เน้นการมีส่วนร่วม เป็นเครือข่าย และเป็นองค์กรเรียนรู้

ยุทธศาสตร์

1. เสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน
2. ส่งเสริมให้มีการแข่งขันในธุรกิจพลังงาน ราคาเป็นธรรม มีมาตรฐานด้านคุณภาพและความปลอดภัย
3. ส่งเสริมการพัฒนาพลังงานทดแทนที่เหมาะสม
4. ส่งเสริมการอนุรักษ์และประหยัดพลังงานอย่างจริงจังและต่อเนื่อง
5. ส่งเสริมการพัฒนา ผลิต และการใช้พลังงานคู่ไปกับการดูแลสิ่งแวดล้อม
6. ส่งเสริมภาคประชาสังคมให้มีส่วนร่วมในการเสนอแนะนโยบายและแผนพลังงาน
7. พัฒนาองค์กรสู่การเป็นองค์กรสมรรถนะสูง

นโยบายและยุทธศาสตร์การพัฒนาพลังงานของประเทศ



จากบทบาทหน้าที่และพันธกิจของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานในการเสนอแนะและผลักดันนโยบายพลังงานไปสู่การปฏิบัติ รวมทั้งกำหนดมาตรการด้านการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน เพื่อให้ประเทศไทยมีการใช้พลังงานอย่างพอเพียง มั่นคง และทั่วถึงในระดับราคาที่เหมาะสม โดยดำเนินการตามกรอบนโยบายพลังงานของประเทศที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (นายวรงค์รัตน์ ชาญภูมิกุล) ได้มอบไว้ เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2552 ดังนี้

นโยบายที่ 1 : ความมั่นคงด้านพลังงาน

พัฒนาพลังงานให้ประเทศไทยสามารถพึ่งตนเองได้มากขึ้น โดยจัดการพลังงานให้เพียงพอมีเสถียรภาพ ด้วยการเร่งสำรวจพัฒนาแหล่งพลังงานประเภทต่างๆ ทั้งภายในประเทศและต่างประเทศ และเร่งให้มีการเจรจากับประเทศเพื่อนบ้านในระดับรัฐบาลเพื่อร่วมพัฒนาแหล่งพลังงาน วางแผนพัฒนาไฟฟ้าให้มีการกระจายชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้ เพื่อลดความเสี่ยงด้านการจัดหา ความผันผวนทางด้านราคา และลดต้นทุนการผลิต ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่มีศักยภาพ โดยเฉพาะโครงการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและโครงการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก รวมทั้งศึกษาความเหมาะสมในการพัฒนาพลังงานทางเลือกอื่นๆ มาใช้ประโยชน์ในการผลิตไฟฟ้า

นโยบายที่ 2 : พลังงานทดแทน

ดำเนินการให้นโยบายด้านพลังงานทดแทนเป็นวาระแห่งชาติ โดยสนับสนุนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทน โดยเฉพาะการพัฒนาเชื้อเพลิงชีวภาพและชีวมวล (E10, E20 และ E85) ไบโอดีเซล ขยะ และมูลสัตว์ เป็นต้น เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน ลดภาวะมลพิษ และเพื่อประโยชน์ของเกษตรกร โดยสนับสนุนให้มีการผลิตและใช้พลังงานหมุนเวียนในระดับชุมชนหมู่บ้านภายใต้มาตรการสร้างแรงจูงใจที่เหมาะสม รวมทั้งสนับสนุนการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่งให้มากขึ้น โดยขยายระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติให้ครอบคลุมพื้นที่ทั่วประเทศ ตลอดจนส่งเสริมและวิจัยพลังงานทดแทนทุกรูปแบบอย่างจริงจังและต่อเนื่อง



นโยบายที่ 3 : กำกับดูแลราคาและความปลอดภัย

กำกับดูแลราคาพลังงานให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม มีเสถียรภาพ และเป็นธรรมต่อประชาชน โดยกำหนดโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงที่เหมาะสมและเอื้อต่อการพัฒนาพืชพลังงาน รวมทั้งสะท้อนต้นทุนที่แท้จริงมากที่สุด และบริหารจัดการผ่านกลไกตลาดและกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง เพื่อให้มีการใช้พลังงานอย่างประหยัด และส่งเสริมการแข่งขันและการลงทุนในธุรกิจพลังงาน รวมทั้งพัฒนาคุณภาพการให้บริการและความปลอดภัย

นโยบายที่ 4 : การอนุรักษ์พลังงานและประสิทธิภาพ

ส่งเสริมการอนุรักษ์และประหยัดพลังงานทั้งในภาคครัวเรือน อุตสาหกรรม บริการ และขนส่ง โดยรณรงค์ให้เกิดวินัยและสร้างจิตสำนึกในการประหยัดพลังงาน และสนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ มีมาตรการจูงใจให้มีการลงทุนจากภาคเอกชนในการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ประหยัดพลังงาน และมาตรการสนับสนุนให้ครัวเรือนลดการใช้ไฟฟ้าในช่วงการใช้ไฟฟ้าสูงสุด รวมทั้งการวิจัยพัฒนาและกำหนดมาตรฐานอุปกรณ์ไฟฟ้าและมาตรฐานอาคารประหยัดพลังงาน ตลอดจนสนับสนุนการพัฒนาระบบขนส่งมวลชนและการขนส่งระบบราง เพื่อให้มีการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ และสามารถชะลอการลงทุนด้านการจัดหาพลังงานของประเทศ

นโยบายที่ 5 : การดูแลสิ่งแวดล้อม

ส่งเสริมการจัดหาและการใช้พลังงานที่ให้ความสำคัญต่อสิ่งแวดล้อมภายใต้กระบวนการมีส่วนร่วมของประชาชน โดยกำหนดมาตรฐานด้านต่าง ๆ รวมทั้งส่งเสริมให้เกิดโครงการกลไกการพัฒนาพลังงานที่สะอาด เพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน และลดปริมาณก๊าซเรือนกระจก





ส่วนที่ 2

สถานการณ์พลังงานปี 2552 และแนวโน้มปี 2553

สถานการณ์พลังงานปี 2552 และแนวโน้มปี 2553

จากนโยบายและแผนยุทธศาสตร์การพัฒนาพลังงานของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ตลอดระยะเวลาในการดำเนินงานบริหารจัดการ การพัฒนา ส่งเสริม และกำกับดูแลด้านพลังงาน แสดงให้เห็นถึงศักยภาพการพัฒนาของประเทศ และระบบเศรษฐกิจที่ยั่งยืนต่อไปในอนาคต

ทั้งนี้สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้ประมาณการแนวโน้มเศรษฐกิจไทย ในปี 2552 หดตัวร้อยละ 2.3 เนื่องจากได้รับผลกระทบจากวิกฤตเศรษฐกิจโลกที่รุนแรงเมื่อปลายปี 2551 ต่อเนื่องมาจนถึงปีนี้ ส่งผลให้การส่งออกและการท่องเที่ยวไทยชะลอตัวลงมาก แต่ในช่วงครึ่งปีหลังเศรษฐกิจไทยมีการปรับตัวดีขึ้น ทำให้คาดว่าปี 2553 เศรษฐกิจไทยจะขยายตัวประมาณร้อยละ 3.0 - 4.0 และราคาน้ำมันดิบดูไบจะอยู่ในระดับ 75 - 85 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อการใช้พลังงานโดยรวมของประเทศ สรุปได้ดังนี้

การใช้ การผลิต การนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ปี 2551 - 2552

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน

	2551	2552	2551				2552			
			Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
การใช้	1,618	1,662	1,682	1,677	1,595	1,539	1,612	1,692	1,651	1,693
การผลิต	850	896	802	897	873	828	888	899	876	917
การนำเข้า (สุทธิ)	942	905	1,094	988	890	796	886	944	919	873
การนำเข้า / การใช้ (%)	58	54	66	59	56	52	54	56	56	52
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)										
การใช้	0.9	2.5	4.0	4.2	-0.3	-3.2	-4.1	0.9	3.5	10.0
การผลิต	7.1	5.1	1.6	11.7	8.3	6.7	10.8	0.2	0.3	10.7
การนำเข้า(สุทธิ)	-5.6	-4.1	12.1	-2.6	-16.7	-15.1	-19.0	-4.5	3.3	9.7
GDP (%)	2.5	-2.3	6.4	5.2	2.9	-4.2	-7.1	-4.9	-2.7	5.8

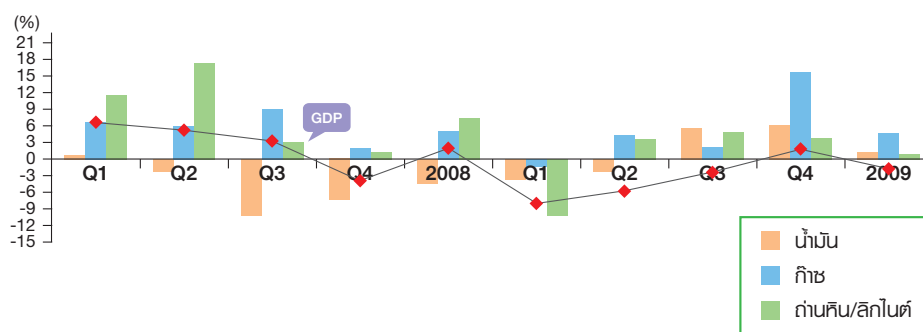
การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในปี 2552 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 เมื่อเทียบกับปี 2551 หรืออยู่ที่ระดับ 1,662 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ถึงแม้ว่าเศรษฐกิจไทยในปีนี้จะหดตัวถึงร้อยละ 2.3 แต่การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นยังคงเพิ่มขึ้น ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ น้ำมัน และถ่านหิน โดยก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้มากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 41 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 เนื่องจากส่วนหนึ่งนำไปใช้ในอุตสาหกรรมและในรถยนต์ NGV เพิ่มขึ้น การใช้น้ำมันมีสัดส่วนรองลงมาที่ร้อยละ 39 แต่มีการใช้เพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 1.1 เนื่องจากราคาน้ำมันที่ลดต่ำลงกว่าปีที่ผ่านมา ส่งผลให้การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซลเพิ่มขึ้น และการใช้ถ่านหินซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 12 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 ในขณะที่ลิกไนต์มีสัดส่วนร้อยละ 6 มีการใช้ลดลงร้อยละ 3.8 เนื่องจากมีการนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ลดลง สัดส่วนที่เหลือร้อยละ 2 คือ ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้ามีการใช้ลดลงร้อยละ 1.4 เนื่องจากปริมาณน้ำในเขื่อนน้อย

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ปี 2551 - 2552

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน

	2551	2552	2551				2552			
			Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
การใช้	1,618	1,662	1,682	1,677	1,595	1,539	1,612	1,692	1,651	1,693
น้ำมัน	634	643	691	652	582	618	661	637	615	658
ก๊าซธรรมชาติ	648	682	629	669	685	616	624	695	696	712
ถ่านหิน	199	205	213	209	198	180	186	222	215	196
ลิกไนต์	101	98	103	108	100	96	98	106	97	91
พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	36	35	45	38	30	29	44	32	29	36

อัตราการเปลี่ยนแปลงการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น



มูลค่าพลังงาน การใช้พลังงานมีมูลค่า 1,564,520 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อน 107,265 ล้านบาท หรือคิดเป็นลดลงร้อยละ 6.4 โดยมูลค่าการใช้พลังงานเกือบทุกชนิดลดลง เนื่องจากราคาพลังงานเฉลี่ยลดลง โดยเฉพาะน้ำมันเบนซินและดีเซลลดลงมากเมื่อเทียบกับปี 2551

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ปี 2549 - 2552

หน่วย : ล้านบาท

ชนิด	2549	2550	2551	2552	อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)		
					2550	2551	2552
น้ำมันสำเร็จรูป	915,461	955,370	1,089,748	955,715	4.4	14.1	-12.3
ไฟฟ้า	385,135	390,731	394,538	428,938	1.5	1.0	8.7
ก๊าซธรรมชาติ	28,880	35,110	53,867	49,272	21.6	53.4	-8.5
ลิกไนต์/ถ่านหิน	19,024	23,764	29,641	28,319	24.9	24.7	-4.5
พลังงานทดแทน	97,142	102,103	103,991	102,276	5.1	1.9	-1.7
รวม	1,445,642	1,507,078	1,671,785	1,564,520	4.3	10.9	-6.4

การนำเข้าพลังงาน ในปี 2552 มีมูลค่ารวม 760,986 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อน 399,929 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 34.4 โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปลดลง เนื่องจากราคาน้ำมันดิบนำเข้าลดลงจาก 101.44 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลในปี 2551 มาอยู่ที่ระดับ 61.90 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ส่วนการนำเข้าไฟฟ้าลดลงเนื่องจากปริมาณการนำเข้าลดลงตามภาวะเศรษฐกิจซึ่งชะลอตัวในปีนี้ ในขณะที่มูลค่าการนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นเนื่องจากปริมาณนำเข้ามากขึ้นเพื่อทดแทนการผลิตถ่านหินในประเทศที่ลดลง

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน ปี 2548 - 2552

หน่วย : ล้านบาท

ชนิด	2548	2549	2550	2551	2552	อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)		
						2550	2551	2552
น้ำมันดิบ	644,933	753,783	715,789	1,002,667	623,024	-5.0	40.1	-37.9
น้ำมันสำเร็จรูป	55,680	62,350	48,317	26,745	13,079	-22.5	-44.6	-51.1
ก๊าซธรรมชาติ	62,827	77,843	78,901	90,506	84,208	1.4	14.7	-7.0
ถ่านหิน	15,422	18,896	29,656	36,456	36,935	56.9	22.9	1.3
ไฟฟ้า	7,114	8,294	7,414	4,540	3,740	-10.6	-38.8	-17.6
รวม	785,976	921,166	880,078	1,160,915	760,986	-4.5	31.9	-34.4

การส่งออกพลังงาน ในปี 2552 มีมูลค่ารวม 235,141 ล้านบาท ลดลงจากปีที่แล้ว 84,071 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 26.3 การส่งออกน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่ารวม 231,776 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อน 85,183 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 26.9 โดยปริมาณการส่งออกน้ำมันดิบลดลงร้อยละ 14.9 และราคาส่งออกน้ำมันดิบลดลงร้อยละ 49

มูลค่าการส่งออกพลังงาน ปี 2549 - 2552

หน่วย : ล้านบาท

ชนิด	2549	2550	2551	2552	อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)		
					2550	2551	2552
น้ำมันดิบ	56,835	45,812	56,575	26,490	-19.4	23.5	-53.2
น้ำมันสำเร็จรูป	160,926	159,077	260,384	205,286	-1.1	63.7	-21.2
ไฟฟ้า	1,730	2,107	2,253	3,365	21.8	6.9	49.4
รวม	219,491	206,995	319,212	235,141	-5.7	54.2	-26.3



สถานการณ์พลังงานแต่ละชนิด

น้ำมันดิบ ปี 2552 มีปริมาณการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 803 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.3 คิดเป็นมูลค่า 623 ล้านดอลลาร์ ซึ่งลดลงร้อยละ 37.9 เนื่องจากราคาน้ำมันดิบลดลงร้อยละ 39.0 จากราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบนำเข้า 101.44 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2551 มาอยู่ที่ระดับ 61.90 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2552

การนำเข้าน้ำมันดิบ ปี 2548 - 2552

ชนิด	2548	2549	2550	2551	2552	อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)		
						2550	2551	2552
ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)	828	829	804	812	803	-3.0	0.	-1.3
ราคาเฉลี่ย (\$ US/บาร์เรล)	53.88	65.41	70.54	101.44	61.90	7.7	43.8	-39.0
มูลค่า (พันล้านบาท)	645	754	716	1,003	623	-5.0	40.1	-37.9

น้ำมันสำเร็จรูป ในปี 2552 มีการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นจากปี 2551 ร้อยละ 1.3 เนื่องจากการใช้ดีเซลและเบนซินเพิ่มขึ้นอันเป็นผลมาจากราคาขายปลีกเฉลี่ยในปีนี้ต่ำกว่าปี 2551 มาก ทำให้ประชาชนใช้น้ำมันเพิ่มมากขึ้น ส่วนการใช้ LPG เพิ่มขึ้นเนื่องจากนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้ในภาคครัวเรือน ในขณะที่การใช้น้ำมันเครื่องบินลดลงร้อยละ 4.4 เนื่องจากภาวะการท่องเที่ยวที่ซบเซาอันเป็นผลจากปัญหาความไม่สงบในประเทศและเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัว ตลอดจนการระบาดของโรคไข้หวัดใหญ่สายพันธุ์ใหม่ 2009 สำหรับน้ำมันเตาลดลงร้อยละ 16.9 เนื่องจากการใช้น้ำมันเตาในภาคอุตสาหกรรมลดลงมาก อีกทั้งการใช้น้ำมันเตาเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ก็ลดลงมากเช่นกัน

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ปี 2549 - 2552

หน่วย : พันบาร์เรลต่อวัน

ชนิด	2549	2550	2551	2552	อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)			
					2549	2550	2551	2552
เบนซิน	124	126	122	130	-0.4	1.6	-2.9	5.6
ธรรมดา 91	79	81	74	74	4.5	3.3	-8.4	-0.4
พิเศษ	46	45	48	56	-7.9	-1.1	7.0	15.0
- แก๊สโซฮอล์	20	26	42	53	83.4	28.1	62.5	23.8
- 95	25	19	6	3	-34.3	-24.7	-69.1	-48.0
ก๊าด	0.3	0.3	0.3	0.3	-7.4	-7.5	-13.7	12.5
ดีเซล	317	322	304	318	-6.2	1.8	-5.7	4.6
เครื่องบิน	78	85	80	76	5.2	9.1	-5.9	-4.4
น้ำมันเตา	101	73	56	47	-5.6	-27.8	-22.1	-16.9
LPG**	87	100	118	119	16.2	14.5	17.4	0.9
รวม	707	707	679	690	-1.6	-0.0	-3.6	1.3

หมายเหตุ : ** ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็น Feedstock ในปิโตรเคมี

● **น้ำมันเบนซิน** ในปี 2552 การใช้น้ำมันเบนซินในแต่ละเดือนมีปริมาณค่อนข้างคงที่เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 20.6 ล้านลิตรต่อวัน หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 เมื่อเทียบกับปี 2551 เนื่องจากราคาขายปลีกเฉลี่ยในปีนี้ต่ำกว่าปี 2551 ซึ่งในปัจจุบันการใช้เบนซินธรรมชาติมีส่วนร้อยละ 57 แยกเป็นเบนซิน 91 ร้อยละ 38 และแก๊สโซฮอล์ 91 ร้อยละ 19 และเบนซินพิเศษ ร้อยละ 43 แยกเป็นเบนซิน 95 ร้อยละ 2 และแก๊สโซฮอล์ 95 ร้อยละ 41

ปริมาณการใช้น้ำมันเบนซิน ปี 2549 - 2552 รายเดือน

หน่วย : ล้านลิตร/วัน

	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2549	19.5	19.5	20.1	20.3	19.6	19.7	19.2	19.1	19.4	19.6	20.7	20.5	19.8
2550	19.8	20.5	20.5	20.5	19.5	20.6	19.9	20.6	19.8	20.0	19.6	20.1	20.1
2551	19.4	20.0	19.5	20.1	18.7	18.6	18.0	19.0	18.9	19.4	19.9	22.0	19.5
2552	21.5	21.0	21.4	21.1	21.0	20.3	20.4	19.9	20.0	20.1	19.6	21.0	20.6
Δ (%) จากช่วงเดียวกันของปีก่อน	10.4	5.3	9.7	5.2	12.7	8.9	12.9	4.8	5.6	3.9	-1.8	-4.5	5.9
Δ (%) จากเดือนก่อน	-2.5	-2.0	1.6	-1.0	-0.6	-3.6	0.3	-2.3	0.6	0.5	-2.7	7.4	

● **แก๊สโซฮอล์** ในปี 2552 มีสัดส่วนการใช้มากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 60 ของปริมาณการใช้เบนซินทั้งหมด โดยมีปริมาณการใช้เพิ่มจาก 9.2 ล้านลิตรต่อวันในปี 2551 เป็น 12.2 ล้านลิตรต่อวันในปี 2552 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.5 โดยเป็นการใช้แก๊สโซฮอล์ 95 อยู่ที่ระดับ 8.1 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.9 ส่วนการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 เพิ่มขึ้นสูงมาก เนื่องจากรัฐบาลได้มีนโยบายส่งเสริมการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 ด้วยการสร้างความมั่นใจในกลุ่มผู้ใช้รถจักรยานยนต์ ทั้งนี้รัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนเพื่อลดการนำเข้า โดยลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ แก๊สโซฮอล์ประมาณ 4-6 บาทต่อลิตร เพื่อให้ราคาขายปลีกแก๊สโซฮอล์ต่ำกว่าเบนซิน

ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2552 สถานีบริการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์มีจำนวนทั้งสิ้น 4,287 แห่ง แบ่งเป็นสถานีบริการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E10) 4,111 แห่ง สถานีบริการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 (E10) 2,741 แห่ง สถานีบริการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ (E20) 271 แห่ง และสถานีบริการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ (E85) 5 แห่ง

ปริมาณการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ ปี 2549 - 2552 รายเดือน

หน่วย : ล้านลิตร/วัน

	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2549	3.4	3.4	3.5	3.6	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.5	3.6	3.7	3.5
2550	3.4	3.7	3.6	4.0	4.1	4.6	4.6	5.1	5.3	5.8	6.3	7.0	4.8
2551	7.1	7.7	7.7	8.3	8.1	8.4	8.6	9.9	10.3	10.7	11.3	12.8	9.2
2552	12.6	12.4	12.5	12.5	12.5	12.0	12.1	12.0	12.0	12.1	11.7	12.4	12.2
Δ (%) จากช่วงเดียวกันของปีก่อน	77.4	61.4	63.5	50.7	54.4	42.8	40.6	21.1	15.9	12.8	3.3	-2.8	32.5
Δ (%) จากเดือนก่อน	-1.1	-1.7	1.1	-0.7	0.2	-3.7	0.3	-0.6	-0.2	0.9	-2.9	5.8	

● **น้ำมันดีเซล** ในปี 2552 มีปริมาณการใช้รวม 50.6 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 โดยในช่วงต้นปี 2552 ปริมาณการใช้เพิ่มขึ้นมากเนื่องจากราคาน้ำมันดีเซลต่ำกว่าปีที่ผ่านมา ต่อมาราคาเริ่มปรับตัวสูงขึ้นทำให้การใช้ลดลง อย่างไรก็ตาม ในช่วงไตรมาสสุดท้ายของปี 2552 เศรษฐกิจไทยเริ่มมีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้น ประกอบกับราคาน้ำมันดีเซลเฉลี่ยในปีนี้ต่ำกว่าปีที่ผ่านมา จึงทำให้ปริมาณการใช้ของทั้งปีเพิ่มขึ้น

ปริมาณการใช้น้ำมันดีเซล ปี 2549 - 2552 รายเดือน

หน่วย : ล้านลิตร/วัน

	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2549	52.0	54.5	55.7	52.1	52.4	49.1	46.3	46.2	45.6	46.1	51.0	51.2	50.2
2550	52.9	53.5	55.3	52.4	50.3	52.4	48.3	50.1	47.8	48.2	50.8	51.9	51.1
2551	52.5	52.4	54.7	53.7	49.9	45.4	40.2	42.8	42.5	45.0	46.8	52.5	48.2
2552	55.4	51.4	52.5	52.9	53.6	48.6	47.5	46.7	46.5	47.5	49.1	55.1	50.6
Δ (%) จากช่วงเดียวกันของปีก่อน	5.6	-1.9	-4.0	-1.5	7.3	7.2	18.1	9.0	9.3	5.6	5.1	5.0	5.0
Δ (%) จากเดือนก่อน	5.6	-7.3	2.1	0.8	1.2	-9.2	-2.4	-1.7	-0.4	2.2	3.4	12.1	

● **ไบโอดีเซล (B5)** ในปี 2552 ปริมาณการจำหน่ายเพิ่มขึ้นจาก 10.3 ล้านลิตรต่อวันในปี 2551 เป็น 22.4 ล้านลิตรต่อวันในปี 2552 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 116.4 เนื่องจากรัฐบาลได้มีนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนอย่างจริงจัง ด้วยการลดอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ และกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานของ B5 ต่ำกว่าน้ำมันดีเซล เป็นผลให้ราคาขายปลีกของ B5 ต่ำกว่าราคาน้ำมันดีเซล 1.00 - 3.00 บาทต่อลิตร ซึ่งเป็นเหตุให้การใช้น้ำมัน B5 เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2552 มีสถานีบริการน้ำมันไบโอดีเซล (B5) รวมทั้งสิ้น 3,676 แห่ง และมีบริษัทผู้ค้าน้ำมันที่ขายน้ำมันไบโอดีเซล (B5) เป็นจำนวนถึง 11 บริษัท โดยบางจากมีสัดส่วนสถานีบริการมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 28 ปตท. มีสัดส่วนรองลงมาคิดเป็นร้อยละ 25 เซลล์ ร้อยละ 16 และ เอสโซ่ ร้อยละ 12 ตามลำดับ

ปริมาณการจำหน่ายน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B5 ปี 2549 - 2552 รายเดือน

หน่วย : ล้านลิตร/วัน

	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2549	0.048	0.054	0.055	0.090	0.135	0.115	0.103	0.092	0.095	0.110	0.190	0.326	0.118
2550	0.469	0.670	0.889	1.072	1.285	1.505	1.667	1.793	1.934	2.101	3.109	4.042	1.718
2551	4.916	5.330	7.512	8.455	9.666	10.650	9.709	10.782	11.824	13.183	14.440	17.270	10.327
2552	19.314	19.973	21.890	23.584	25.482	24.217	23.514	22.331	21.231	21.087	21.476	23.927	22.352
Δ (%) จากช่วงเดียวกันของปีก่อน	292.9	274.7	191.4	178.9	163.6	127.4	142.2	107.1	79.6	60.0	48.7	38.5	116.4
Δ (%) จากเดือนก่อน	11.8	3.4	9.6	7.7	8.0	-5.0	-2.9	-5.0	-4.9	-0.7	1.8	11.4	

● **LPG โพรเพน และบิวเทน** ในปี 2552 ปริมาณการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.2 อยู่ที่ระดับ 5,183 พันตัน โดยมีการใช้ในภาคครัวเรือนและใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มขึ้น สาเหตุส่วนหนึ่งมาจากรัฐบาลตรึงราคา LPG ให้อยู่ระดับต่ำ โดยปริมาณการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มสูงขึ้นจากปี 2551 ถึงร้อยละ 40.1

ในขณะที่การใช้ LPG ในรถยนต์ปี 2552 ลดลงร้อยละ 14.1 เนื่องจากรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมการใช้ NGV ทดแทน ประกอบกับระดับราคาน้ำมันในปีนี้อ่ากว่าปีที่ผ่านมา ตลอดจนการใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมลดลง ร้อยละ 11.0 ตามภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลง

ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2552 มีจำนวนรถยนต์ที่ติดตั้ง NGV สะสมที่ระดับ 162,023 คัน และมีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 391 สถานี อยู่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล 191 สถานี และต่างจังหวัด 200 สถานี โดยปริมาณที่ใช้ทดแทนน้ำมันเบนซินได้ร้อยละ 12.2 ทดแทนดีเซลได้ร้อยละ 4.8 โดยเฉลี่ยสามารถทดแทนน้ำมันได้ ร้อยละ 7.1 ซึ่งทั้งปีปริมาณการใช้ NGV เท่ากับ 143 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือประมาณ 1.45 ล้านตันต่อปี

ความต้องการ LPG โพรเพน และบิวเทน ปี 2551 - 2552

หน่วย : พันตัน

	2551	2552	2552				อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)						สัดส่วน (%) 2552
			Q1	Q2	Q3	Q4	2551	2552	2552				
									Q1	Q2	Q3	Q4	
อุปสงค์ (การใช้+ส่งออก)	4,810	5,198	1,150	1,271	1,392	1,386	9.5	8.1	0.7	6.1	3.5	23.4	
- การใช้	4,788	5,183	1,147	1,267	1,389	1,381	16.3	8.2	1.8	5.9	3.3	23.5	100
ครัวเรือน	2,124	2,231	529	532	576	594	12.7	5.0	5.2	3.0	3.6	8.3	43.0
อุตสาหกรรม	658	586	119	133	160	174	9.3	-11.0	-32.0	-18.4	-6.9	17.7	11.3
รถยนต์	776	666	168	165	165	169	35.6	-14.1	5.1	-9.1	-29.1	-16.4	12.9
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	903	1,265	252	322	361	330	11.9	40.1	24.5	31.1	19.7	117.3	24.4
ใช้เอง	328	435	79	115	127	115	31.1	32.5	-8.8	27.3	53.1	66.8	8.4
- ส่งออก	21	15	3	4	3	5	-92.3	-29.3	-80.2	153.6	1,052.4	13.0	

การใช้ก๊าซธรรมชาติ ในปี 2552 ปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 3,564 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2551 ร้อยละ 3.2 เนื่องจากมีการใช้ในอุตสาหกรรมและในรถยนต์เพิ่มขึ้นมาก ทั้งนี้ในปีนี้มีการผลิตจากแหล่งอาทิตย์ของ ปตท.สผ. และแหล่ง JDA ขององค์กรร่วมไทย - มาเลเซีย โดยก๊าซธรรมชาติถูกนำไปใช้ในภาคการผลิตต่างๆ ได้แก่ การผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 68 ใช้ในโรงแยกก๊าซร้อยละ 17 ใช้ในอุตสาหกรรมร้อยละ 11 และใช้ในรถยนต์ร้อยละ 4

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา ปี 2548 - 2552

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

	2548	2549	2550	2551	2552	2552 สัดส่วน (%)	อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	
							2551	2552
ผลิตไฟฟ้า	2,242	2,257	2,346	2,423	2,435	68	3.6	0.2
โรงแยกก๊าซ	491	527	572	583	599	17	2.2	2.4
อุตสาหกรรม	258	291	347	361	387	11	4.2	6.9
NGV	6	11	24	77	143	4	229.4	84.1
รวม	2,997	3,086	3,288	3,444	3,564	100	5.0	3.1

หมายเหตุ : ค่าความร้อน 1 ลูกบาศก์ฟุตเท่ากับ 1,000 บีทียู

การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน ในปี 2552 การใช้อยู่ที่ระดับ 34 ล้านตัน ลดลงจากปี 2551 (คิดจากค่าความร้อน) ร้อยละ 0.4 ประกอบด้วยการใช้ลิกไนต์ 18 ล้านตัน และถ่านหินนำเข้า 16 ล้านตัน เป็นการใช้ลิกไนต์ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 16 ล้านตัน ที่เหลือจำนวน 2 ล้านตัน ถูกนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรมต่างๆ ได้แก่ การผลิตปูนซีเมนต์ กระดาษ อุตสาหกรรมอาหาร และอื่นๆ

ไฟฟ้า

● **กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า** ในปี 2552 อยู่ที่ 29,212 เมกะวัตต์ ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดเกิดขึ้น ณ วันศุกร์ที่ 24 เมษายน 2552 เวลา 14.30 น. อยู่ที่ระดับ 22,596 เมกะวัตต์ สูงกว่าความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของปี 2551 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 22,568 เมกะวัตต์ จำนวน 28 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 ส่งผลให้ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย (Load Factor) อยู่ที่ระดับร้อยละ 75.0

● **การผลิตไฟฟ้า** ปริมาณการผลิตและการรับซื้อของ กฟผ. ในปี 2552 มีจำนวน 148,364 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 0.1 โดยมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ ดังนี้ จากก๊าซธรรมชาติร้อยละ 71 จากลิกไนต์/ถ่านหินร้อยละ 20 จากพลังน้ำร้อยละ 5 นำเข้าและอื่นๆ ร้อยละ 3 และจากน้ำมันร้อยละ 1

● **การใช้ไฟฟ้า** ในปี 2552 อยู่ที่ระดับ 134,793 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปี 2551 ร้อยละ 0.3 ซึ่งสอดคล้องกับการเจริญเติบโตของเศรษฐกิจไทยในปีนี้ โดยมีการใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวงและเขตภูมิภาคเป็นดังนี้

- **เขตนครหลวง** การใช้อยู่ที่ระดับ 41,733 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 1.2 โดยครึ่งปีแรกลดลงร้อยละ 5.2 แต่ครึ่งปีหลังเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0
- **เขตภูมิภาค** การใช้อยู่ที่ระดับ 90,165 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 โดยครึ่งปีแรกลดลงร้อยละ 4.0 แต่ครึ่งปีหลังเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0

ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ปี 2551 - 2552

หน่วย : กิกะวัตต์-ชั่วโมง

	2551	2552	2552				อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)						
			Q1	Q2	Q3	Q4	2551	2552	2552				
									Q1	Q2	Q3	Q4	
กฟน.	42,236	41,733	9,689	10,638	10,965	10,435	0.5	-1.2	-7.0	-3.6	0.0	6.2	
กฟภ.	89,303	90,165	20,479	22,845	23,768	23,073	1.8	1.0	-7.0	-1.1	1.9	10.6	
ลูกค้าตรง กฟผ.	2,873	2,894	711	744	662	778	6.3	0.7	-7.5	-1.7	-5.1	19.6	
ทั่วประเทศ	134,412	134,793	30,879	34,227	35,395	34,292	1.5	0.3	-7.0	-1.9	1.1	9.5	

● **การใช้ไฟฟ้ารายสาขา** ในปี 2552 สาขาอุตสาหกรรมใช้ไฟฟ้าลดลงจากปี 2551 เพียงร้อยละ 1.1 สาขาธุรกิจลดลงร้อยละ 1.5 และอื่นๆ ลดลงร้อยละ 0.6 ในขณะที่บ้านและที่อยู่อาศัยเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 สาขาเกษตรกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9

● **ค่าเอฟที** ในปีนี้มีการปรับตัวขึ้นเพียงครั้งเดียวในงวดแรกโดยเพิ่มขึ้น 14.85 สตางค์ต่อหน่วย จากเดิมในรอบปีที่ผ่านมา (ต.ค. - ธ.ค. 2551) อยู่ที่ 77.70 สตางค์ต่อหน่วย เป็น 92.55 สตางค์ต่อหน่วย

ค่าเอฟที ปี 2552

หน่วย : สตางค์ต่อหน่วย

ประจำเดือน	ค่าเอฟที	การเปลี่ยนแปลงค่าเอฟที	ค่าไฟฟ้าที่เก็บจากประชาชน (บาท/หน่วย)
ม.ค. - เม.ย. 52	92.55	+14.85	3.17
พ.ค. - ส.ค. 52	92.55	-	3.17
ก.ย. - ธ.ค. 52	92.55	-	3.17

แนวโน้มการใช้พลังงานปี 2553

จากการประมาณการภาวะเศรษฐกิจของไทย โดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ คาดว่าในปี 2553 เศรษฐกิจจะขยายตัวร้อยละ 3.0 - 4.0 และคาดว่าราคาน้ำมันจะอยู่ในระดับ 75 - 85 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล สำนักงานนโยบายและแผนพลังงานจึงประมาณการความต้องการพลังงานของประเทศภายใต้สมมุติฐานดังกล่าว ซึ่งสามารถสรุปสถานการณ์พลังงานในปี 2553 ได้ดังนี้

ความต้องการพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น คาดว่าจะอยู่ที่ระดับ 1,717 พันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2552 ร้อยละ 3.3 โดยความต้องการน้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 ลิกไนต์/ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.8

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ปี 2548 - 2553

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน

	2548	2549	2550	2551	2552	2553f
การใช้	1,520	1,545	1,604	1,618	1,662	1,717
น้ำมัน	689	674	667	634	643	654
ก๊าซธรรมชาติ	566	579	615	648	682	710
ลิกไนต์/ถ่านหิน	232	248	279	301	303	312
พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	33	44	43	36	35	43
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)						
การใช้	4.8	1.6	3.8	0.9	2.5	3.3
น้ำมัน	0.4	-2.3	-1.0	-5.0	1.1	1.7
ก๊าซธรรมชาติ	9.2	2.3	6.2	5.4	4.9	4.1
ลิกไนต์/ถ่านหิน	8.4	6.9	12.8	7.7	0.7	2.9
พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	2.4	35.2	-2.5	-17.4	-1.4	23.8

หมายเหตุ : f ข้อมูลประมาณการ

น้ำมันสำเร็จรูป ประมาณการว่าความต้องการใช้น้ำมันเบนซินและดีเซลเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเพราะคาดว่าปี 2553 ราคาน้ำมันยังคงทรงตัวอยู่ในระดับ 75 - 85 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล โดยการใช้้ำมันเบนซินจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 และการใช้ดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 ในขณะที่การใช้น้ำมันเครื่องบินคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 เนื่องจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกที่ส่งผลด้านบวกต่อการส่งออกและการท่องเที่ยว ในขณะที่ LPG คาดว่าจะมีการใช้ลดลงร้อยละ 2.1 และใช้น้ำมันเตาคาดว่าจะยังคงลดลงร้อยละ 5.4 โดยส่วนหนึ่งลดลงตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า (Power Development Plan; PDP) ของ กฟผ. ส่งผลให้ทั้งปีคาดว่าจะมีปริมาณการใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 โดยมีรายละเอียดดังนี้

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ปี 2548 - 2553

หน่วย : ล้านลิตร

ชนิด	2548	2549	2550	2551	2552	2553f	อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)		
							2551	2552	2553f
เบนซิน	7,248	7,215	7,337	7,121	7,524	7,570	-2.9	5.6	0.6
ดีเซล	19,594	18,371	18,710	17,643	18,465	19,021	-5.7	4.6	3.0
ก๊าซ+เครื่องบิน	4,314	4,538	4,950	4,651	4,449	4,793	-5.9	-4.3	7.7
น้ำมันเตา	6,205	5,851	4,222	3,287	2,731	2,582	-22.1	-16.9	-5.4
LPG*	4,364	5,074	5,812	6,828	6,894	6,751	17.4	0.9	-2.1
รวม	41,725	41,050	41,030	39,531	40,064	40,717	-3.6	1.3	1.7

หมายเหตุ : * ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็น Feedstock ในปิโตรเคมี
f ข้อมูลประมาณการ

LPG ในปี 2553 คาดว่าปริมาณการใช้มีจำนวน 5,960 พันตัน เพิ่มขึ้นสูงถึงร้อยละ 15.0 เนื่องจากใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 57.6 โดยการใช้เพิ่มจากระดับ 1,265 พันตัน ในปี 2552 เป็น 1,994 พันตัน ในปี 2553 ขณะที่การใช้ของภาคครัวเรือนและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นเช่นกัน อย่างไรก็ตามการใช้ในภาคขนส่งจะลดลงร้อยละ 14.9 เนื่องจากรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้รถแท็กซี่ที่ใช้ LPG จำนวน 30,000 คัน เปลี่ยนเป็น NGV แทน โดยโครงการนี้จะเริ่มดำเนินการในต้นปี 2553 และจะทำให้ความต้องการ LPG ในรถแท็กซี่ลดลงประมาณเดือนละ 15,000 - 20,000 ตัน

จากการที่ความต้องการภายในประเทศสูงขึ้นมาก ทำให้การผลิต LPG ไม่เพียงพอ (ในกรณีที่โรงแยกก๊าซที่ 6 ของ ปตท. ที่มาบตาพุดไม่สามารถดำเนินการผลิตได้) จึงคาดว่าจะมีการนำเข้า LPG ประมาณเดือนละ 120 - 140 พันตัน

การผลิต การใช้ และการนำเข้า LPG ปี 2548 - 2553

หน่วย : พันตัน

	2548	2549	2550	2551	2552	2553f
- การใช้	3,099	3,518	4,116	4,788	5,183	5,960
ครัวเรือน	1,604	1,721	1,884	2,124	2,231	2,309
อุตสาหกรรม	450	511	602	658	586	612
รถยนต์	303	459	572	776	666	567
Feedstock	720	708	807	903	1,265	1,994
ใช้เอง	22	119	251	328	435	452
- การผลิต	4,177	4,159	4,469	4,351	4,463	4,341
- การนำเข้า	-	-	-	452	753	1,635
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)						
- การใช้	11.8	13.5	17.0	16.3	8.2	15.0
ครัวเรือน	6.0	7.3	9.5	12.7	5.0	3.5
อุตสาหกรรม	2.1	13.6	17.8	9.3	-11.0	5.0
รถยนต์	34.5	51.6	24.7	35.6	-14.1	-14.9
Feedstock	21.5	-1.7	14.0	11.9	40.1	57.6
ใช้เอง	-	434.1	111.3	31.1	32.5	3.8

หมายเหตุ : f ข้อมูลประมาณการ

ก๊าซธรรมชาติ คาดว่าปริมาณความต้องการในปี 2553 จะเพิ่มขึ้นจากปี 2552 ร้อยละ 4.1 (ไม่รวมการใช้ในโรงแยกก๊าซธรรมชาติ) เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจมีแนวโน้มดีขึ้น ทำให้มีการนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.4 และภาคขนส่งในรถยนต์ NGV เพิ่มขึ้นร้อยละ 35.5 โดยในปี 2553 จะมีแหล่งเจดีเอ บี17 เข้ามาใหม่ ซึ่งสามารถผลิตก๊าซธรรมชาติได้ประมาณ 300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปตท. คาดว่าความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในปี 2553 เมื่อรวมการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี จะเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 12.2 โดยใช้ในโรงแยกก๊าซเพิ่มขึ้นร้อยละ 53.4

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา ปี 2548 - 2553

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

ชนิด	2548	2549	2550	2551	2552	2553f	อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)		
							2551	2552	2553f
ผลิตไฟฟ้า	2,242	2,257	2,346	2,423	2,435	2,440	3.5	0.2	0.2
โรงแยกก๊าซ	491	527	572	583	599	919	2.2	2.4	53.4
อุตสาหกรรม	258	291	347	361	387	450	4.2	6.9	16.4
NGV	6	11	24	77	143	194	229.4	84.1	35.5
รวม	2,997	3,086	3,288	3,444	3,564	3,999	5.0	3.1	12.2

หมายเหตุ : ค่าความร้อน 1 ลูกบาศก์ฟุตเท่ากับ 1,000 บีทียู
f ข้อมูลประมาณการ

ไฟฟ้า การใช้ไฟฟ้าในปีหน้าคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 โดยการใช้ไฟฟ้าในภาคธุรกิจและอุตสาหกรรมจะปรับตัวสูงขึ้นต่อเนื่องจากปลายปี 2552 เนื่องจากเศรษฐกิจเริ่มฟื้นตัว และการส่งออกขยายตัว การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติจะเพิ่มขึ้นมาก เพราะราคาต่ำเมื่อเทียบกับน้ำมัน และปริมาณก๊าซธรรมชาติในประเทศมีเพียงพอ นอกจากนี้มีโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเข้าระบบ ได้แก่ โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ 700 เมกะวัตต์ สำหรับการนำเข้านั้นมีการนำเข้าไฟฟ้าจากโครงการน้ำเทิน 2 สปป. ลาว 920 เมกะวัตต์ ขณะที่ปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำและน้ำมันเตาจะลดลงตามแผน PDP ของ กฟผ.







ส่วนที่ 3

สถานการณ์ราคาน้ำมันปี 2552

สถานการณ์ราคาน้ำมันปี 2552

ผลจากวิกฤตเศรษฐกิจที่ตกต่ำไปทั่วโลกได้ส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันในตลาดโลกรวมทั้งประเทศไทย โดยในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2552 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปในประเทศลดลง และเมื่อเศรษฐกิจโลกเริ่มฟื้นตัวขึ้นในช่วงครึ่งปีหลังของปี 2552 ทำให้ปริมาณความต้องการใช้น้ำมันเริ่มกลับมาสูงขึ้นอีกครั้ง และส่งผลให้ราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับสูงขึ้นตามไปด้วย ซึ่งในส่วนของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้ดำเนินการเพื่อบรรเทาผลกระทบที่จะเกิดขึ้นกับประชาชน โดยมีมาตรการในหลายรูปแบบ ทำให้ประชาชนไม่ได้รับผลกระทบจากการปรับขึ้นของราคาน้ำมันมากนัก ทั้งนี้ สนพ. ได้สรุปสถานการณ์ราคาน้ำมันและมาตรการในการบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนไว้ดังนี้

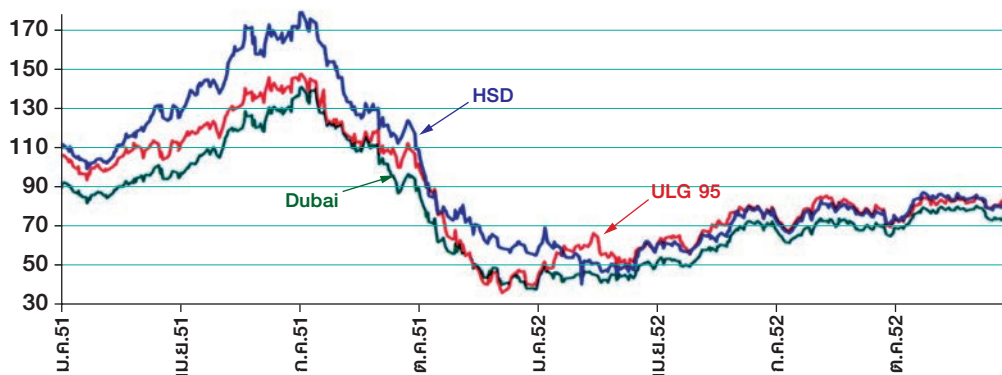
1. น้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

สถานการณ์ราคาน้ำมันตลาดโลกปี 2552 ราคาน้ำมันดิบดูไบ เบนซิน 95 และดีเซลเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 61.91, 70.38 และ 69.13 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับปี 2551 อยู่ที่ระดับ 32.27, 32.89 และ 51.12 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ตามลำดับ เนื่องจากการถดถอยทางเศรษฐกิจโลกโดยเฉพาะสหรัฐฯ ที่มีปัญหาเศรษฐกิจอย่างหนัก อีกทั้งค่าเงินดอลลาร์สหรัฐฯ อ่อนค่าลง

ในช่วงไตรมาสที่ 1 ราคาน้ำมันได้ลดลงต่ำสุด โดยราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ เบนซิน 95 และดีเซล อยู่ที่ระดับ 44.31, 54.81 และ 53.06 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ตามลำดับ หลังจากนั้นเศรษฐกิจได้เริ่มฟื้นตัวทำให้ราคาน้ำมันปรับเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยไตรมาสที่ 4 ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ เบนซิน 95 และดีเซล อยู่ที่ระดับ 75.30, 80.38 และ 81.54 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ตามลำดับ



\$/BBL	2551	2552	2552			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
Dubai	94.18	61.91	44.31	59.30	67.78	75.30
ULG95	103.27	70.38	54.81	68.81	76.64	80.38
HSD	120.25	69.13	53.06	66.34	74.73	81.54
LPG (\$/TON)	774.83	509.58	449.00	402.00	531.67	655.67



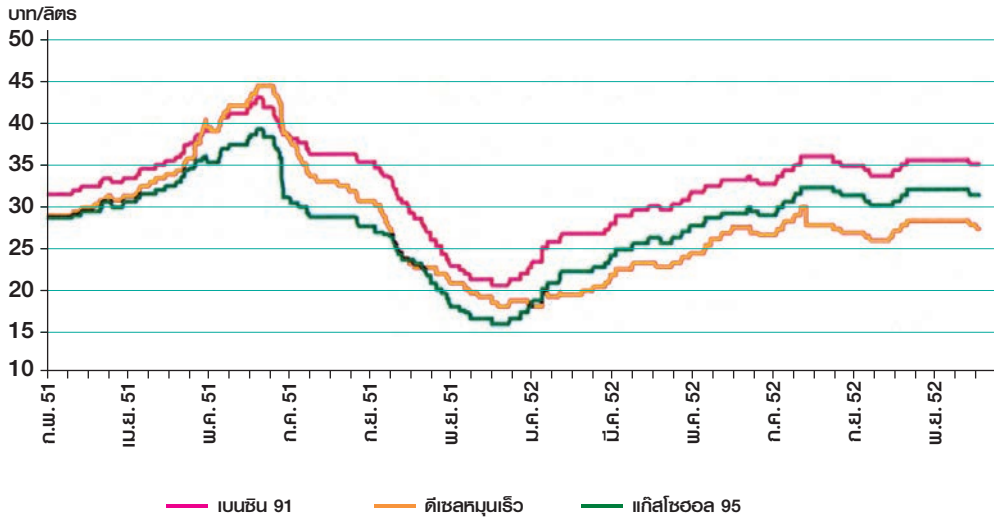
ราคาน้ำมันตลาดโลก ปี 2551 - 2552

สถานการณ์ LPG ตลาดโลกในปี 2552 ราคา LPG เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 509.58 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ลดลงจากปีก่อน 265.25 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน โดยราคา LPG ในเดือนมกราคม 2552 อยู่ในระดับ 380 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และได้เพิ่มขึ้นสอดคล้องกับราคาน้ำมัน โดยเพิ่มขึ้นมาอยู่ในระดับ 724 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในเดือนธันวาคม 2552

2. ราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิง

เปรียบเทียบราคาเฉลี่ยน้ำมันเบนซินและดีเซลตลาดโลก ระหว่างปี 2551 กับปี 2552 จะพบว่าราคาน้ำมันเบนซินและดีเซลตลาดโลกเฉลี่ยปี 2552 ต่ำกว่าปี 2551 ประมาณ 32.89 และ 51.12 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ตามลำดับ แต่ส่วนต่างราคาขายปลีกในประเทศไม่ได้แตกต่างกันมากเท่าราคาตลาดโลก เนื่องมาจากในช่วงที่ราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้นกลางปี 2551 รัฐบาลได้มีมาตรการบรรเทาผลกระทบความเดือดร้อนของประชาชน โดยการลดภาษีสรรพสามิตและเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันทำให้ราคาขายปลีกในประเทศไม่ได้ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาตลาดโลกทั้งหมด ต่อมาในช่วงไตรมาสที่ 4 ปี 2551 ต่อเนื่องมาถึงไตรมาสที่ 1 ปี 2552 ราคาน้ำมันตลาดโลกลดต่ำลง แต่ราคาขายปลีกน้ำมันไม่ได้ปรับลดลงตามราคาตลาดโลกทั้งหมด เนื่องจากมีการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมันเชื้อเพลิง 2 ครั้ง เช่น ภาษีสรรพสามิตแก๊สโซฮอล์ปรับเพิ่ม 6.30 บาทต่อลิตร ดีเซลหมุนเร็วปรับเพิ่ม 3.30 บาทต่อลิตร และปรับเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ เพื่อลดภาระ ทำให้ราคาขายปลีกปรับลดไม่มากเมื่อเทียบกับราคาตลาดโลก เพื่อให้ประชาชนประหยัดและใช้อย่างมีประสิทธิภาพ จึงทำให้ราคาขายปลีกระหว่างปี 2551 กับปี 2552 ไม่แตกต่างกันมากนัก (ยกเว้นราคาน้ำมันเบนซิน 95 ซึ่งรัฐบาลมีนโยบายไม่ส่งเสริมการใช้ โดยได้เพิ่มอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ สูงขึ้น)

บาท/ลิตร	2551	2552	2552			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
เบนซิน 91	33.42	31.36	25.17	30.93	34.35	34.82
แก๊สโซฮอล์ 95	28.96	27.52	20.83	27.13	30.75	31.22
ดีเซลทุนเรือ	31.29	24.80	19.74	24.51	27.32	27.50



ราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิง ปี 2551 - 2552

3. การชดเชยนำเข้า LPG

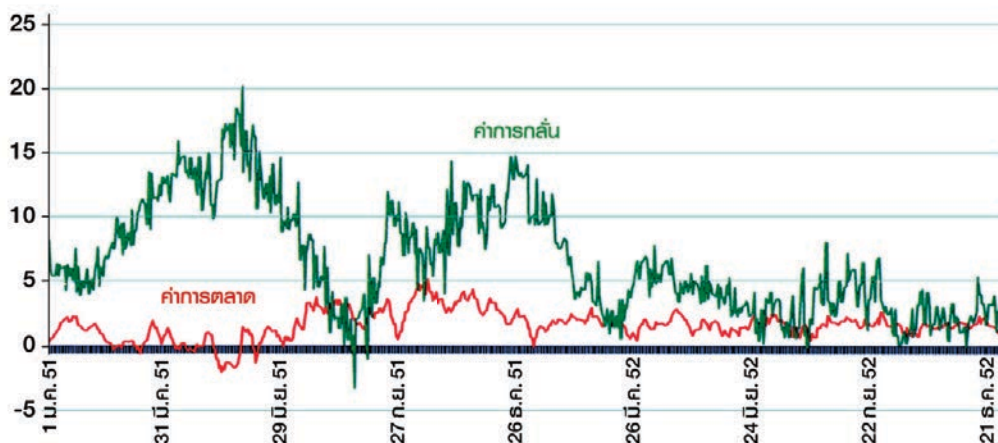
จากการที่รัฐได้ตรึงราคา LPG ทำให้ราคาขายปลีก LPG อยู่ที่ระดับ 18.13 บาทต่อกิโลกรัม ส่งผลให้มีการใช้ LPG เพิ่มมากขึ้น ทำให้การผลิตในประเทศไม่เพียงพอต่อความต้องการใช้ จึงมีการนำเข้าจากต่างประเทศประมาณ 745 พันตัน โดยรัฐบาลต้องใช้งบกองทุนน้ำมันฯ ชดเชยส่วนต่างของราคานำเข้ากับราคาที่เกิดขึ้นในประเทศในปี 2552 ประมาณ 6,896 ล้านบาท รวมการชดเชยในช่วงปี 2551 - 2552 ทั้งสิ้น 14,844 ล้านบาท



4. ค่าการตลาดและค่าการกลั่น

- ◆ **ค่าการตลาด** หมายถึง ผลต่างของราคาขายปลีกกับราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ค่าการตลาดจึงเป็นรายได้ขั้นต้นซึ่งยังไม่ได้หักค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของบริษัทผู้ค้าน้ำมัน และส่วนที่ต้องแบ่งให้เจ้าของสถานบริการ ในปี 2552 ค่าการตลาดน้ำมันของสถานบริการเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 1.65 บาทต่อลิตร ใกล้เคียงกับปี 2551 ซึ่งเป็นค่าการตลาดเฉลี่ยที่เหมาะสม
- ◆ **ค่าการกลั่น** หมายถึง ส่วนต่างของรายได้จากการขายน้ำมันสำเร็จรูปที่กลั่นได้ทั้งหมดหักด้วยต้นทุนน้ำมันดิบ โดยที่ราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปจะเป็นไปตามราคาตลาดโลก ซึ่งปี 2552 ค่าการกลั่นเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 3.94 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล (0.86 บาทต่อลิตร) ต่ำกว่าในช่วงปี 2551 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ 9.22 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล (1.93 บาทต่อลิตร) เนื่องจากความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปของโลกยังคงไม่สูงขึ้นมากนัก ในขณะที่มีโรงกลั่นเปิดใหม่หลายแห่งในช่วงปีที่ผ่านมา ทำให้มีกำลังการกลั่นเกินความต้องการ ส่งผลให้มีสต็อกน้ำมันสำเร็จรูปมากในช่วงปลายปี ทำให้ค่าการกลั่นลดลงเหลือ 2.63 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล (0.55 บาทต่อลิตร) ในช่วงเดือนธันวาคม 2552

	2551	2552	2552			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
ค่าการตลาด (บาท/ลิตร)	1.63	1.65	1.67	1.63	1.68	1.49
ค่าการกลั่น (\$/BBL)	9.22	3.94	5.86	4.16	3.59	2.18



ค่าการตลาดและค่าการกลั่น (ม.ค. 2551 - ธ.ค. 2552)

5. แนวโน้มราคาน้ำมันเชื้อเพลิง

ปี 2553 คาดว่าราคาน้ำมันดิบดูไบจะเคลื่อนไหวอยู่ระหว่าง 70 - 90 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ตามปัจจัยพื้นฐานและทิศทางภาวะเศรษฐกิจ รวมทั้งความผันผวนของค่าเงินดอลลาร์สหรัฐฯ หากราคาน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 70 - 90 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล คาดว่าราคาขายปลีกในประเทศไทยสำหรับน้ำมันเบนซิน 91 อยู่ที่ 34 - 38 บาทต่อลิตร และน้ำมันดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 27 - 31 บาทต่อลิตร ตามลำดับ อย่างไรก็ตามหากราคาน้ำมันดิบดูไบไม่สูงเกิน 85 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ราคาขายปลีกดีเซลจะไม่เกิน 30 บาทต่อลิตร (กรณีภาษี อัตราเงินกองทุนน้ำมันฯ และกองทุนอนุรักษ์ฯ ไม่เปลี่ยนแปลง)

6. กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

ในช่วงปี 2552 ได้มีการปรับเพิ่ม/ลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ หลายครั้ง เพื่อลดผลกระทบจากการเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมัน หลังสิ้นสุดนโยบาย 6 เดือน 6 มาตรการ เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2552 และเพื่อลดผลกระทบจากการเพิ่มภาษีสรรพสามิตของน้ำมันเชื้อเพลิง เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2552 (รวมทั้งมีการปรับเพิ่มเพดานการเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมันฯ จาก 7 บาทต่อลิตร เป็น 7.50 บาทต่อลิตร เพื่อเพิ่มสภาพคล่องให้กับกองทุนน้ำมันฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **วันที่ 31 มกราคม 2552** คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้เห็นชอบให้ใช้เงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อลดผลกระทบจากการเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมัน โดยปรับลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ณ วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2552 หลังจากนั้น กบง. ได้อนุมัติให้ปรับเพิ่มอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในระหว่างวันที่ 13 กุมภาพันธ์ - 13 มีนาคม 2552 รวมทั้งหมด 5 ครั้งๆ ละประมาณ 0.30 - 0.80 บาทต่อลิตร ทั้งนี้กองทุนน้ำมันฯ รับภาระทั้งสิ้น 2,845 ล้านบาท

- **วันที่ 6 พฤษภาคม 2552** กบง. ได้เห็นชอบให้ใช้เงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อลดผลกระทบจากการเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมัน โดยปรับลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนฯ ณ วันที่ 14 พฤษภาคม 2552 หลังจากนั้น กบง. ได้อนุมัติให้ปรับขึ้นอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในระหว่างวันที่ 16 พฤษภาคม - 30 กรกฎาคม 2552 รวมทั้งหมด 8 ครั้งๆ ละประมาณ 0.30 - 0.70 บาทต่อลิตร ทั้งนี้กองทุนน้ำมันฯ รับภาระทั้งสิ้น 8,924 ล้านบาท

การปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในแต่ละครั้งจะไม่กระทบต่อราคาน้ำมันให้เพิ่มขึ้น เนื่องจากการดำเนินการในช่วงน้ำมันขาดและการปรับแต่ละครั้งไม่มาก ทำให้กระทบต่อภาวะเงินเฟ้อน้อยมาก



● **วันที่ 10 สิงหาคม 2552** คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้มีมติเห็นชอบมาตรการบรรเทาผลกระทบด้านพลังงานต่อประชาชนตามนโยบายรัฐบาล 5 มาตรการ ดังนี้

- (1) ลดราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลลง 2 บาทต่อลิตร โดย
 - ลดเงินส่งเข้ากองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์ฯ ในส่วนพัฒนาระบบการขนส่ง 0.50 บาทต่อลิตร
 - ลดเงินส่งเข้ากองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์ฯ ของน้ำมันดีเซล 0.20 บาทต่อลิตร
 - ลดเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันดีเซลลง 1.17 บาทต่อลิตร
 - เพื่อให้ความแตกต่างระหว่างน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี 5 กับน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี 2 ต่างกัน 1.20 บาทต่อลิตร จำเป็นต้องเพิ่มเงินชดเชยกองทุนน้ำมันฯ อีก 0.58 บาทต่อลิตร
 - เพื่อรักษาเสถียรภาพกองทุนน้ำมันฯ โดยเพิ่มเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเบนซิน 95 และเบนซิน 91 0.50 บาทต่อลิตร โดยราคาขายปลีกไม่เปลี่ยนแปลง
 ทั้งนี้การดำเนินการปรับลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันดีเซล ปรับเพิ่มอัตราเงินชดเชยสำหรับน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ปี 5 และปรับเพิ่มเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเบนซิน 95 และ 91 ดังกล่าว ทำให้กองทุนน้ำมันฯ มีรายรับรวมลดลงประมาณ 1,154 ล้านบาทต่อเดือน
- (2) ตรึงราคาขายปลีกก๊าซ LPG เป็นระยะเวลา 1 ปี (สิงหาคม 2552 - สิงหาคม 2553)
- (3) มาตรการช่วยเหลือกลุ่มรถแท็กซี่ที่ใช้ก๊าซ LPG ให้เปลี่ยนเชื้อเพลิงมาเป็นการใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) โดย กบง. เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2552 เห็นชอบให้ใช้เงินจากกองทุนน้ำมันฯ 1,200 ล้านบาท สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่จำนวน 30,000 คัน
- (4) ตรึงราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) ระดับราคา 8.50 บาทต่อกิโลกรัม เป็นระยะเวลา 1 ปี (สิงหาคม 2552 - สิงหาคม 2553) โดยใช้เงินกองทุนน้ำมันฯ จ่ายชดเชยไม่เกินเดือนละ 300 ล้านบาท
- (5) มาตรการตรึงค่า Ft จนถึงเดือนสิงหาคม 2553

● **ฐานะกองทุนน้ำมันฯ** ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2552 มีเงินสดในบัญชี 30,777 ล้านบาท มีหนี้สินกองทุนน้ำมันฯ 9,709 ล้านบาท แยกเป็นหนี้ค้างชำระเงินชดเชย 9,442 ล้านบาท และงบบริหารและโครงการที่ได้อนุมัติแล้ว 267 ล้านบาท ฐานะกองทุนน้ำมันฯ สุทธิ 21,068 ล้านบาท





ส่วนที่ 4

 ผลการปฏิบัติราชการตามคำรับรองการปฏิบัติราชการ
ปีงบประมาณ 2552

 ผลการดำเนินงานที่สำคัญ ปีงบประมาณ 2552

- ด้านไฟฟ้า
- ด้านปิโตรเลียม
- ด้านอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน
- กิจกรรมช่วยเหลือสังคม
- กิจกรรมเด่นด้านอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน

1. ผลการปฏิบัติราชการตามคำรับรองการปฏิบัติราชการ ปีงบประมาณ 2552

ความสำเร็จในการดำเนินการกิจกรรมต้องเป็นสิ่งที่มีค่าได้ เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบถึงผลแห่งความมุ่งมั่นทุ่มเท ในปี 2552 ที่ผ่านมาสักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้จัดทำคำรับรองการปฏิบัติราชการ โดยมีกรอบการประเมินผลการปฏิบัติราชการ ด้านต่าง ๆ ครอบคลุม 4 มิติ

มิติทั้งสี่ประกอบด้วย มิติที่ 1 ด้านประสิทธิผลตามแผนปฏิบัติการ มิติที่ 2 ด้านคุณภาพการให้บริการ มิติที่ 3 ด้านประสิทธิภาพของการปฏิบัติราชการ และมิติที่ 4 ด้านการพัฒนาองค์กร

ผลการประเมินในปี 2552 สนพ. มีคะแนนในภาพรวมเฉลี่ยเท่ากับ 4.81 คะแนน จากคะแนนเต็ม 5.00 คะแนน โดยมีรายละเอียดในด้านต่าง ๆ ดังนี้

ผลการปฏิบัติราชการตามคำรับรองการปฏิบัติราชการ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ประจำปีงบประมาณ 2552

ตัวชี้วัดผลการปฏิบัติราชการ	หน่วยวัด	น้ำหนัก (ร้อยละ)	เกณฑ์การให้คะแนน					ผลการดำเนินงาน โดยผู้ประเมินภายนอก		
			1	2	3	4	5	ผลการ ดำเนินงาน	ค่าคะแนน ที่ได้	คะแนน ถ่วงน้ำหนัก
มิติที่ 1 มิติด้านประสิทธิภาพตามแผนปฏิบัติการ		44.50							4.7453	
1.1 ระดับความสำเร็จของร้อยละเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในการบรรลุตามเป้าหมายตามแผนปฏิบัติการของกระทรวง		22.50							4.4962	
1.1.1 ระดับความสำเร็จในการจัดทำแผนยุทธศาสตร์พลังงานและแผนการลงทุนพลังงาน	ระดับ	2.00	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.1005
1.1.2 ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ (2P) ในรอบปี	ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต	2.00	25	26	27	28	29	29.03	5.0000	0.1005
1.1.3 ระดับความสำเร็จในการทบทวนปรับปรุงแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ (PDP)	ระดับ	2.00	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.1005

ตัวชี้วัดผลการปฏิบัติราชการ	หน่วยวัด	น้ำหนัก (ร้อยละ)	เกณฑ์การให้คะแนน					ผลการดำเนินงาน โดยผู้ประเมินภายนอก		
			1	2	3	4	5	ผลการ ดำเนินงาน	ค่าคะแนน ที่ได้	คะแนน ถ่วงน้ำหนัก
1.1.4 ระดับความสำเร็จ ในการส่งเสริมการดำเนินการ ตามแผนงานโครงการ โรงไฟฟ้านิวเคลียร์	ระดับ	2.00	1	2	3	4	5	3.55	3.5500	0.0714
1.1.5 ระดับความสำเร็จของ การกำกับดูแลค่าการตลาด น้ำมันสำเร็จรูปและ LPG ที่เหมาะสม	ระดับ	2.00	1	2	3	4	5	2.10	2.1000	0.0422
1.1.6 ร้อยละที่เพิ่มขึ้นของ การใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ในภาคครัวเรือน	ร้อยละ	2.00	15	13	11	9	7	5.04	5.0000	0.1005
1.1.7 ระดับความสำเร็จ การจัดทำแผนแม่บทพัฒนา พลังงานทดแทน 15 ปี	ระดับ	2.00	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.1005
1.1.8 ปริมาณการใช้ เอทานอล	ล้านลิตร /วัน	1.50	0.73	0.85	0.96	1.08	1.34	1.23	4.5769	0.0690
1.1.9 ปริมาณการใช้ ไบโอดีเซล	ล้านลิตร /วัน	1.50	1.10	1.16	1.22	1.28	1.35	1.60	5.0000	0.0754
1.1.10 ระดับความสำเร็จ ของการดำเนินการตาม มาตรการประหยัดพลังงาน		2.00							4.0000	
1.1.10.1 มาตรการสินเชื่อ พลังงานครัวเรือน	ktoe/ปี	0.50	2.5	3.5	4.5	5.5	6.5	0.78	1.0000	0.0050
1.1.10.2 มาตรการสินเชื่อ พลังงาน	ktoe/ปี	0.50	40	45	50	55	60	591.03	5.0000	0.0251
1.1.10.3 Standby Power 1 Watt	ระดับ	0.50	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.0251
1.1.10.4 Building Energy Code	ระดับ	0.50	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.0251
1.1.10.5 ISO พลังงาน	ระดับ		1	2	3	4	5	ยกเลิกตัวชี้วัด ตามมติ อ.ก.พ.ร.		
1.1.11 ระดับความสำเร็จ การเตรียมพร้อมเพื่อประเมิน ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน ของประเทศ Energy Intensity	ระดับ	1.50	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.0754

ตัวชี้วัดผลการปฏิบัติราชการ	หน่วยวัด	น้ำหนัก (ร้อยละ)	เกณฑ์การให้คะแนน					ผลการดำเนินงาน โดยผู้ประเมินภายนอก		
			1	2	3	4	5	ผลการ ดำเนินงาน	ค่าคะแนน ที่ได้	คะแนน ถ่วงน้ำหนัก
1.1.12 แผนศึกษาวิธีการ และทางเลือกที่เหมาะสม ในการลดปริมาณก๊าซ เรือนกระจก (CO ₂)	ระดับ	2.00	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.1005
1.2 ระดับความสำเร็จของ ร้อยละเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ในการดำเนินการตามแผน ปฏิบัติราชการของกระทรวง ที่มีเป้าหมายร่วมกันระหว่าง กระทรวง			กระทรวงเสนอใช้เป็นตัวชี้วัดต่าง ๆ ที่ปรากฏในยุทธศาสตร์วิจัย และพัฒนาพลังงานทดแทน							
1.3 ระดับความสำเร็จของ การพัฒนาศูนย์บริการร่วม หรือเคาน์เตอร์บริการ ประชาชน	ระดับ	2.00	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.1005
2. ระดับความสำเร็จของ ร้อยละเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ในการบรรลุตามเป้าหมาย ตามแผนปฏิบัติราชการ ของกลุ่มภารกิจ			กระทรวงพลังงานไม่มี กลุ่มภารกิจ จึงไม่มี การประเมินผลในส่วนนี้							
3. ระดับความสำเร็จของ ร้อยละเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ในการบรรลุตามเป้าหมาย ตามแผนปฏิบัติราชการ ของส่วนราชการระดับ กรมหรือเทียบเท่า		20.00							5.0000	
3.1 การพิจารณาทบทวน แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติ และแผนแม่บทท่อส่งก๊าซ ธรรมชาติ	ระดับ	4.0	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.2010
3.2 ระดับความสำเร็จของ การศึกษาการปรับปรุง โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า	ระดับ		1	2	3	4	5	1.00	1.0000	0.0000
3.3 ระดับความสำเร็จของ การกำหนดส่วนเพิ่มราคา รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงาน หมุนเวียน (ADDER)	ระดับ	4.00	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.2010
3.4 ระดับความสำเร็จของ การกำหนดเป้าหมายการ รับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration	ระดับ	4.00	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.2010
3.5 ระดับความสำเร็จด้าน การพัฒนาพลังงานทดแทน ในส่วนของส่งเสริม ระบบก๊าซชีวภาพ	ล้าน ลบ.ม./ปี	4.00	233	248	263	280	297	304.20	5.0000	0.2010

ตัวชี้วัดผลการปฏิบัติราชการ	หน่วยวัด	น้ำหนัก (ร้อยละ)	เกณฑ์การให้คะแนน					ผลการดำเนินงาน โดยผู้ประเมินภายนอก		
			1	2	3	4	5	ผลการ ดำเนินงาน	ค่าคะแนน ที่ได้	คะแนน ถ่วงน้ำหนัก
3.6 การจัดทำระบบฐานข้อมูล Emission จากการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์รายสาขา และรายเดือน 10 ปี	ระดับ	4.00	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.2010
มิติที่ 2 มิติด้านคุณภาพการให้บริการ		20.00							4.8021	
4. ร้อยละของระดับความพึงพอใจของผู้รับบริการ	ร้อยละ	5.00	65.00	70.00	75.00	80.00	85.00	82.44	4.4880	0.2255
5. ระดับความสำเร็จในการเปิดโอกาสให้ประชาชนเข้ามามีส่วนร่วมในการแสดงความคิดเห็นและร่วมติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติราชการ	ระดับ	5.00	1	2	3	4	5	5.00	5.00	0.2513
6. ระดับความสำเร็จของการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและปราบปรามการทุจริต	ระดับ	5.00	1	2	3	4	5	4.87	4.8706	0.2448
7. ระดับความสำเร็จในการเปิดเผยข้อมูลข่าวสารของราชการ	ระดับ	5.00	1	2	3	4	5	4.85	4.85	0.2437
มิติที่ 3 มิติด้านประสิทธิภาพของการปฏิบัติราชการ		15.00							4.9867	
8. ร้อยละของอัตราการเบิกจ่ายเงินงบประมาณรายจ่ายลงทุน	ร้อยละ	4.00	68	71	74	77	80	98.92	5.0000	0.2010
9. ระดับความสำเร็จของการตรวจสอบภายใน	ระดับ	2.00	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.1005
10. ระดับความสำเร็จของการจัดทำต้นทูลต่อหน่วยงานผลิต	ระดับ	3.00	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.1508
11. ระดับความสำเร็จของการดำเนินการตามมาตรการประหยัดพลังงานของส่วนราชการ	ระดับ	3.00	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.1508
12. ระดับความสำเร็จของร้อยละเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในการรักษามาตรฐานรอบระยะเวลาการให้บริการ	ระดับ	3.00	1	2	3	4	5	4.93	4.9333	0.1487

ตัวชี้วัดผลการปฏิบัติราชการ	หน่วยวัด	น้ำหนัก (ร้อยละ)	เกณฑ์การให้คะแนน					ผลการดำเนินงาน โดยผู้ประเมินภายนอก		
			1	2	3	4	5	ผลการ ดำเนินงาน	ค่าคะแนน ที่ได้	คะแนน ถ่วงน้ำหนัก
มิติที่ 4 มิติด้านการพัฒนาองค์กร		20.00							4.8419	
13. ระดับความสำเร็จของการดำเนินงานตามขั้นตอนการพัฒนาคุณภาพการบริการจัดการภาครัฐ (PMQA)		20.00							4.8419	
13.1 ระดับความสำเร็จของการดำเนินการตามแผนพัฒนาองค์กร		12.00							4.8714	
13.1.1 ร้อยละของการผ่านเกณฑ์คุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐระดับพื้นฐาน (วัดกระบวนการของแผนพัฒนาองค์กรในหมวดที่ดำเนินการ)	ร้อยละ	8.00	60	70	80	90	100	4.81	4.8071	0.3865
13.1.2 ระดับความสำเร็จของร้อยละเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในการบรรลุเป้าหมายความสำเร็จของผลลัพธ์ในการดำเนินการตามแผนพัฒนาองค์กร	ระดับ	4.00	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.2010
13.2 ระดับความสำเร็จของร้อยละเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักในการบรรลุเป้าหมายความสำเร็จของผลลัพธ์การดำเนินการของส่วนราชการตามเกณฑ์คุณภาพการบริหารจัดการภาครัฐระดับพื้นฐาน (หมวด 7)	ระดับ	4.00	1	2	3	4	5	4.60	4.5952	0.1847
13.3 ระดับความสำเร็จเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของการจัดทำแผนพัฒนาองค์กร ปีงบประมาณ พ.ศ. 2553	ระดับ	4.00	1	2	3	4	5	5.00	5.0000	0.2010
ผลคะแนน ณ มีนาคม พ.ศ. 2553	น้ำหนักรวม	99.50							ค่าคะแนนที่ได้	4.8125

2. ผลการดำเนินงานที่สำคัญ ปีงบประมาณ 2552

2.1 ด้านไฟฟ้า

จากเหนือสู่ใต้ “ไฟฟ้า” คือพลังในการขับเคลื่อนการพัฒนาเศรษฐกิจ และยกระดับคุณภาพชีวิตของชาวไทยที่นับวันจะทวีความสำคัญมากยิ่งขึ้น ส่งผลใ้ปริมาณการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้ โดยในปี 2552 มีการใช้ไฟฟ้าอยู่ที่ 1.34 แสนกิโลวัตต์-ชั่วโมง ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าอยู่ที่ 1.48 แสนกิโลวัตต์-ชั่วโมง ดังนั้น จึงมีความจำเป็นที่จะต้องวางแผนและพัฒนาจัดหาไฟฟ้าทั้งจากภายในประเทศและต่างประเทศ เพื่อให้คนไทยมีไฟฟ้าใช้อย่างยั่งยืนด้วยราคาที่ เป็นธรรมในทุกช่วงเวลา

- แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย

ประเทศไทยได้จัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า (Power Development Plan; PDP) เพื่อเป็นกรอบการลงทุนขยายกำลังผลิตไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้าในอนาคตระยะเวลา 10 - 15 ปี เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้น แผนดังกล่าวจัดทำขึ้น โดยคำนึงถึงความมั่นคงของระบบพลังงานไฟฟ้าและภาระค่าใช้จ่ายของผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นหลัก จึงได้มีการปรับปรุงแผน PDP เพื่อให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจในแต่ละช่วง

ดังจะเห็นได้จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยฉบับล่าสุด คือ แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2551 - 2564 (PDP 2007 : ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2) ซึ่งคณะรัฐมนตรีได้เห็นชอบแผนดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2552 โดยเห็นชอบให้ดำเนินการตามแผนเฉพาะในปี 2552 - 2558 เพื่อให้ปริมาณกำลังผลิตไฟฟ้าสำรองของประเทศอยู่ในระดับที่เหมาะสมสอดคล้องกับสถานการณ์เศรษฐกิจที่ชะลอตัวลง ลดภาระการลงทุนการขยายโครงการผลิตไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้าที่ไม่จำเป็นของประเทศลงให้อยู่ในเกณฑ์ที่เหมาะสม

ส่วนแผนการดำเนินงานในปี 2559 - 2564 ให้นำไปพิจารณาทบทวนในการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยครั้งต่อไป เมื่อประมาณการภาวะเศรษฐกิจชุดใหม่ ซึ่งกระทรวงพลังงานโดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) และสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้ร่วมกันจัดทำแล้วเสร็จ

ภายใต้แผน PDP 2007 : ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2 ที่ได้ปรับปรุงจากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2550 - 2564 (PDP 2007 : ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1) ได้ช่วยลดต้นทุน โดยมีการปรับปรุงค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าให้สอดคล้องกับสถานะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลงตั้งแต่ปลายปี 2551 ซึ่งส่งผลให้กำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่ในช่วงปี 2552 - 2564 ที่เพิ่มขึ้นจากกำลังการผลิตติดตั้ง ณ เดือนธันวาคม 2551 ลดลงจำนวน 5,091 เมกะวัตต์ เมื่อเทียบกับ PDP 2007 : ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ซึ่งจะลดการลงทุนโครงการผลิตไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้าได้เป็นเงิน 481,260 ล้านบาท จากแผนเดิม

ดังนั้น กรอบการศึกษากำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ในช่วงปี 2552 - 2564 มีจำนวน 30,155 เมกะวัตต์ โดยจะจัดหาจากโครงการที่ดำเนินการโดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศและการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ได้แก่ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) สรุปภาพรวมกำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่ที่เพิ่มขึ้นในปี 2552 - 2564 ดังนี้

ภาพรวมกำลังการผลิตไฟฟ้าใหม่ที่เพิ่มขึ้นในปี 2552 - 2564

	ผู้ผลิตไฟฟ้า						รวม
	กฟผ.	IPP	SPP	VSPP	ต่างประเทศ	โครงการใหม่	
ปี 2552 - 2558							
กำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น (MW)	3,769	4,400	1,985	264	2,187	-	12,605
สัดส่วนกำลังการผลิต ณ ปี 2558 (%)	41		52		7	-	100
ปี 2559 - 2564							
กำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น (MW)	8,000	1,600	-	300	2,850	4,800	17,550
สัดส่วนกำลังการผลิต ณ ปี 2564 (%)	43		37		11	9	100
รวม	11,769	6,000	1,985	564	5,037	4,800	30,155

แผนการดำเนินการจัดหากำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ในปี 2552 - 2558 จำนวน 12,605 เมกะวัตต์ ประกอบด้วยโครงการต่าง ๆ ดังนี้

- (1) โครงการที่ดำเนินการโดย กฟผ. จำนวน 3,769 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย โรงไฟฟ้าพระนครใต้ ชุดที่ 3 (710 เมกะวัตต์) โรงไฟฟ้าบางปะกง ชุดที่ 5 (710 เมกะวัตต์) โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ ชุดที่ 1 (670 เมกะวัตต์) โรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 (800 เมกะวัตต์) โรงไฟฟ้าจะนะ ชุดที่ 2 (800 เมกะวัตต์) และโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (79 เมกะวัตต์)
- (2) การรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP จำนวน 4,400 เมกะวัตต์

การรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP

โรงไฟฟ้า	โครงสร้างผู้ถือหุ้น	เชื้อเพลิง	กำลังผลิต (MW)	ที่ตั้ง	SCOD
บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด	Glow IPP = 65% Hemaraj = 35%	Coal	660	ระยอง	พ.ย. 2554
บริษัท เนชั่นแนลเพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด	NPS = 99.99% Thai Individuals = 0.01%	Coal	4x135	ฉะเชิงเทรา	พ.ย. 2556 /มี.ค. 2557
บริษัท สยามเอ็นเนอจี จำกัด	Gulf JP = 99.94% Thai Individuals = 0.06%	Gas	2x800	ฉะเชิงเทรา	มี.ค. 2556 /ก.ย. 2556
บริษัท เพาเวอร์เจนเนอเรชั่น ซัพพลาย จำกัด	Gulf JP = 99.94% Individual Investors = 0.06%	Gas	2x800	สระบุรี	มี.ย. และ ธ.ค. 2557

- (3) การรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP จำนวน 1,985 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย ระบบ Co-Generation 1,644 เมกะวัตต์ และพลังงานหมุนเวียน 341.5 เมกะวัตต์
- (4) การรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP จำนวน 264 เมกะวัตต์
- (5) การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านจำนวน 2,187 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย โครงการน้ำเทิน 2 (920 เมกะวัตต์) โครงการน้ำจิม 2 (596.6 เมกะวัตต์) โครงการเทิน-หินปูนส่วนขยาย (220 เมกะวัตต์) และโครงการใหม่ (450 เมกะวัตต์) ทั้งนี้ โครงการใหม่ดังกล่าว คือ โครงการหงสาลีกไนต์ ซึ่งเมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2552 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติได้มีมติเห็นชอบร่างบันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้า (Tariff MOU) โครงการดังกล่าวและมอบหมายให้ กฟผ. นำร่าง Tariff MOU ที่ได้รับความเห็นชอบนั้นไปลงนามร่วมกับผู้ร่วมทุนต่อไป

สำหรับแผนการดำเนินงานในปี 2559 - 2564 กระทรวงพลังงานโดย สนพ. จะพิจารณาทบทวนการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศต่อไป เมื่อประมาณการภาวะเศรษฐกิจชุดใหม่ ซึ่งกระทรวงพลังงานโดย สนพ. และ สศช. ร่วมกันจัดทำแล้วเสร็จ ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จในต้นปี 2553

● การรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน

ปัจจุบันไทยมีแผนการรับซื้อไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้านแบบทวิภาคี (Bilateral) ระหว่าง 5 ประเทศ ได้แก่ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป. ลาว) สหภาพพม่า สาธารณรัฐประชาชนจีน กัมพูชา และมาเลเซีย โดยมีความคืบหน้าในการลงนามในบันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding; MOU) เพื่อร่วมมือรับซื้อไฟฟ้ากับประเทศต่างๆ ดังนี้

การลงนาม MOU ระหว่างประเทศไทยกับประเทศเพื่อนบ้าน

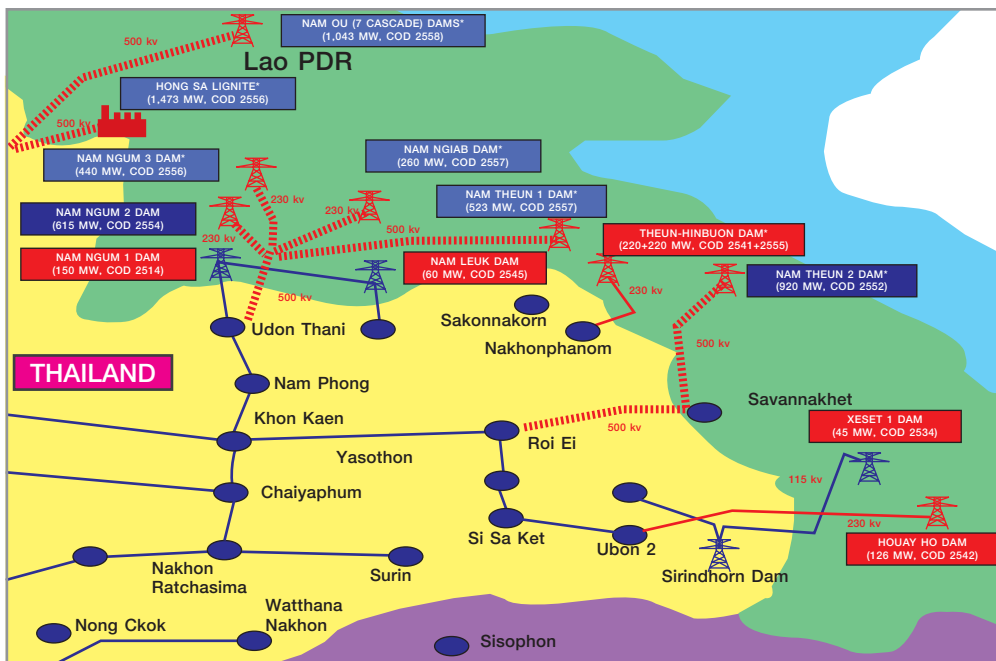
ประเทศ	วันที่ลงนาม	ปริมาณรับซื้อ (MW)	ภายในปี (พ.ศ.)
สปป. ลาว	22 ธ.ค. 2550	7,000	2558
สหภาพพม่า	14 ก.ค. 2540	1,500	2553
สาธารณรัฐประชาชนจีน	12 พ.ย. 2541	3,000	2560
กัมพูชา	3 ก.พ. 2543	ไม่กำหนดเวลา	-

1. การรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาว

ลาวเป็นประเทศเพื่อนบ้านที่มีความร่วมมือใกล้ชิดด้านการพัฒนาพลังงานกับไทยมาอย่างยาวนาน โดยรัฐบาลไทยและรัฐบาล สปป. ลาว ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2550 ที่จะส่งเสริมและให้ความร่วมมือพัฒนาไฟฟ้าใน สปป. ลาว จำหน่ายให้แก่ประเทศไทยในปริมาณ 7,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2558 ปัจจุบันมี 2 โครงการ ภายใต้ MOU ดังกล่าว ที่จ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เข้าระบบของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) แล้ว ได้แก่ โครงการเทิน - หินบูน ขนาดกำลังผลิต 187 เมกะวัตต์ และโครงการห้วยเฮาะ ขนาดกำลังผลิต 126 เมกะวัตต์ และอีก 3 โครงการที่ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ได้แก่ โครงการน้ำเทิน 2 ขนาดกำลังผลิต 920 เมกะวัตต์ โครงการน้ำจิม 2 ขนาดกำลังผลิต 615 เมกะวัตต์ และโครงการเทิน-หินบูน ส่วนขยาย ขนาดกำลังผลิต 220 เมกะวัตต์ โดยมีกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2552 มีนาคม 2554 และมีนาคม 2555 ตามลำดับ สำหรับโครงการหงสาอีกในต์ ขนาดกำลังการผลิต 1,473 เมกะวัตต์ ได้มีการลงนาม Tariff MOU แล้วเมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม 2552

การรับซื้อไฟฟ้าใน สปป. ลาว

โครงการปริมาณ	รับซื้อ (เมกะวัตต์)	กำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ
1. โครงการที่มีการลงนามสัญญาซื้อขายและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ กฟผ. แล้ว		
1.1 น้ำเทิน - หินบูน	187	31 มี.ค. 2541
1.2 ห้วยเหาะ	126	3 ก.ย. 2542
2. โครงการที่มีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ กฟผ.		
2.1 น้ำเทิน 2	920	ธ.ค. 2552
2.2 น้ำงึม 2	615	มี.ค. 2554
2.3 เทิน - หินบูนส่วนขยาย	220	มี.ค. 2555
3. โครงการที่ได้ลงนาม Tariff MOU แล้ว		
3.1 หงสาลิกันต์	1,473	2558



การรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป.ลาว

2. การรับซื้อไฟฟ้าจากสหภาพพม่า

พม่านั้นเป็นประเทศเพื่อนบ้านที่ไทยได้เข้าไปมีบทบาทในการพัฒนาความร่วมมือด้านพลังงานอย่างต่อเนื่อง โดยรัฐบาลไทยและรัฐบาลสหภาพพม่าได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจเมื่อวันที่ 14 กรกฎาคม 2540 ที่จะรับซื้อไฟฟ้าจากสหภาพพม่าในปริมาณ 1,500 เมกะวัตต์ ภายในปี 2553

ต่อมารัฐบาลของทั้งสองประเทศได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจความร่วมมือในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำในลุ่มแม่น้ำสาละวินและลุ่มแม่น้ำตะนาวศรี เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2548 ประกอบด้วย 4 โครงการ ได้แก่

- (1) โครงการโรงไฟฟ้าชายแดนสาละวินตอนบน (4,000 เมกะวัตต์)
- (2) โครงการโรงไฟฟ้าชายแดนสาละวินตอนล่าง (500 เมกะวัตต์)
- (3) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำจี้ (600 - 2,000 เมกะวัตต์)
- (4) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำตะนาวศรี (600 เมกะวัตต์)



การรับซื้อไฟฟ้าจากสหภาพพม่า

โดยโครงการฮัจยีจะเป็นโครงการแรกที่จะทำการพัฒนา และในเบื้องต้นสหภาพพม่าเสนอโครงการผลิตไฟฟ้าบนลุ่มแม่น้ำสาละวิน 2 โครงการ คือ โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี (1,200 เมกะวัตต์) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำท่าซาง (7,000 เมกะวัตต์)

นอกจากนี้ ในการประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2552 ได้มีมติเห็นชอบร่างบันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้าโครงการมาย-กก และมอบหมายให้ กฟผ. นำร่างบันทึกความเข้าใจ ที่ได้รับความเห็นชอบแล้วนั้น ไปลงนามร่วมกับผู้ลงทุนต่อไป

3. การรับซื้อไฟฟ้าจากสาธารณรัฐประชาชนจีน

รัฐบาลไทยและรัฐบาลสาธารณรัฐประชาชนจีนได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจเมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2541 ที่จะรับซื้อไฟฟ้าจากสาธารณรัฐประชาชนจีนจำนวน 3,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2560 โดยจะพิจารณาจากโครงการที่มีศักยภาพ และจีนจะเป็นผู้คัดเลือกโครงการที่เหมาะสมเสนอแก่ไทย

ปัจจุบัน มีความร่วมมือในการวางแผนและก่อสร้างระบบสายส่งเชื่อมโยงระหว่างสองประเทศ รวมทั้งเจรจากับ สปป. ลาว เรื่องค่าชดเชยอัตราค่ากรรมสิทธิ์ที่ดินแนวสายส่งที่จะต้องก่อสร้างผ่าน สปป. ลาว



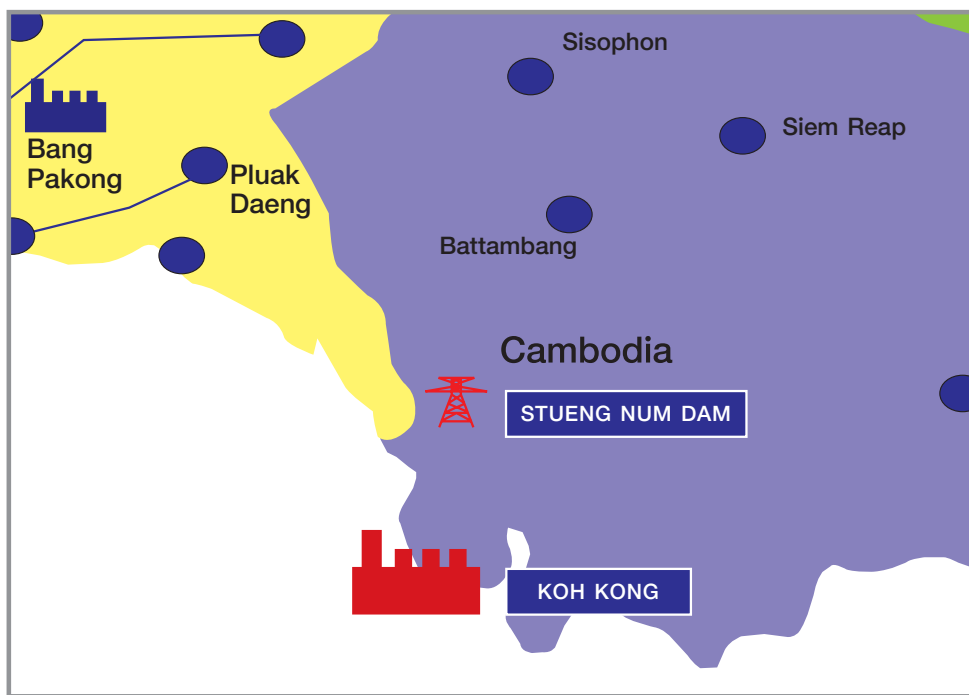
การรับซื้อไฟฟ้าจากสาธารณรัฐประชาชนจีน

4. ความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับกัมพูชา

กัมพูชาเป็นเพื่อนบ้านอีกประเทศหนึ่ง ที่ไทยได้ขยายความร่วมมือด้านพลังงานเพิ่มขึ้น เพื่อผลประโยชน์ของประชาชนทั้งสองประเทศ รัฐบาลไทยและรัฐบาลกัมพูชาได้ลงนามในบันทึกความตกลงโครงการความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าเมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2543 ที่จะสนับสนุนให้มีการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างสองประเทศ

กฟผ. และการไฟฟ้ากัมพูชาได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2545 ที่จะขายไฟฟ้าให้กับกัมพูชา ในจังหวัดเสียมราฐ พระตะบอง และศรีโสภณ ประมาณ 20 - 30 เมกะวัตต์ สัญญามีอายุ 12 ปี นับจากวันที่ กฟผ. เริ่มขายไฟฟ้าให้กับกัมพูชา โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าเป็นแบบคิดตามช่วงเวลาของการใช้ (TOU) โดยกำหนดเป็นอัตราคงที่ (Flat Rate) ทั้งนี้ กฟผ. ได้เริ่มขายไฟฟ้าให้กับกัมพูชาแล้วตั้งแต่วันที่ 23 พฤศจิกายน 2550

ปัจจุบัน ผู้พัฒนาโครงการอยู่ระหว่างการศึกษาคความเหมาะสมโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำสตึงนัม ขนาดกำลังผลิต 120 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าเกาะกงในกัมพูชา ขนาดกำลังผลิต 3,660 เมกะวัตต์ ซึ่งใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง



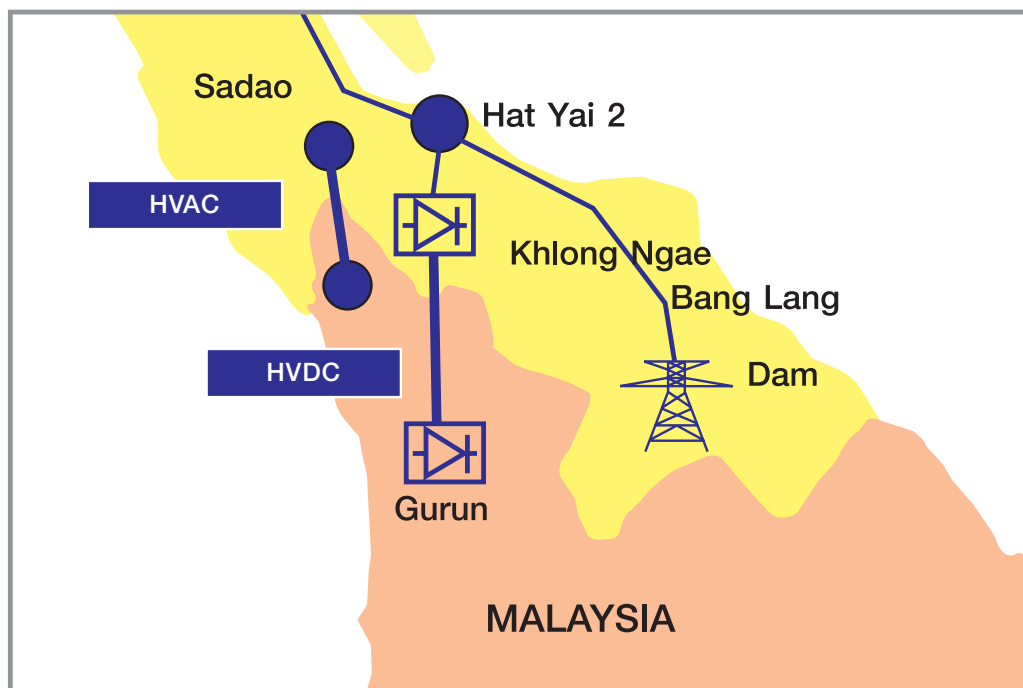
การซื้อขายไฟฟ้าระหว่างไทยกับกัมพูชา

5. การซื้อขายไฟฟ้าระหว่างไทยกับมาเลเซีย

ความร่วมมือในการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างไทยกับมาเลเซียเริ่มมีขึ้นในปี 2523 โดย กฟผ. และการไฟฟ้ามาเลเซีย (Tenaga Nasional Berhad; TNB) ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เพื่อขายไฟฟ้าให้ไทยจำนวน 80 เมกะวัตต์ โดยเชื่อมผ่านระบบส่ง 115 เควี และต่อมาทั้งสองฝ่ายได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า HVDC System Interconnection Agreement (SIA 2002) ฉบับวันที่ 14 พฤษภาคม 2545 อายุสัญญา 25 ปี โดยตกลงทำข้อเสนอราคาขายล่วงหน้าเดือนต่อเดือน

ในปี 2547 กฟผ. ได้จัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติม (Supplemental Agreement to HVDC SIA 2002) ฉบับวันที่ 6 พฤษภาคม 2547 เพื่อซื้อไฟฟ้าจาก TNB ในลักษณะ Bulk Energy ปริมาณพลังไฟฟ้า 330 เมกะวัตต์ (HVDC 300 MW + HVAC 30 MW) อายุสัญญา 3 ปี (มิถุนายน 2547 ถึง พฤษภาคม 2550) อัตรารับซื้อไฟฟ้าคิดเป็น Tier ในปริมาณ Tier ละ 25 ล้านหน่วย ในราคาลดหล่นลงตามลำดับ โดยมีเงื่อนไขที่ผู้ขายสามารถเสนอปรับราคาเพิ่มขึ้นได้หากต้นทุนเชื้อเพลิงสูงขึ้น

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมเมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2551 ได้มีมติเห็นชอบร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติม (Supplemental Agreement to HVDC SIA 2002) โดยให้ปรับอัตรารับซื้อไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากสัญญาเดิม 3.32 RM Sen ต่อ kWh และมอบหมายให้ กฟผ. ดำเนินการเพื่อลงนามในสัญญาต่อไป ซึ่ง กฟผ. ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติมฉบับใหม่กับมาเลเซียเพื่อทดแทนสัญญาเดิมแล้วเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2552



การซื้อขายไฟฟ้าระหว่างไทยกับมาเลเซีย

● การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

1. การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดใหญ่ (Independent Power Producer; IPP)

การพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศนอกจากจะมาจากภาครัฐ และความร่วมมือกับประเทศเพื่อนบ้านแล้ว รัฐยังได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากภาคเอกชน ตั้งแต่ปี 2537 โดยการเปิดประมูลแข่งขันได้โครงการ IPP จำนวน 7 โครงการ กำลังการผลิตรวม 6,677.50 เมกะวัตต์ ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้วตั้งแต่ปี 2543 - 2551 ซึ่งนอกจากจะเสริมสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานแล้ว ยังก่อให้เกิดการลงทุนในระบบเศรษฐกิจอีกด้วย

สถานภาพการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP สำหรับการประมูลแข่งขันปี 2537

โครงการ	สถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	เชื้อเพลิง	วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า
ระยะที่ 1 (2539 - 2543)				
1. บจก. ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย)	ชลบุรี	700.00	ก๊าซธรรมชาติ	2543
2. บจก. อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กตริก	สมุทรปราการ	350.00	ก๊าซธรรมชาติ	2546
3. บจก. ไตร เอนเนอจี้	ราชบุรี	700.00	ก๊าซธรรมชาติ	2543
ระยะที่ 2 (2544 - 2546)				
1. บจก. ราชบุรี เพาเวอร์	ราชบุรี	1,400.00	ก๊าซธรรมชาติ	2551
2. บจก. โกลด์ ไอพีพี	ชลบุรี	713.00	ก๊าซธรรมชาติ	2546
3. บจก. บีแอลซีพี เพาเวอร์	ระยอง	1,346.50	ถ่านหิน	2549
4. บจก. กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น	สระบุรี	1,468.00	ก๊าซธรรมชาติ	2551
รวม		6,677.50		

คณะรัฐมนตรีได้มีมติเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2550 เห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2550 โดยเห็นชอบหลักการแนวทางการออกประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดใหญ่ (IPP) สำหรับการจัดหาไฟฟ้าในช่วงปี 2555 - 2557 จำนวนประมาณ 3,200 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ได้มอบหมายให้กระทรวงพลังงาน โดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) และคณะกรรมการประเมินและคัดเลือกข้อเสนอการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน (คณะกรรมการฯ) ดำเนินการออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP ซึ่ง สนพ. ได้ออกประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP ระหว่างวันที่ 29 มิถุนายน - 27 กรกฎาคม 2550 และคณะกรรมการฯ ได้ดำเนินการประเมินและคัดเลือกแล้วเสร็จ

ต่อมา เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 คณะรัฐมนตรีได้มีมติรับทราบผลการประเมินและคัดเลือกข้อเสนอโครงการ IPP สำหรับการประมูลในช่วงปี 2555 - 2557 จำนวน 4 โครงการ กำลังการผลิตรวม 4,400 เมกะวัตต์ ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2550

ทั้งนี้ มีโครงการ IPP ที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วจำนวน 3 โครงการ ประกอบด้วย โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินของบริษัท เกิดไค้-วัน จำกัด กำลังการผลิต 660 เมกะวัตต์ และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท สยามเอ็นเนอร์จี้ จำกัด กำลังการผลิต 1,600 เมกะวัตต์ และบริษัท เพาเวอร์ เจนเนอเรชั่น ซัพพลาย จำกัด กำลังการผลิต 1,600 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการเจรจาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 1 โครงการ คือ โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหินของบริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด กำลังการผลิต 1,600 เมกะวัตต์

การรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP สำหรับการประมูลแข่งขันในช่วงปี 2555 - 2557

โรงไฟฟ้า/สถานที่ตั้ง	กำลังการผลิต (MW)	เชื้อเพลิง	SCOD	กำหนดวันที่จะต้องได้รับ EIA	วันลงนาม PPA
บริษัท เกิดไค้-วัน จำกัด นิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด จ. ระยอง	660	ถ่านหิน	ต.ค. 2554	ได้รับ EIA แล้ว	10 ก.ย. 51
บริษัท เนชั่นแนล เพาเวอร์ซัพพลาย จำกัด เขาคันทรง จ. ฉะเชิงเทรา	540	ถ่านหิน	พ.ย. 2555/ มี.ค. 2556	ได้รับ EIA แล้ว	ยังไม่ได้กำหนด
บริษัท สยาม เอ็นเนอร์จี้ จำกัด อ. บางคล้า จ. ฉะเชิงเทรา	1,600	ก๊าซธรรมชาติ	มี.ค. 2555/ ก.ย. 2555	1 ธ.ค. 2553	10 ต.ค. 51
บริษัท เพาเวอร์ เจนเนอเรชั่น ซัพพลาย จำกัด อ. หนองแขง จ. สระบุรี	1,600	ก๊าซธรรมชาติ	ก.ย. 2556/ มี.ค. 2557	ได้รับ EIA แล้ว	10 ต.ค. 51
รวม	4,400				

หากมีการลงทุนจาก IPP จะทำให้เกิดการลงทุนในระบบประมาณ 163,000 ล้านบาท กระจายไปในช่วงปี 2552 ถึงปี 2557

จากการดำเนินงานที่ผ่านมาประสบปัญหาและอุปสรรค ดังนี้

1. โครงการโรงไฟฟ้าบางคล้า ของบริษัท สยามเอ็นเนอร์จี้ จำกัด (บริษัทฯ) เป็นหนึ่งในสี่บริษัทที่ได้รับการคัดเลือก แต่เนื่องจากมีกลุ่มผู้คัดค้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้าบางคล้า ได้ชุมนุมปิดถนนเมื่อวันที่ 8 - 13 มิถุนายน 2552 ทำให้บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการใดๆ ได้ จนนำไปสู่การจัดทำบันทึกข้อตกลงระหว่างตัวแทนกลุ่มผู้คัดค้านกับส่วนราชการ ซึ่งประกอบไปด้วย สำนักนายกรัฐมนตรี กระทรวงพลังงาน และจังหวัดฉะเชิงเทรา เมื่อวันที่ 13 มิถุนายน 2552 โดยมีสรุปข้อตกลงให้จังหวัดทำหนังสือถึงภาครัฐเพื่อให้บริษัทฯ พิจารณาหาสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ที่ไม่ใช่อำเภอบางคล้า



สืบเนื่องจากประเด็นดังกล่าวนี้ สทพ. ได้มีหนังสือหรือกบคณกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2552 เกี่ยวกับการจัดหาสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ซึ่งอาจกระทบต่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและเงื่อนไขการประมูลแข่งขัน โดยสรุปคือ สถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเป็นสาระสำคัญรายการหนึ่งของข้อเสนอที่บริษัทฯ ยื่นต่อกระทรวงพลังงานตามประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดใหญ่ และมีผลต่อต้นทุนราคาการผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ ซึ่งเป็นองค์ประกอบหนึ่งที่ส่งผลให้บริษัทฯ ได้รับการคัดเลือก

ดังนั้น การแก้ไขเปลี่ยนแปลงสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าจึงเป็นการเปลี่ยนแปลงสาระสำคัญของข้อเสนอของบริษัทฯ และมีผลต่อการพิจารณาคัดเลือกที่ได้ดำเนินการไปแล้ว โดยเฉพาะต่อผู้ยื่นข้อเสนอรายอื่นที่ไม่ผ่านการคัดเลือก นอกจากนี้ ในกรณีที่ภาครัฐเห็นชอบการย้ายสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้า อาจเป็นเหตุให้ผู้ที่ได้รับผลกระทบจากการย้ายสถานที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใช้สิทธิทางกฎหมายเรียกร้องค่าเสียหายจากภาครัฐได้

2. เพื่อให้ได้ข้อยุติในการแก้ไขปัญหาสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าบางคล้า ปลัดกระทรวงพลังงานได้มีคำสั่งแต่งตั้งคณะทำงานพิจารณาแนวทางการแก้ไขปัญหาสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าบางคล้า โดยมีปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธาน คณะทำงานประกอบด้วยอธิบดีฝ่ายคดีพิเศษ ผู้แทน สทพ. ผู้แทน กกพ. และผู้แทน กฟผ. มีผู้แทนสำนักงานปลัดกระทรวงพลังงานเป็นคณะทำงานและเลขานุการ และผู้แทน สทพ. เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ ทำหน้าที่ตรวจสอบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับหลักเกณฑ์และเงื่อนไขการประมูลแข่งขันการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนเมื่อปี พ.ศ. 2550 และพิจารณาแนวทางที่เหมาะสมในการแก้ไขปัญหาสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า พร้อมทั้งให้ข้อเสนอหรือความเห็นประกอบการพิจารณา โดยคณะทำงานฯ ได้มีการประชุมแล้ว 2 ครั้งเมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2552 และวันที่ 9 พฤศจิกายน 2552 โดยได้เชิญผู้เกี่ยวข้องคือ ผู้ว่าราชการจังหวัดฉะเชิงเทรา และผู้แทนโครงการโรงไฟฟ้าบางคล้า ร่วมให้ความเห็นและเสนอแนวทางการแก้ไขปัญหา

3. เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปอย่างรอบคอบ ถูกต้องตามกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (นายวราธรรมรัตน์ ชาญนุกุล) ได้มีคำสั่งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ที่ 9/2552 ลงวันที่ 23 ธันวาคม 2552 แต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณาแนวทางการดำเนินการแก้ไขปัญหาการก่อสร้างโรงไฟฟ้าบางคล้า โดยมีปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธาน อนุกรรมการประกอบด้วยผู้แทน สทพ. สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ สำนักงานบริหารหนี้สาธารณะ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน สำนักงานอัยการสูงสุด และสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา โดยมีผู้แทน สทพ. และสำนักงานปลัดกระทรวงพลังงานเป็นฝ่ายเลขานุการ มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาระเบียบ ขั้นตอน วิธีการ และอำนาจหน้าที่ของหน่วยงาน/องค์กร ตลอดจนประเด็นกฎหมายที่เกี่ยวข้องในการพิจารณาแนวทางการดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ตามนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ศึกษาวินิจฉัย เสนอแนะแนวทางการดำเนินการแก้ไขปัญหาการก่อสร้างโรงไฟฟ้า พร้อมความเห็นและข้อเสนอแนะในแต่ละแนวทางเสนอ กบง. เป็นระยะ ก่อนเสนอ กกพ. ให้ความเห็นชอบต่อไป

2. การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer; SPP)

ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) นับเป็นกลุ่มที่ได้รับการสนับสนุนเพิ่มมากขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยผู้ผลิตกลุ่มนี้จะมีบทบาทในการพัฒนาพลังงานหมุนเวียนและชีวมวลที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2549 เห็นชอบให้ กฟผ. เปิดการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ทุกประเภทเชื้อเพลิงตามที่กำหนดในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า โดยให้ขยายปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากเดิม 3,200 เมกะวัตต์ เป็น 4,000 เมกะวัตต์

ต่อมาการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ได้ออกประกาศระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กฉบับ พ.ศ. 2550 ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก กพข. เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2550 ประกอบด้วย (1) ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ประเภทสัญญา Firm สำหรับการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration (2) ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ประเภทสัญญา Firm สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และ (3) ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ประเภทสัญญา Non-Firm โดยกำหนดปริมาณพลังไฟฟ้ารับซื้อเกินกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 90 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ กฟผ. ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP โดยกำหนดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration จำนวน 500 เมกะวัตต์ และ SPP ประเภทสัญญา Firm สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และ SPP ประเภทสัญญา Non-Firm รวม 530 เมกะวัตต์ รวมปริมาณพลังไฟฟ้าที่ประกาศรับซื้อในรอบนี้ 1,030 เมกะวัตต์

นอกจากนี้เพื่อเป็นการส่งเสริมให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ให้มากขึ้น สทพ. ได้ออกประกาศเชิญชวนให้ SPP ยื่นข้อเสนอขอรับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2550 โดยมีผู้ยื่นข้อเสนอ จำนวน 9 โครงการ รวมปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขาย 435 เมกะวัตต์ ทั้งนี้มี 7 โครงการ ที่ผ่านการประเมินคัดเลือกผู้ยื่นข้อเสนอขอรับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่ง กบง. ได้มีมติเห็นชอบผลการประเมินคัดเลือกดังกล่าว เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2550 โดยมีรายละเอียดสถานภาพโครงการ ดังนี้

สถานภาพการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ชีวมวล

โครงการ/สถานที่ตั้ง	เชื้อเพลิง	ปริมาณไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	วัน SCOD ที่อนุมัติ	สถานภาพโครงการ
1. บ. กูเซียวไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จก. อ. กูเซียว จ. ชัยภูมิ	ขานอ้อย	10	ม.ค. 52	จ่ายไฟเข้าระบบ
2. บ. ด่านช้าง ไบโอ-เอ็นเนอร์ยี จก. อ. ด่านช้าง จ. สุพรรณบุรี	ขานอ้อย	10	ม.ค. 52	จ่ายไฟเข้าระบบ 13 พ.ย. 52
3. บ. เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จก. อ. ศรีมหาโพธิ จ. ปราจีนบุรี	ขึ้นไม้ยูคาลิป	65	1 ม.ค. 53	ขอเลื่อน SCOD เป็น 31 พ.ค. 55
4. บ. ไฟฟ้าชีวมวล จก. อ. ศรีมหาโพธิ จ. ปราจีนบุรี	ขึ้นไม้ยูคาลิป แกลบ	90	เม.ย. 53	ขอเลื่อน SCOD เป็น มิ.ย. 55
5. บ. ไทยเพาเวอร์ เจนเนอเรติ้ง 1 จก. อ. ศรีมหาโพธิ จ. ปราจีนบุรี	น้ำมันยางค้ำ	70	ก.ค. 53	ยังไม่ได้ยื่นคำร้อง ขายไฟ
6. บ. แอ็ดวานซ์ อะโกร จก. (มหาชน) อ. ศรีมหาโพธิ จ. ปราจีนบุรี	น้ำมันยางค้ำ	25	ม.ค. 54	ยังไม่ได้ยื่นคำร้อง ขายไฟ
7. บ. ไทยเพาเวอร์ ซัพพลาย จก. อ. พนมสารคาม จ. ฉะเชิงเทรา	ขึ้นไม้ยูคาลิป	65	ม.ค. 55	ยังไม่ได้ยื่นคำร้อง ขายไฟ

คณะรัฐมนตรีมีมติเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 เห็นชอบตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2550 รับทราบผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ฉบับ พ.ศ. 2550 และให้ขยายปริมาณพลังไฟฟ้ารับซื้อจากโครงการใหม่ที่เป็น SPP ระบบ Cogeneration ได้เกินกว่า 500 เมกะวัตต์ แต่ทั้งนี้ปริมาณพลังไฟฟ้ารับซื้อรวมจากโครงการ SPP ทั้งหมดจะไม่เกิน 4,000 เมกะวัตต์

ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2549 ซึ่งกระทรวงพลังงาน และการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ได้ร่วมกันพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration มีโครงการที่สามารถรับซื้อได้รวมทั้งสิ้น 19 โครงการ ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย 1,644 เมกะวัตต์ โดยมีสถานภาพการรับซื้อไฟฟ้า ณ เดือนธันวาคม 2552 ดังนี้

สถานภาพการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration

บริษัท	ปริมาณไฟฟ้า (MW)	SCOD	วันลงนามสัญญา
บมจ. สยามเพาเวอร์ เจเนอเรชั่น (โครงการ 1)	90	30 ต.ค. 53	26 มิ.ย. 52
บจ. อมตะ เพาเวอร์ (โครงการ 1) (นิคมฯ อมตะนคร)	90	1 ก.ย. 55	6 พ.ย. 52
บจ. ที่ดินบางปะอิน	90	1 มิ.ย. 56	6 พ.ย. 52
บจ. ไรจนะเพาเวอร์ (โครงการ 2)	90	1 มิ.ย. 56	6 พ.ย. 52
บจ. อมตะ เพาเวอร์ จำกัด (โครงการ 2) (อุตสาหกรรมปลวกแดง)	90	1 มิ.ย. 56	6 พ.ย. 52
บจ. บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์	90	1 มิ.ย. 57	6 พ.ย. 52
บจ. สระบุรี บี โคเจนเนอเรชั่น	90	1 ก.ย. 55	20 พ.ย. 52
บจ. อินดัสเทรียล โคเจน	90	1 พ.ย. 55	20 พ.ย. 52
บจ. สระบุรี เอ โคเจนเนอเรชั่น	90	1 ธ.ค. 55	20 พ.ย. 52
บจ. ฉะเชิงเทรา โคเจนเนอเรชั่น	90	1 มี.ค. 56	20 พ.ย. 52
บจ. อาร์ไอแอล โคเจนเนอเรชั่น	90	1 เม.ย. 56	20 พ.ย. 52
บจ. ปทุม โคเจนเนอเรชั่น	90	1 มิ.ย. 56	20 พ.ย. 52
บจ. คอมไบน์ ฮีท แอนด์ เพาเวอร์	90	1 ก.ย. 56	20 พ.ย. 52
บมจ. โกลว์ พลังงาน (โครงการ 3)	74	1 มิ.ย. 55	3 ธ.ค. 52
บจ. นวนครการไฟฟ้า	90	1 ก.ค. 55	3 ธ.ค. 52
บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ (โครงการ 2)	90	1 ธ.ค. 55	ยังไม่ได้ลงนามสัญญา
บมจ. สยามเพาเวอร์ เจเนอเรชั่น (โครงการ 2)	90	1 มิ.ย. 56	ยังไม่ได้ลงนามสัญญา
บมจ. ทีอาร์ซี คอนสตรัคชั่น	40	1 ก.ค. 55	ยังไม่ได้ลงนามสัญญา
บจ. อมตะ สตีล ซัพพลาย	90	1 พ.ย. 55	ยังไม่ได้ลงนามสัญญา

กพข. ในการประชุมเมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2552 ได้ยกเลิกเป้าหมายปริมาณพลังไฟฟ้ารับซื้อจาก SPP พลังงานหมุนเวียนเดิม และกำหนดเป้าหมายปริมาณพลังไฟฟ้ารับซื้อใหม่ โดยให้ส่วนเพิ่มฯ ในแต่ละปีสอดคล้องกับเป้าหมายในแผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี ทั้งนี้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำลังดำเนินการจัดทำในรายละเอียดหลักเกณฑ์เงื่อนไขและยก่างประกาศการให้ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ตลอดจนกำกับดูแลภายใต้กรอบนโยบายของรัฐต่อไป

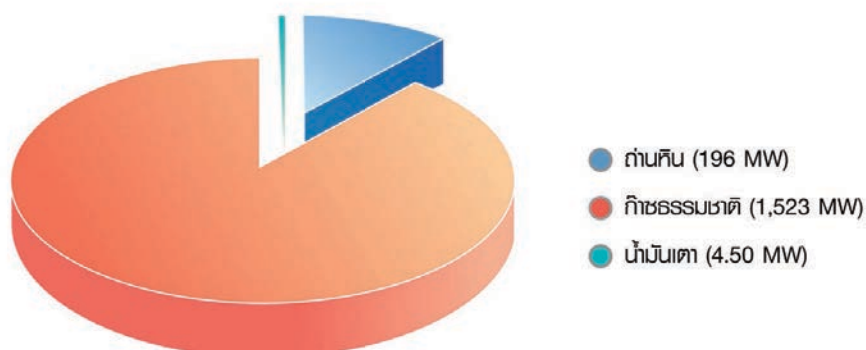
สถานะภาพการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ณ เดือนธันวาคม 2552 มี SPP ที่ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 101 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 5,828.523 เมกะวัตต์ เป็นโครงการที่ยังอยู่ระหว่างการพิจารณา 18 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 1,375 เมกะวัตต์ มีโครงการที่ได้รับการตอบรับซื้อแล้วแต่ยังไม่ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement; PPA) 11 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 777 เมกะวัตต์ เป็นโครงการที่ลงนาม PPA แล้ว 16 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 1,338 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว จำนวน 56 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 2,338.52 เมกะวัตต์ สามารถจำแนกตามชนิดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าได้ดังนี้

สถานะภาพการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ณ เดือนธันวาคม 2552

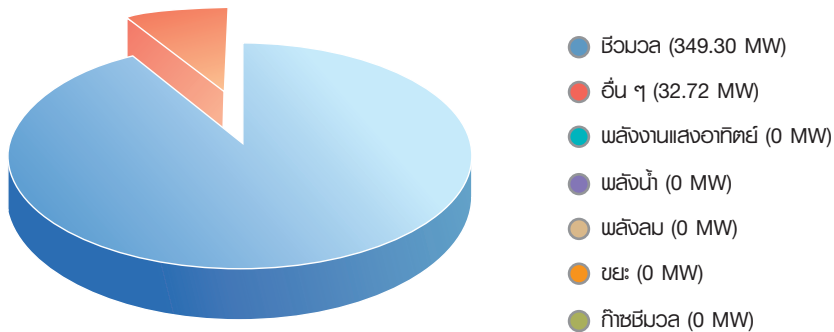
ประเภทเชื้อเพลิง	อยู่ระหว่างการพิจารณา		ได้รับการตอบรับซื้อแล้ว (ยังไม่ลงนาม PPA)		ลงนาม PPA แล้ว (รอ COD*)		ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว	
	จำนวน (ราย)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)
เชื้อเพลิงเชิงพาณิชย์	0	0	3	270.00	15	1,334.00	26	1,723.50
เชื้อเพลิงนอกกรอบแบบ	18	1,375.00	8	507.00	1	4.00	26	328.02
เชื้อเพลิงผสม	0	0	0	0	0	0	4	233.00
รวม	18	1,375.00	11	777.00	16	1,338.00	56	2,338.52

หมายเหตุ : *COD คือ กำหนดการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือ Commercial Operation Date

ปริมาณพลังไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบ ประเภทเชื้อเพลิงเชิงพาณิชย์

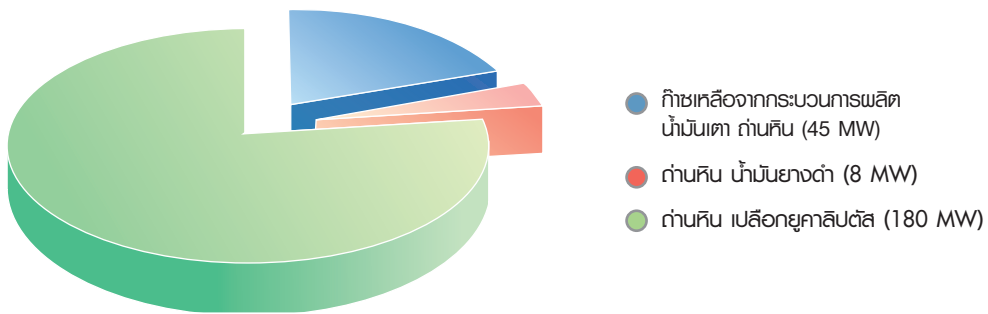


ปริมาณไฟฟ้าที่ขายจากระบบ ประเภทเชื้อเพลิงนอกรูปแบบ



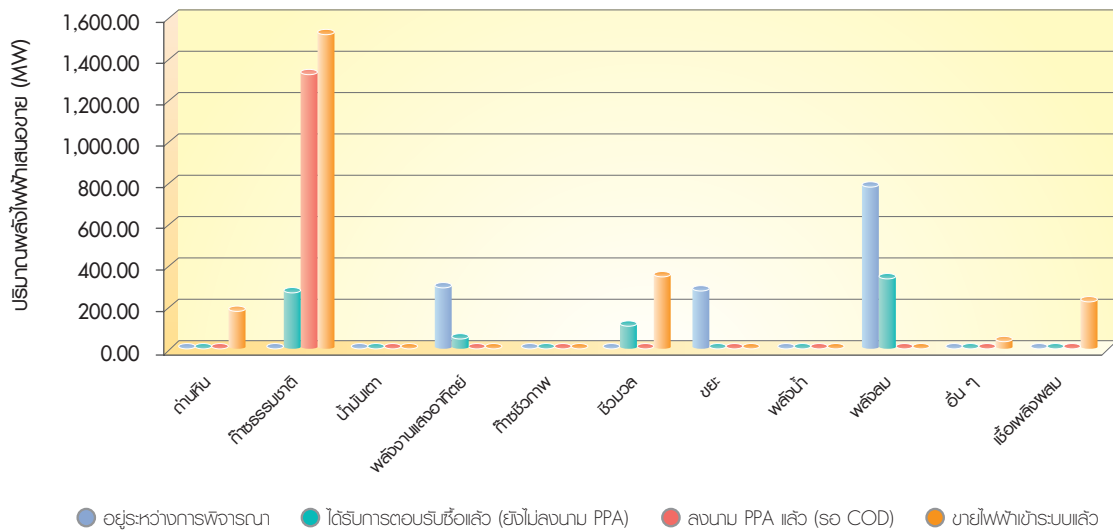
หมายเหตุ เชื้อเพลิงนอกแบบอื่น ๆ ได้แก่ น้ำมันยางดำ, wasted gas, ก๊าซธรรมชาติที่เป็นผลพลอยได้

ปริมาณไฟฟ้าที่ขายจากระบบ ประเภทเชื้อเพลิงผสม



สถานการณ์การรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP จำแนกตามประเภทเชื้อเพลิง

(ณ เดือนธันวาคม 2552)



ภายในระยะเวลาไม่ถึง 10 ปี ปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP เติบโตกว่าเท่าตัว ดังนี้

ปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ในช่วงปี 2545 - 2552

ปี	SPP ที่ได้รับการตอบรับซื้อ		SPP ที่ขายเข้าระบบแล้ว	
	ปริมาณ พลังไฟฟ้า (MW)	ส่วนต่าง ที่เพิ่มขึ้น (MW)	ปริมาณ พลังไฟฟ้า (MW)	ส่วนต่าง ที่เพิ่มขึ้น (MW)
2545	2,354.94	-	1,974.60	-
2546	2,384.80	29.86	2,129.70	155.10
2547	2,519.50	134.70	2,228.80	99.10
2548	2,556.80	37.30	2,264.50	35.70
2549	3,262.12	705.32	2,383.60	119.10
2550	3,502.42	240.30	2,382.32	-1.28
2551	4,203.02	700.60	2,285.52	-96.80
2552	5,828.528	1,625.50	2,338.52	53.00
2545 - 2552		3,481.58		363.92

จากผลการดำเนินงานข้างต้น จะพบว่าในปี 2550 - 2551 มี SPP รายเดิม ได้ขอเปลี่ยนไปใช้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เพิ่มขึ้น ทำให้ปริมาณพลังไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบลดลง ในปี 2552 กฟผ. ได้ทำสัญญาซื้อไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration 17 โครงการ โดยเป็นโครงการเดิมที่สัญญาเก่าได้สิ้นสุดลงแล้วจึงได้ทำสัญญาใหม่ 2 ราย และเป็นโครงการใหม่ตามระเบียบการรับซื้อปี 2550 จำนวน 15 ราย รวมปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย 1,474 เมกะวัตต์

สำหรับเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน จำนวน 5,604 เมกะวัตต์ มีปริมาณพลังไฟฟ้าจากชีวมวลที่ได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าจำนวน 349.30 เมกะวัตต์ มีโครงการพลังงานลมที่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว 5 โครงการ ปริมาณพลังไฟฟ้า 340 เมกะวัตต์ มีโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ที่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว 1 โครงการ ปริมาณพลังไฟฟ้า 55 เมกะวัตต์ มีผู้ยื่นคำขอขายไฟฟ้าด้วยเชื้อเพลิงจากขยะ 4 โครงการ ปริมาณพลังไฟฟ้า 285.00 เมกะวัตต์ โดยยังไม่มีการยื่นคำขอขายไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพและพลังน้ำ

เนื่องจากพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) มีผลใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษา (วันที่ 11 ธันวาคม 2550) ตามความในมาตรา 11 (4) กำหนดให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (คณะกรรมการกำกับฯ) มีหน้าที่ “กำหนดระเบียบและหลักเกณฑ์ในการจัดหาไฟฟ้าและการออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งกำกับดูแลขั้นตอนการคัดเลือกให้เกิดความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย” เพื่อให้การดำเนินงานรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ภายหลังจากที่พระราชบัญญัติฯ มีผลบังคับใช้และคณะกรรมการกำกับฯ ได้รับการแต่งตั้งแล้ว เป็นไปอย่างต่อเนื่อง สามารถดำเนินการจัดหาไฟฟ้าและกำกับดูแลการดำเนินงานตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP กระทรวงพลังงานได้มีหนังสือลงวันที่ 4 พฤศจิกายน 2551 ส่งมอบงานการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ให้คณะกรรมการกำกับฯ พิจารณาดำเนินการต่อไป และให้รายงานความคืบหน้าการดำเนินงานให้กระทรวงพลังงานทราบเป็นระยะ

3. การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer; VSPP)

รัฐบาลได้ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าโครงการพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) ซึ่งมีปริมาณพลังไฟฟ้าขายเข้าระบบไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ มีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมากที่อยู่ในพื้นที่ห่างไกลให้มีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายได้ออกระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เมื่อปี 2545

ต่อมา กพข. ในการประชุมเมื่อวันที่ 4 กันยายน 2549 ได้มีมติเห็นชอบการขยายระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP โดยเห็นชอบร่างระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และร่างระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานเชิงพาณิชย์ด้วยระบบ Cogeneration สำหรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเข้าระบบไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ กพข. และ กฟน. ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเข้าระบบไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ เมื่อเดือนธันวาคม 2549

สถานการณ์การรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ณ เดือนธันวาคม 2552 มี VSPP ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้า จำนวน 1,155 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 5,492.81 เมกะวัตต์ เป็นโครงการที่ยังอยู่ระหว่างการพิจารณา 258 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 1,326.23 เมกะวัตต์ มีโครงการที่ได้รับการตอบรับซื้อแล้วแต่ยังไม่ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement; PPA) 186 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 742.41 เมกะวัตต์ เป็นโครงการที่ลงนาม PPA แล้ว 563 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 3,083.45 เมกะวัตต์ และมีโครงการที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้วจำนวน 148 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 340.72 เมกะวัตต์ จำแนกตามชนิดเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ดังนี้

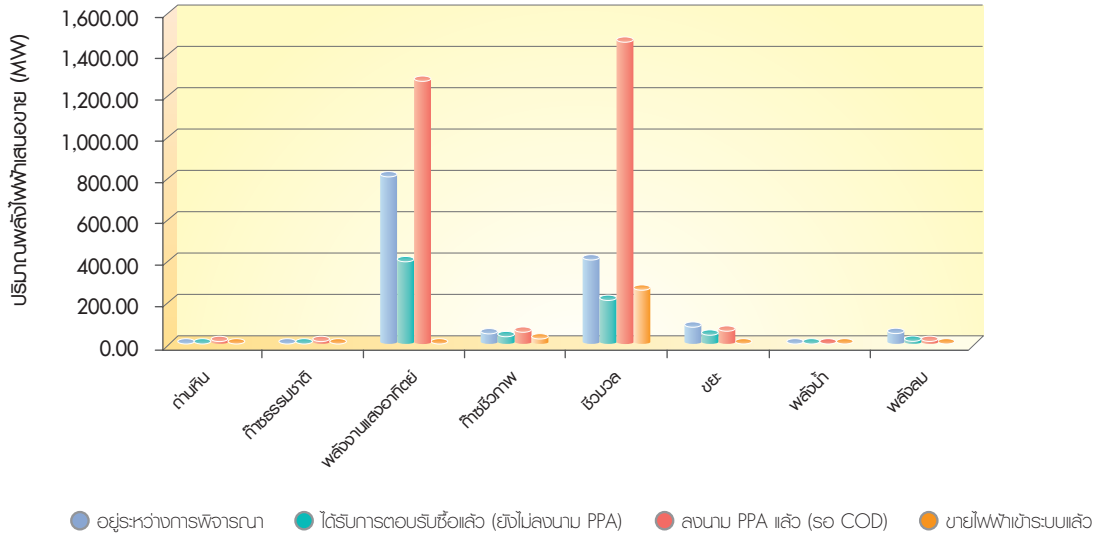
สถานการณ์การรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ณ เดือนธันวาคม 2552

ประเภทเชื้อเพลิง	อยู่ระหว่างการพิจารณา		ได้รับการตอบรับซื้อแล้ว (ยังไม่ลงนาม PPA)		ลงนาม PPA แล้ว (รอ COD*)		ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว	
	จำนวน (ราย)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW)
เชื้อเพลิงเชิงพาณิชย์	3	7.45	1	3.6	11	53.6	2	6
เชื้อเพลิงนอกประเภท	255	1,318.78	185	738.81	552	3,029.85	146	334.72
รวม	258	1,326.23	186	742.41	563	3,083.45	148	340.72

หมายเหตุ : * COD คือ กำหนดการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ หรือ Commercial Operation Date

สถานการณ์การรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP จำแนกตามประเภทเชื้อเพลิง

(ณ เดือนธันวาคม 2552)



เป็นที่น่ายินดีว่า นโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ของรัฐบาลที่ขยายปริมาณพลังไฟฟ้ารับซื้อตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ เป็นไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ และส่งเสริมการให้ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าส่งผลสำเร็จอย่างสูง มีผลทำให้มี VSPP ยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าและได้รับตอบรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจาก 16.8 เมกะวัตต์ ในปี 2549 เป็น 3,083.45 เมกะวัตต์ ในปี 2552 ที่สำคัญมี VSPP ที่เข้าร่วมโครงการจากประเภทเชื้อเพลิงที่หลากหลายมากขึ้น เช่น ชยะชุมชน ไบโอดีเซล พลังน้ำ และพลังงานแสงอาทิตย์ โดยสามารถจำแนกตามชนิดเชื้อเพลิงเป็นดังนี้

การกระจายเชื้อเพลิงการผลิตไฟฟ้าของ VSPP เปรียบเทียบปี 2549 และปี 2552

ประเภทเชื้อเพลิง	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW) (ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้า)			ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW) (ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว)		
	ปี 2549	ธันวาคม 2552	ส่วนต่าง	ปี 2549	ธันวาคม 2552	ส่วนต่าง
ถ่านหิน	-	24	24	-	6	6
ก๊าซธรรมชาติ	-	29.6	29.6	-	0	0
พลังงานแสงอาทิตย์	0.07	1,331.887	1,331.817	0.01	6.577	6.567
ก๊าซชีวภาพ	9.13	71.371	62.241	5.87	38.839	32.969
แก๊ส	3.24	92	88.76	2.5	172.3	169.8
กากอ้อย	-	1,026.20	1,026.2	-	73.9	73.9
ชีวมวลอื่นๆ	4.43	477.69	473.26	3.63	205.94	202.31
ชยะชุมชน	-	96.36	96.36	-	8.6	8.6
พลังน้ำ	-	1.275	1.275	-	0.54	0.54
พลังลม	-	25.04	25.04	-	0.33	0.33
รวม	16.87	3,175.423	3,158.553	12.01	513.026	501.016

● แนวทางการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration

รัฐบาลได้มีนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ ด้วยการสนับสนุนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration ตั้งแต่ปี 2535 เป็นต้นมา โดยมีการขยายปริมาณพลังงานไฟฟ้ารับซื้อมาโดยตลอด จนกระทั่งในปี 2540 เกิดวิกฤตเศรษฐกิจ ทำให้ต้องยุติการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ระบบ Cogeneration เชื้อเพลิงพาณิชย์ ประเภทสัญญา Firm และได้มีการส่งเสริมอีกครั้ง ในปี 2543 โดยคณะรัฐมนตรีได้มีมติเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2549 เห็นชอบตามมติ กพช. วันที่ 6 พฤศจิกายน 2549 ในการกำหนดมาตรการในการจัดหาพลังงาน โดยส่งเสริมให้มีการใช้พลังงานอย่างประหยัดและมีประสิทธิภาพ ด้วยการสนับสนุนให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิต SPP ด้วยระบบ Cogeneration ในปริมาณที่เหมาะสมผ่านระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

เพื่อเป็นการดำเนินตามนโยบายและแผนพัฒนาพลังงานของประเทศดังกล่าว ครม. จึงมีมติเมื่อวันที่ 16 มกราคม 2550 เห็นชอบตามมติ กพช. วันที่ 26 ธันวาคม 2549 โดยเห็นชอบให้ กฟผ. เปิดรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ทุกประเภท เชื้อเพลิง ตามที่กำหนดในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า และให้ขยายปริมาณรับซื้อไฟฟ้าจากเดิม 3,200 เมกะวัตต์ เป็น 4,000 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ การผลิตไฟฟ้าของ SPP ระบบ Cogeneration (SPP-Cogen) สามารถนำไฟฟ้าที่ผลิตได้จำหน่ายให้การใช้ไฟฟ้าและลูกค้าอุตสาหกรรมในบริเวณใกล้เคียง โดยโครงสร้างราคาซื้อไฟฟ้าที่กำหนดจากหลักการต้นทุนที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต (Long Run Avoided Cost) จากการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ซึ่งราคาซื้อที่ SPP ได้รับในแต่ละเดือน ประกอบด้วยค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) และมีการกำหนดเงื่อนไขประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าด้วย

ในส่วนของส่งเสริม Cogeneration ผ่านระเบียบ VSPP มีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมให้มีการใช้ประโยชน์จากไฟฟ้าและไอน้ำ ณ จุดใช้งาน โดยใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติหรือถ่านหิน เมื่อมีไฟฟ้าเหลือจึงขายให้กับการใช้ไฟฟ้าจำหน่าย และไม่มีการรับซื้อเป็นงวดๆ เหมือน SPP แต่จะกำหนดปริมาณพลังงานไฟฟ้ารับซื้อไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ โดยหลักการกำหนดโครงสร้างราคาซื้อไฟฟ้าจาก VSPP จะกำหนดจากต้นทุนที่การใช้ไฟฟ้าจำหน่ายหลีกเลี่ยงได้ (Avoided Cost) จากการซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. ดังนั้น ราคาซื้อไฟฟ้าที่ VSPP ได้รับในแต่ละเดือนจะเป็นไปตามประกาศโครงสร้างค่าไฟฟ้าขายส่ง ณ ระดับแรงดันต่ำ ทั้งนี้ จะต้องมีประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าด้วย

การดำเนินงานการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP Cogeneration ที่ใช้เชื้อเพลิงเชิงพาณิชย์

การรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP-Cogen ที่ใช้เชื้อเพลิงพาณิชย์ ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และน้ำมันเตา สำหรับการจัดหาไฟฟ้าตั้งแต่ปี 2538 - 2557 รวมทั้งสิ้น 49 โครงการ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบตามสัญญา 3,600.50 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนเปรียบเทียบกับปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุดของระบบประมาณร้อยละ 12 ทั้งนี้ หากคิดสัดส่วน SPP-Cogen เชื้อเพลิงพาณิชย์ เฉพาะประเภทสัญญา Firm มีจำนวน 44 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบตามสัญญา 3,431.50 เมกะวัตต์ จะคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.79 ในปี 2557 สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้ารับซื้อจาก VSPP-Cogen ที่ใช้เชื้อเพลิงพาณิชย์ คือ ก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน มีโครงการยื่นเสนอขอเสนอรวม 9 ราย ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายรวม 37.55 เมกะวัตต์

การกำหนดเงื่อนไขคุณสมบัติ Cogeneration และประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าของ SPP-Cogen ได้มีการปรับปรุงหลักเกณฑ์จากเดิมระเบียบก่อนปี 2550 กำหนดให้ SPP-Cogen จะต้องมีส่วนการใช้ไอน้ำไม่ต่ำกว่าร้อยละ 10 และมีประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าโดยรวมไม่ต่ำกว่าร้อยละ 45 สำหรับระเบียบในปี 2550 ได้กำหนดในรูปแบบของอัตราการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง โดยใช้ดัชนีชี้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฐมภูมิในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วมกัน (Primary Energy Saving; PES) ตามชนิดเชื้อเพลิง โดยกำหนดค่า PES ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 10

การกำหนดเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าจาก Cogeneration สำหรับการจัดหาไฟฟ้าในปี 2558 - 2564

การผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration เป็นสิ่งที่ควรได้รับการส่งเสริมอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้จากผลการศึกษาของสำนักงานกองทุนวิจัยแห่งประเทศไทย (สกว.) ในปี 2550 ซึ่งได้ประเมินศักยภาพของการประหยัดพลังงานจากการผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วมโดยใช้ก๊าซธรรมชาติ (CHP) โดยประเมินศักยภาพเชิงเทคนิคและความคุ้มค่าในเชิงเศรษฐศาสตร์ของระบบ CHP หรือ Cogeneration พบว่าหากมีการส่งเสริมระบบ Cogeneration ในโรงงานและอาคารที่มีแนวท่อก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2563 จะสามารถลดความต้องการพลังไฟฟ้าได้ประมาณ 3,195 เมกะวัตต์ ซึ่งหากส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าประมาณร้อยละ 60 ของศักยภาพดังกล่าว คิดเป็นปริมาณพลังไฟฟ้าประมาณ 2,000 เมกะวัตต์

ตามแผน PDP 2007 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2 เดือนมีนาคม 2552) ประมาณการความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดที่จะเพิ่มขึ้นถึง 44,281 เมกะวัตต์ ในปี 2564 จำเป็นจะต้องมีกำลังการผลิตติดตั้งเพิ่มเติมในระหว่างปี 2558 - 2564 จำนวน 18,050 เมกะวัตต์

ดังนั้นเพื่อให้การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration เป็นไปอย่างต่อเนื่อง ควรมีการกำหนดสัดส่วนของโรงไฟฟ้าประเภท Cogeneration ที่จะจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบในปี 2558 - 2564 ไว้ให้ชัดเจน เพื่อให้การจัดหาไฟฟ้าสามารถดำเนินการได้ตามแผนที่กำหนด ซึ่งจะต้องมีระยะเวลาในการเตรียมความพร้อมทั้งในด้านระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า การพิจารณาคัดเลือกและการดำเนินการของผู้ผลิตไฟฟ้า โดยหากยังคงสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าจาก SPP-Cogen ในระดับประมาณร้อยละ 12 ของความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดจะสามารถรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP-Cogen ในระหว่างปี 2558 - 2564 ได้ประมาณ 2,000 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ ในการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าในแต่ละปี สามารถกำหนดปริมาณพลังไฟฟ้ารับซื้อให้สอดคล้องกับสภาพเศรษฐกิจ ความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำ และความพร้อมในการจัดหาก๊าซธรรมชาติในขณะนั้นได้

ในการดำเนินงานรับซื้อไฟฟ้าที่ผ่านมาสามารถสรุปข้อจำกัดและปัจจัยเสี่ยงในการลงทุนผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration ได้ดังนี้



1. ข้อจำกัดและปัจจัยด้านราคา

1.1 ราคาซื้อไฟฟ้าจาก SPP-Cogen จะสูงกว่าราคาซื้อไฟฟ้าจาก IPP ซึ่งเป็นราคาที่ได้จากการประมูลแข่งขัน เนื่องจาก

- (1) ปัจจัยทางด้านขนาดกำลังการผลิต เทคโนโลยี และรูปแบบการใช้ประโยชน์ของไฟฟ้าและความร้อนที่แตกต่างกัน ดังนั้น ในการกำหนดโครงสร้างราคาซื้อไฟฟ้าจำเป็นต้องคำนึงถึงต้นทุนการผลิตที่มีลักษณะดังกล่าวด้วย
- (2) โครงสร้างราคาซื้อไฟฟ้าตามระเบียบฯ ได้กำหนดค่าความสิ้นเปลืองในการใช้เชื้อเพลิงเฉลี่ย (Heat Rate) คงที่ ในขณะที่ IPP จะต้องรับประกัน Heat Rate ที่ได้จากการประมูล ซึ่งจะขึ้นอยู่กับระดับการส่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าตามสัญญา ทำให้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment; EP) สำหรับ SPP-Cogen สูงกว่าค่า EP ที่รับซื้อจาก IPP
- (3) ราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จำหน่ายให้ SPP จะสูงกว่า IPP ในส่วนของค่าดำเนินการ (Margin) ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินการจัดหาและจำหน่ายก๊าซโดย ปตท. โดยราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จำหน่ายให้ SPP กำหนดค่า Margin ในอัตราร้อยละ 9.33 ของราคาเนื้อก๊าซ ซึ่งสูงกว่าที่เรียกเก็บจาก กฟผ. และ IPP ซึ่งกำหนดค่า Margin ในอัตราร้อยละ 1.75 ทำให้ค่า EP สำหรับ SPP-Cogen สูงกว่า IPP

1.2 กฟผ. สามารถส่งลดการเดินเครื่องจาก SPP-Cogen ในช่วงที่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้ามีความต้องการต่ำ (Off-Peak) ให้เหลือไม่ต่ำกว่าร้อยละ 65 ของพลังไฟฟ้าตามสัญญา ซึ่งทำให้ประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าลดลง และอาจไม่สอดคล้องกับแผนการผลิตของลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำในขณะนั้น

2. ข้อจำกัดและปัจจัยอื่นที่มีใช้ราคา

2.1 ไม่มีการจัดทำคู่มือในการพิจารณาซื้อไฟฟ้าที่ใช้เกณฑ์ใดสำคัญในการพิจารณา เช่น ในกรณีมีผู้ยื่นข้อเสนอจำนวนมาก ราย ๓ จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าเดียวกัน แต่มีขีดจำกัดของระบบส่งและระบบจำหน่ายที่จะต้องเลือกได้เพียงบางราย หรือในกรณีลูกค้าไฟฟ้าและไอน้ำยังไม่มี ความชัดเจน เป็นต้น ซึ่งหลักเกณฑ์และเงื่อนไขของการรับซื้อไฟฟ้าที่ชัดเจนจะเป็นส่วนสนับสนุนให้ภาคเอกชนที่มีความพร้อมมีความมั่นใจในการดำเนินโครงการ

2.2 ขีดจำกัดของระบบส่งและระบบจำหน่ายของประเทศในบางพื้นที่ไม่สามารถรองรับ SPP-Cogen ให้เชื่อมโยงได้ ในขณะที่โรงงานอุตสาหกรรมที่ประสงค์จะใช้ไฟฟ้าและไอน้ำอยู่ในบริเวณดังกล่าว ทำให้โรงไฟฟ้าต้องลงทุนปรับปรุงระบบสายส่งซึ่งต้องใช้เงินลงทุนสูงขึ้น

2.3 การส่งเสริม SPP-Cogen ควรมีความต่อเนื่องควบคู่กับความต้องการใช้ไฟฟ้าและการใช้ไอน้ำหรือความร้อนในภาคอุตสาหกรรม รวมทั้งต้องมีมาตรการส่งเสริมรูปแบบอื่นควบคู่ไปด้วย

แนวทางการกำหนดเป้าหมายและรูปแบบการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration

1. เพื่อเป็นการส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพในกระบวนการผลิตอุตสาหกรรมอาคาร/สถานประกอบการต่าง ๆ ด้วยการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าและความร้อนหรือความเย็นเพื่อใช้ในกิจการและเหลือขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าอื่นจะช่วยเพิ่มความมั่นคงในการจัดหาไฟฟ้า โดยมีแนวทางดังต่อไปนี้

1.1 กำหนดเป้าหมายปริมาณพลังไฟฟ้ารับซื้อจาก SPP ระบบ Cogeneration ประเภทสัญญา Firm ที่ใช้เชื้อเพลิงเชิงพาณิชย์ สำหรับการจัดหาไฟฟ้าช่วงปี 2558 - 2564 ปริมาณ 2,000 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ในการพิจารณาซื้อไฟฟ้าในแต่ละปีสามารถกำหนดปริมาณพลังไฟฟ้ารับซื้อให้สอดคล้องกับสภาพเศรษฐกิจ ความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำและความพร้อมในการจัดหาก๊าซธรรมชาติในขณะนั้นได้ สำหรับระยะยาวให้กำหนดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration เป็นร้อยละของความต้องการพลังไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในอนาคตไว้ในแผน PDP ฉบับใหม่

1.2 ผู้ผลิตไฟฟ้าระบบ Cogeneration ขนาดเล็ก ที่มีการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำหรือความเย็น ณ จุดใช้งานเห็นควรให้รับซื้อไฟฟ้าโดยไม่กำหนดระยะเวลาและปริมาณ

2. เพื่อให้การรับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามเป้าหมายในข้อ 1. ให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนดหลักเกณฑ์เงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้า โดยมีแนวทางดังต่อไปนี้

2.1 กำหนดราคาซื้อไฟฟ้าที่สะท้อนต้นทุนการผลิตไฟฟ้า คำนึงถึงผลตอบแทนที่เหมาะสมของการลงทุนอย่างมีประสิทธิภาพ และจูงใจให้มีการผลิตไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ

2.2 หลักเกณฑ์ เงื่อนไขในการปฏิบัติการผลิตไฟฟ้าให้มีการส่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าตามความพร้อมของผู้ผลิตไฟฟ้า และความต้องการใช้ไฟฟ้าและไอน้ำ เพื่อให้การผลิตไฟฟ้ามีประสิทธิภาพสูงสุด

2.3 ให้มีการประกาศจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า ปริมาณพลังไฟฟ้าที่สามารถรับได้ในแต่ละพื้นที่ พร้อมทั้งประกาศแผนผังระบบส่ง/ระบบจำหน่าย เพื่อเป็นข้อมูลประกอบการตัดสินใจของผู้ลงทุน

2.4 กำหนดหลักเกณฑ์เงื่อนไขในการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งเอกสารการยื่นคำร้องขอขายไฟฟ้า และจัดทำคู่มือในการพิจารณาซื้อไฟฟ้า

3. กระทรวงพลังงานดำเนินการเจรจากับ ปตท. เพื่อปรับลดค่าดำเนินการ (Margin) ในโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าระบบ Cogeneration ซึ่งเป็นแนวทางปฏิบัติในต่างประเทศที่มีการให้ราคาพิเศษ (Favorable Natural Gas Price) สำหรับการซื้อก๊าซโดยผู้ผลิตไฟฟ้าระบบ Cogeneration ซึ่งจะส่งผลให้ราคาซื้อไฟฟ้าลดลงและเป็นการช่วยลดภาระค่าไฟฟ้าของประชาชนได้ในที่สุด



● การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโดยมาตรการส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า

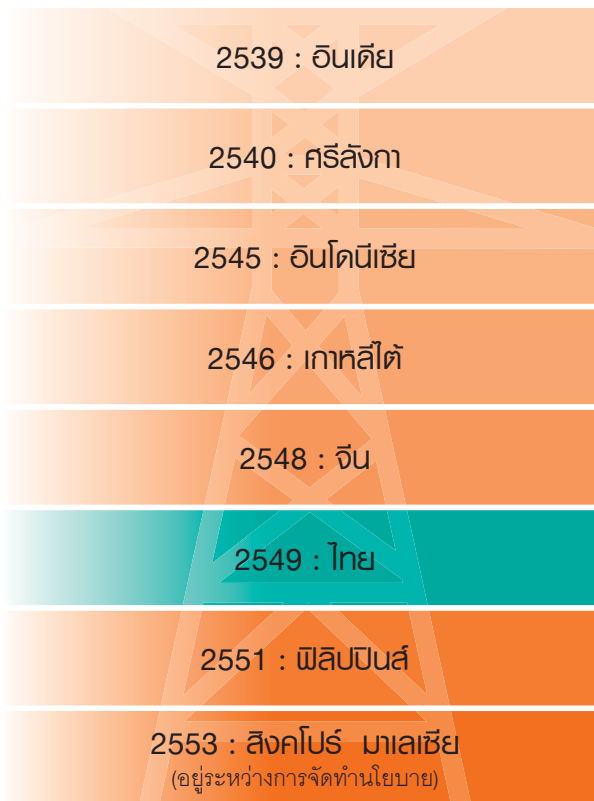
ประเทศไทยเป็นหนึ่งในประเทศแรกๆ ในแถบอาเซียนที่มีการสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนด้วยมาตรการส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (ส่วนเพิ่มฯ) ซึ่งการกำหนดมาตรการส่วนเพิ่มฯ ได้เริ่มต้นตั้งแตปี 2549 เป็นต้นมา โดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2549 ได้มีมติเห็นชอบการกำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับเทคโนโลยีพลังงานหมุนเวียนประเภทต่างๆ ในการกำหนดมาตรการส่วนเพิ่มฯ ในรอบแรกนี้ ได้มีการแยกมาตรการสนับสนุนเป็นสองลักษณะ คือการยื่นเสนอขาย (สำหรับ VSPP ทุกประเภท และ SPP ประเภทพลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์ และขยะ) และการประมูลแข่งขัน (สำหรับ SPP ประเภทชีวมวล และ ก๊าซชีวภาพ)

นโยบายส่วนเพิ่มฯ ในประเทศแถบเอเชีย

ทั้งนี้ในการยื่นเสนอขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนผ่านระเบียบ VSPP กำหนดให้ยื่นข้อเสนอ ภายในสิ้นปี พ.ศ. 2551 สำหรับการยื่นเสนอขายผ่านระเบียบ SPP ไม่มีการกำหนดระยะเวลายื่นข้อเสนอแต่มีการกำหนดเป้าหมายปริมาณพลังงานไฟฟ้ารับซื้อสำหรับเทคโนโลยีแต่ละประเภทไว้ด้วย

ต่อมาได้มีการปรับปรุงมาตรการส่วนเพิ่มฯ เป็นระยะๆ เพื่อให้สอดคล้องกับแนวโน้มต้นทุน เทคโนโลยี และสถานะเศรษฐกิจที่เปลี่ยนไป สามารถสรุปการปรับปรุงได้ดังนี้

- การกำหนดส่วนเพิ่มพิเศษสำหรับ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (มติ กพช. วันที่ 4 มิถุนายน 2550)
- การปรับปรุงส่วนเพิ่มฯ สำหรับโครงการพลังงานลม จาก 2.50 บาทต่อหน่วย เป็น 3.50 บาทต่อหน่วย การขยายระยะเวลาสนับสนุนสำหรับโครงการพลังงานลมและโครงการพลังงานแสงอาทิตย์จาก 7 ปี เป็น 10 ปี และการขยายอายุสัญญาสำหรับ SPP ประเภท non - firm และ VSPP จาก 1 ปี เป็น 5 ปี (มติ กพช. วันที่ 16 พฤศจิกายน 2550)



การปรับปรุงอัตราส่วนเพิ่มฯ สำหรับประเภทเทคโนโลยีและเชื้อเพลิงบางชนิด โดยยังคงส่วนเพิ่มฯ พิเศษสำหรับ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ต่อไป และการกำหนดส่วนเพิ่มฯ พิเศษสำหรับโครงการพลังงานหมุนเวียนที่ทดแทนการใช้น้ำมันดีเซล สำหรับโครงการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีการใช้ไฟฟ้าจากดีเซลของ กฟภ. (มติ กพช. วันที่ 9 มีนาคม 2552)

สำหรับการปรับปรุงอัตราส่วนเพิ่มฯ ในปี พ.ศ. 2552 นั้น มีผลบังคับใช้กับผู้ยื่นเสนอขายทั้งประเภท SPP และ VSPP โดยมีจุดประสงค์เพื่อเป็นการจูงใจผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ช่วยบรรเทาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ส่งเสริมการผลิตเทคโนโลยีและการสร้างงานในชุมชน การกระจายแหล่งผลิตไฟฟ้าไปยังพื้นที่ห่างไกล โดยสรุปการเปลี่ยนแปลงได้ตามตารางดังนี้

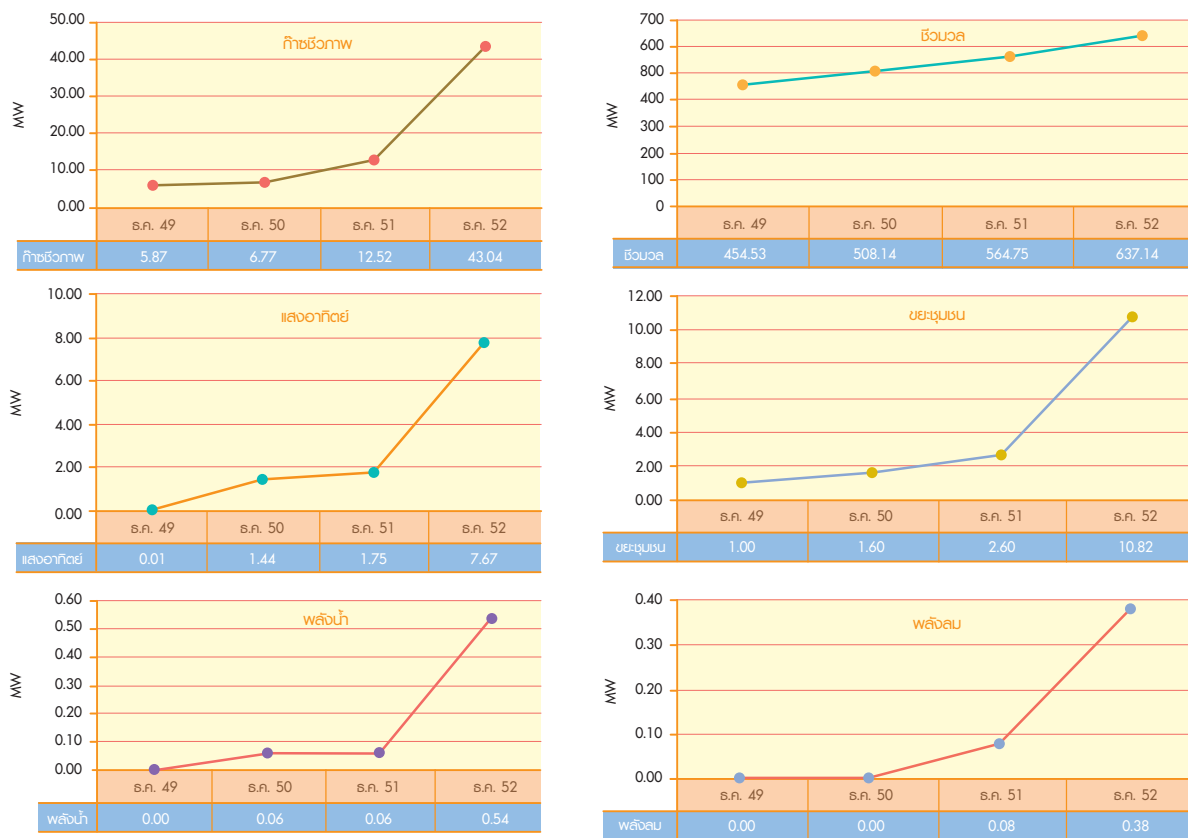
การปรับปรุงส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ วันที่ 9 มีนาคม 2552

เชื้อเพลิง	ส่วนเพิ่มฯ 2550-2551 (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่มฯ ปี 2552 (บาท/kWh)	ส่วนเพิ่ม พิเศษ*	ระยะเวลา สนับสนุน	เหตุผลสนับสนุน
1. ชีวมวล					
- กำลังการผลิตติดตั้ง ≤ 1 MW	0.30	0.50	1.00	7	เพิ่มขึ้น เพื่อส่งเสริม โรงไฟฟ้าระดับชุมชน
- กำลังการผลิตติดตั้ง >1 MW	0.30	0.30	1.00	7	เท่าเดิม
2. ก๊าซชีวภาพ					
- กำลังการผลิตติดตั้ง ≤ 1 MW	0.30	0.50	1.00	7	เพิ่มขึ้น เพื่อส่งเสริม โครงการขนาดเล็กที่มีการ จัดการด้านสิ่งแวดล้อมใน ระดับชุมชน
- กำลังการผลิตติดตั้ง >1 MW	0.30	0.30	1.00	7	เท่าเดิม และกำหนดนิยาม ให้ครอบคลุมแหล่งที่มา ของเชื้อเพลิงที่นำมาผลิต เป็นก๊าซชีวภาพ
3. ขยะ (ขยะชุมชนและขยะอุตสาหกรรมที่ไม่ใช่ขยะอันตราย และไม่เป็นขยะที่เป็นอินทรีย์วัตถุ)					
- ระบบหมักหรือหลุมฝังกลบขยะ	2.50	2.50	1.00	7	เท่าเดิม
- พลังงานความร้อน (Thermal Process)	2.50	3.50	1.00	7	เพิ่มขึ้น เพราะมีต้นทุน การคัดแยกขยะสูงกว่า
4. พลังงานลม					
- กำลังการผลิตติดตั้ง ≤ 50 kW	3.50	4.50	1.50	10	เพิ่มขึ้น เพื่อส่งเสริมการ พัฒนาเทคโนโลยีในประเทศ
- กำลังการผลิตติดตั้ง > 50 kW	3.50	3.50	1.50	10	เท่าเดิม
5. พลังน้ำขนาดเล็ก					
- กำลังการผลิตติดตั้ง 50 ถึง 200 kW	0.40	0.80	1.00	7	เพิ่มขึ้น เพื่อส่งเสริมการ อนุรักษ์ป่าและต้นน้ำ และ การพัฒนาเทคโนโลยีในประเทศ
- กำลังการผลิตติดตั้ง < 50 kW	0.80	1.50	1.00	7	
6. พลังงานแสงอาทิตย์					
	8.00	8.00	1.50	10	เท่าเดิม

หมายเหตุ : * สำหรับ VSPP ที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในพื้นที่ที่มีการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันดีเซลโดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

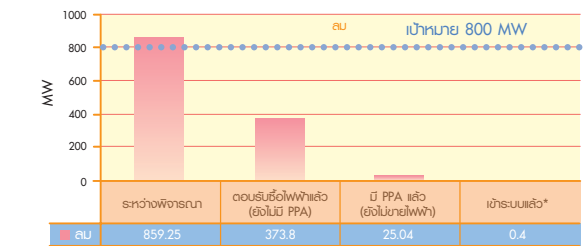
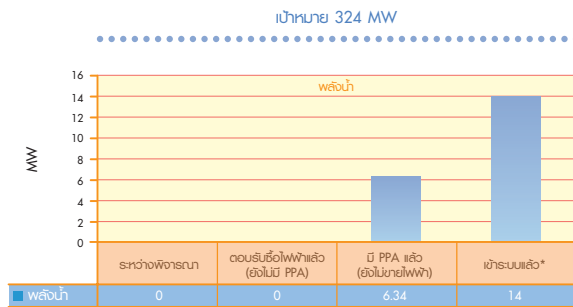
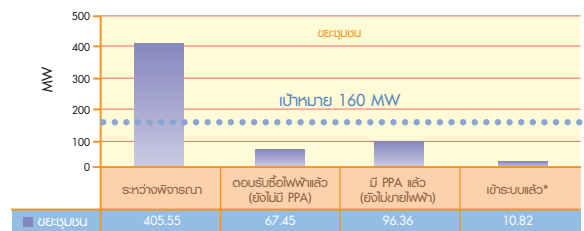
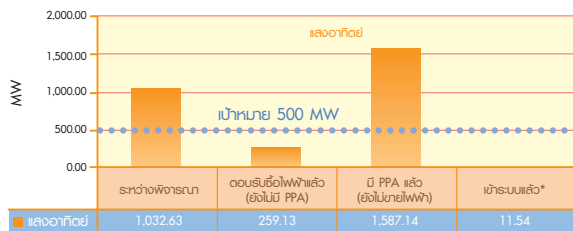
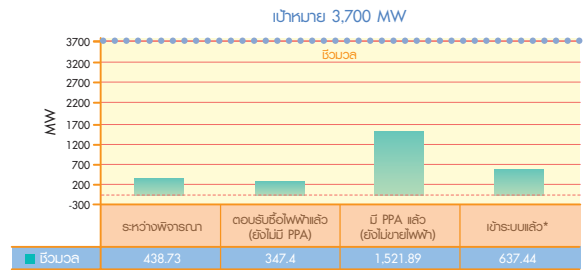
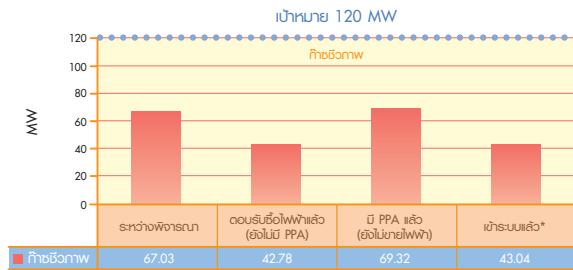
ผลจากการสนับสนุนพลังงานหมุนเวียนด้วยมาตรการส่วนเพิ่มฯ ในช่วงสามปีที่ผ่านมาช่วยกระตุ้นให้เกิดความสนใจลงทุนพลังงานหมุนเวียนอย่างมีนัยสำคัญ โดยสามารถเปรียบเทียบปริมาณไฟฟ้าเสนอขายจากโครงการพลังงานหมุนเวียน (รวม SPP และ VSPP) ในปี 2549 (ก่อนมาตรการส่วนเพิ่มฯ มีผลบังคับใช้) และปริมาณ ณ สิ้นปี 2552 (หลังมาตรการส่วนเพิ่มฯ มีผลบังคับใช้) ดังแสดงในรูป

การเปรียบเทียบปริมาณไฟฟ้าเสนอขายจากโครงการพลังงานหมุนเวียน ปี 2549 - 2552



ในภาพรวมของการพัฒนาพลังงานหมุนเวียน นอกจากโครงการ SPP และ VSPP พลังงานหมุนเวียนที่เชื่อมต่อเข้าสู่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า (grid - connected) แล้ว ยังมีโครงการพลังงานหมุนเวียนที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองในพื้นที่ห่างไกลโดยไม่เชื่อมต่อเข้ากับระบบไฟฟ้า (off - grid) ซึ่งได้รับการสนับสนุนอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้สอดคล้องกับเป้าหมายตามแผนพัฒนาพลังงาน 15 ปี ของกระทรวงพลังงาน โดยสรุป ณ เดือนมกราคม 2553 มีปริมาณพลังไฟฟ้าที่ผลิตจากโครงการพลังงานหมุนเวียนทั้งระบบ on - grid และ off - grid ทั้งที่ได้ส่วนเพิ่มฯ และไม่ได้รับส่วนเพิ่มฯ รวมทั้งสิ้น 7,914.98 เมกะวัตต์ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว 716.92 เมกะวัตต์ ที่เหลืออยู่ระหว่างดำเนินการตามขั้นตอนของระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP และ VSPP 7,198.06 เมกะวัตต์ หากโครงการทั้งหมดสามารถดำเนินการได้ จะทำให้ปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนสูงกว่าเป้าหมายตามแผนฯ 15 ปี ยกเว้นพลังน้ำและชีวมวล เปรียบเทียบปริมาณพลังไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแต่ละประเภทกับเป้าหมายตามแผนฯ 15 ปี ดังรูป

การเปรียบเทียบปริมาณพลังไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกับเป้าหมายตามแผนฯ 15 ปี



หมายเหตุ : * โครงการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว คือผลรวมของ (1) โครงการพลังงานหมุนเวียนตามระเบียบ SPP และ VSPP (2) โครงการพลังงานหมุนเวียนของ กฟผ. และ (3) โครงการพลังงานหมุนเวียนของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

จากผลการดำเนินงานในรอบ 3 ปีที่ผ่านมา ฝ่ายนโยบายจำเป็นต้องมีการปรับปรุงอัตราส่วนเพิ่มฯ เป็นระยะๆ เพื่อให้สอดคล้องกับศักยภาพ เทคโนโลยี และภาวะเศรษฐกิจที่เปลี่ยนไป สนพ. จึงอยู่ระหว่างการทบทวนปรับอัตราส่วนเพิ่มฯ ให้มีความเหมาะสมยิ่งขึ้นและสอดคล้องกับการพัฒนาของเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแต่ละประเภท เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

● **มาตรการตรึงค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่า Ft)**

ยุคน้ำมันแพง ภาวะที่ตกลงมาบนป่าของประชาชนจึงมีค่าน้ำมันรถที่ต้องจ่ายมากขึ้น ค่าไฟฟ้าจึงได้รับการผ่อนคลาย ด้วยการตรึงอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติไว้เป็นการชั่วคราว ที่ผ่านมามีค่าไฟฟ้าที่การไฟฟ้าเรียกเก็บจากผู้ไฟฟ้าจะประกอบด้วย 1) ค่าไฟฟ้าฐาน ประมาณ 2.25 บาทต่อหน่วย และ 2) ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่า Ft) ซึ่งจะมีการเปลี่ยนแปลงทุก 4 เดือน ตามค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไป โดยในเดือนพฤษภาคม ถึงสิงหาคม 2552 ค่า Ft อยู่ในระดับ 92.55 สตางค์ต่อหน่วย (ประกอบด้วย ค่า Ft คงที่ 46.83 สตางค์ต่อหน่วย และ ค่า Ft ที่เปลี่ยนแปลงไป (ค่า Ft ผันแปร) จำนวน 45.72 สตางค์ต่อหน่วย) ทั้งนี้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้คำนึงถึงภาระและผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นในช่วงที่ผ่านมา จึงให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย (กฟผ.) รับภาระค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นไว้แทนประชาชนประมาณ 19,136 ล้านบาท

คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2552 เห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 10 สิงหาคม 2552 เรื่องมาตรการบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนตามนโยบายของรัฐบาล โดยมีมาตรการหนึ่งคือ มาตรการตรึงค่า Ft ในระดับ 92.55 สตางค์ต่อหน่วย จนถึงเดือนสิงหาคม 2553 เพื่อเป็นการ ลดภาระของประชาชนและเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันให้กับภาคอุตสาหกรรม โดยให้ กฟผ. รับผิดชอบต้นทุนค่าไฟฟ้า ไว้แทนประชาชนประมาณ 10,000 ล้านบาท เมื่อสิ้นสุดมาตรการในเดือนสิงหาคม 2553 ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (ค่าไฟฟ้าฐานและค่า Ft) ของประชาชนจะอยู่ในระดับประมาณ 3.18 บาทต่อหน่วย

กระทรวงพลังงานได้ประสานการดำเนินการตามนโยบายดังกล่าวให้ กกพ. รับผิดชอบดำเนินการในรายละเอียดกับ กฟผ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้ว ซึ่งจากสถานการณ์ราคาเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นในช่วงที่ผ่านมาทำให้ กฟผ. รับผิดชอบค่า Ft ในรอบ เดือนกันยายน - ธันวาคม 2552 ไว้แทนประชาชนจำนวน 34.52 สตางค์ต่อหน่วย หรือคิดเป็นเงินประมาณ 20,821 ล้านบาท

● **กองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า**

การเปลี่ยนแปลงของค่าไฟฟ้าเฉลี่ยในปี 2552

เดือน	ค่าไฟฟ้าฐาน (บาท/หน่วย)	ค่าเอฟที			ค่าไฟฟ้ารวม (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)	
		บาท/หน่วย	เปลี่ยนแปลง (บาท/หน่วย)	กฟผ.รับภาระ (ล้านบาท)	บาท/หน่วย	เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
ต.ค. 51 - ธ.ค. 51	2.25	0.7770	+0.1485	10,058	3.0270	+5.16%
ม.ค. 52 - เม.ย. 52	2.25	0.9255	+0.1485	20,967	3.1755	+4.91%
พ.ค. 52 - ส.ค. 52	2.25	0.9255	-	19,136	3.1755	-
ก.ย. 52 - ธ.ค. 52	2.25	0.9255	-	20,821	3.1755	-

ประชาชนพร้อมยินดีต้อนรับโรงไฟฟ้าที่เข้าไปสร้างในชุมชน หากพวกเขาได้รับการดูแลด้านคุณภาพชีวิตและสิ่งแวดล้อม รัฐบาลจึงได้มีนโยบายในการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (กองทุนรอบโรงไฟฟ้า) ในปี 2550 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดหาเงินทุนในการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและสิ่งแวดล้อมของชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าที่ได้รับผลกระทบจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ซึ่งกำหนดให้โรงไฟฟ้าในประเทศที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าตั้งแต่ 6 เมกะวัตต์ขึ้นไป เป็นผู้จ่ายเงินเข้ากองทุนรอบโรงไฟฟ้าในอัตราที่แตกต่างกันตามชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2550 เป็นต้นไป โดยในช่วงที่ยังไม่มีการจัดตั้งกองทุนให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นผู้เรียกเก็บเงินเข้ากองทุนโดยเรียกเก็บเงินคืนผ่านค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่า Ft) และจ่ายเงินเข้ากองทุนรอบโรงไฟฟ้าเมื่อมีการจัดตั้งกองทุนแล้วเสร็จ

ในปี 2551 - 2552 มีการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (กองทุนรอบโรงไฟฟ้า) ตามนโยบายและแนวทางที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ให้ความเห็นชอบเมื่อปี 2550 รวมจำนวน 73 กองทุน กระจายอยู่ใน 37 จังหวัดทั่วประเทศ โดย กฟผ. ได้มีการเรียกเก็บเงินเข้ากองทุนรอบโรงไฟฟ้าผ่านค่า Ft ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2550 - ธันวาคม 2552 รวมทั้งสิ้นประมาณ 4,447.87 ล้านบาท และได้โอนเงินพร้อมดอกเบี้ยให้กับกองทุนรอบโรงไฟฟ้าที่จัดตั้งแล้วเสร็จ และพร้อมรับเงินในการบริหารงานเพื่อพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าแล้วประมาณ 3,888.14 ล้านบาท ทั้งนี้ ในการโอนเงินให้แก่แต่ละกองทุนรอบโรงไฟฟ้า กฟผ. จะหักภาษี ณ ที่จ่ายไว้ร้อยละ 1 โดยมีเงินส่วนที่เหลือที่ กฟผ. เก็บรักษาไว้ให้กับกองทุนรอบโรงไฟฟ้าที่ยังไม่ขอรับเงินโอนประมาณ 553.39 ล้านบาท

เมื่อมีการประกาศใช้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ซึ่งกำหนดให้มีการจัดตั้ง “กองทุนพัฒนาไฟฟ้า” ขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์หนึ่งเพื่อพัฒนาหรือฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าในลักษณะเดียวกับกองทุนรอบโรงไฟฟ้าในปัจจุบัน โดยการใช้เงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97 ให้เป็นไปตามระเบียบที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำหนดภายใต้กรอบนโยบายของ กพข. และต้องมีการแยกบัญชีตามกิจการที่ใช้จ่ายอย่างชัดเจน

ดังนั้น กพข. ในการประชุมครั้งที่ 2/2552 (ครั้งที่ 124) เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2552 ได้เห็นชอบนโยบายการนำส่งเงิน



และการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตลอดจนแนวทางการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ในช่วงเปลี่ยนผ่าน เพื่อให้กองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่จะจัดตั้งขึ้นเข้ามารับผิดชอบในการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและสิ่งแวดล้อมในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง และมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้นในระยะต่อไปดังนี้

◆ **การนำส่งเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า** กำหนดให้มีการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าจากเงินที่เรียกเก็บจากผู้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า เงินค่าปรับ และเงินบริจาค โดยให้ กฟผ. จัดสรรเงินหรือทรัพย์สินที่ได้รับให้กับแต่ละบัญชีที่แยกตามกิจการในมาตรา 97 ตามความเหมาะสม

◆ **การใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า** ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของกองทุนในมาตรา 97

◆ **แนวทางการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าในช่วงเปลี่ยนผ่าน**

1. ให้ กฟผ. ยุติการเก็บเงินเข้ากองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า นับตั้งแต่ระเบียบการนำส่งเงินและการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีผลบังคับใช้ ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้ายังคงสามารถบริหารงานไปจนครบวาระ (วาระการดำรงตำแหน่งไม่เกิน 2 ปี) หลังจากนั้นควรมีการบริหารการเงินและทรัพย์สินให้กับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเพื่อใช้ในกิจการตามมาตรา 97(3) เพื่อใช้ในท้องถิ่นนั้นๆ ต่อไป

2. ให้มีการปรับปรุงสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยให้การไฟฟ้าสามารถปรับราคาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงของผู้รับใบอนุญาตฯ รายเดิม ที่ต้องนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

3. ให้มีการจัดตั้งคณะกรรมการร่วมกันระหว่าง สนพ. และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สกพ.) เพื่อประชาสัมพันธ์ให้คณะกรรมการบริหารกองทุนฯ และชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าได้รับทราบ เพื่อป้องกันความสับสนและให้การดำเนินงานในช่วงเปลี่ยนผ่านของกองทุนเป็นไปด้วยความเรียบร้อย

สนพ. ได้ร่วมกับ สกพ. จัดสัมมนาเรื่องแนวทางการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า จำนวน 4 ครั้ง ใน 4 ภาค ในระหว่างวันที่ 29 เมษายน - 20 พฤษภาคม 2552 เพื่อประชาสัมพันธ์แนวทางการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าในช่วงเปลี่ยนผ่านให้ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องได้รับทราบมติ กพช. ดังกล่าว นอกจากนี้ สกพ. ได้จัดให้มีการสัมมนารับฟังความคิดเห็นจากผู้เกี่ยวข้องหลายครั้งในการจัดทำร่างระเบียบกองทุนพัฒนาไฟฟ้าที่มุ่งเน้นกระบวนการมีส่วนร่วม

อย่างไรก็ตาม เนื่องจากคณะกรรมการบริหารกองทุนรอบโรงไฟฟ้าได้ทยอยครบวาระการดำรงตำแหน่ง 2 ปี ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2552 เป็นต้นไป ดังนั้น กพช. ในการประชุมเมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2552 จึงพิจารณาแนวทางการดำเนินงานของกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าและมีมติดังนี้

1. มีมติเห็นควรให้คณะกรรมการบริหารกองทุนฯ ที่ครบวาระการดำรงตำแหน่ง 2 ปี ยังคงสามารถดำเนินการบริหารกองทุนต่อไปได้อีกระยะหนึ่งจนกว่าจะมีการแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารกองทุนฯ ชุดใหม่ตามระเบียบการนำส่งและการใช้จ่ายเงินกองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อให้การบริหารงานกองทุนรอบโรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการไปได้อย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ เพื่อให้เกิดความชัดเจนในทางปฏิบัติตามหลักกฎหมาย ขอให้กระทรวงพลังงานหารือกับสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกาในเรื่องการโอนเงินให้กองทุนฯ ที่คณะกรรมการบริหารกองทุนรอบโรงไฟฟ้าครบวาระดำรงตำแหน่งอีกครั้งหนึ่ง ก่อนดำเนินการต่อไป

2. มอบหมายให้กระทรวงพลังงานร่วมกับกระทรวงมหาดไทย ดำเนินการขยายระยะเวลาการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการบริหารกองทุนฯ ดังกล่าว



2.2 ต้นปีโตรเลียม

สถานการณ์ของราคาน้ำมันที่มีความผันผวน สร้างความเดือดร้อนให้คนไทย และส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจ ภาครัฐได้ออกมาตรการเพื่อบรรเทาผลกระทบ อาทิ มาตรการด้านภาษี มาตรการให้ใช้หน้า ใช้ไฟฟ้าน้ำมัน และจัดรถโดยสารประจำทางจำนวน 800 คัน ใน 73 เส้นทาง เพื่อให้บริการประชาชนโดยไม่เสียค่าใช้จ่ายในเขตกรุงเทพมหานครและปริมณฑล เหล่านี้ทำให้ประชาชนไม่ได้รับผลกระทบจากการปรับขึ้นของราคาน้ำมันมากนัก โดยสามารถสรุปสถานการณ์ราคาน้ำมันและมาตรการในการบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนได้ดังนี้

● แนวทางการใช้เงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อบรรเทาผลกระทบจากการเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมัน

ในช่วงเดือนมกราคมถึงกรกฎาคม 2551 ราคาน้ำมันมีความผันผวนอย่างมาก ราคาน้ำมันดิบดูไบได้ปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยราคาสูงสุดอยู่ที่ระดับ 140 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ณ วันที่ 4 กรกฎาคม 2551 สาเหตุจากนักลงทุนและ Hedge Funds เข้าซื้อขายน้ำมันเพื่อทำกำไรและปัญหาค่าเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ที่อ่อนตัวลงอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งสถานการณ์ตึงเครียดในประเทศผู้ผลิต เช่น ไนจีเรีย อิหร่าน อิรัก และเวเนซุเอลา ซึ่งเป็นปัจจัยทางความรู้สึกที่สร้างความกังวลเกี่ยวกับปริมาณอุปทาน และสภาพอากาศหนาวเย็นในสหรัฐอเมริกา

จากสถานการณ์ราคาดังกล่าว ส่งผลให้ราคาน้ำมันในประเทศมีความผันผวนและแกว่งตัวขึ้นลงในระดับสูง ซึ่งส่งผลกระทบต่อทุกภาคเศรษฐกิจของประเทศ

ในการประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2551 จึงมีมติเห็นชอบมาตรการช่วยเหลือประชาชน 6 มาตรการ 6 เดือน ฝ่าวิกฤตเพื่อคนไทย โดย 1 ใน 6 มาตรการ ได้แก่ การลดภาษีสรรพสามิตน้ำมันแก๊สโซฮอล์และดีเซล ตั้งแต่วันที่ 25 กรกฎาคม 2551 ถึง 31 มกราคม 2552 หลังจากนั้นให้ภาษีสรรพสามิตน้ำมันแก๊สโซฮอล์และดีเซลกลับไปสู่อัตราเดิม

อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่สิงหาคม 2551 ราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง ณ วันที่ 23 มกราคม 2552 ราคาน้ำมันดิบดูไบอยู่ที่ระดับ 42 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงที่สูงสุดเกือบถึง 100 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจถดถอยทำให้ปริมาณความต้องการใช้ของสหรัฐฯ และยุโรปลดลง นอกจากนี้หลังจากปิดการแข่งขันกีฬาโอลิมปิก ประเทศจีนได้ลดการใช้ลงอย่างมาก

จากสถานการณ์ราคาน้ำมันที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง คณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2552 มีการทบทวนอัตราภาษีสรรพสามิตน้ำมัน และได้มีมติเห็นชอบอัตราภาษีสรรพสามิตน้ำมันใหม่ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2552 เป็นต้นไป

อัตราภาษีสรรพสามิตน้ำมัน (ก.ค. 51 - ก.พ. 52)

หน่วย : บาท/ลิตร

ชนิดน้ำมัน	อัตราภาษีสรรพสามิต 24 ก.ค. 51	อัตราภาษีสรรพสามิต 25 ก.ค. 51 - 31 ม.ค. 52	อัตราภาษีสรรพสามิต 1 ก.พ. 52
เบนซิน 95	3.6850	3.6850	5.000
เบนซิน 91	3.6850	3.6850	5.000
แก๊สโซฮอล์ 95	3.3165	0.0165	4.500
แก๊สโซฮอล์ 91	3.3165	0.0165	4.500
แก๊สโซฮอล์ 95, E20	3.3165	0.0165	4.000
แก๊สโซฮอล์ 95, E85	3.3165	0.0165	0.750
ดีเซลหมุนเร็ว B2	2.3050	0.0050	3.305
ดีเซลหมุนเร็ว B5	2.1898	0.0898	2.190

จากอัตราภาษีสรรพสามิตน้ำมันใหม่ จะทำให้ราคาขายปลีกเพิ่มขึ้นดังนี้

- น้ำมันเบนซิน 95, 91	เพิ่มขึ้น	1.55	บาทต่อลิตร
- น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95, 91	เพิ่มขึ้น	5.28	บาทต่อลิตร
- น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95, E20	เพิ่มขึ้น	4.69	บาทต่อลิตร
- น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B2	เพิ่มขึ้น	3.88	บาทต่อลิตร
- น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B5	เพิ่มขึ้น	2.47	บาทต่อลิตร

◆ การใช้เงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงบรรเทาผลกระทบจากการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิต

เพื่อเป็นการบรรเทาผลกระทบต่อประชาชนจากการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมัน คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2552 ได้เห็นชอบในหลักการให้ใช้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงบรรเทาผลกระทบจากราคาน้ำมันที่สูงขึ้นจากการปรับเพิ่มอัตราภาษีสรรพสามิตน้ำมัน ในวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2552 โดยการปรับลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง เพื่อให้ราคาน้ำมันขายปลีกทยอยเพิ่มขึ้นในระดับและในช่วงเวลาที่เหมาะสม และไม่ส่งผลกระทบต่อประชาชนผู้บริโภค นอกจากนี้ได้มอบหมายให้ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) รับผิดชอบพิจารณาดำเนินการปรับลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ซึ่ง กบง. ได้มีการดำเนินการดังนี้

ครั้งที่ 1 วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2552 ได้ปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมัน แต่เพื่อไม่ให้ผู้บริโภคต้องรับภาระมากเกินไป จึงเห็นควรให้ใช้กองทุนน้ำมันฯ เข้าไปรับภาระบางส่วน โดยให้ราคาขายปลีกน้ำมันเพิ่มขึ้นเพียง 1.55 บาทต่อลิตร และกองทุนน้ำมันฯ รับภาระวันละ 125 ล้านบาท คิดเป็นภาระกองทุนน้ำมันฯ 1,500 ล้านบาท (ช่วงวันที่ 1 - 12 ก.พ. 52)

ครั้งที่ 2 วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2552 ได้ปรับลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95, E20 น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95, E85 น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B2 และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B5 เพิ่มขึ้น 0.60 บาทต่อลิตร ซึ่งทำให้ราคาขายปลีกเพิ่ม 0.60 บาทต่อลิตร ส่งผลให้กองทุนน้ำมันฯ เหลือภาระวันละ 89 ล้านบาท คิดเป็นภาระกองทุนน้ำมันฯ 623 ล้านบาท (ช่วงวันที่ 13 - 19 ก.พ. 52)

ครั้งที่ 3 วันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2552 ได้ปรับเพิ่มอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันแก๊สโซฮอล์และดีเซลหมุนเร็ว บี 2 อีก 0.80 บาทต่อลิตร และดีเซลหมุนเร็ว บี 5 อีก 0.26 บาทต่อลิตร โดยไม่ทำให้ราคาขายปลีกปรับเพิ่มขึ้น แต่ทำให้ค่าการตลาดของผู้ค้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม ส่งผลให้กองทุนน้ำมันฯ ลดการรับภาระเหลือวันละ 50 ล้านบาท คิดเป็นภาระกองทุนน้ำมันฯ 350 ล้านบาท (ช่วงวันที่ 20 - 26 ก.พ. 52)

ครั้งที่ 4 วันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2552 ได้ปรับเพิ่มอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 0.60 บาทต่อลิตร และดีเซลหมุนเร็ว 0.20 บาทต่อลิตร โดยไม่ทำให้ราคาขายปลีกปรับเพิ่มขึ้น แต่ทำให้ค่าการตลาดของผู้ค้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม ส่งผลให้กองทุนน้ำมันฯ ลดการรับภาระเหลือวันละ 36 ล้านบาท คิดเป็นภาระกองทุนน้ำมันฯ 252 ล้านบาท (ช่วงวันที่ 27 ก.พ. - 5 มี.ค. 52)

ครั้งที่ 5 วันที่ 6 มีนาคม 2552 ปรับเพิ่มอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 0.70 บาทต่อลิตร และดีเซลหมุนเร็ว บี 2 0.40 บาทต่อลิตร โดยไม่ทำให้ราคาขายปลีกปรับเพิ่มขึ้น แต่ทำให้ค่าการตลาดของผู้ค้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม ส่งผลให้กองทุนน้ำมันฯ ลดการรับภาระเหลือวันละ 15 ล้านบาท คิดเป็นภาระกองทุนน้ำมันฯ 120 ล้านบาท (ช่วงวันที่ 6 - 13 มี.ค. 52)

ครั้งที่ 6 วันที่ 14 มีนาคม 2552 ปรับเพิ่มอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเบนซิน 91 ได้ 1.00 บาทต่อลิตร น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 ได้ 0.78 บาทต่อลิตร น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 E20 ได้ 0.23 บาทต่อลิตร และดีเซลหมุนเร็ว บี 2 ได้ 0.18 บาทต่อลิตร โดยไม่ทำให้ราคาขายปลีกเพิ่มขึ้น แต่ทำให้ค่าการตลาดของผู้ค้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม ซึ่งทำให้อัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันแก๊สโซฮอล์และดีเซลหมุนเร็วกลับสู่อัตราเดิม

ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ - 13 มีนาคม 2552 ได้ใช้เงินกองทุนน้ำมันฯ เข้ามาพยุงราคาน้ำมันจากการขึ้นภาษีสรรพสามิตน้ำมันทั้งสิ้น 2,845 ล้านบาท

ต่อมารัฐบาลมีความจำเป็นจะต้องดำเนินนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจ เพื่อรับมือกับวิกฤตการณ์เศรษฐกิจที่ถาโถมเข้ามาจากภายนอก และวิกฤตการณ์เศรษฐกิจนี้ก็เป็นสาเหตุหนึ่งที่ทำให้การจัดเก็บรายได้ภาษีของรัฐบาลไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่เคยตั้งไว้ รัฐบาลจึงจำเป็นต้องขึ้นภาษีสรรพสามิตสินค้าหลายรายการ รวมถึงภาษีสรรพสามิตน้ำมันด้วย

โดยการประชุมคณะรัฐมนตรี วันที่ 6 พฤษภาคม 2552 ได้มีการอนุมัติให้ปรับเพดานภาษีสรรพสามิตน้ำมันทุกประเภท จากเพดานลิตรละ 5 บาท เป็น 10 บาท รวมทั้งอนุมัติให้ปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมันเชื้อเพลิงอีกลิตรละ 2 บาท มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 14 พฤษภาคม 2552



การปรับอัตราภาษีสรรพสามิตน้ำมัน ในปี 2552

หน่วย : บาท/ลิตร

ชนิดน้ำมัน	อัตราภาษีสรรพสามิต 1 ก.พ. - 13 พ.ค. 52	อัตราภาษีสรรพสามิต ตั้งแต่ 14 พ.ค. 52	เพิ่มขึ้น
เบนซิน 95	5.0000	7.0000	2.00
เบนซิน 91	5.0000	7.0000	2.00
แก๊สโซฮอล์ 95	4.5000	6.3000	1.80
แก๊สโซฮอล์ 91	4.5000	6.3000	1.80
แก๊สโซฮอล์ 95, E20	4.0000	5.6000	1.60
แก๊สโซฮอล์ 95, E85	0.7500	1.0500	0.30
ดีเซลหมุนเร็ว B2	3.3050	5.3100	2.00
ดีเซลหมุนเร็ว B5	2.1900	5.0400	2.85

หากปรับเพิ่มอัตราภาษีสรรพสามิตของน้ำมันตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2552 แล้ว จะส่งผลทำให้ราคาขายปลีกน้ำมันเพิ่มขึ้นดังนี้

- น้ำมันเบนซิน 95, 91 เพิ่มขึ้น 2.35 บาทต่อลิตร
- น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95, 91 เพิ่มขึ้น 2.12 บาทต่อลิตร
- น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95, E20 เพิ่มขึ้น 1.88 บาทต่อลิตร
- น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95, E85 เพิ่มขึ้น 0.35 บาทต่อลิตร
- น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B2 เพิ่มขึ้น 2.36 บาทต่อลิตร
- น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B5 เพิ่มขึ้น 3.35 บาทต่อลิตร



◆ การใช้เงินกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงบรรเทาผลกระทบจากการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิต (ครั้งที่ 2)

เพื่อไม่ให้ราคาขายปลีกน้ำมันเพิ่มขึ้น เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2552 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) โดยมีรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานเป็นประธาน ได้มีมติเห็นชอบในหลักการให้ใช้เงินกองทุนน้ำมันฯ บรรเทาผลกระทบจากราคาน้ำมันที่จะสูงขึ้นจากการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมันเพื่อไม่ให้ราคาขายปลีกน้ำมันเปลี่ยนแปลง

ครั้งที่ 1 วันที่ 14 พฤษภาคม 2552 ได้ปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมัน แต่เพื่อไม่ให้ผู้บริโภคต้องรับภาระจากราคาขายปลีกที่สูงขึ้นตามภาษีสรรพสามิตน้ำมัน รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานในฐานะประธาน กบง. ได้เห็นชอบให้ปรับลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ในอัตราเดียวกัน มีผลตั้งแต่วันที่ 14 พฤษภาคม 2552 โดยที่กองทุนน้ำมันฯ รับภาระวันละ 180 ล้านบาท คิดเป็นภาระกองทุนน้ำมันฯ 360 ล้านบาท (14 - 15 พฤษภาคม 2552)

ครั้งที่ 2 วันที่ 16 พฤษภาคม 2552 ได้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเบนซินและน้ำมันแก๊สโซฮอล์เพิ่มขึ้น 0.40 บาทต่อลิตร เพื่อลดภาระของกองทุนน้ำมันฯ จากการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมันโดยไม่ทำให้ราคาขายปลีกเปลี่ยนแปลง แต่ทำให้ค่าการตลาดของผู้ค้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม ส่งผลให้กองทุนน้ำมันฯ ลดการรับภาระเหลือวันละ 171 ล้านบาท คิดเป็นภาระกองทุนน้ำมันฯ 513 ล้านบาท (16 - 18 พฤษภาคม 2552)

ครั้งที่ 3 วันที่ 19 พฤษภาคม 2552 ได้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้น 0.40 บาทต่อลิตร เพื่อลดภาระของกองทุนน้ำมันฯ จากการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมันโดยไม่ทำให้ราคาขายปลีกเปลี่ยนแปลง แต่ทำให้ค่าการตลาดของผู้ค้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม ส่งผลให้กองทุนน้ำมันฯ ลดการรับภาระเหลือวันละ 150 ล้านบาท คิดเป็นภาระกองทุนน้ำมันฯ 4,350 ล้านบาท (19 พฤษภาคม - 16 มิถุนายน 2552)

ครั้งที่ 4 วันที่ 17 มิถุนายน 2552 ได้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว บี 5 เพิ่มขึ้น 0.30 บาทต่อลิตร เพื่อลดภาระของกองทุนน้ำมันฯ จากการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมันโดยไม่ทำให้ราคาขายปลีกเปลี่ยนแปลง แต่ทำให้ค่าการตลาดของผู้ค้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม ส่งผลให้กองทุนน้ำมันฯ ลดการรับภาระเหลือวันละ 144 ล้านบาท คิดเป็นภาระกองทุนน้ำมันฯ 1,008 ล้านบาท (17 - 23 มิถุนายน 2552)

ครั้งที่ 5 วันที่ 24 มิถุนายน 2552 ได้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้น 0.70 บาทต่อลิตร น้ำมันแก๊สโซฮอล์และดีเซลหมุนเร็วเพิ่มขึ้น 0.40 บาทต่อลิตร เพื่อลดภาระของกองทุนน้ำมันฯ จากการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมันโดยไม่ทำให้ราคาขายปลีกเปลี่ยนแปลง แต่ทำให้ค่าการตลาดของผู้ค้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม ส่งผลให้กองทุนน้ำมันฯ ลดการรับภาระเหลือวันละ 120 ล้านบาท คิดเป็นภาระกองทุนน้ำมันฯ 1,680 ล้านบาท (24 มิถุนายน - 7 กรกฎาคม 2552)

ครั้งที่ 6 วันที่ 8 กรกฎาคม 2552 ได้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้น 0.60 บาทต่อลิตร น้ำมันแก๊สโซฮอล์เพิ่มขึ้น 0.40 บาทต่อลิตร และดีเซลหมุนเร็วเพิ่มขึ้น 0.50 บาทต่อลิตร เพื่อลดภาระของกองทุนน้ำมันฯ จากการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมันโดยไม่ทำให้ราคาขายปลีกเปลี่ยนแปลง แต่ทำให้ค่าการตลาดของผู้ค้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม ส่งผลให้กองทุนน้ำมันฯ ลดการรับภาระเหลือวันละ 87 ล้านบาท คิดเป็นภาระกองทุนน้ำมันฯ 261 ล้านบาท (8 - 10 กรกฎาคม 2552)

ครั้งที่ 7 วันที่ 11 กรกฎาคม 2552 ได้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว บี 2 เพิ่มขึ้น 0.40 บาทต่อลิตร และดีเซลหมุนเร็ว บี 5 เพิ่มขึ้น 0.70 บาทต่อลิตร เพื่อลดภาระของกองทุนน้ำมันฯ จากการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมันโดยไม่ทำให้ราคาขายปลีกเปลี่ยนแปลง แต่ทำให้ค่าการตลาดของผู้ค้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม ส่งผลให้กองทุนน้ำมันฯ ลดการรับภาระเหลือวันละ 58 ล้านบาท คิดเป็นภาระกองทุนน้ำมันฯ 174 ล้านบาท (11 - 13 กรกฎาคม 2552)

ครั้งที่ 8 วันที่ 14 กรกฎาคม 2552 ได้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้น 0.50 บาทต่อลิตร น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95, E10, แก๊สโซฮอล์ 91 เพิ่มขึ้น 0.30 บาทต่อลิตร และดีเซลหมุนเร็วเพิ่มขึ้น 0.30 บาทต่อลิตร เพื่อลดภาระของกองทุนน้ำมันฯ จากการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมัน โดยไม่ทำให้ราคาขายปลีกเปลี่ยนแปลง แต่ทำให้ค่าการตลาดของผู้ค้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม ส่งผลให้กองทุนน้ำมันฯ ลดการรับภาระเหลือวันละ 34 ล้านบาท

ครั้งที่ 9 วันที่ 31 กรกฎาคม 2552 ได้ปรับอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ของน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95, E10, E 20, แก๊สโซฮอล์ 91 เพิ่มขึ้น 0.40 บาทต่อลิตร ดีเซลหมุนเร็ว บี 2 เพิ่มขึ้น 0.20 บาทต่อลิตร ดีเซลหมุนเร็ว บี 5 เพิ่มขึ้น 0.50 บาทต่อลิตร เพื่อลดภาระของกองทุนน้ำมันฯ จากการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมัน เนื่องจากราคาน้ำมันตลาดโลกปรับตัวลดลงจึงไม่ทำให้ราคาขายปลีกเปลี่ยนแปลง แต่ทำให้ค่าการตลาดของผู้ค้าลดลงไปอยู่ในระดับที่เหมาะสม โดยจากการปรับเพิ่มอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ครั้งนี้ จะทำให้กองทุนน้ำมันฯ หมดภาระจากการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมัน

ตั้งแต่วันที่ 14 พฤษภาคม ถึง 30 กรกฎาคม 2552 กองทุนน้ำมันฯ รับภาระจากการปรับขึ้นภาษีสรรพสามิตน้ำมันแล้วเป็นจำนวน 8,924 ล้านบาท

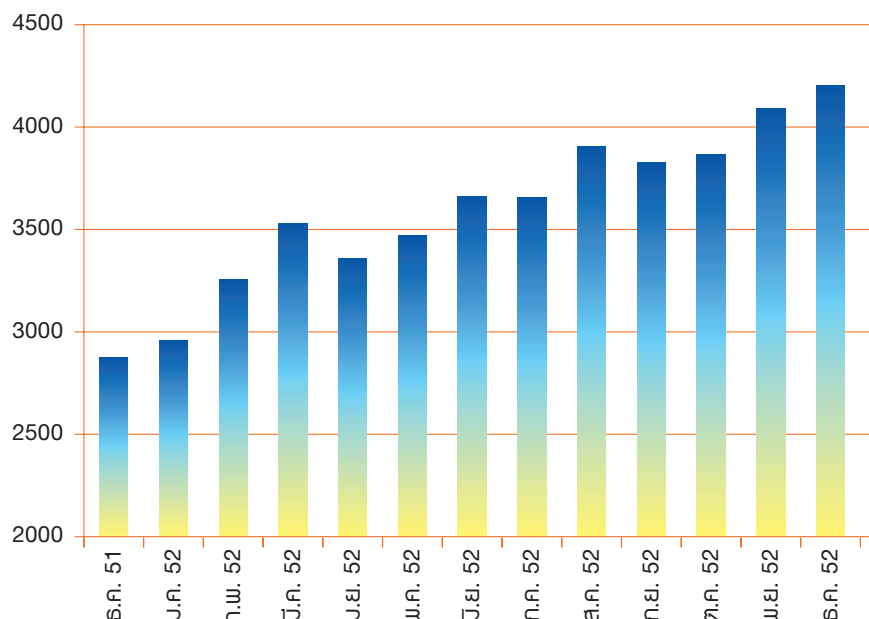
จากการปรับลดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ณ วันที่มีการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตน้ำมัน เพื่อไม่ให้ราคาขายปลีกน้ำมันปรับตัวเพิ่มขึ้นตามภาษีสรรพสามิต หลังจากนั้นค่อยทยอยปรับเพิ่มอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ ให้กลับไปสู่อัตราเดิมในช่วงที่ราคาน้ำมันตลาดโลกลดลง ซึ่งเป็นการลดผลกระทบที่จะเกิดขึ้นทันทีแก่ประชาชน โดยกองทุนน้ำมันฯ สูญเสียรายได้จากการลดผลกระทบจากการปรับเพิ่มภาษีสรรพสามิตทั้ง 2 ครั้งเป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 11,769 ล้านบาท



● การขยายบริการและการใช้ NGV ในปี 2552

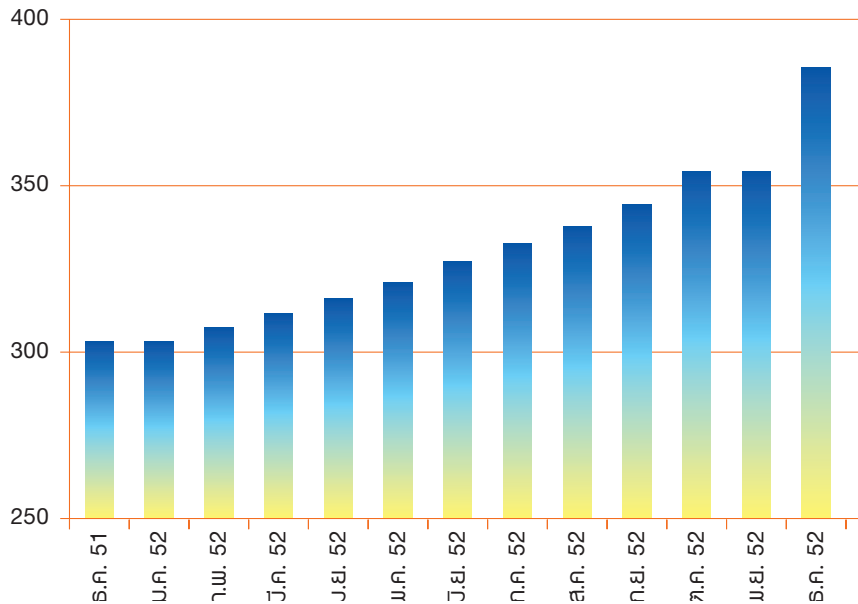
ท่ามกลางวิกฤติราคาน้ำมัน คนไทยยังมีโอกาสได้ปรับตัวโดยหันไปใช้พลังงานทางเลือก จนสามารถรับมือกับสถานการณ์ที่เกิดขึ้นด้วยความร่วมมือจากทุกฝ่ายที่ได้เร่งดำเนินการให้ประชาชนสามารถเข้าถึงพลังงานทางเลือกให้ได้มากที่สุด

ในรอบปี 2552 ที่ผ่านมา ราคาน้ำมันในตลาดโลกได้ขยับตัวสูงขึ้น โดยราคาน้ำมันดิบดูไบปรับตัวสูงขึ้นจากราคาเฉลี่ยในเดือนมกราคม 2552 ที่ 44 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เป็น 75 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในเดือนธันวาคม 2552 ส่งผลให้ผู้ใช้น้ำมันหันมาใช้ NGV เพิ่มมากขึ้น จากปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ยต่อวันในเดือนธันวาคม 2551 ที่ 2,880 ตันต่อวัน เพิ่มขึ้นเป็น 4,250 ตันต่อวันในปี 2552 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 47.5 และจำนวนรถยนต์ NGV เพิ่มขึ้นจาก 127,735 คัน ในปี 2551 เป็น 162,033 คัน ในปี 2552



ปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ยต่อวัน (รายเดือน) ปี 2552

ทั้งนี้ เพื่อรองรับกับปริมาณการใช้ NGV ที่เพิ่มสูงขึ้นในปี 2552 กระทรวงพลังงาน และ ปตท. ได้เร่งดำเนินการขยายสถานีบริการ รวมถึงรถขนส่งก๊าซฯ โดยสถานีบริการ NGV ในปี 2552 ได้มีการขยายจำนวนสถานีบริการ NGV เป็น 391 สถานี โดยเพิ่มขึ้นจากปี 2551 จำนวน 88 สถานี ครอบคลุม 50 จังหวัดทั่วประเทศ และจำนวนรถขนส่งก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 805 คัน ในปี 2551 เป็น 1,180 คัน ในปี 2552 ซึ่งจากการเพิ่มจำนวนสถานีบริการและรถขนส่งก๊าซฯ ดังกล่าว ทำให้ช่วยลดปัญหาการรอคิวในสถานีบริการ NGV ได้เป็นอย่างมาก โดยเฉพาะในเขตกรุงเทพมหานคร ระยะเวลาการรอคิวเติมก๊าซฯ ได้ลดลงเหลือเฉลี่ย 5 นาทีต่อสถานีเท่านั้น



การขยายสถานีบริการ NGV ในปี 2552

● การทบทวนแผนการส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV)

จากสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบดูไบที่ได้ปรับตัวสูงขึ้นจากไตรมาสแรกของปี 2552 ที่เฉลี่ยประมาณ 44 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เป็นประมาณ 73 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ทำให้มีความจำเป็นต้องมีการทบทวนแผนการส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ เพื่อให้เหมาะสมกับสถานการณ์และความสามารถในการรองรับปริมาณรถยนต์ที่จะหันมาใช้ NGV มากขึ้น คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมครั้งที่ 6/2552 (ครั้งที่ 128) เมื่อวันที่ 26 พฤศจิกายน 2552 ได้มีมติรับทราบการทบทวนแผนการส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) จากแผนเดิมที่ได้เสนอในการประชุม กพช. ครั้งที่ 2/2552 (ครั้งที่ 124) เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2552 เนื่องจากสภาวะเศรษฐกิจที่เปลี่ยนแปลงไป ทั้งนี้การจัดทำสมมติฐานราคาน้ำมันตามสถานการณ์ ณ เดือนมีนาคม ได้ใช้สมมติฐานที่ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยปี 2552 เท่ากับ 55 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และเฉลี่ยปี 2553 เท่ากับ 60 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

คณะกรรมการติดตามการดำเนินการขยายบริการและส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติในรถยนต์ (NGV) ได้รับเป้าหมายการส่งเสริมการใช้ NGV ใหม่ เพื่อปรับปรุงให้แผนการขยายโครงข่ายการให้บริการมีความสอดคล้องกับความต้องการที่เปลี่ยนแปลงไป โดยในส่วนของปริมาณการใช้ก๊าซ NGV และสัดส่วนปริมาณการทดแทนน้ำมันในภาคขนส่ง ตั้งแต่ปี 2552 - 2557 นั้น ได้มีการปรับปรุงโดยใช้สมมติฐานราคาน้ำมันดิบดูไบในปี 2553 ที่ 72 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากแผนเดิมที่ใช้สมมติฐานราคาน้ำมันดิบดูไบในปี 2553 ที่ 55 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ซึ่งผลจากราคาน้ำมันที่เพิ่มขึ้นส่งผลให้การใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นตามไปด้วย โดยในปี 2557 มีแผนจะส่งเสริมให้มีการใช้ NGV เพิ่มขึ้นเฉลี่ย 8,815 ตันต่อวัน (หรือทดแทนน้ำมันร้อยละ 14.6) จากเดิมที่มีปริมาณการใช้ NGV ในปี 2552 เฉลี่ย 3,968 ตันต่อวัน (หรือทดแทนน้ำมันร้อยละ 7.1)

นอกจากนี้ เพื่อให้สามารถรองรับกับปริมาณการใช้ก๊าซ NGV ที่จะเพิ่มสูงขึ้น จึงได้มีการจัดทำแผนการขยายสถานีบริการสำหรับปี 2552 - 2557 โดยในแผนใหม่นี้ ได้ปรับลดจำนวนสถานีบริการ NGV ลงจากแผนเดิม แต่เพิ่มปริมาณการจำหน่ายของแต่ละสถานีขึ้น โดยเฉพาะสถานีลูกตามแนวท่อ (สถานี Conventional) ซึ่งทาง ปตท. จะดำเนินการเพิ่มปริมาณการจำหน่ายและขยายขนาดสถานีให้ใหญ่ขึ้น โดยในปี 2557 จะมีจำนวนสถานีบริการ NGV เพิ่มขึ้นเป็น 566 สถานี จาก 391 สถานีในปี 2552 ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานมีแผนเพิ่มสถานีบริการให้ครอบคลุมทุกจังหวัดทั่วประเทศด้วยเช่นกัน

ในส่วนของแผนการจัดหารถขนส่งก๊าซ NGV นั้น มีการวางแผนที่จะเพิ่มจำนวนรถขนส่งก๊าซ NGV เพื่อรองรับกับสถานีบริการที่เพิ่มขึ้น โดยจะมีรถขนส่งก๊าซ NGV ซึ่งเป็นของเอกชน (Third Party Logistic; TPL) เข้ามาร่วมด้วยในปี 2553 จำนวน 150 คัน ทั้งนี้ ตามแผนการจัดหาจะเพิ่มจำนวนรถขนส่งก๊าซฯ จาก 1,180 คัน ในปี 2552 เป็น 2,235 คัน ในปี 2557

● การส่งเสริมไบโอดีเซล (B100)

นับวันความพร้อมด้านพลังงานทางเลือกของไทยมีเพิ่มมากขึ้น คณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2552 ได้มีมติเห็นชอบกรอบแผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี (พ.ศ. 2551 - 2565) โดยกำหนดเป้าหมายการใช้ไบโอดีเซลเพื่อทดแทนน้ำมันดีเซล โดยใช้ไบโอดีเซลเป็นส่วนผสมในน้ำมันดีเซลหมุนเร็วไม่น้อยกว่า 3.0 ลิตรต่อลิตร ภายในปี 2554

เนื่องจากผลผลิตปาล์มน้ำมันที่ใช้เป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไบโอดีเซล (B100) มีปริมาณเพียงพอ สามารถปรับอัตราส่วนผสมจากดีเซลหมุนเร็ว (B2) เป็นน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (B3) ได้ และเพื่อส่งเสริมให้มีการใช้ไบโอดีเซลเพิ่มมากขึ้น เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2553 กบง. ได้มีมติเห็นชอบการกำหนดให้น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดาต้องมีส่วนผสมของน้ำมันไบโอดีเซลร้อยละ 3 (B3) และให้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B5 เป็นทางเลือก โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 1 มิถุนายน 2553 เป็นต้นไป

นอกจากนี้ยังเห็นชอบการทบทวนหลักเกณฑ์การกำหนดราคาไบโอดีเซล (B100) เพื่อให้สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงในอุตสาหกรรมไบโอดีเซล ซึ่งคำนึงถึงวัตถุดิบหลักในการผลิตไบโอดีเซล 3 ชนิด คือ น้ำมันปาล์มดิบ น้ำมันปาล์มกึ่งบริสุทธิ์ และสเตียรีน

ผลการดำเนินงานจนถึงเดือนเมษายน 2553 มีผู้ผลิตไบโอดีเซลที่ได้คุณภาพตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน จำนวน 14 ราย โดยมีกำลังการผลิตรวม 5.91 ล้านลิตรต่อวัน ปริมาณความต้องการไบโอดีเซลในเดือนมีนาคม 2553 อยู่ที่ 1.72 ล้านลิตรต่อวัน ราคาไบโอดีเซลในประเทศเฉลี่ยเดือนมกราคม กุมภาพันธ์ มีนาคม เมษายน และพฤษภาคม 2553 อยู่ที่ 31.46, 29.53, 30.50, 21.57 และ 22.98 บาทต่อลิตร ตามลำดับ ปริมาณการจำหน่ายน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B5 20.29 ล้านลิตรต่อวัน โดยมีสถานีบริการน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B5 รวม 3,742 แห่ง สำหรับราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B5 กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงได้จ่ายเงินชดเชยน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B5 เท่ากับ 0.80 บาทต่อลิตร และราคาขายปลีกดีเซลหมุนเร็ว B5 ต่ำกว่าน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว 1.20 บาทต่อลิตร จากแนวทางการส่งเสริมไบโอดีเซลดังกล่าว จะส่งผลให้การใช้ไบโอดีเซล (B100) เพิ่มขึ้น 0.31 ล้านลิตรต่อวัน จาก 1.75 ล้านลิตรต่อวัน เป็น 2.06 ล้านลิตรต่อวัน

● การส่งเสริมน้ำมันแก๊สโซฮอล์

น้ำมันแก๊สโซฮอล์เป็นอีกหนึ่งความหวังในการฝ่าวิกฤติด้านพลังงาน คณะรัฐมนตรี (ครม.) เมื่อวันที่ 28 มกราคม 2552 มีมติเห็นชอบกรอบแผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี (พ.ศ. 2551 - 2565) โดยกำหนดเป้าหมายการใช้เอทานอลเพื่อทดแทนน้ำมันเบนซิน โดยใช้เอทานอลเป็นส่วนผสมในน้ำมันแก๊สโซฮอล์ไม่น้อยกว่า 3 ล้านลิตรต่อวัน ภายในปี 2554

เพื่อส่งเสริมให้มีการใช้เอทานอลมากขึ้น เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2552 กบง. ได้มีมติเห็นชอบการกำหนดหลักเกณฑ์การคำนวณราคา ณ โรงกลั่นสำหรับน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ดังนี้ 1) เห็นชอบในหลักการให้ใช้เงินกองทุนน้ำมันฯ เพื่อเป็นกลไกในการรักษาระดับค่าการตลาดของน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ให้ไม่ต่ำกว่าค่าการตลาดน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E10 ประมาณ 1.20 บาทต่อลิตร และ 2) เห็นชอบในหลักการให้ราคาขายปลีกน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ต่ำกว่าราคาขายปลีกน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E10 ประมาณร้อยละ 30

จากภาวะเศรษฐกิจตกต่ำทั่วโลก ทำให้หยุดรายงานการซื้อขายเอทานอลตลาดบราซิล จึงไม่มีราคาเอทานอลอ้างอิงในการซื้อขายในประเทศ ประกอบกับปัจจุบันโรงงานผลิตเอทานอลในประเทศสามารถผลิตได้เพียงพอกับความต้องการใช้ โดยไม่มีการนำเข้าเอทานอลจากต่างประเทศ การพิจารณาใช้ราคาอ้างอิงบราซิลจึงอาจไม่มีความจำเป็น และการผลิตเอทานอลของประเทศไทยใช้วัตถุดิบทั้งกากน้ำตาลและมันสำปะหลัง ดังนั้นจึงควรพิจารณาราคาอ้างอิงจากต้นทุนการผลิตแทนได้

นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2552 กบง. ได้มีมติเห็นชอบหลักเกณฑ์เพื่อคำนวณต้นทุนราคาเอทานอลเป็นระบบการคำนวณจากต้นทุนการผลิต (Cost Plus) จากวัตถุดิบการผลิต คือ กากน้ำตาลและมันสำปะหลัง โดยราคาเอทานอลได้จากราคาเฉลี่ยของราคาเอทานอลที่ผลิตจากกากน้ำตาลและมันสำปะหลัง ซึ่งใช้ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2552

เพื่อส่งเสริมให้มีการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 เพิ่มมากขึ้น กบง. ในการประชุมเมื่อวันที่ 24 กันยายน 2552 ได้มีมติเห็นชอบในหลักการให้ราคาขายปลีกน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ต่ำกว่าราคาขายปลีกน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E10 ประมาณร้อยละ 40 โดยใช้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นกลไกในการบริหารจัดการ

เพื่อส่งเสริมให้มีการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 เพิ่มมากขึ้น เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2553 กบง. ได้มีมติเห็นชอบแนวทางการส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนและการรักษาเสถียรภาพกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง โดยให้ส่วนต่างราคาขายปลีกน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 ถูกกว่าน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 ในระดับ 1.50 บาทต่อลิตร และให้ค่าการตลาดของน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 มากกว่าน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 ในระดับ 3.00 บาทต่อลิตร นอกจากนั้นรักษาระดับค่าการตลาดและส่วนต่างราคาขายปลีกกับน้ำมันเชื้อเพลิงโดยให้ราคาน้ำมันแก๊สโซฮอล์ต่ำกว่าน้ำมันเบนซิน และทำให้ค่าการตลาดน้ำมันแก๊สโซฮอล์สูงกว่าน้ำมันเบนซิน โดยใช้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นกลไกในการบริหารจัดการ

ผลการดำเนินการในเดือนมีนาคม 2553 มีผู้ประกอบการผลิตเอทานอล จำนวน 19 ราย ผลิตเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเพียง 17 ราย โดยมีกำลังการผลิตรวม 2.925 ล้านลิตรต่อวัน มีปริมาณการผลิตจริง 1.309 ล้านลิตรต่อวัน และราคาเอทานอลแปลงสภาพเดือนมกราคม กุมภาพันธ์ มีนาคม และเมษายน 2553 อยู่ที่ 24.33, 21.01, 20.16 และ 21.57 บาทต่อลิตร ตามลำดับ ทั้งนี้ในเดือนเมษายน 2553 มีปริมาณจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 11.60 ล้านลิตรต่อวัน และมีสถานีบริการ รวม 4,302 แห่ง ปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 0.35 ล้านลิตรต่อวัน มีสถานีบริการรวม 326 แห่ง โดยราคาขายปลีกน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 ต่ำกว่าราคาน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95, E10 2.30 บาทต่อลิตร และปริมาณการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 0.0040 ล้านลิตรต่อวัน สถานีบริการน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 จำนวน 5 แห่ง มีราคาขายปลีกน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E85 ต่ำกว่าราคาน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95, E10 13.92 บาทต่อลิตร

● การขยายเวลาโครงการจำหน่ายน้ำมันในทะเลอาณาเขตให้ชาวประมงชายฝั่ง (น้ำมันม่วง)

รัฐบาลมีนโยบายในการช่วยเหลือผู้ได้รับผลกระทบจากราคาน้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้น ในกลุ่มอาชีพประมงที่ได้รับความเดือดร้อน โดยคณะรัฐมนตรีได้มีมติเมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2549 เห็นชอบโครงการจำหน่ายน้ำมันในทะเลอาณาเขตให้ชาวประมงชายฝั่ง ราคาต่ำกว่าราคาน้ำมันดีเซลบนบกไม่น้อยกว่า 2 บาทต่อลิตร กำหนดให้จำหน่ายในพื้นที่ทะเลอาณาเขตห่างฝั่งไม่น้อยกว่า 5 ไมล์ทะเล และต่อมาได้อนุมัติให้สามารถนำมาจำหน่ายบริเวณใกล้ฝั่งหรือสถานีที่องค์การสะพานปลากำกับดูแลบนฝั่ง โดยมีระยะเวลาโครงการฯ 6 เดือน นับตั้งแต่วันที่เริ่มจำหน่ายน้ำมันในโครงการฯ และปริมาณน้ำมันที่จำหน่ายในโครงการฯ ไม่เกิน 15 ล้านลิตรต่อเดือน ทั้งนี้ให้กระทรวงเกษตรและสหกรณ์ และกระทรวงพลังงานพิจารณาความเหมาะสมในการขยายเวลาการดำเนินโครงการฯ และปริมาณน้ำมันที่จำหน่ายในโครงการฯ ในกรณีที่มีปัญหาที่เกิดขึ้นยังไม่คลี่คลาย

การดำเนินงานที่ผ่านมาตามมติคณะรัฐมนตรี คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ได้อนุมัติเงินจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงช่วยเหลือและสนับสนุนเงินชดเชยเพื่อลดราคาน้ำมันดีเซลให้ต่ำกว่าปกติ 2 บาทต่อลิตร ในโครงการดังกล่าว และมีการขยายเวลาของโครงการฯ ตั้งแต่ปี 2551 - 2553 มาเป็นลำดับ และต่อมาเมื่อรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมการใช้น้ำมันดีเซล บี 5 เป็นพลังงานทางเลือก ส่งผลให้ไม่สามารถจำหน่ายน้ำมันในโครงการฯ ได้ เนื่องจากมีราคาสูงกว่าน้ำมันดีเซล บี 5 ลิตรละ 1 บาท ดังนั้น กบง. จึงได้มีมติให้ชดเชยราคาน้ำมันในโครงการฯ เพื่อให้ราคาต่ำกว่าน้ำมันดีเซล บี 5 ลิตรละ 2 บาท และล่าสุดเมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2553 กบง. ได้มีมติอนุมัติให้ขยายเวลาชดเชยราคาน้ำมันในโครงการฯ ออกไปอีก เริ่มตั้งแต่วันที่ 2 มีนาคม 2553 และสิ้นสุดวันที่ 3 กันยายน 2553 (เป็นระยะเวลา 6 เดือน) จากมติดังกล่าวทำให้สามารถช่วยเหลือชาวประมงชายฝั่งที่กระจายตัวอยู่ใน 18 จังหวัด และเรือประมงที่เข้าร่วมโครงการประมาณ 3,000 ลำ



2.3 ด้านการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน

แม้ว่าภาครัฐจะมีมาตรการบรรเทาความเดือดร้อนให้แก่ประชาชนจากราคาน้ำมันที่ปรับเพิ่มสูงขึ้น รวมถึงการบริหารนโยบายด้านพลังงานของประเทศให้เพียงพอและมั่นคง แต่สิ่งที่ถือเป็นหัวใจหลักและสำคัญอย่างยิ่งที่จะทำให้สถานการณ์ด้านพลังงานของประเทศมีเสถียรภาพอย่างยั่งยืนและเป็นรูปธรรมมากที่สุด คงจะไม่พ้นการมีส่วนร่วมของทุกภาคส่วนในการร่วมกันอนุรักษ์พลังงาน และใช้พลังงานให้คุ้มค่า และเกิดประโยชน์สูงสุด รวมถึงการพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานทดแทนที่เหมาะสม ซึ่งถือเป็นอีกหนึ่งนโยบายของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) โดยตลอดระยะเวลา 1 ปีที่ผ่านมา สนพ. ได้ดำเนินโครงการต่าง ๆ ภายใต้แผนอนุรักษ์พลังงาน ปี 2552 เพื่อสร้างแรงจูงใจด้านการอนุรักษ์พลังงานให้กับทุกภาคส่วนดังต่อไปนี้

● การดำเนินโครงการภายใต้แผนอนุรักษ์พลังงาน ในปี 2552

1. ด้านการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

(1) โครงการส่งเสริมการจัดการด้านการใช้พลังงานโดยวิธีประกวดราคา (DSM BIDDING)

อุตสาหกรรม ธุรกิจ และอาคารต่าง ๆ นั้น มีสัดส่วนการใช้พลังงานสูง หากใช้พลังงานอย่างประหยัดจะช่วยลดต้นทุนกิจการและช่วยเศรษฐกิจของชาติได้มาก กระทรวงพลังงานจึงได้ดำเนินงานด้านการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในกิจการเหล่านี้อย่างต่อเนื่อง ทั้งมาตรการบังคับ เช่น พระราชกฤษฎีกากำหนดอาคารและโรงงานควบคุมมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานสำหรับอุปกรณ์ เครื่องจักร และวัสดุ ได้แก่ มาตรฐานประสิทธิภาพการใช้พลังงานขั้นสูง หรือที่รู้จักกันในนาม “ฉลากเบอร์ห้า” มาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานขั้นต่ำ และมาตรการส่งเสริมและช่วยเหลือ เช่น การให้ความช่วยเหลือแบบให้เปล่าในการให้คำปรึกษาด้านการใช้พลังงานในกิจการให้มีประสิทธิภาพ รวมถึงการสนับสนุนการลงทุนเพื่อใช้เครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง เช่น เงินให้เปล่า เงินทุนหมุนเวียน เงินกู้ดอกเบี้ยต่ำ เป็นต้น



อย่างไรก็ตาม ยังคงมีผู้ประกอบการที่ยังไม่ได้ลงทุนเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน ดังนั้น สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน จึงจัดทำ “โครงการส่งเสริมการจัดการด้านการใช้พลังงานโดยวิธีประกวดราคา” ขึ้น เพื่อเป็นอีกทางเลือกหนึ่งในการจูงใจให้ผู้ประกอบการตัดสินใจลงทุนปรับเปลี่ยนเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานทั้งด้านไฟฟ้าและความร้อน โดยใช้เงินจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน สนับสนุนให้ผู้ประกอบการเอกชนประเภทต่างๆ ที่ผ่านการคัดเลือกตามหน่วยพลังงานที่ประหยัดได้ใน 1 ปี และผู้เสนอขอรับเงินสนับสนุนต่อค่าพลังงานที่ประหยัดได้ต่อปีต่ำที่สุดจะมีโอกาสได้รับเงินสนับสนุนจากกองทุนฯ ก่อน

ทั้งนี้ กองทุนฯ ได้ให้เงินสนับสนุนทั้งสิ้น 8 รอบ รวม 1,037.5 ล้านบาท ซึ่งในรอบที่ 7 - 8 มีเงินสนับสนุนผู้ประกอบการเอกชน รัฐวิสาหกิจ และมหาวิทยาลัย รวม 600 ล้านบาท เป็นระยะเวลา 15 เดือน สำหรับดำเนินงานตามแผนงานปี 2553 - 2554 สำหรับข้อกำหนดในการขอรับการสนับสนุนมีดังนี้

1. เป็นผู้ประกอบการเอกชนที่ยื่นข้อเสนอซึ่งมีผลประหยัดพลังงาน ดังนี้
 - พลังงานไฟฟ้า 300,000 kWh ต่อปีต่อแห่ง
 - พลังงานความร้อน 400 MMBTU ต่อปีต่อแห่ง (สำหรับผู้ที่ยื่นข้อเสนอรอบที่ 1 - 6)
 - พลังงานความร้อน 3,500 MMBTU ต่อปีต่อแห่ง (สำหรับผู้ที่ยื่นข้อเสนอรอบที่ 7 - 8)
2. ยื่นขอรับเงินสนับสนุนไม่เกินอัตรา ดังนี้

ประเภทพลังงาน	อัตราสนับสนุนสูงสุด
ไฟฟ้า	1 บาท/kWh
ความร้อนจากเชื้อเพลิงเหลวและก๊าซ	75 บาท/MMBTU
ความร้อนจากเชื้อเพลิงแข็งและเชื้อเพลิงผลพลอยได้จากกระบวนการผลิต	15 บาท/MMBTU หากระบบที่ทำการปรับปรุงใช้เชื้อเพลิง 2 ประเภท ที่อัตราสนับสนุนแตกต่างกัน จะคิดที่ 15 บาทต่อล้านบีทียู (MMBTU)

ทั้งนี้การปรับเปลี่ยนเครื่องจักรอุปกรณ์ที่จะยื่นขอรับการสนับสนุน ต้องไม่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานผ่านโครงการอื่นๆ

สำหรับขั้นตอนการดำเนินงานมีดังนี้

1. ผู้ประกอบการจัดทำข้อเสนอการประหยัดพลังงานเสนอ สนพ. เพื่อขอรับการสนับสนุนตามผลประหยัดที่คาดว่าจะได้ใน 1 ปี
2. สนพ. พิจารณาข้อเสนอ แล้วนำเสนอคณะกรรมการฯ พิจารณาให้ความเห็นชอบ
3. จัดลำดับผู้ผ่านการพิจารณาข้อเสนอ ตามค่าเฉลี่ยของเงินสนับสนุนจากต่ำสุดไปสูงสุดและพิจารณาข้อเสนอที่มีค่าเฉลี่ยของเงินสนับสนุนต่ำสุดก่อนจนครบวงเงินที่ได้รับการจัดสรร

4. สนพ. ประกาศรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณาเบื้องต้น
5. ผู้ที่ผ่านการคัดเลือก ลงนามในสัญญารับเงินสนับสนุน
6. ที่ปรึกษาเพื่อตรวจวัดและพิสูจน์ผลประหยัด เข้าตรวจวัดการใช้พลังงานก่อนการปรับปรุง
7. ผู้ได้รับเงินสนับสนุนดำเนินโครงการตามที่ระบุในสัญญา และรายงานให้ สนพ. ทราบเมื่อดำเนินการเรียบร้อยแล้ว เพื่อขอรับเงินสนับสนุนงวดที่ 1
8. หลังจากที่ผู้ได้รับเงินสนับสนุนทดสอบระบบแล้ว ที่ปรึกษาเพื่อตรวจวัดและพิสูจน์ผลประหยัดจะเข้าตรวจสอบความพร้อมของการเริ่มต้นเดินระบบที่ปรับปรุงแล้ว และหาก สนพ. เห็นชอบ ก็จะได้รับเงินสนับสนุนงวดที่ 2
9. ที่ปรึกษาเพื่อตรวจวัดและพิสูจน์ผลประหยัด ตรวจวัดการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย หาก สนพ. เห็นชอบ ก็จะจ่ายเงินสนับสนุนส่วนที่เหลือ ซึ่งได้จากการนำเงินสนับสนุนรวมที่จะได้รับจริง หักลบด้วยเงินที่จ่ายแล้วในงวดที่ 1 และ 2 ให้กับผู้ได้รับเงินสนับสนุน

ผลที่คาดว่าจะได้รับจากโครงการนี้ คือจะช่วยลดปริมาณการใช้พลังงานได้ไม่น้อยกว่า 500 กิกะวัตต์ชั่วโมงต่อปี และลดความต้องการไฟฟ้าได้ 77 เมกะวัตต์ ลดปริมาณการใช้พลังงานความร้อนไม่น้อยกว่า 1.7 ล้านล้านบีทียูต่อปี เทียบเท่าน้ำมันดิบ 48 ล้านลิตรต่อปี และช่วยขยายตลาดอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง ส่งผลให้ต้นทุนของอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงลดลง ตลอดจนช่วยสร้างตลาดและเพิ่มมูลค่าให้กับกลุ่มธุรกิจงานบริการด้านพลังงาน



สำหรับผลการดำเนินงานที่ผ่านมา สนพ. ได้ประกาศเชิญชวนผู้ประกอบการจัดทำแผนและยื่นข้อเสนอขอรับการสนับสนุน และรับข้อเสนอแล้ว 6 ครั้ง เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2550, 10 เมษายน 2551, 21 กรกฎาคม 2551, 29 เมษายน 2552, 24 มิถุนายน 2552, และ 26 สิงหาคม 2552 ตามลำดับ รวมแล้ว มีผู้ผ่านการพิจารณา 190 ราย จากข้อเสนอทั้งหมด 208 ข้อเสนอ รวมวงเงินสนับสนุนกว่า 340 ล้านบาท และต่อมา สนพ. ได้ประกาศเชิญชวนผู้ประกอบการเอกชน รัฐวิสาหกิจ และมหาวิทยาลัย จัดทำแผนและยื่นข้อเสนอขอรับการสนับสนุน ในวันที่ 1 ธันวาคม 2552 วงเงินสนับสนุนราว 600 ล้านบาท โดยมีกำหนดรับของข้อเสนอโครงการ 2 ครั้ง งบประมาณครั้งละ 300 ล้านบาท คือ รอบที่ 7 รับข้อเสนอวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2553 และรอบที่ 8 รับข้อเสนอวันที่ 18 พฤษภาคม 2553

(2) โครงการส่งเสริมลดการใช้พลังงานในสาขาขนส่ง

พลังงาน เป็นต้นทุนหลักในการขนส่ง ซึ่งจะกลายเป็นต้นทุนสินค้าและภาระของผู้บริโภคในที่สุด โครงการส่งเสริมลดการใช้พลังงานในสาขาขนส่ง เป็นโครงการที่สนับสนุนส่งเสริมในด้านต่างๆ ให้ผู้ประกอบการกิจการขนส่งลดการใช้พลังงานเชื้อเพลิงด้านขนส่งภายในองค์กร โดยการประชาสัมพันธ์ ช่วยเหลือ สนับสนุน และเผยแพร่ความรู้ต่างๆ ไปสู่ผู้ประกอบการฯ มีกิจกรรมหลักที่ดำเนินการ 3 กิจกรรม คือ

1. การศึกษาความเป็นไปได้ในการลดการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในกิจการบริการขนส่งสินค้า เป็นกิจกรรมที่ส่งเสริมให้ผู้ประกอบการที่มีความสนใจในการลดการใช้พลังงานในการขนส่ง ดำเนินการปรับปรุงการใช้พลังงานของตนเอง โดยมีเป้าหมายการส่งเสริมให้มีการศึกษาความเป็นไปได้ในการลดการใช้ น้ำมันเชื้อเพลิงในกิจการบริการขนส่งสินค้า จำนวนไม่น้อยกว่า 20 ราย โดยให้ผู้เชี่ยวชาญเข้ามาช่วยในการวิเคราะห์หาแนวทางการปรับปรุง ด้วยหลักการด้านวิศวกรรมและเทคโนโลยี (Engineering and Technology) ด้านการบริหารจัดการ (Management) ด้านวิธีการขับรถ (Drive) และด้านการสร้างทีมงาน (Task Force) และเข้าให้คำแนะนำ รวมทั้งทำการศึกษาแนวทางการลดการใช้ น้ำมันให้กับผู้ประกอบการที่เข้าร่วมโครงการ พร้อมทั้งผลักดันให้มีการปฏิบัติตามแนวทางดังกล่าว

ผลการดำเนินงานในปี 2552 ได้ดำเนินการส่งเสริมให้มีการศึกษาความเป็นไปได้ในการลดการใช้ น้ำมันเชื้อเพลิงในกิจการบริการขนส่งสินค้า จำนวน 25 ผู้ประกอบการ โดยปัจจุบันผู้ประกอบการกำลังดำเนินการปรับปรุงตามผลการศึกษาความเป็นไปได้

2. การส่งเสริมสถิติการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในกิจการขนส่ง เป็นกิจกรรมการส่งเสริมและสถิติการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในกิจการบริการขนส่ง โดยการช่วยสนับสนุนงบประมาณบางส่วนให้ผู้ประกอบการทั้งประเภทการขนส่งสินค้า และ/หรือ การขนส่งคน รวมจำนวนไม่น้อยกว่า 20 ราย เพื่อปรับปรุงหรือดำเนินมาตรการประหยัดการใช้พลังงานด้านขนส่ง

ผลการดำเนินงานในปี 2552 ได้ดำเนินการส่งเสริมและสถิติการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในกิจการบริการขนส่ง จำนวน 24 ผู้ประกอบการ โดยปัจจุบันผู้ประกอบการกำลังดำเนินการปรับปรุงตามมาตรการที่ได้เสนอไว้กับสภาอุตสาหกรรม



3. การส่งเสริมการขับเคลื่อนพาหนะเพื่อการประหยัดพลังงานในกิจการขนส่ง เป็นกิจกรรมการอบรมให้ความรู้ ความเข้าใจแก่บุคลากรของผู้ประกอบการกิจการขนส่งอย่างน้อย 1,000 คน เพื่อให้บุคลากรมีความรู้ เทคนิคการขับขี่ และเป็นการสร้างจิตสำนึกให้กับผู้ขับขี่รถยนต์ให้ร่วมกันขับอย่างปลอดภัยและประหยัดพลังงาน โดยเป็นการกระจายความรู้ไปสู่ภูมิภาคต่างๆ 5 ภาค (ภาคกลาง ภาคเหนือ ภาคใต้ ภาคตะวันออก และภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) ทั่วทั้งประเทศ

ผลการดำเนินงานในปี 2552 ได้อบรมให้ความรู้ ความเข้าใจแก่บุคลากรของผู้ประกอบการกิจการขนส่ง ทั้ง 5 ภาค รวม 1,261 คน

(3) การดำเนินงานมาตรการประหยัดพลังงานของส่วนราชการ

ส่วนราชการนับเป็นอีกหนึ่งภาคส่วนสำคัญที่ลงมือประหยัดพลังงานอย่างจริงจัง ในปี 2548 คณะรัฐมนตรีได้กำหนดให้ทุกหน่วยงานราชการลดการใช้พลังงานลงร้อยละ 10 - 15 เทียบกับปริมาณการใช้ไฟฟ้าและน้ำมันเชื้อเพลิงของปีงบประมาณ 2546 และกำหนดเป็นตัวชี้วัดผลงาน (Key Performance Index; KPI) ของทุกหน่วยงาน เริ่มจากปีงบประมาณ 2549 โดย สำนักงาน ก.พ.ร. เป็นผู้กำหนดตัวชี้วัด “ระดับความสำเร็จของการดำเนินการตามมาตรการประหยัดพลังงาน” ส่วนการกำหนดเกณฑ์การประเมินผลและการติดตามรายงานการใช้พลังงานของหน่วยงานราชการได้มอบหมายให้ สนพ. เป็นหน่วยงานรับผิดชอบ ซึ่งในการจัดเก็บข้อมูลการใช้พลังงาน สนพ. ได้อำนวยความสะดวกให้กับทุกหน่วยงานราชการ โดยจัดทำระบบการรายงานแบบอิเล็กทรอนิกส์ผ่านเว็บไซต์ www.e-report.energy.go.th

หน่วยงานราชการต่างๆ สามารถลดการใช้พลังงานคิดเป็นมูลค่าของการประหยัดเงินงบประมาณได้สูงถึง 1,335 ล้านบาท ในปี 2549 แต่จากการติดตามการปฏิบัติตามมาตรการลดการใช้พลังงานของหน่วยงานราชการ สำนักงาน ก.พ.ร. และ สนพ. ได้รับความรู้จากหลายหน่วยงานทำให้ทราบว่าข้อกำหนดเป้าหมายการลดใช้พลังงานร้อยละ 10 - 15 นั้น ทำให้บางหน่วยงานมุ่งที่จะทำได้ตามเป้าหมาย เช่น ไม่เปิดไฟทั้งที่บริเวณนั้นมีแสงสว่างไม่เพียงพอ ไม่เปิดพัดลม ไม่เปิดเครื่องปรับอากาศทั้งที่อุณหภูมิสูงจัดในบางช่วง การลดการใช้ลิฟต์ขณะที่มีการประชุมและต้องการความเร่งด่วน ซึ่งไม่เกิดผลดีต่อประสิทธิภาพในการทำงานและต่อสุขภาพจิตของข้าราชการ นอกจากนี้ แต่ละหน่วยงานยังมีบทบาทและภารกิจต่างกันหลายประการ ตลอดจนมีการขยายตัวทุกปีทั้งในด้านของจำนวนบุคลากรและกิจกรรมที่ต้องปฏิบัติ ซึ่งส่งผลโดยตรงถึงการใช้พลังงานโดยรวมของหน่วยงานเพิ่มขึ้น



เพื่อแก้ปัญหาดังกล่าวคณะรัฐมนตรี จึงมีมติให้ปรับวิธีประเมินผลการใช้พลังงานของหน่วยราชการ โดยให้นำ “ค่ามาตรฐานการจัดการใช้พลังงานในส่วนราชการ” หรือปริมาณการใช้พลังงานที่ควรจะเป็นของหน่วยงานที่กำหนด โดยคำนึงถึงปัจจัยหลักที่มีผลต่อการใช้พลังงานของแต่ละหน่วยงาน เช่น พื้นที่ จำนวนบุคลากร เวลาในการปฏิบัติงาน เป็นต้น ซึ่งสะท้อนถึงความต้องการใช้ไฟฟ้าและน้ำมันเชื้อเพลิงที่แท้จริงในแต่ละหน่วยงาน เป็นเกณฑ์ในการประเมินผล ด้านการประหยัดพลังงานของส่วนราชการตั้งแต่ปี 2551 เป็นต้นไป

ผลการดำเนินงานในปี 2552 สนพ. ได้ดำเนินการจัดสัมมนาให้หน่วยงานราชการที่ต้องดำเนินการตามมติ คณะรัฐมนตรี มีความเข้าใจถึงเกณฑ์การประเมินผลตัวชี้วัดการประหยัดพลังงาน และวิธีการใช้เว็บไซต์ www.e-report.energy.go.th ให้มากขึ้น เพื่อให้สามารถรายงานข้อมูลได้ถูกต้องครบถ้วน นอกจากนี้ สำนักวิชาการพลังงานภูมิภาค 1 - 12 และพลังงานจังหวัด 75 จังหวัด ได้เข้าไปในหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่รับผิดชอบเพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจในวิธีดำเนินการ ตามมาตรการประหยัดพลังงาน และร่วมตรวจสอบและวิเคราะห์การใช้ไฟฟ้าและน้ำมันเชื้อเพลิงของหน่วยงานในพื้นที่ที่ใช้ พลังงานในระดับที่สูงกว่าเกณฑ์ โดยให้คำแนะนำการจัดทำแผนปฏิบัติการในหน่วยงาน เพื่อให้การใช้พลังงานเป็นไปอย่าง มีประสิทธิภาพสูงสุด ซึ่งการให้บริการในส่วนนี้เกิดผลประสบความสำเร็จเป็นอย่างดี

ปี 2552 หน่วยงานราชการที่ประเมินผลตัวชี้วัดการประหยัดพลังงานมีการใช้ไฟฟ้ารวม 2,563 ล้านหน่วย คิดเป็น ร้อยละ 68 ของปริมาณการใช้ไฟฟ้ามาตรฐาน และเมื่อเทียบกับปีฐาน ปี 2546 การใช้ไฟฟ้าลดลง 13.7 ล้านหน่วย หรือ คิดเป็นมูลค่าพลังงานที่ประหยัดได้ 41 ล้านบาท ด้านน้ำมันเชื้อเพลิงมีปริมาณการใช้รวม 139 ล้านลิตร คิดเป็นร้อยละ 77 ของปริมาณการใช้น้ำมันมาตรฐาน และเมื่อเทียบกับปีฐาน ปี 2546 การใช้น้ำมันเชื้อเพลิงลดลง 69 ล้านลิตร หรือคิดเป็น มูลค่าพลังงานที่ประหยัดได้ 1,725 ล้านบาท

(4) การลดใช้พลังงานในภาคอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดย่อม

กลุ่มภาคอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดย่อมที่ กระจายกันอยู่ทั่วประเทศ เป็นกลุ่มที่มีความต้องการลดการใช้ พลังงานอย่างสูง จึงได้มีการนำผลงานศึกษาวิจัยพัฒนาเพื่อ เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน เข้าไปให้ความรู้ให้คำแนะนำ เกี่ยวกับแนวทางลดต้นทุนค่าใช้จ่ายด้านพลังงานในกระบวนการ ผลิตสินค้าและบริการกับกลุ่มผู้ประกอบการ พร้อมทั้งส่งเสริม การใช้เทคโนโลยีที่มีการสาธิตใช้งานที่พิสูจน์ทราบแล้วใน กระบวนการผลิต



กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน จะส่งเสริม ช่วยเหลือการออกแบบ และดำเนินการก่อสร้างระบบซึ่งเป็น เทคโนโลยีที่มีการสาธิตใช้งานที่พิสูจน์ทราบแล้วในกระบวนการผลิต โดยกองทุนฯ จะช่วยเหลือค่าออกแบบ ค่าใช้จ่าย ในการก่อสร้างบางส่วนเพื่อผ่อนภาระค่าดอกเบี้ยในการลงทุนให้กับผู้ประกอบการผ่าน สนพ. ผลที่จะได้รับจากโครงการ ในกลุ่มดังกล่าว คาดว่าจะลดการใช้ถ่านหินได้ 15.5 ล้านกิโลกรัมต่อปี และลดปริมาณการใช้ก๊าซหุงต้มได้ 15.8 ล้านกิโลกรัม ต่อปี หรือสามารถลดการใช้พลังงานลงได้ 28.2 ktoeต่อปี คิดเป็นมูลค่า 284.64 ล้านบาทต่อปี



เตาอบแห้งลำไย

ส่งเสริมขยายผลจากงานศึกษาวิจัยของมหาวิทยาลัย เชียงใหม่ (มช.) ที่ออกแบบพัฒนาแนวทางลดการใช้พลังงานในการอบแห้งลำไยจำนวน 2 แบบ คือ แบบอบแห้งเปลือก และแบบอบแห้งลำไยเนื้อทอง สามารถใช้ไม้พินแทนก๊าซหุงต้มได้ มีประสิทธิภาพเชิงความร้อนร้อยละ 35 และทำให้ผู้ประกอบการอบแห้งลำไยลดต้นทุนด้านพลังงานจากเดิม 6.34 บาทต่อกิโลกรัม ลำไยแห้ง เหลือเพียง 1.38 บาทต่อกิโลกรัมลำไยแห้ง เมื่อเทียบกับเตาอบแห้งแบบเดิม

ผลการดำเนินงานในปี 2552 ได้ส่งเสริมให้ผู้ประกอบการอบแห้งลำไยทั่วประเทศมีการก่อสร้างเตาอบแห้งลำไยแบบอบแห้งเปลือกและแบบอบแห้งลำไยเนื้อทอง รวม 117 เตา ซึ่งเป็นไปตามแผนงานฯ



เตาเผาเซรามิก

ช่วยเหลือผู้ประกอบการเซรามิกลดการใช้ LPG ในการเผาผลิตภัณฑ์เครื่องปั้นดินเผา โดยส่งเสริมขยายผลจากงานศึกษาวิจัยของมหาวิทยาลัยเชียงใหม่ (มช.) ที่ออกแบบพัฒนาแนวทางลดการใช้พลังงานของเตาเผาเซรามิกที่ใช้อยู่เดิม มาเป็นเตาเผาเซรามิกประสิทธิภาพสูง ประกอบด้วย 1) การนำความร้อนทิ้งมาอุ่นอากาศสำหรับเผาใหม่ 2) การควบคุมประสิทธิภาพการเผาใหม่ 3) การใช้ฮีทพิงแทนฮีททวนไฟเพื่อลดน้ำหนักรถเข็นและช่างเตา และ 4) การเปลี่ยนผนังเตาจากผนังฮีททวนไฟเป็นผนังเซรามิกไฟเบอร์ ซึ่งสามารถลดการใช้ LPG ลงได้ร้อยละ 35 - 50 ของเตาเผาเซรามิกเดิม

ผลการดำเนินงานในปี 2552 ได้ส่งเสริมให้ผู้ประกอบการเผาเซรามิกทั่วประเทศปรับปรุงและเปลี่ยนมาใช้เตาเผาเซรามิกประสิทธิภาพสูง จำนวน 54 เตา หรือขนาดรวม 330.83 ลูกบาศก์เมตร





เตาอบกุนเชียง

ช่วยเหลือผู้ประกอบการอบกุนเชียงลดการใช้ LPG ในการอบผลิตภัณฑ์กุนเชียง โดยส่งเสริมขยายผล จากงานศึกษาวิจัยของมหาวิทยาลัยเทคโนโลยี พระจอมเกล้าธนบุรี (มจธ.) ที่ออกแบบพัฒนา ตู้อบแห้งกุนเชียงประสิทธิภาพสูง ด้วยการติดตั้ง ฉนวนตู้อบแห้ง การติดตั้งอุปกรณ์ควบคุมอุณหภูมิ การออกแบบระบบระบายอากาศ และแนวทางการ จัดเรียงกุนเชียงภายในตู้อบแห้ง ซึ่งสามารถลด การใช้ LPG ลงได้ร้อยละ 60 ของตู้อบกุนเชียงเดิม



ผลการดำเนินงานในปี 2552 ได้ดำเนินการ ส่งเสริมผู้ประกอบการอบผลิตภัณฑ์กุนเชียงทั่วประเทศ ให้เปลี่ยนมาใช้ตู้อบแห้งกุนเชียงประสิทธิภาพสูง จำนวน 46 เต้า

โรงบ่มไบยาสูบขนาดเล็ก

ส่งเสริมขยายผลจากงานศึกษาวิจัยของ มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ (มช.) ที่ออกแบบพัฒนาโรงบ่ม ไบยาสูบแบบปรับปรุง สามารถใช้ไม้พินเป็นเชื้อเพลิง ทดแทนการใช้ถ่านหินลิกไนต์ได้ มีประสิทธิภาพเชิง ความร้อนร้อยละ 36 ก่อให้เกิดการประหยัดพลังงาน ได้ร้อยละ 44.71 รวมถึงสามารถลดการใช้แรงงานลง ได้ร้อยละ 33 และทำให้ผู้ประกอบการบ่มไบยาสูบ ลดต้นทุนด้านพลังงานจากเดิม 3.50 บาทต่อกิโลกรัม ไบยาแห้ง เหลือเพียง 2.62 บาทต่อกิโลกรัมไบยาแห้ง เมื่อเทียบกับโรงบ่มไบยาสูบแบบดั้งเดิม

ผลการดำเนินงานในปี 2552 ได้ส่งเสริมให้ ผู้ประกอบการบ่มไบยาสูบทั่วประเทศมีการก่อสร้าง โรงบ่มไบยาสูบแบบปรับปรุง รวม 298 โรง



2. ด้านการพัฒนาพลังงานทดแทน

ตั้งแต่ปี 2538 ถึงปัจจุบัน สทพ. โดยกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ได้สนับสนุนการศึกษาวจัยพัฒนา พร้อมทั้งสาธิตการใช้เทคโนโลยีการผลิตก๊าซชีวภาพในรูปแบบต่างๆ ได้แก่ ฟาร์มสุกร โรงแปง โรงฆ่าสัตว์ และโรงน้ำมันปาล์ม เป็นต้น พร้อมทั้งให้คำแนะนำและคำปรึกษาด้านการออกแบบ การอุดหนุนการลงทุน เป็นผลให้ผู้ประกอบการเกิดความมั่นใจและเกิดความสนใจลงทุนระบบผลิตก๊าซชีวภาพ สามารถลดปัญหาน้ำเน่าเสีย กลิ่นเหม็น และนำก๊าซชีวภาพมาใช้เป็นพลังงานทดแทน อีกทั้งเกิดองค์กรที่ดำเนินงานด้านก๊าซชีวภาพอย่างหลากหลาย เช่น มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี กรมส่งเสริมการเกษตร กรมโรงงานอุตสาหกรรม ฯลฯ และยังมีภาคเอกชนที่ประกอบธุรกิจในด้านนี้อีกเป็นจำนวนมาก ที่เชื่อได้ว่าเป็นเครือข่ายสำคัญในการร่วมกันแปรรูปน้ำเสียให้เป็นพลังงาน

จากการประเมินศักยภาพของการผลิตก๊าซชีวภาพในประเทศไทย พบว่ามีปริมาณก๊าซชีวภาพที่สามารถนำมาใช้เป็นพลังงานได้กว่า 1,700 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ทดแทนการใช้ น้ำมันเตาได้กว่า 935 ล้านลิตรต่อปี คิดเป็นมูลค่ากว่า 14,000 ล้านบาทต่อปี ซึ่งกระทรวงพลังงานได้ดำเนินการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพอย่างต่อเนื่อง จนปัจจุบันได้ส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพไปแล้วกว่า 300 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี และยังมีศักยภาพการส่งเสริมอีกเป็นจำนวนมาก

สทพ. ได้เห็นความสำคัญในการให้ความช่วยเหลือ เพื่อผลักดันให้เกิดการผลิตก๊าซชีวภาพในประเทศไทยอย่างเต็มรูปแบบ โดยกำหนดนโยบายเพื่อทำการสนับสนุนการผลิตก๊าซชีวภาพ ทั้งในด้านการลงทุน การพัฒนาเทคโนโลยี เพื่อให้ก๊าซชีวภาพเป็นอีกทางเลือกของการใช้พลังงานในประเทศไทย และมีการดำเนินงานเป็นไปได้อย่างทั่วถึงครอบคลุมในทุกส่วนที่เกี่ยวข้อง โดยมีแผนงานการส่งเสริมในช่วงปี 2551 - 2555 ที่มีเป้าหมายในการผลิตก๊าซชีวภาพมากกว่า 761.8 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี คาดว่าจะสามารถทดแทนการใช้ไฟฟ้า 204 ล้านหน่วยต่อปี ทดแทนก๊าซหุงต้ม 10.4 ล้านกิโลกรัมต่อปี ทดแทนน้ำมันเตา 308.9 ล้านลิตรต่อปี คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 5,400 ล้านบาทต่อปี

ทั้งนี้ สทพ. ได้แบ่งรูปแบบการส่งเสริมก๊าซชีวภาพออกเป็น 3 ส่วน ได้แก่ โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพภาคอุตสาหกรรม โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพภาคปศุสัตว์และกิจการที่เกี่ยวข้อง และโครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพภาคชุมชน โดยสรุปรายละเอียดโครงการและผลการดำเนินโครงการดังนี้



สรุปศักยภาพการผลิตก๊าซชีวภาพของไทย การดำเนินการที่ผ่านมา และแผนงานการส่งเสริม ในช่วงปี 2551 - 2555

แหล่งน้ำเสีย	ศักยภาพทั้งหมด		การดำเนินการในช่วงที่ผ่านมา ก่อนปี 2551		เป้าหมายการผลิตก๊าซชีวภาพ ในช่วงปี 2551 - 2555				
	จำนวน	ก๊าซที่ได้ (ล้าน ลบ.ม./ปี)	จำนวน	ก๊าซที่ได้ (ล้าน ลบ.ม./ปี)	ร้อยละ	ไฟฟ้า (ล้านหน่วย/ปี)	LPG (ล้าน กก./ปี)	น้ำมีเทน (ล้านลิตร/ปี)	คิดเป็นมูลค่า (ล้านบาท/ปี)
ภาคปศุสัตว์									
1. ฟาร์มสุกรเล็ก	3.00 ล้านตัว	131.68	1.77 ล้านตัว	77.69	40%		3.23		48.46
2. ฟาร์มสุกรกลาง-ใหญ่	4.14 ล้านตัว	181.64	2.19 ล้านตัว	96.08	มากกว่า 80%	98.28			294.84
3. โรงฆ่าสัตว์สุกร/โค	166 โรง	4.70	10 โรง	0.41	มากกว่า 80%		1.19		17.89
4. โรงฆ่าและแปรรูปไก่	25 โรง	25.87	0 โรง	0.00	มากกว่า 80%		1.90		28.56
ภาคอุตสาหกรรม									
1. โรงแป้งมัน									
1.1 น้ำเสีย	77 โรง	234.80	35 โรง	106.70	100%			50.31	754.71
1.2 กากมัน	77 โรง	263.93	0 โรง	0.00	100%			113.11	1,696.69
2. โรงปาล์ม									
2.1 น้ำเสีย	76 โรง	50.03	5 โรง	3.29	100%			51.61	154.83
2.2 กากตะกอน	76 โรง	49.00	0 โรง	0.00	100%			54.16	162.47
3. โรงเอทานอล	45 โรง	609.00	1 โรง	13.53	100%				1,898.05
4. โรงน้ำยาล้าง	48 โรง	8.66	1 โรง	0.18	100%				52.10
5. โรงอาหารกระป๋อง	170 โรง	59.59	7 โรง	2.45	100%				231.35
ภาคชุมชน									
1. ชยะเคหะอาหารโรงแรม	2,600 โรง	94.80	3 โรง	0.11	มากกว่า 80%			4.03	60.38
รวมทั้งสิ้น		1,713.70		300.48		204.00	10.35	308.86	5,400.33



(1) โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพภาคอุตสาหกรรม ประกอบด้วย 1 โครงการ ดังนี้

(1.1) โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพสำหรับโรงงานอุตสาหกรรม

น้ำเสีย ที่เคยเป็นภาระในการกำจัดจะกลายเป็นของมีค่าในโรงงาน เมื่อกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน โดย สนพ. ได้ดำเนินโครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพสำหรับโรงงานอุตสาหกรรม ให้การช่วยเหลือผู้ประกอบการโรงงานอุตสาหกรรม ผ่านการประกาศรับข้อเสนอเชิญชวนให้เข้าร่วมโครงการฯ เพื่อขอรับเงินสนับสนุนจากกองทุนฯ ในการจัดทำระบบผลิตก๊าซชีวภาพจากน้ำเสียของเสียในโรงงานอุตสาหกรรม โดยกองทุนฯ ให้เงินสนับสนุนแก่โรงงานที่เข้าร่วมโครงการฯ ที่ต้องการลงทุนพัฒนาระบบก๊าซชีวภาพเป็นจำนวนสูงถึง 20% - 50% ของวงเงินลงทุน แต่ไม่เกินวงเงินสนับสนุนสูงสุดที่กำหนดไว้สำหรับผู้ประกอบการแต่ละประเภท เพื่อจูงใจให้ผู้ประกอบการโรงงานอุตสาหกรรมเร่งลงทุนก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพจากน้ำเสีย และนำก๊าซชีวภาพที่ผลิตได้มาใช้เป็นพลังงานทดแทน โดยมีเป้าหมายส่งเสริมการจัดทำระบบผลิตก๊าซชีวภาพรวม 338 โรงงาน ครอบคลุมอุตสาหกรรมแป้ง น้ำมันปาล์ม น้ายางชัน เอทานอล อาหาร และอื่นๆ ภายในระยะเวลา 5 ปี (2551 - 2555) โดยใช้งบประมาณจำนวน 3,982,500,000 บาท คาดว่าจะเกิดการนำก๊าซชีวภาพมาใช้เป็นพลังงานทดแทนประมาณ 637.2 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี คิดเป็นมูลค่าประมาณ 4,950 ล้านบาทต่อปี

ผลการดำเนินงาน ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2553 สนพ. ได้ดำเนินโครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพสำหรับโรงงานอุตสาหกรรม มาแล้ว 2 ปี โดยเปิดรับข้อเสนอเพื่อขอรับการสนับสนุนเงินลงทุนปีละ 2 ครั้ง ในปี 2551 (ปีที่ 1) มีผู้เข้าร่วมโครงการฯ และลงนามในสัญญาแล้วทั้งสิ้น 36 ราย สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 223.65 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี คิดเป็นมูลค่าทดแทน 1,330.51 ล้านบาทต่อปี และในปี 2552 (ปีที่ 2) รอบที่ 1 มีผู้เข้าร่วมโครงการฯ และลงนามในสัญญาแล้ว 14 ราย สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 93.67 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี มูลค่าทดแทน 619.74 ล้านบาทต่อปี อย่างไรก็ตาม ข้อเสนอเพื่อขอรับการสนับสนุนในปี 2552 (ปีที่ 2) รอบที่ 2 นั้น ยังอยู่ในช่วงการพิจารณาให้เงินสนับสนุน โดยจะดำเนินการให้แล้วเสร็จภายในเดือนมีนาคม 2553 ก่อนที่ สนพ. จะดำเนินโครงการฯ ในปี 2553 (ปีที่ 3) ต่อไป

(2) โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพภาคปศุสัตว์และกิจการที่เกี่ยวข้อง

การดำเนินกิจการในภาคปศุสัตว์ต้องมีภาระต้นทุนพลังงาน ทั้งไฟส่องสว่าง การระบายอากาศ ภาวะดังกล่าวจะลดลงเมื่อสัตว์ที่เลี้ยงไว้สามารถแปรสภาพเป็นแหล่งพลังงานได้เอง ภายใต้ 4 โครงการ ประกอบด้วย

(2.1) โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงสัตว์ ระยะที่ 4

กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน โดย สนพ. ได้ร่วมมือกับสถาบันวิจัยและพัฒนาพลังงาน (สวพ.) และมหาวิทยาลัยเชียงใหม่ ดำเนินโครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงสัตว์ ระยะที่ 4 เพื่อส่งเสริมให้เกิดการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีการย่อยสลายสารอินทรีย์แบบไร้ออกซิเจนกับฟาร์มเลี้ยงสัตว์ในการผลิตก๊าซชีวภาพจากมูลสัตว์ และใช้พลังงานจากก๊าซชีวภาพทดแทนพลังงานจากก๊าซเชื้อเพลิง น้ำมันเชื้อเพลิง และพลังงานไฟฟ้าภายในฟาร์ม โดยมีเป้าหมายในการส่งเสริมให้เกิดการก่อสร้างและติดตั้งระบบก๊าซชีวภาพรองรับปศุสัตว์จำนวน 240,000 หน่วยปศุสัตว์ หรือเทียบเท่าสุกรประมาณ 2 ล้านตัว ภายในระยะเวลา 5 ปี (2551 - 2555) ใช้งบประมาณจำนวน 488 ล้านบาท โดยกองทุนฯ ให้การสนับสนุนผู้เข้าร่วมโครงการฯ ในสัดส่วนไม่เกินร้อยละ 18 ของเงินลงทุนติดตั้งระบบผลิตก๊าซชีวภาพ คาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ประมาณ 67 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ทดแทนพลังงานไฟฟ้าได้ 80 ล้านหน่วยต่อปี ซึ่งคิดเป็นมูลค่าทดแทนประมาณ 240 ล้านบาทต่อปี

ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2553 มีผู้เข้าร่วมโครงการฯ แล้ว จำนวน 262 ฟาร์ม สามารถก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพคิดเป็นปริมาตรระบบรวม 250,675 ลูกบาศก์เมตร สามารถรองรับของเสียจากสุกรประมาณ 2,005,400 ตัว สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 73.15 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี



(2.2) โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงสัตว์ขนาดเล็ก

กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน โดย สนพ. ร่วมกับ สวพ. ดำเนินโครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในฟาร์มเลี้ยงสัตว์ขนาดเล็ก เพื่อส่งเสริมให้เกิดการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีการย่อยสลายสารอินทรีย์แบบไร้ออกซิเจนกับฟาร์มเลี้ยงสัตว์ในการผลิตก๊าซชีวภาพจากมูลสัตว์ และใช้ก๊าซชีวภาพทดแทนพลังงานที่ได้จากก๊าซเชื้อเพลิง น้ำมันเชื้อเพลิง และพลังงานไฟฟ้าภายในฟาร์ม โดยมีเป้าหมายในการส่งเสริมให้เกิดการก่อสร้างและติดตั้งระบบก๊าซชีวภาพรองรับปศุสัตว์จำนวน 48,000 หน่วยปศุสัตว์ หรือเทียบเท่าสุกรประมาณ 0.4 ล้านตัว ภายในระยะเวลา 5 ปี (2551 - 2555) โดยใช้งบประมาณจำนวน 151 ล้านบาท โดยให้การสนับสนุนผู้ร่วมโครงการอัตราเงินสนับสนุนค่าลงทุนระบบฯ ไม่เกิน 212.50 บาทต่อสุกร 1 ตัว คาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ประมาณ 13 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ทดแทน LPG ได้ 0.36 ล้านกิโลกรัมต่อปีและทดแทนน้ำมันเตา 286,000 ลิตรต่อปี

ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2553 มีผู้เข้าร่วมโครงการแล้ว จำนวน 240 ฟาร์ม สามารถก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อรองรับของเสียจากสุกรประมาณ 117,640 ตัว สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 3.96 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี

(2.3) โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในโรงฆ่าสัตว์

กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน โดย สนพ. ร่วมกับ สวพ. ดำเนินโครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในโรงฆ่าสัตว์ เพื่อส่งเสริมให้เกิดการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีการย่อยสลายสารอินทรีย์แบบไร้ออกซิเจนกับโรงฆ่าสัตว์ และใช้พลังงานจากก๊าซชีวภาพทดแทนพลังงานที่ได้จากก๊าซเชื้อเพลิง น้ำมันเชื้อเพลิง และพลังงานไฟฟ้าภายในโรงฆ่าสัตว์ โดยมีเป้าหมายในการส่งเสริมให้เกิดการก่อสร้างและติดตั้งระบบก๊าซชีวภาพรวม 4,000 ลูกบาศก์เมตร ภายในระยะเวลา 5 ปี (2551 - 2555) ใช้งบประมาณจำนวน 40 ล้านบาท โดยให้การสนับสนุนในส่วนผู้เข้าร่วมโครงการฯ และค่าที่ปรึกษาไม่เกิน 200,000 บาท เทียบเท่าการบำบัดน้ำเสียจากการฆ่าสัตว์ในโรงฆ่าสุกรหรือโคชนา 100 ตัวต่อวัน หรือระบบก๊าซชีวภาพขนาด 50 ลูกบาศก์เมตร คาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ประมาณ 1.06 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ทดแทน LPG ได้ 0.24 ล้านกิโลกรัมต่อปี ทดแทนน้ำมันเตาได้ 0.29 ล้านลิตรต่อปี



ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2553 มีผู้เข้าร่วมโครงการแล้ว จำนวน 6 ราย สามารถก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพ คิดเป็นปริมาตรระบบรวม 675 ลูกบาศก์เมตร สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 0.21 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี

(2.4) โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในโรงชำแหละแปรรูปไก่

กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน โดย สนพ. ร่วมกับ สวพ. ดำเนินโครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพในโรงชำแหละแปรรูปไก่ เพื่อส่งเสริมให้เกิดการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีการย่อยสลายสารอินทรีย์แบบไร้ออกซิเจนกับโรงชำแหละแปรรูปไก่ และใช้พลังงานจากก๊าซชีวภาพทดแทนพลังงานที่ได้จากก๊าซเชื้อเพลิง น้ำมันเชื้อเพลิง และพลังงานไฟฟ้า ภายในโรงงานมีเป้าหมายในการส่งเสริมให้เกิดการก่อสร้างและติดตั้งระบบก๊าซชีวภาพในโรงชำแหละแปรรูปไก่ จำนวนไม่น้อยกว่า 5 โรง ที่มีการฆ่าเฉลี่ยประมาณ 100,000 - 150,000 ตัว ต่อวันต่อแห่ง คิดเป็นปริมาตร 20,000 - 30,000 ลูกบาศก์เมตร ภายในระยะเวลา 2 ปี 6 เดือน (2551 - 2553) ใช้งบประมาณจำนวน 60 ล้านบาท โดยคาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ประมาณ 4.95 ล้านลูกบาศก์เมตร ต่อปี ทดแทน LPG ได้ 2.28 ล้านกิโลกรัมต่อปี ทดแทนน้ำมันเตาได้ 2.72 ล้านลิตรต่อปี หรือเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าได้ 6.93 ล้านหน่วยต่อปี

ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2553 มีผู้เข้าร่วมโครงการแล้ว จำนวน 4 ราย สามารถก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพ คิดเป็นปริมาตรระบบรวม 26,000 ลูกบาศก์เมตร สามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 2.48 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี

(3) โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพภาคชุมชน

ขยะ เศษอาหาร มีอยู่ทุกหนแห่ง ทุกที่ ทุกเวลา เป็นภาระที่ต้องกำจัดไม่มีที่สิ้นสุด แต่จากนี้ไปจะกลายเป็นแหล่งพลังงานที่ไม่สิ้นสุดเช่นกัน ด้วยการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพภาคชุมชน 1 โครงการ ดังนี้

(3.1) กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน โดย สนพ. ร่วมกับสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ดำเนินโครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพ เพื่อจัดการของเสียเศษอาหารจากโรงแรมและสถานประกอบการต่างๆ เพื่อจูงใจให้ผู้ประกอบการโรงแรมและสถานประกอบการต่างๆ เร่งลงทุนก่อสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพจากของเสียเศษอาหาร และนำก๊าซชีวภาพที่ผลิตได้มาใช้เป็นพลังงานทดแทน โดยมีเป้าหมายจำนวน 300 แห่ง ภายในระยะเวลา 5 ปี (2551 - 2555) โดยใช้งบประมาณจำนวน 177,164,000 บาท คาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ประมาณ 1.94 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ทดแทน LPG ได้ 0.97 ล้านกิโลกรัมต่อปีและสร้างระบบก๊าซชีวภาพรองรับขยะเศษอาหารได้ 19.4 ล้านกิโลกรัมต่อปี

ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2553 มีผู้เข้าร่วมโครงการแล้ว จำนวน 17 ราย ได้รับเงินสนับสนุนจากกองทุนฯ รวม 19.08 ล้านบาท รองรับเศษอาหารได้ 9,530 กิโลกรัมต่อวัน คาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 0.35 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี

สรุปผลการดำเนินงานโครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพ ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2553 ได้ดังนี้



(1) โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพภาคอุตสาหกรรม

ผลการดำเนินงานส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพภาคอุตสาหกรรม

	จำนวน (แห่ง)	ประเมินวงเงินลงทุน (ล้านบาท)	วงเงินสนับสนุน (ล้านบาท)	ผลิตก๊าซชีวภาพ (ล้าน ลบ.ม./ปี)	มูลค่าทดแทน (ล้านบาท/ปี)
เป้าหมาย	338	15,450.00	3,090.00	637.10	4,950.20
ผลการดำเนินงาน ปี 2551 (ปีที่ 1)	36	3,868.32	372.87	223.65	1,330.51
ผลการดำเนินงาน ปี 2552 (ก.พ. 53)	14	1467.11	135.86	93.68	619.74
ผลการดำเนินงาน (ณ เดือน ก.พ. 53)	50	5,335.43	508.73	317.33	1,950.25

(2) โครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพภาคปศุสัตว์และกิจการที่เกี่ยวข้อง

ผลการดำเนินงานส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพภาคปศุสัตว์และกิจการที่เกี่ยวข้อง

	จำนวน (แห่ง)	จำนวนสุกร (ล้านตัว)	วงเงินสนับสนุน (ล้านบาท)	ผลิตก๊าซชีวภาพ (ล้าน ลบ.ม./ปี)	มูลค่าทดแทน (ล้านบาท/ปี)
เป้าหมาย	1,145	2.40	535.00	113.7	389.7
ผลการดำเนินงาน (ณ เดือน ก.พ. 53)	512	2.12	408.84	79.79	320.41

(3) โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพภาคชุมชน

ผลการดำเนินงานส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพภาคชุมชน

	จำนวน (แห่ง)	รองรับเศษอาหาร (กก./วัน)	วงเงินสนับสนุน (ล้านบาท)	ผลิตก๊าซชีวภาพ (ล้าน ลบ.ม./ปี)	มูลค่าทดแทน (ล้านบาท/ปี)
เป้าหมาย	300	64.70	144.00	10.9	60.4
ผลการดำเนินงาน ปี 2551 (ปีที่ 1)	17	9.60	19.08	0.35	2.86

3. ด้านการพัฒนาบุคลากรและประชาสัมพันธ์

“คน” คือ ผู้ใช้พลังงานให้หมดไป ดังนั้นการพัฒนาคนจึงเป็นหัวใจสำคัญของการใช้พลังงานอย่างรู้คุณค่า ทั้งในการพัฒนาความรู้ความสามารถ และสร้างจิตสำนึก โดยผ่านการพัฒนาบุคลากรและการประชาสัมพันธ์ ที่สอดคล้องกับสถานการณ์ในปัจจุบัน

3.1 ด้านการพัฒนาบุคลากร

สนพ. ได้ดำเนินโครงการด้านการพัฒนาบุคลากร เพื่อเพิ่มขีดความรู้ความสามารถ ความเชี่ยวชาญ สาขาพลังงาน และสนับสนุนคนรุ่นใหม่ให้สนใจศึกษาวิจัยด้านพลังงานมากยิ่งขึ้น โดยมีโครงการที่สำคัญประกอบด้วย

(1) โครงการสนับสนุนทุนการศึกษา

ในปี 2552 กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานได้ให้การสนับสนุนทุนการศึกษาแก่บุคลากรในหน่วยงานของรัฐ สถาบันการศึกษาของรัฐ และสถาบันการศึกษาในกำกับของรัฐ เพื่อเข้ารับการศึกษาต่อระดับปริญญาโท และปริญญาเอก ทั้งในสถาบันการศึกษาในประเทศและต่างประเทศ ในหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทนและการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน เพื่อพัฒนาขีดความสามารถของบุคลากรให้มีความรู้ ความเชี่ยวชาญด้านพลังงาน และมีจำนวนมากพอเพียงพอที่จะดำเนินการให้งานด้านอนุรักษ์พลังงานเกิดผลสัมฤทธิ์มากที่สุด โดยมีหน่วยงานต่างๆ เสนอชื่อขอรับทุนการศึกษา จำนวน 34 หน่วยงาน รวม 43 ทุน และมีผู้ได้รับจัดสรรทุนการศึกษารวม 16 ทุน ในวงเงิน 19,686,102 บาท ดังนี้ 1) แผนพลังงานทดแทน จำนวน 10 ทุน เป็นเงิน 14,028,320 บาท ประกอบด้วย ทุนการศึกษาในประเทศ จำนวน 7 ทุน เป็นเงิน 3,103,800 บาท และทุนการศึกษาต่างประเทศ จำนวน 3 ทุน เป็นเงิน 10,924,520 บาท และ 2) แผนเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน จำนวน 6 ทุน เป็นเงิน 5,657,782 บาท ประกอบด้วย ทุนการศึกษาในประเทศ จำนวน 4 ทุน เป็นเงิน 670,870 บาท และทุนการศึกษาต่างประเทศ จำนวน 2 ทุน เป็นเงิน 4,986,912 บาท

(2) โครงการสนับสนุนทุนวิจัยแก่นักศึกษาระดับอุดมศึกษา

กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานได้ให้การสนับสนุนทุนวิจัยแก่นักศึกษาระดับอุดมศึกษาด้านพลังงาน เพื่อจูงใจให้นักศึกษาระดับปริญญาตรี โท และเอก สนใจศึกษาวิจัยด้านพลังงานเพิ่มมากขึ้น อันจะเป็นพื้นฐานความรู้ที่จะสามารถนำมาประยุกต์ใช้ได้เป็นอย่างดีเป็นรูปธรรม โดยในปี 2552 มีนักศึกษาจากสถาบันการศึกษาต่างๆ ทั้งของรัฐบาลและเอกชน สนใจยื่นข้อเสนอโครงการเพื่อขอรับการสนับสนุนทุนอุดหนุนการวิจัย รวมทั้งสิ้น 229 โครงการ จาก 37 สถาบันการศึกษา และมีโครงการที่ได้รับการสนับสนุนทุนวิจัยจากกองทุนฯ รวม 142 โครงการ เป็นจำนวนเงินรวม 9,875,760 บาท ดังนี้

แผนพลังงานทดแทน มีสถาบันการศึกษาได้รับทุนทั้งสิ้น 25 แห่ง รวม 72 โครงการ เป็นจำนวนเงิน 5,376,800 บาท แบ่งเป็นระดับปริญญาตรี 36 โครงการ ปริญญาโท 23 โครงการ และปริญญาเอก 13 โครงการ

แผนเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน มีสถาบันการศึกษาได้รับทุนทั้งสิ้น 21 แห่ง รวม 70 โครงการ เป็นจำนวนเงิน 4,498,960 บาท แบ่งเป็นระดับปริญญาตรี 33 โครงการ ปริญญาโท 27 โครงการ และปริญญาเอก 10 โครงการ

(3) โครงการสนับสนุนการพัฒนาบุคลากรด้านพลังงานเพื่อเฉลิมพระเกียรติ 80 พรรษา 5 ธันวาคม 2550

กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานได้ให้การสนับสนุนทุน จำนวน 12,753,200 บาท แก่สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย (AIT) ระยะเวลา 4 ปี ตั้งแต่ปี 2552 - 2556 เพื่อดำเนิน “โครงการสนับสนุนการพัฒนาบุคลากรด้านพลังงานเพื่อเฉลิมพระเกียรติ 80 พรรษา 5 ธันวาคม 2550” โดยโครงการฯ จะดำเนินการให้ทุนการศึกษาแก่บุคลากรจากหน่วยงานของรัฐ สถาบันการศึกษาของรัฐ สถาบันการศึกษาในกำกับของรัฐ และหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ เข้ารับการศึกษา ระดับปริญญาเอก ภาควิชาพลังงาน คณะสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรและการพัฒนา สถาบันเทคโนโลยีแห่งเอเชีย จำนวนทั้งสิ้น 10 ทุน ซึ่งจะเปิดรับสมัครในช่วง 2 ปีแรกของโครงการ โดยหัวข้อวิจัยต้องสอดคล้องกับยุทธศาสตร์พลังงานของประเทศ ซึ่งผู้รับทุนสามารถเลือกเรียนสาขาวิชาที่มีความเชื่อมโยงในด้านเทคโนโลยีพลังงาน เศรษฐศาสตร์และแผนพลังงาน กฎหมายพลังงาน การจัดการระบบไฟฟ้ากำลัง โดยปัจจุบันโครงการฯ อยู่ระหว่างการรับนักศึกษารุ่นที่ 1



(4) โครงการศูนย์เผยแพร่ความรู้ด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (ปี 2552)

กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานได้ให้เงินสนับสนุนแก่ สทพ. ในการดำเนินโครงการศูนย์เผยแพร่ความรู้ด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อเป็นศูนย์กลางในการเผยแพร่ความรู้ด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ และสามารถนำความรู้ที่ได้กลับไปใช้ในชีวิตประจำวันได้อย่างถูกต้อง โดยในช่วงเดือนมิถุนายน 2552 - กุมภาพันธ์ 2553 ศูนย์ฯ ได้จัดฝึกอบรมด้านการอนุรักษ์พลังงานให้กับนักเรียน นักศึกษา ครู อาจารย์ จากสถานศึกษาทั้งในกรุงเทพฯ ปริมณฑลและต่างจังหวัด และบุคลากรจากหน่วยงานภาครัฐ รัฐวิสาหกิจ เอกชน จำนวน 3,104 คน จากเป้าหมายที่ตั้งไว้ 2,700 คน นอกจากนี้ศูนย์ฯ ยังได้รับเชิญให้ไปจัดกิจกรรมรณรงค์ให้ความรู้ด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพให้แก่หน่วยงานต่างๆ ทั้งของรัฐและเอกชนที่มีความสนใจ จำนวนทั้งสิ้น 25,600 คน



สถานีการเรียนรู้ : พลังงานคืออะไร



สถานีการเรียนรู้ : การเลือกใช้อุปกรณ์เครื่องใช้ไฟฟ้าภายในบ้านที่ประหยัดพลังงาน



สถานีการเรียนรู้ : การเลือกใช้วัสดุที่ใช้ในการสร้างบ้าน และรูปแบบของบ้านที่ช่วยประหยัดพลังงาน



สถานีการเรียนรู้ : แหล่งน้ำ และการใช้น้ำอย่างประหยัด



สถานีการเรียนรู้ : ประเภทของหลอดไฟฟ้าประหยัดพลังงาน



การจัดนิทรรศการรณรงค์การประหยัดพลังงานนอกสถานที่

(5) โครงการพัฒนากระบวนการเรียนรู้แบบบูรณาการด้านพลังงานเสริมในหลักสูตรประถมและมัธยมศึกษา (ปีที่ 1)

กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานได้ให้การสนับสนุนทุน จำนวน 8,200,000 บาท แก่มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี (มจธ.) เพื่อดำเนิน “โครงการพัฒนากระบวนการเรียนรู้แบบบูรณาการด้านพลังงานเสริมในหลักสูตรประถมและมัธยมศึกษา ปีที่ 1” โดยมีเป้าหมายและกิจกรรมของโครงการ คือ 1) สร้างกรอบในการเรียนการสอนที่นำเสนอองค์ความรู้ด้านพลังงานใน 8 สาระวิชา 4 ช่วงชั้น 2) ผลิตรายการสื่อ/การทดลองการเรียนการสอนบางหัวข้อใน 8 สาระวิชา ระดับประถมและมัธยมศึกษา และ 3) พัฒนาหลักสูตรจัดอบรมกลางสำหรับครู/บุคลากรด้านพลังงาน ซึ่งผลที่จะได้รับของโครงการ ปีที่ 1 ได้แก่ กรอบองค์ความรู้ด้านพลังงานเสริมในการเรียนการสอนใน 8 สาระวิชา ระดับประถมและมัธยมศึกษา ปัจจุบัน มจธ. อยู่ระหว่างการศึกษาค้นคว้าหลักสูตรของสำนักงานคณะกรรมการการศึกษาขั้นพื้นฐาน ปี 2551 ใน 8 สาระวิชา และการจัดประชุมระดมสมองเพื่อรับฟังความเห็นจากครูหรือผู้สอนที่เกี่ยวข้องเพื่อนำมาใช้ในการปรับปรุงองค์ความรู้ด้านพลังงาน

(6) โครงการอบรมบุคลากรในเรื่องการบูรณาการการเรียนการสอนด้านพลังงานระดับประถมและมัธยมศึกษา

กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานได้ให้การสนับสนุนทุน จำนวน 14,000,000 บาท แก่มูลนิธิสิ่งแวดล้อมไทย (มสท.) ดำเนิน “โครงการอบรมบุคลากรในเรื่องการบูรณาการการเรียนการสอนด้านพลังงานระดับประถมและมัธยมศึกษา” ประกอบด้วยกิจกรรม 1) การพัฒนาโรงเรียนนำร่องการบริหารจัดการโรงเรียน ทั้งระบบด้านการอนุรักษ์พลังงานและสิ่งแวดล้อม จำนวน 8 โรงเรียน และ 2) การฝึกอบรมขยายผลการเรียนรู้การบูรณาการการเรียนการสอนด้านพลังงานระดับประถมและมัธยมศึกษาให้กับกลุ่มเป้าหมาย คือ 1) ผู้บริหารโรงเรียน และครูประจำการระดับประถมและมัธยมศึกษาในทุกสาระวิชา จากโรงเรียนในสังกัดสำนักงานคณะกรรมการการศึกษาขั้นพื้นฐาน เทศบาล และโรงเรียนเอกชนทั่วประเทศ อย่างน้อย 600 คน 2) โรงเรียนนำร่องการบริหารจัดการโรงเรียนทั้งระบบด้านการอนุรักษ์พลังงานและสิ่งแวดล้อม จำนวน 8 โรงเรียน แบ่งเป็นโรงเรียนระดับประถมศึกษา 4 โรงเรียน และโรงเรียนระดับมัธยมศึกษา 4 โรงเรียน 3) การพัฒนาและจัดทำสื่อการเรียนรู้เรื่องพลังงาน สำหรับการจัดการเรียนการสอนในทุกสาระการเรียนรู้ในแต่ละระดับช่วงชั้น และ 4) การขยายผลองค์ความรู้การบูรณาการการเรียนการสอนด้านการอนุรักษ์พลังงานและสิ่งแวดล้อม ปัจจุบัน มสท. อยู่ระหว่างการดำเนินการฝึกอบรมขยายผลการเรียนรู้การบูรณาการการเรียนการสอนด้านพลังงาน ให้กับโรงเรียนต่างๆ ในทุกภูมิภาค ซึ่งคาดว่าจะจัดฝึกอบรมในเดือนเมษายน 2553



(7) โครงการสัมมนาวิชาการนานาชาติ เรื่อง Solar Energy : Getting Down to Business

กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานได้ให้การสนับสนุนทุน จำนวน 4,457,620 บาท แก่มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม (มพส.) ในการจัดสัมมนาวิชาการนานาชาติ เรื่อง Solar Energy : Getting Down to Business เพื่อกำหนดแนวทางในการผลิตพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทยสู่เชิงพาณิชย์อย่างเป็นรูปธรรม และประชาสัมพันธ์ให้นานาชาติได้ทราบถึงตลาดพลังงานแสงอาทิตย์ในประเทศไทย ชักชวนให้มีการขยายการลงทุนในประเทศไทย ตลอดจนพัฒนาให้ประเทศไทยเป็นผู้นำด้านพลังงานแสงอาทิตย์ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ โดยได้กำหนดจัดการสัมมนาในวันที่ 22 - 23 มีนาคม 2553 ศูนย์การประชุมแห่งชาติสิริกิติ์ โดยมีเป้าหมายจำนวนผู้เข้าร่วมสัมมนาจากทั้งในและต่างประเทศ ประมาณ 500 คน ประกอบด้วย 1) กลุ่มผู้ผลิตตลอดห่วงโซ่เทคโนโลยีเซลล์แสงอาทิตย์ ตั้งแต่การผลิตวัตถุดิบไปจนถึงการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์ รวมถึงบริษัทที่สนใจร่วมลงทุน ลงทุนโดยตรง หรือซื้อ/ขายลิขสิทธิ์ทางด้านเทคโนโลยี 2) กลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าภาคเอกชนและภาครัฐ 3) กลุ่มการเงิน การธนาคาร บริษัทหลักทรัพย์ กลุ่มนักลงทุนทั้งในและต่างประเทศ 4) กลุ่มเครือข่ายระดับประเทศ ได้แก่ หน่วยงานภาครัฐ ด้านนโยบาย ด้านปฏิบัติ ด้านการส่งเสริมการลงทุน การรับซื้อไฟฟ้า และ 5) กลุ่มนักวิจัยด้านพลังงาน สถาปัตยกรรมศาสตร์ เศรษฐศาสตร์ รวมถึงด้านนโยบาย

(8) โครงการร่วมในการผลิตบัณฑิตศึกษาและพัฒนางานวิจัยด้านเทคโนโลยีพลังงาน และเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อม ระยะที่ 2

กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานได้ให้การสนับสนุนทุน จำนวน 130,000,000 บาท แก่มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี (มจธ.) ระยะเวลา 5 ปี ตั้งแต่ปี 2551 - 2555 ในการดำเนินโครงการร่วมในการผลิตบัณฑิตศึกษาและพัฒนางานวิจัยด้านเทคโนโลยีพลังงานและเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อม ระยะที่ 2 เพื่อผลิตบุคลากรในการวิจัยด้านเทคโนโลยีพลังงานและสิ่งแวดล้อม ซึ่งการดำเนินโครงการเป็นรูปแบบเครือข่ายความร่วมมือระหว่าง 5 สถาบัน ได้แก่ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าพระนครเหนือ มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ และสถาบันเทคโนโลยีนานาชาติสิรินธร ภายใต้หน่วยงาน “บัณฑิตวิทยาลัยร่วมด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม” (Joint Graduate School of Energy and Environment: JGSEE) และมี มจธ.เป็นแกนนำ โดยมีเป้าหมายรับนักศึกษาภายใน 5 ปี จำนวนทั้งสิ้น 250 คน แบ่งเป็นปริญญาโท 150 คน และปริญญาเอก 100 คน

ผลการดำเนินงานในปีงบประมาณ 2552 บัณฑิตวิทยาลัยร่วมฯ รับนักศึกษา จำนวน 60 คน ประกอบด้วยปริญญาเอก 18 คน และปริญญาโท 42 คน มีจำนวนนักศึกษาสะสมทั้งสิ้น (ตั้งแต่ปี 2541 - 2552) ในภาคการศึกษา 1/2552 รวม 431 คน ประกอบด้วยปริญญาเอก 195 คน และปริญญาโท 236 คน มีจำนวนผู้สำเร็จการศึกษาทั้งสิ้นจำนวน 168 คน (ตั้งแต่เริ่มดำเนินโครงการในปี 2541 - 2552) ประกอบด้วยปริญญาเอก 64 คน และปริญญาโท 104 คน

3.2 ด้านการประชาสัมพันธ์

ในปี 2552 สทพ. ได้ดำเนินโครงการประชาสัมพันธ์เพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน เพื่อให้ประชาชนได้ตระหนักถึงการประหยัดพลังงาน โดยใช้พลังงานให้คุ้มค่าและเกิดประโยชน์สูงสุด ซึ่งโครงการที่สำคัญๆ ได้แก่

(1) กิจกรรมอนุรักษ์พลังงาน

- โครงการประชาสัมพันธ์เพื่อส่งเสริมการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ ได้แก่ ภาพยนตร์ประชาสัมพันธ์ ชุด “ประหยัดพลังงาน ประหยัดเงิน”
- กิจกรรมกระตุ้นจิตสำนึกเยาวชนและประชาชนด้านการอนุรักษ์พลังงาน



1. กิจกรรมรณรงค์ประหยัดพลังงานหน้าร้อน ณ สถานีบริการน้ำมัน ปตท. 30 แห่ง และร้านเพาเวอร์บาย 18 แห่งในเขตกรุงเทพฯ โดยเชิญชวนประชาชนร่วมสนุกตอบคำถามง่าย ๆ เกี่ยวกับวิธีการประหยัดพลังงานทั้งไฟฟ้าและน้ำมัน พร้อมรับของที่ระลึกกระบอกน้ำ คลายร้อนสีสดใสและสมุดบัญชีพลังงาน
2. จัดทำคู่มือ “1 วัน กับการประหยัดพลังงาน สำหรับเยาวชน” โดยรวบรวมข้อมูลวิธีการประหยัดพลังงานไฟฟ้าและน้ำมันไว้ในรูปแบบการ์ตูน ถ่ายทอดโดยการเล่าเรื่องราวการใช้ชีวิตของเด็กคนหนึ่ง ใช้ภาษาที่เข้าใจง่าย พร้อมภาพประกอบสวยงาม อ่านแล้วสร้างความเพลิดเพลินเหมาะกับกลุ่มเยาวชน
3. จัดทำคู่มือ “หนาวนี้...ถึงเวลา แอร์พักร้อน” โดยรวบรวมข้อมูลแนะนำวิธีการใช้แอร์ ตลอดจนเคล็ดลับการบำรุงรักษาแอร์ที่ถูกต้อง เพื่อยืดอายุการใช้งานให้ยาวนาน เพิ่มประสิทธิภาพ และประหยัดพลังงานอีกด้วย

(2) โครงการผลิตสื่อและเอกสารเผยแพร่ประชาสัมพันธ์

สนพ. ได้ปรับปรุงเว็บไซต์ www.eppo.go.th เพื่อเพิ่มความสะดวกในการค้นหาข้อมูลและสาระน่ารู้ด้านพลังงานได้รวดเร็วยิ่งขึ้น ทั้งนี้ยังคงแนบไปด้วยข้อมูลข่าวสารพลังงานที่อัปเดตไว้ครบถ้วน อาทิ ข่าวพลังงานประจำวัน สาระวิธีการประหยัดพลังงานต่างๆ บทความด้านพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เป็นต้น ผู้สนใจสามารถคลิกเข้าชม ได้ที่ www.eppo.go.th นอกจากนี้ได้ผลิตเอกสารเผยแพร่สำหรับประชาชนทั่วไป อาทิ การประหยัดพลังงานในสถานที่ทำงาน คู่มือนี้ดี...บ้านหรร 2 เครื่องใช้ไฟฟ้าภายในบ้าน ไฟฟ้าแสงสว่าง 1 วันกับการประหยัดพลังงานสำหรับเยาวชน น้ำมันแก๊สโซฮอล์ ไบโอดีเซล โปสเตอร์คิดก่อนใช้ ประหยัดไฟไม่ใช่เรื่องยาก โปสเตอร์พลังงานหมุนเวียน เป็นต้น





2.4 กิจกรรมช่วยเหลือสังคม

กิจกรรมช่วยเหลือสังคมนั้น สนพ. ถือเป็นอีกภารกิจหนึ่งที่มีการดำเนินการมาอย่างต่อเนื่อง ซึ่งในการจัดกิจกรรมหรือโครงการต่างๆ นั้น สนพ. มุ่งหวังเพื่อให้เกิดประโยชน์ต่อชุมชนและสังคมสูงสุด และเป็นการช่วยยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนและสังคมให้ดีขึ้นทั้งในด้านการให้ความสนับสนุนด้านต่างๆ แก่สังคม จนถึงการลงมือปฏิบัติเองของบุคลากรในหน่วยงาน โดยในปี 2552 ที่ผ่านมา สนพ. ได้ดำเนินกิจกรรมต่างๆ มากมาย เช่น

- ◀ ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน มอบทุนการศึกษาแก่นักเรียน เรียนดีแต่ขาดแคลน และผู้ปกครองยากจน ณ โรงเรียนบ้านหนองบัว อำเภอภินทรบุรี จังหวัดปราจีนบุรี



▶ ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน มอบทุนการศึกษา สวัสดิการของครู และอุปกรณ์การศึกษา แก่โรงเรียนบ้านหนองแวม และโรงเรียนตำรวจตระเวนชายแดนเจ้าพ่อหลวงอุปถัมภ์ อำเภอพรวัว จังหวัดเชียงใหม่



▶ ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน และผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายไฟฟ้า มอบสิ่งของบริจาคและทุนการศึกษา แก่โรงเรียนบ้านเกาะกลาง อำเภอเมือง จังหวัดกระบี่

CSR REP

- สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ร่วมบริจาคโลหิต ณ ศูนย์บริจาคโลหิตแห่งชาติ สภากาชาดไทย



PO

- สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ร่วมกิจกรรมการปลูกป่า ในพิธีการส่งมอบพื้นที่โครงการปลูกป่าถาวรเฉลิมพระเกียรติ เนื่องในวโรกาสพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัวทรงครองราชย์ครบ 50 ปี



2.5 กิจกรรมเด่น

ด้านอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน



สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ร่วมกับสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ลงนามบันทึกข้อตกลงเข้าร่วมโครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพเพื่อจัดการของเสียเศษอาหารจากโรงแรมและสถานประกอบการต่าง ๆ จำนวน 300 แห่ง ซึ่งคาดว่าจะผลิตก๊าซชีวภาพได้ประมาณ 1.94 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี ทดแทน LPG ได้ 970,500 กิโลกรัมต่อปี และสามารถปล่อยก๊าซเรือนกระจกคิดเป็นประมาณ 21,000 ตัน เทียบเท่าคาร์บอนไดออกไซด์ต่อปี



สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ร่วมกับจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย จัดพิธีเปิดโครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพสำหรับโรงงานอุตสาหกรรมปี 2552 (ปีที่ 2) พร้อมมอบประกาศนียบัตรแก่ผู้เข้าร่วมโครงการ 36 ราย โดยมี นายแพทย์วรรณรัตน์ ชาญนุกูล รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เป็นประธานเปิดงาน ทั้งนี้โครงการดังกล่าวมีเป้าหมายให้การสนับสนุนโครงการฯจำนวน 69 แห่ง และคาดว่าจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ 114.7 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี



สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ร่วมกับมหาวิทยาลัยเชียงใหม่ (มช.) จัดสัมมนา “15 ปี เทคโนโลยีก๊าซชีวภาพ สู่วิกฤติพลังงานด้านภาวะโลกร้อน” โดยกระทรวงพลังงานได้ส่งเสริมการนำของเสียจากมูลสัตว์มาผลิตเป็นก๊าซชีวภาพ ตั้งแต่ปี 2538 รวม 3 ระยะเวลาสามารถรองรับของเสียจากมูลสุกรได้จำนวน 2.3 ล้านตัว ผลิตก๊าซชีวภาพได้ 88 ล้านลูกบาศก์เมตรต่อปี คิดเป็นเงินที่ช่วยประหยัดได้รวม 450 ล้านบาทต่อปี และช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ไม่น้อยกว่า 871,000 ตัน เทียบเท่าคาร์บอนไดออกไซด์ต่อปี



สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ร่วมกับมหาวิทยาลัยเชียงใหม่ (มช.) จัดพาคณะผู้บริหารกระทรวงพลังงาน เยี่ยมชมโครงการสาธิตการใช้แก๊สชีวภาพที่ผลิตแก๊สเชื้อเพลิงชีวมวลจากถ่านไม้เป็นพลังงานทดแทนการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงของเครื่องยนต์เกษตรกรรม



สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน จัดสัมมนากลุ่มย่อย จำนวน 4 ครั้ง เน้นการเผยแพร่แนวทางและหลักเกณฑ์การให้การสนับสนุนที่กลุ่มอุตสาหกรรมอาหาร อุตสาหกรรมน้ำยางชัน อุตสาหกรรมปาล์มน้ำมันและอุตสาหกรรมแป้งมัน (กากมัน)



นายแพทย์วรรณรัตน์ ชาญนุกูล รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน และนายวีระพล จิรประดิษฐกุล ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ร่วมกันปลูกต้นกระถินยักษ์ ณ โครงการธรรมรักษ์-นิเวศน์ 2 จ.ลพบุรี หนึ่งใน "โครงการศึกษาความเป็นไปได้ในการปลูกไม้โตเร็วเพื่อเป็นพลังงานทดแทน"



สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ร่วมกับจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย เปิดระบบก๊าซชีวภาพจากขยะเศษอาหาร “โครงการส่งเสริมเทคโนโลยี ก๊าซชีวภาพเพื่อจัดการของเสียเศษอาหารจากโรงแรมและสถานประกอบการต่างๆ” ณ บริเวณหอพักนิสิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย โดยมีนายแพทย์วรรณรัตน์ ชาญนุกูล รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เป็นประธานเปิดงาน และมีผู้บริหารสังกัดกระทรวงพลังงาน - จุฬาฯ ร่วมเป็นสักขีพยาน ทั้งนี้ ระบบดังกล่าวสามารถรองรับปริมาณขยะ เศษอาหารจากโรงอาหารฯ ได้วันละ 250 กิโลกรัม ผลิตก๊าซชีวภาพ ได้ประมาณ 7,500 ลบ.ม.ต่อปี ทดแทน LPG ในโรงอาหารฯ ได้ปีละ 3,800 กิโลกรัม คิดเป็นมูลค่า 68,400 บาท



ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน พร้อมด้วยสื่อมวลชน เยี่ยมชม บริษัท ชารูป เอ็นเนอร์ยี จำกัด จ.กระบี่ ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็ก หรือ SPP ผลิตไฟฟ้าจากทะลายน้ำเป็นเชื้อเพลิง มีขนาดกำลังการผลิต 12 เมกะวัตต์ และเข้าร่วมโครงการส่งเสริมการผลิตก๊าซชีวภาพจากโรงงานอุตสาหกรรม โดยนำน้ำเสียจากการบีบทะลายน้ำจำนวน 250 ลบ.ม./วัน เข้าบำบัดและผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อผลิตไฟฟ้าได้อีก 1.2 เมกะวัตต์



สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ลงนามบันทึกข้อตกลงความร่วมมือการพัฒนาและส่งเสริมนวัตกรรมด้านพลังงานทดแทนกับสำนักงานนวัตกรรมแห่งชาติ (องค์การมหาชน) กระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี ในโครงการ “ความร่วมมือการพัฒนาและส่งเสริมนวัตกรรมด้านพลังงานทดแทน” ซึ่งเป็นโครงการนำร่องเพื่อผลิตพลังงานทดแทนจากชีวมวลในระดับชุมชนทั้ง 2 รูปแบบ คือ ระบบผลิตความร้อนและระบบผลิตไฟฟ้า รวม 11 ระบบ หรือได้ค่าพลังงานความร้อนรวม 0.478 ktoe ต่อปี



นายวีระพล จิระประดิษฐกุล ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กระทรวงพลังงาน นำคณะสื่อมวลชนพร้อมด้วยเจ้าหน้าที่ สนพ. เยี่ยมชม “ศูนย์สาธิตหมู่บ้านพลังงาน” ณ หมู่บ้านไร่ป่าคา ต.ท่าตุ้ม อ.ป่าซาง จ.ลำพูน ปัจจุบันหมู่บ้านไร่ป่าคาได้นำพลังงานทดแทนมาใช้หลายประเภท ได้แก่ 1. บ่อหมักก๊าซชีวภาพ ขนาด 100 ลูกบาศก์เมตร ผลิตก๊าซชีวภาพได้ 40 ลูกบาศก์เมตร ต่อวัน เทียบเท่า LPG 18 กก. ซึ่งได้รับงบประมาณสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน 2. แก๊สซีพีเออร์ เชื้อเพลิงถ่านไม้เพื่อการสูบน้ำสำหรับการเกษตรกรรม 3. ติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์เพื่อใช้กับปั้มน้ำ เครื่องผลิตน้ำ RO ฯลฯ ทั้งนี้ หมู่บ้านไร่ป่าคาเป็นหมู่บ้านพลังงานต้นแบบที่จะนำความรู้ด้านการจัดการพลังงานไปถ่ายทอดให้กับชุมชนอื่นๆ ต่อไป



นายวีระพล จิระประดิษฐกุล ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กระทรวงพลังงาน นำคณะสื่อมวลชนพร้อมด้วยเจ้าหน้าที่ สนพ. เยี่ยมชมโครงการ “การพัฒนาหัตถเผาไหม้ประสิทธิภาพสูงสำหรับเตาเซรามิก” ณ โรงงานมีศิลป์เซรามิก จ.ลำปาง ซึ่งภายหลังจากการปรับปรุงพัฒนาเตาและทดลองใช้งานเป็นเวลา 6 เดือน พบว่าสามารถลดใช้พลังงานได้ 30% คิดเป็นเงิน 630 บาทต่อการเผา 1 ครั้ง หรือเดือนละ 10,380 บาท



ผู้บริหารกระทรวงพลังงาน และนายอดุลย์ ฉายอรุณ รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ร่วมเปิดงานสัมมนา “โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพ เพื่อจัดการของเสียเศษอาหารจากโรงแรมและสถานประกอบการต่างๆ” เพื่อชี้แจงรายละเอียดแนวทางการจัดเตรียมและขั้นตอนการพิจารณาข้อเสนอ และรับฟังความคิดเห็นของผู้ประกอบการโรงแรมและสถานประกอบการต่างๆ ทั้งนี้ กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน จะให้การสนับสนุนการจัดสร้างระบบก๊าซชีวภาพในโรงแรม สถานศึกษา และโรงงานอุตสาหกรรม โดยตั้งเป้าเชิญผู้ประกอบการเข้าร่วมโครงการฯ ให้ได้ 300 แห่ง ภายใน 5 ปี ซึ่งจะสามารถผลิตก๊าซชีวภาพได้ปีละ 1.94 ล้านลูกบาศก์เมตร และนำมาใช้ทดแทนก๊าซหุงต้ม (LPG) ได้ 0.97 ล้าน กก.ต่อปี





ส่วนที่ 5

รายงานการเงิน ปีงบประมาณ 2552

รายงานการเงิน ปีงบประมาณ 2552

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2552



(หน่วย : บาท)

	หมายเหตุ	2552	2551
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2	52,335,919.80	86,105,365.43
ลูกหนี้ระยะสั้น		11,794.00	8,400.00
รายได้ค้างรับ		208,517.81	9,485.89
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		52,556,231.61	86,123,251.32
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	3	43,453,724.60	53,036,555.55
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		43,453,724.60	53,036,555.55
รวมสินทรัพย์		96,009,956.21	139,159,806.87
หนี้สิน			
หนี้สินหมุนเวียน			
เจ้าหนี้ระยะสั้น	4	2,574,235.82	741,375.49
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	5	512,325.77	248,325.09
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	17	-	-
เงินรับฝากระยะสั้น		-	88,861.77
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	6	11,303,074.76	9,683,335.41
รวมหนี้สินหมุนเวียน		14,389,636.35	10,761,897.76
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
รายได้รอการรับรู้ระยะยาว		43,673,311.05	21,768,952.44
เงินอุดหนุนราชการรับจากคลังระยะยาว		500,000.00	500,000.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		44,173,311.05	22,268,952.44
รวมหนี้สิน		58,562,947.40	33,030,850.20
สินทรัพย์สุทธิ		37,447,008.81	106,128,956.67
สินทรัพย์สุทธิ			
ทุน		70,119,629.41	70,119,629.41
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสะสม	7	(32,672,620.60)	36,009,327.26
รวมสินทรัพย์สุทธิ		37,447,008.81	106,128,956.67
รวมหนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ		96,009,956.21	139,159,806.87

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
งบรายได้และค่าใช้จ่าย

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2552



(หน่วย : บาท)

	หมายเหตุ	2552	2551
รายได้จากการดำเนินงาน			
รายได้จากรัฐบาล			
รายได้จากงบประมาณ	8	74,721,626.59	89,143,268.50
รายได้อื่น		-	-
รวมรายได้จากรัฐบาล		74,721,626.59	89,143,268.50
รายได้จากแหล่งอื่น			
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ		-	-
รายได้จากเงินช่วยเหลือและเงินบริจาค	9	5,934,773.03	46,429,737.75
รายได้อื่น	10	2,100.00	40,722,297.63
รวมรายได้จากแหล่งอื่น		5,936,873.03	87,152,035.38
รวมรายได้จากการดำเนินงาน		80,658,499.62	176,295,303.88
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน			
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	11	37,110,123.45	38,887,917.30
ค่าบำเหน็จบำนาญ		2,775,457.21	1,164,828.47
ค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรม		1,751,943.00	1,559,364.90
ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง		174,856.31	821,618.00
ค่าวัสดุและค่าใช้จ่าย	12	64,012,435.18	107,907,110.00
ค่าสาธารณูปโภค	13	4,209,659.13	3,784,968.03
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	14	11,311,453.54	11,596,299.37
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน		86,000.00	-
ค่าใช้จ่ายอื่น		2,385,700.44	1,912,180.72
รวมค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน		123,817,628.26	167,634,286.79
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน		(43,159,128.64)	8,661,017.09

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
งบรายได้และค่าใช้จ่าย

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2552



(หน่วย : บาท)

	หมายเหตุ	2552	2551
รายได้/ค่าใช้จ่ายที่ไม่เกิดจากการดำเนินงาน			
กำไร/ขาดทุนสุทธิจากการจำหน่ายสินทรัพย์		-	(158,014.60)
รายการอื่นๆ ที่ไม่เกิดจากการดำเนินงาน		-	-
รวมรายได้/ค่าใช้จ่ายที่ไม่เกิดจากการดำเนินงาน		-	(158,014.60)
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายจากกิจกรรมตามปกติ		(43,159,128.64)	8,503,002.49
รายการพิเศษ		-	-
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ		(43,159,128.64)	8,503,002.49

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

- | | |
|---------------------------------------|---|
| 1 สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ | 10 รายได้อื่น |
| 2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด | 11 ค่าใช้จ่ายบุคลากร |
| 3 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ) | 12 ค่าวัสดุและค่าใช้จ่าย |
| 4 เจ้าหนี้ระยะสั้น | 13 ค่าสาธารณูปโภค |
| 5 ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย | 14 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย |
| 6 หนี้สินหมุนเวียนอื่น | 15 รายงานฐานะเงินงบประมาณรายจ่ายปีปัจจุบัน (2552) |
| 7 รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสะสม | 16 รายงานฐานะเงินงบประมาณรายจ่ายปีก่อน |
| 8 รายได้จากงบประมาณ | 17 รายงานรายได้แผ่นดิน |
| 9 รายได้จากเงินช่วยเหลือและเงินบริจาค | |



หมายเหตุที่ 1 สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

1.1 หลักเกณฑ์ในการจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามเกณฑ์คงค้าง ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดในหลักการและนโยบายบัญชี สำหรับหน่วยงานภาครัฐ ฉบับที่ 2 ตามประกาศกระทรวงการคลัง เมื่อวันที่ 6 มกราคม 2546 การจัดประเภทและการแสดงรายการในงบการเงินถือปฏิบัติตามหนังสือกรมบัญชีกลาง ด่วนที่สุด ที่ กค 0423.2/ว410 ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน 2551 เรื่องรูปแบบรายงานการเงินของหน่วยงานภาครัฐ

1.2 หน่วยงานที่เสนอรายงาน

งบการเงินนี้เป็นการแสดงภาพรวมในระดับกรม ซึ่งรวมรายการทางบัญชีที่เกิดขึ้นในหน่วยงานสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

1.3 ขอบเขตของข้อมูลในรายงาน

รายการที่ปรากฏในงบการเงิน รวมถึงสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ซึ่งเป็นของรัฐบาลในภาพรวม แต่ให้หน่วยงานเป็นผู้รับผิดชอบในการดูแลรักษาและบริหารจัดการให้แก่รัฐบาลภายใต้อำนาจหน้าที่ตามกฎหมาย และรวมถึงสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ซึ่งเป็นของหน่วยงานที่ใช้เพื่อประโยชน์ในการดำเนินงานของหน่วยงานเอง ไม่ว่าจะรายการดังกล่าวจะเป็นรายการที่เกิดจากเงินในงบประมาณหรือเงินนอกงบประมาณ ซึ่งเป็นรายการที่เกิดขึ้นทั้งที่หน่วยงานในส่วนกลาง และหน่วยงานในส่วนภูมิภาคภายใต้สังกัด

1.4 การรับรู้รายได้

- รายได้จากเงินงบประมาณรับรู้เมื่อได้รับอนุมัติคำขอเบิกเงินจากกรมบัญชีกลาง
- รายได้เงินนอกงบประมาณรับรู้เมื่อเกิดรายได้
- รายได้แผ่นดินรับรู้เมื่อได้รับเงิน
- รายได้แผ่นดินประเภทภาษีแสดงในงบการเงินด้วยยอดสุทธิจากการจ่ายคืนภาษีแล้ว
- รายได้แผ่นดินแสดงเป็นรายการต่างหากจากรายได้และค่าใช้จ่ายจากกิจกรรมปกติของหน่วยงานในงบรายได้และค่าใช้จ่าย

1.5 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

- อุปกรณ์ แสดงในราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสม
- อุปกรณ์ที่ได้มาก่อนปี 2540 ไม่นำมาบันทึกบัญชี แต่บันทึกไว้ในทะเบียนคุมสินทรัพย์
- อุปกรณ์ที่ได้มาตั้งแต่ปีงบประมาณ 2540 - 2545 บันทึกเฉพาะที่มีมูลค่าตั้งแต่ 30,000 บาทขึ้นไป
- อุปกรณ์ที่ได้มาตั้งแต่ปีงบประมาณ 2546 เป็นต้นไป บันทึกเฉพาะที่มีมูลค่าตั้งแต่ 5,000 บาทขึ้นไป

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2552



1.6 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายคำนวณจากราคาทุนของอาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ ดังนี้

อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	15 - 40 ปี
อุปกรณ์	2 - 12 ปี
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	2 - 15 ปี

(หน่วย : บาท)

	2552	2551
หมายเหตุที่ 2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		
เงินสดในมือ	-	-
เงินทดรองราชการ	500,000.00	500,000.00
เงินฝากสถาบันการเงิน - เงินงบประมาณ	176,115.50	490,270.14
เงินฝากสถาบันการเงิน - เงินนอกงบประมาณ	-	-
เงินฝากคลัง	51,659,804.30	75,665,608.30
รายการเทียบเท่าเงินสดอื่น - เงินฝากออมทรัพย์ ที่สถาบันการเงินเอกชนของไทย	-	9,449,486.99
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	52,335,919.80	86,105,365.43
หมายเหตุที่ 3 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)		
ที่ดินราชพัสดุในความครอบครอง xx ตารางวา		
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	63,221,884.93	63,221,884.93
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	25,860,277.92	17,240,185.28
อาคาร และสิ่งปลูกสร้าง (สุทธิ)	37,361,607.01	45,981,699.65

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2552



(หน่วย : บาท)

	2552	2551
อุปกรณ์		
ครุภัณฑ์สำนักงาน	3,260,949.74	3,260,949.74
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	1,970,824.95	1,579,486.25
ครุภัณฑ์สำนักงาน (สุทธิ)	1,290,124.79	1,681,463.49
ครุภัณฑ์ยานพาหนะและขนส่ง	4,475,281.89	4,475,281.89
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	4,321,575.97	4,110,775.97
ครุภัณฑ์ยานพาหนะและขนส่ง (สุทธิ)	153,705.92	364,505.92
ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ	360,912.34	360,912.34
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	291,624.00	211,218.24
ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ (สุทธิ)	69,288.34	149,694.10
ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่	1,382,042.00	1,382,042.00
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	980,351.43	807,469.07
ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่ (สุทธิ)	401,690.57	574,572.93
ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์	10,040,947.58	8,331,754.55
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	6,350,240.07	4,695,471.46
ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ (สุทธิ)	3,690,707.51	3,636,283.09
ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว	77,604.14	77,604.14
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	57,809.62	42,956.62
ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว (สุทธิ)	19,794.52	34,647.52
ครุภัณฑ์อื่น	734,020.00	734,020.00
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	267,214.06	120,331.15
ครุภัณฑ์อื่น (สุทธิ)	466,805.94	613,688.85
รวมที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	43,453,724.60	7,054,855.90

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2552



(หน่วย : บาท)

	2552	2551
หมายเหตุที่ 4 เจ้าหนี้ระยะสั้น		
เจ้าหนี้การค้า - บุคคลภายนอก	2,557,735.82	737,375.49
รับสินค้าไปสำคัญ	-	-
เจ้าหนี้อื่น - หน่วยงานรัฐ	16,500.00	4,000.00
รวมเจ้าหนี้ระยะสั้น	2,574,235.82	741,375.49
หมายเหตุที่ 5 ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		
ค่าสาธารณูปโภคค้างจ่าย	123,529.32	64,116.76
ใบสำคัญค้างจ่าย	341,243.31	173,792.49
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น - บุคคลภายนอก	47,553.14	10,415.84
รวมค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	512,325.77	248,325.09
หมายเหตุที่ 6 หนี้สินหมุนเวียนอื่น		
เงินประกันผลงาน	3,104,637.46	1,499,024.11
เงินประกันอื่น ๆ	8,198,437.30	8,184,311.30
รวมหนี้สินหมุนเวียนอื่น	11,303,074.76	9,683,335.41
หมายเหตุที่ 7 รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสะสม		
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิยกมา	1,385,103.16	18,382,100.67
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ	(43,159,128.64)	8,503,002.49
ผลสะสมจากการแก้ไขข้อผิดพลาด	9,101,404.88	9,124,224.10
รวมรายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสะสม	(32,672,620.60)	36,009,327.26

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2552



(หน่วย : บาท)

	2552	2551
หมายเหตุที่ 8 รายได้จากงบประมาณ		
รายได้จากงบบุคลากร	29,285,214.79	24,987,841.87
รายได้จากงบดำเนินงาน	18,582,571.88	19,300,895.75
รายได้จากงบลงทุน	1,179,172.10	3,242,030.66
รายได้จากงบอุดหนุน	-	-
รายได้จากงบกลาง	8,638,183.24	10,147,925.80
รายได้จากงบรายจ่ายอื่น	17,510,654.05	32,275,203.89
หัก เบิกเกินส่งคืนเงินงบประมาณ	(474,169.47)	(810,629.47)
รวมรายได้จากงบประมาณ	74,721,626.59	89,143,268.50
หมายเหตุที่ 9 รายได้จากเงินช่วยเหลือและเงินบริจาค		
รายได้เงินอุดหนุนจากหน่วยงานรัฐ	(1,857,853.00)	20,950,000.00
รายได้ระหว่างหน่วยงาน - รับเงินจากหน่วยงานอื่น	-	688,635.65
รายได้จากการช่วยเหลือและการบริจาคจากเอกชน	7,792,626.03	24,791,102.10
รวมรายได้จากเงินช่วยเหลือและเงินบริจาค	5,934,773.03	46,429,737.75
หมายเหตุที่ 10 รายได้อื่น		
รายได้ระหว่างหน่วยงาน - ปรับเงินฝากคลัง	4,264,529.00	93,031,930.11
รายได้อื่น	2,100.00	40,000,000.00
T/E - หน่วยงานโอนให้ บก. - เงินนอกงบประมาณ	(4,264,529.00)	(92,309,632.48)
รวมรายได้อื่น	2,100.00	40,722,297.63
หมายเหตุที่ 11 ค่าใช้จ่ายบุคลากร		
เงินเดือน	22,554,530.68	22,543,573.02
ค่าล่วงเวลา	1,416,380.00	1,231,140.00
เงินตอบแทนพิเศษของผู้ได้รับเงินเดือนเต็มขั้น	138,950.00	311,970.00

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2552



(หน่วย : บาท)

	2552	2551
เงินค่าตอบแทนพนักงานราชการ	4,670,450.32	4,808,816.28
เงินค่าครองชีพ	600,083.21	552,897.36
ค่าจ้างประจำ	1,440,480.00	1,368,460.00
เงินรางวัล	1,596,988.81	2,633,111.69
เงินชดเชยสมาชิก กบข.	361,140.82	373,880.00
เงินสมทบ กบข.	542,442.26	560,926.00
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พนง. และลูกจ้างของรัฐ	41,425.20	39,081.60
เงินสมทบกองทุนประกันสังคม	236,144.00	268,175.00
ค่าเช่าบ้าน	189,900.00	149,400.00
ค่าตอบแทนเหมาจ่ายแทนการจัดหารถประจำตำแหน่ง	180,190.00	-
ค่าใช้จ่ายบุคคลากรอื่น	38,100.00	42,300.00
เงินช่วยการศึกษาบุตร	162,818.50	157,373.34
เงินช่วยค่ารักษาพยาบาลประเภทผู้ป่วยนอก - รพ.รัฐ	2,499,161.80	2,505,973.81
เงินช่วยค่ารักษาพยาบาลประเภทผู้ป่วยใน - รพ.รัฐ	363,637.85	1,276,690.20
เงินช่วยค่ารักษาพยาบาลประเภทผู้ป่วยนอก - รพ.เอกชน	68,000.00	46,000.00
เงินช่วยค่ารักษาพยาบาลประเภทผู้ป่วยใน - รพ.เอกชน	9,300.00	18,149.00
รวมค่าใช้จ่ายบุคลากร	37,110,123.45	38,887,917.30

หมายเหตุที่ 12 ค่าวัสดุและค่าใช้จ่าย

ค่าวัสดุ	3,002,133.08	2,655,910.03
ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษา	533,880.59	387,810.73
ค่าเชื้อเพลิง	247,028.30	169,699.01
ค่าจ้างเหมาบริการ - บุคคลภายนอก	2,737,465.97	1,517,669.90
ค่าตอบแทนเฉพาะงาน	3,100.00	-
ค่าจ้างที่ปรึกษา	53,047,562.10	85,676,456.85
ค่าเบี้ยประกันภัย	1,056.00	-
ค่าครุภัณฑ์มูลค่าต่ำกว่าเกณฑ์	208,080.57	48,792.00

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2552



(หน่วย : บาท)

	2552	2551
ค่าใช้จ่ายในการประชุม	1,126,000.00	14,135,252.50
ค่ารับรองและพิธีการ	960.00	1,800.00
ค่าเช่าเบ็ดเตล็ด - ภายนอก	832,674.00	832,674.00
ค่าใช้จ่ายผลักส่งเป็นรายได้แผ่นดิน	192,280.00	-
ค่าประชาสัมพันธ์	975,500.01	1,650,141.40
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	1,104,714.56	830,903.58
รวมค่าวัสดุและค่าใช้จ่าย	64,012,435.18	107,907,110.00
หมายเหตุที่ 13 ค่าสาธารณูปโภค		
ค่าไฟฟ้า	2,032,596.87	1,949,560.97
ค่าน้ำประปาและน้ำบาดาล	107,617.06	105,192.09
ค่าโทรศัพท์	755,429.24	672,234.35
ค่าบริการสื่อสารและโทรคมนาคม	1,160,317.96	922,842.62
ค่าไปรษณีย์โทรเลขและขนส่ง	153,698.00	135,138.00
รวมค่าสาธารณูปโภค	4,209,659.13	3,784,968.03
หมายเหตุที่ 14 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย		
อาคารและสิ่งปลูกสร้าง	8,620,092.64	8,620,092.64
ครุภัณฑ์สำนักงาน	391,338.70	520,523.74
ครุภัณฑ์ยานพาหนะและอุปกรณ์การขนส่ง	210,800.00	354,137.40
ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ	80,405.76	103,643.11
ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่	172,882.36	213,137.29
ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์	1,674,198.17	1,642,399.27
ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว	14,853.00	22,034.77
ครุภัณฑ์อื่น	146,882.91	120,331.15
รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	11,311,453.54	11,596,299.37



หมายเหตุที่ 15 รายงานฐานะการเงินงบประมาณรายจ่ายปีปัจจุบัน (2552)

รายการ	งบสุทธิ	การสำรองเงิน	ใบสั่งซื้อ/สัญญา	เบิกจ่าย	คงเหลือ
แผนงบประมาณ ปี 2552					
ผลผลิต : ข้อเสนอแนะนโยบาย					
แผนและมาตรการเพื่อการ					
บริหารจัดการด้านพลังงาน					
งบบุคลากร	30,060,900.00	-	-	29,265,544.21	795,355.79
งบดำเนินงาน	20,364,100.00	200,000.00	1,596,350.00	18,483,194.36	84,555.64
งบลงทุน	1,812,700.00	-	-	1,793,135.10	19,564.90
งบอุดหนุน	-	-	-	-	-
งบรายจ่ายอื่น	20,220,000.00	-	7,105,840.00	12,919,120.00	195,040.00
รวม	72,457,700.00	200,000.00	8,702,190.00	62,460,993.67	1,094,516.33

หมายเหตุที่ 16 รายงานฐานะการเงินงบประมาณรายจ่ายปีก่อน

รายการ	เงินกันไว้	เบิกจ่าย เบิกเหลือมปี (สุทธิ)	คงเหลือ
แผนงบประมาณ ปี 2552			
ผลผลิต : ข้อเสนอแนะนโยบาย			
แผนและมาตรการเพื่อการบริหาร			
จัดการด้านพลังงาน			
งบบุคลากร	-	-	-
งบดำเนินงาน	208,750.01	208,750.01	-
งบลงทุน	-	-	-
งบอุดหนุน	-	-	-
งบรายจ่ายอื่น	3,395,000.00	1,945,000.00	1,450,000.00
รวม	3,603,750.01	2,153,750.01	1,450,000.00

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2552



(หน่วย : บาท)

	2552	2551
หมายเหตุที่ 17 รายงานรายได้แผ่นดิน		
รายได้แผ่นดินที่จัดเก็บ		
รายได้แผ่นดิน - ภาษี		
รายได้ค่าธรรมเนียมใบอนุญาตอื่น	14,066,703.68	-
รวมรายได้แผ่นดิน - ภาษี	14,066,703.68	-
รายได้แผ่นดิน - นอกจากภาษี		
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	-	16,305,000.00
รายได้อื่น	453,935.77	312,538.14
รวมรายได้้นอกจากภาษี	453,935.77	16,617,538.14
รวมรายได้แผ่นดินที่จัดเก็บ	14,520,639.45	16,617,538.14
หัก		
รายได้แผ่นดินถอนคืนจากคลัง	-	-
รายได้แผ่นดินจัดสรรตามกฎหมาย	-	-
รายได้แผ่นดินสุทธิจากยอดถอนคืนและจัดสรรตามกฎหมาย	14,520,639.45	16,617,538.14
รายได้แผ่นดินนำส่งคลัง	(14,520,639.45)	(16,617,538.14)
	-	-
ปรับปรุงรายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	-	-
	-	-
	-	-



ต้นทุนแพลตฟอร์ม และต้นทุนกิจกรรม					
ผลผลิต	ต้นทุนรวม (บาท)	ต้นทุนต่อหน่วย (บาท)	กิจกรรม	ต้นทุนกิจกรรม (บาท)	ต้นทุนต่อหน่วยกิจกรรม (บาท)
การจัดทำข้อเสนอแนะ นโยบาย แผน และมาตรการ เพื่อการบริหารจัดการพลังงาน	118,670,225.57	23,734,045.11	1. เสนอแนะนโยบายและยุทธศาสตร์ การพัฒนาพลังงาน 2. ศึกษา วิเคราะห์ เสนอแนะนโยบาย แผนงานและมาตรการด้านจัดหา พัฒนาด้านปิโตรเลียม ด้านไฟฟ้า และด้านอนุรักษ์พลังงานและ พลังงานหมุนเวียน 3. สนับสนุนการปฏิบัติของสำนักงาน นโยบายและแผนพลังงาน	15,858,568.65 71,757,853.35	36,042.20 161,253.60

หมายเหตุ

1. สำนักงานนโยบายและแผนพลังงานมี 1 ผลผลิตหลัก 3 กิจกรรมหลัก
2. กิจกรรมที่ 3 สนับสนุนการปฏิบัติของสำนักงาน มีหน่วยนับเป็นร้อยละ จึงไม่ได้คำนวณต้นทุนต่อหน่วย

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

วิเคราะห์งบแสดงฐานะการเงิน

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2552



	หน่วย : พันบาท		อัตราส่วนตามแนวดิ่ง	
	2552	2551	2552	2551
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	52,335.92	86,105.37	55%	62%
ลูกหนี้ระยะสั้น	11.79	8.40	0%	0%
รายได้ค้างรับ	208.52	9.49	0%	0%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	52,556.23	86,123.25	55%	62%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)	43,453.73	53,036.56	45%	38%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	43,453.73	53,036.56	45%	38%
รวมสินทรัพย์	96,009.96	139,159.81	100%	100%
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้ระยะสั้น	2,574.24	741.38	3%	1%
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	512.33	248.32	1%	0%
รายได้แผ่นดินรอนำส่งคลัง	-	-	0%	0%
เงินรับฝากระยะสั้น	-	88.86	0%	0%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	11,303.07	9,683.34	12%	7%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	14,389.64	10,761.90	15%	8%
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
รายได้รอการรับรู้ระยะยาว	43,673.31	21,768.95	45%	16%
เงินอุดหนุนราชการรับจากคลัง	500.00	500.00	1%	0%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	44,173.31	22,268.95	46%	16%
รวมหนี้สิน	58,562.95	33,030.85	61%	24%
สินทรัพย์สุทธิ	37,447.01	106,128.96	39%	76%
สินทรัพย์สุทธิ				
ทุน	70,119.63	70,119.63	73%	50%
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสะสม	(32,672.62)	36,009.33	(34%)	26%
รวมสินทรัพย์สุทธิ	37,447.01	106,128.96	39%	76%

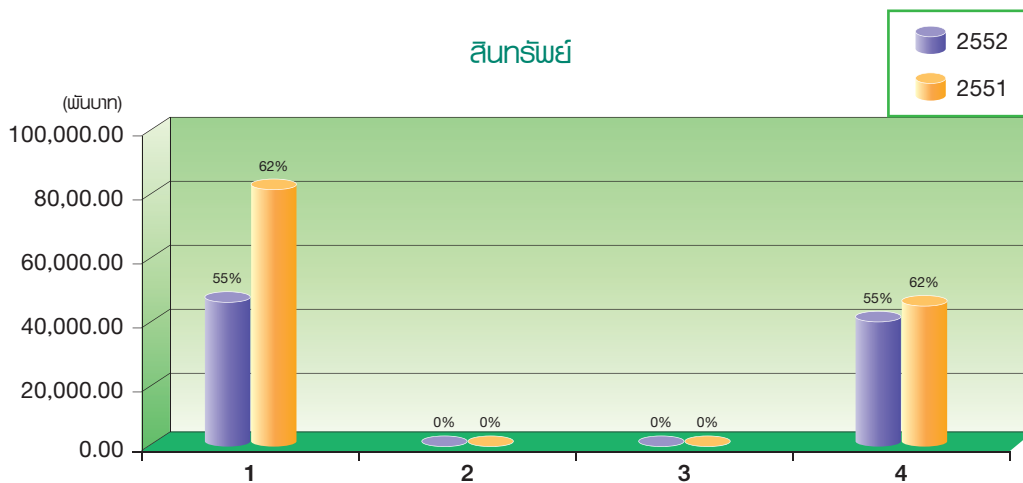
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

วิเคราะห์งบรายได้และค่าใช้จ่าย

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2552



	หน่วย : พันล้านบาท		อัตราส่วนตามแนวดิ่ง	
	2552	2551	2552	2551
รวมรายได้	80,658.50	176,295.31	100 %	100 %
รายได้จากการดำเนินงาน				
รายได้จากรัฐบาล				
รายได้จากเงินงบประมาณ	74,721.63	89,143.27	93%	51%
รายได้จากรัฐบาล	-	-	0%	0%
รวมรายได้จากรัฐบาล	74,721.63	89,143.27	93%	51%
รายได้จากแหล่งอื่น				
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ	-	-	0%	0%
รายได้จากการช่วยเหลือและบริการ	5,934.77	46,429.74	7%	26%
รายได้เงินนอกงบประมาณ	-	-	0%	0%
รายได้อื่น	2.10	40,722.30	0%	23%
รวมรายได้จากแหล่งอื่น	5,936.87	87,152.04	7%	49%
รวมรายได้จากการดำเนินงาน	80,658.50	176,295.31	100%	100%
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน				
ค่าใช้จ่ายบุคลากร	37,110.12	38,887.92	46%	22%
ค่าบำเหน็จบำนาญ	2,775.46	1,164.83	3%	1%
ค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรม	1,751.94	1,559.36	2%	1%
ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง	174.86	821.62	0%	0%
ค่าวัสดุ ค่าใช้สอย	64,012.44	107,907.11	79%	61%
ค่าสาธารณูปโภค	4,209.66	3,784.97	5%	2%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	11,311.45	11,596.30	14%	7%
ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน	86.00	0.00	0%	0%
ค่าใช้จ่ายอื่น	2,385.70	1,912.18	3%	1%
รวมค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	123,817.63	167,634.29	154%	95%
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	(43,159.13)	8,661.02	(54%)	5%
หัก รายได้/ค่าใช้จ่ายที่ไม่เกิดจากการดำเนินงาน	-	158.02	0%	0%
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายจากกิจกรรมปกติ	(43,159.13)	8,503.00	(54%)	5%
รายการพิเศษ	-	-	0%	0%
รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสุทธิ	(43,159.13)	8,503.00	(54%)	5 %

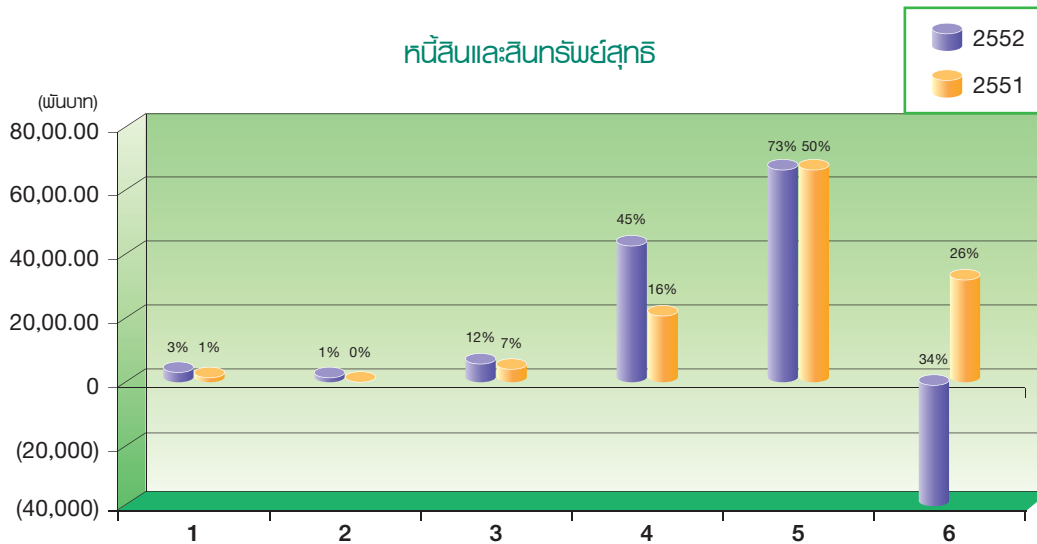


1. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
2. ลูกหนี้ระยะสั้น
3. รายได้ค้างรับ
4. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ)

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2552 โครงสร้างสินทรัพย์ประกอบด้วย สินทรัพย์หมุนเวียน 52.56 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 55 ของสินทรัพย์ และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน 43.45 ล้านบาท หรือร้อยละ 45 ของสินทรัพย์

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลดลงจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 จำนวนเงิน 33.77 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 39.22 ส่วนใหญ่เกิดจากเงินนอกงบประมาณ เป็นรายรับแบบมีเงื่อนไข เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายตามวัตถุประสงค์ เช่น เงินที่รัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลังอนุญาตให้หักเงินรายได้จากการจำหน่ายเอกสารเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้า ค่าธรรมเนียมการจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และค่าธรรมเนียมการประเมินคัดเลือก ใช้จ่ายเป็นค่าใช้จ่ายในการจัดจ้างที่ปรึกษา และค่าใช้จ่ายในการดำเนินการประเมินการคัดเลือกผู้ยื่นข้อเสนอจนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วเสร็จ เงินบริจาคกรณีมีเงื่อนไขจากการไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งส่วนใหญ่ได้รับในปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 และดำเนินงานตามโครงการต่างๆ ที่กำหนดไว้อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้มีเงินที่ได้รับจัดสรรจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับโครงการต่างๆ ของกองทุนฯ ซึ่งได้ดำเนินโครงการเสร็จสิ้นและนำส่งเงินเหลือจ่ายคืนกองทุนฯ ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2552

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (สุทธิ) ลดลงจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 จำนวนเงิน 9.58 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.07 เกิดจากการเสื่อมราคาของสินทรัพย์



1. เจ้าหนี้ระยะสั้น
2. ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย
3. หนี้สินหมุนเวียนอื่น
4. รายได้รอการรับรู้ระยะยาว
5. ทุน
6. รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสะสม

โครงสร้างหนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ เป็นหนี้สินจำนวนเงิน 58.56 ล้านบาท หรือร้อยละ 61 ของหนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ เพิ่มขึ้นจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 จำนวนเงิน 25.53 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 77 สำหรับสินทรัพย์สุทธิ มีจำนวนเงิน 37.45 ล้านบาท หรือร้อยละ 39 ของหนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ ลดลงจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 จำนวนเงิน 68.68 ล้านบาท หรือร้อยละ 65

เจ้าหนี้ระยะสั้น เพิ่มขึ้นจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 จำนวนเงิน 1.83 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 247 เกิดจากการจัดซื้อจัดจ้างในเดือนกันยายน 2552 ซึ่งเป็นการโอนเงินให้กับเจ้าหนี้โดยตรง

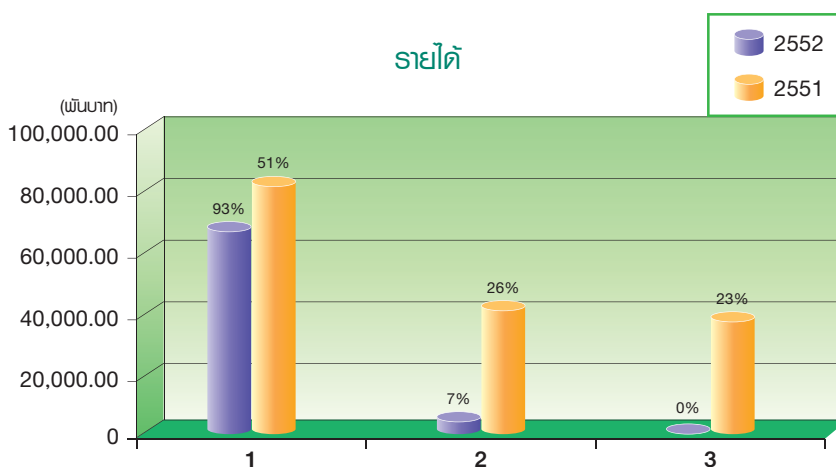
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย เพิ่มขึ้นจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 จำนวนเงิน 0.26 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 106 เกิดจากค่าสาธารณูปโภคค้างจ่าย และค่าใช้จ่ายในการบริหารงานของส่วนราชการในเดือนกันยายน 2552

หนี้สินหมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้นจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 จำนวนเงิน 1.62 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 17 ส่วนใหญ่เกิดจากเงินประกันผลงานจากการจ้างที่ปรึกษาของโครงการต่างๆ ที่ได้ดำเนินงานตามวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้จากการรับเงินบริจาค และเงินที่หักไว้เป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินการประเมินการคัดเลือกผู้ยื่นข้อเสนอจนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วเสร็จ

รายได้รอการรับรู้ระยะยาว เพิ่มขึ้นจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 จำนวนเงิน 21.90 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 101 เกิดจากการปรับปรุงบัญชีเงินนอกงบประมาณ โอนเข้าบัญชีรายได้รอการรับรู้ระยะยาว

สินทรัพย์สุทธิ ประกอบด้วยทุน มีจำนวนเงิน 70.12 ล้านบาท หรือร้อยละ 73 ของหนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ เกิดจากการบันทึกบัญชีสินทรัพย์และหนี้สินตามเกณฑ์คงค้างในปีงบประมาณ พ.ศ. 2546

รายได้สูง (ต่ำ) กว่าค่าใช้จ่ายสะสม ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2552 มีรายได้ต่ำกว่าค่าใช้จ่ายสะสม 32.67 ล้านบาท หรือร้อยละ 34 ของหนี้สินและสินทรัพย์สุทธิ เกิดจากการดำเนินงานตามโครงการต่างๆ ที่ได้รับจัดสรรเงินจากกองทุน เพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน การนำส่งเงินคืนกองทุนดังกล่าวหลังจากดำเนินงานเสร็จสิ้นในแต่ละโครงการ และการตัดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์

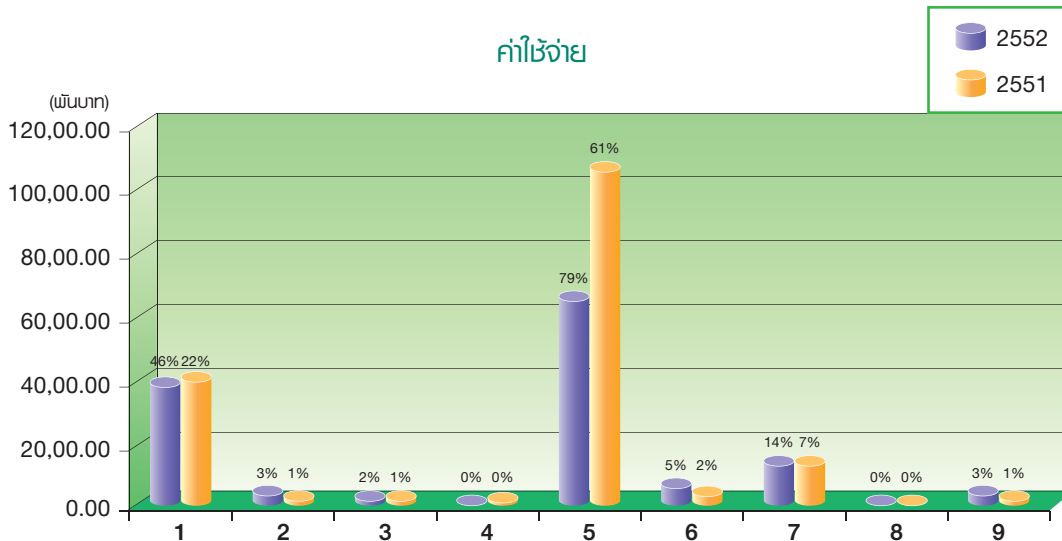


1. รายได้จากรัฐบาล
2. รายได้จากเงินช่วยเหลือและเงินบริจาค
3. รายได้อื่น

รายได้จากรัฐบาล จำนวนเงิน 74.72 ล้านบาท หรือร้อยละ 93 ของรายได้จากการดำเนินงาน ลดลงจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 จำนวนเงิน 14.42 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 16.18 ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกันเหลือมปีทีลดลงเป็นจำนวนเงิน 19.03 ล้านบาท

รายได้จากเงินช่วยเหลือและเงินบริจาค จำนวนเงิน 5.93 ล้านบาท หรือร้อยละ 7 ของรายได้จากการดำเนินงาน ประกอบด้วย การรับรู้รายได้จากเงินบริจาค จำนวนเงิน 7.72 ล้านบาท การรับรู้ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ที่ได้รับบริจาค จำนวนเงิน 0.07 ล้านบาท และนำส่งเงินคืนกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน จำนวนเงิน 1.86 ล้านบาท ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2552 มีรายได้จากเงินช่วยเหลือและเงินบริจาคตกลงจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 คิดเป็นร้อยละ 87 เนื่องจากในปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 ได้ดำเนินงานตามโครงการต่างๆ ที่กำหนดไว้จากการได้รับเงินบริจาค และเงินกองทุนฯ ซึ่งบางโครงการได้เสร็จสิ้นในระหว่างปีงบประมาณ พ.ศ. 2552

รายได้อื่น ลดลงจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 เป็นจำนวนเงิน 40.72 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 100 เกิดจาก ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2552 ได้รับรายได้ค่าธรรมเนียมการสมัครสอบแข่งขันบุคคลเข้ารับราชการ จำนวนเงิน 14,800 บาท และนำส่งเป็นรายได้แผ่นดิน จำนวนเงิน 12,700 บาท แต่ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 ได้รับรายได้จากค่าธรรมเนียมการประเมินการคัดเลือก และค่าธรรมเนียมการจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวนเงิน 40 ล้านบาท



- | | |
|----------------------------------|---------------------------|
| 1. ค่าใช้จ่ายบุคลากร | 2. ค่าบำเหน็จบำนาญ |
| 3. ค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรม | 4. ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง |
| 5. ค่าวัสดุและค่าใช้จ่าย | 6. ค่าสาธารณูปโภค |
| 7. ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย | 8. ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน |
| 9. ค่าใช้จ่ายอื่น | |

ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2552 มีค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน จำนวนเงิน 123.82 ล้านบาท หรือร้อยละ 154 ของรายได้จากการดำเนินงาน เมื่อเทียบกับปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 ค่าใช้จ่ายลดลงเป็นจำนวนเงิน 43.82 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 26

ค่าใช้จ่ายบุคลากร ลดลงจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 เป็นจำนวนเงิน 1.78 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 5 เกิดจาก ข้าราชการ พนักงานราชการ ลาออกไปปฏิบัติงานหน่วยงานอื่น

ค่าบำเหน็จบำนาญ เพิ่มขึ้นจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 เป็นจำนวนเงิน 1.61 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 138 เกิดจากข้าราชการได้ลาออกไปปฏิบัติงานหน่วยงานอื่นซึ่งมีสิทธิได้รับบำเหน็จบำนาญ และมีผลทำให้มีค่าใช้จ่ายด้านค่ารักษาพยาบาลผู้รับบำนาญเพิ่มขึ้น

ค่าใช้จ่ายในการฝึกอบรม เพิ่มขึ้นจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 เป็นจำนวนเงิน 0.19 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12 เนื่องจากปัจจุบันมีนโยบายเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการปฏิบัติงานโดยสอดคล้องกับขีดสมรรถนะ เช่น การอบรมตามหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับงานที่ปฏิบัติ การจัดอบรมด้านคอมพิวเตอร์ให้มีความรู้ความชำนาญในการใช้โปรแกรมต่าง ๆ ที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติงาน

ค่าใช้จ่ายในการเดินทาง ลดลงจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 เป็นจำนวนเงิน 0.65 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 79 เกิดจากมาตรการประหยัดพลังงานทำให้มีการส่งเอกสารทางโทรสาร หรือทางจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ เพิ่มมากขึ้น

ค่าวัสดุ และค่าใช้จ่าย ลดลงจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 เป็นจำนวนเงิน 43.90 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 41 ส่วนใหญ่เกิดจากค่าจ้างที่ปรึกษาและค่าประชาสัมพันธ์ เนื่องจากหน่วยงานได้รับเงินบริจาคแบบมีเงื่อนไขจากการไฟฟ้านครหลวง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และเงินอุดหนุนกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน เพื่อนำมาใช้จ่ายตามวัตถุประสงค์ ซึ่งเป็นโครงการที่ดำเนินงานมาอย่างต่อเนื่องจนถึงปีงบประมาณ พ.ศ. 2552 ใช้จ่ายส่วนใหญ่จะเกิดในปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 สำหรับเงินอุดหนุนกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานได้ดำเนินการเสร็จสิ้นในระหว่างปี 2552

ค่าสาธารณูปโภค เพิ่มขึ้นจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 เป็นจำนวนเงิน 0.43 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 11 ส่วนใหญ่เกิดจากค่าโทรศัพท์และค่าไปรษณีย์ เกิดจากมาตรการประหยัดพลังงานทำให้มีการติดต่อสื่อสารทางโทรศัพท์ และการจัดส่งเอกสารทางไปรษณีย์มากขึ้น

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ลดลงจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 เป็นจำนวนเงิน 0.28 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 3 เกิดจากการเสื่อมราคาของอาคาร ครุภัณฑ์สำนักงาน ครุภัณฑ์ยานพาหนะและขนส่ง ครุภัณฑ์ไฟฟ้าและวิทยุ ครุภัณฑ์โฆษณาและเผยแพร่ ครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ ครุภัณฑ์งานบ้านงานครัว ครุภัณฑ์อื่น

ค่าใช้จ่ายเงินอุดหนุน จำนวนเงิน 0.09 ล้านบาท เป็นค่าใช้จ่ายที่จ่ายให้กับเจ้าหน้าที่ของหน่วยงานที่มีรายได้ไม่เกิน 15,000 บาท ตามมาตรการการช่วยเหลือผู้ที่มีรายได้น้อยและเป็นการกระตุ้นเศรษฐกิจในปีงบประมาณ พ.ศ. 2552

ค่าใช้จ่ายอื่น เพิ่มขึ้นจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2551 เป็นจำนวนเงิน 0.47 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 25 ส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายหน่วยงานอินไลน์ให้กรมบัญชีกลาง - เงินนอกงบประมาณ และค่าใช้จ่ายระหว่างหน่วยงานปรับเงินฝากคลัง





ส่วนที่ 6

ผลการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติข้อมูลข่าวสาร
ของราชการ พ.ศ. 2540

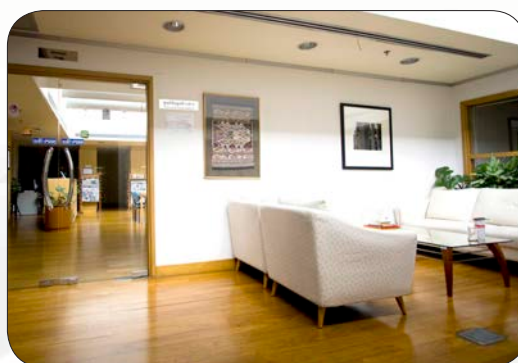
ผลการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติข้อมูลข่าวสารของราชการ พ.ศ. 2540

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้ดำเนินการจัดตั้ง “ศูนย์ข้อมูลข่าวสาร สนพ.” เพื่อให้การบริการการจัดระบบ การขอ การอนุญาต และการจัดหาข้อมูลข่าวสารที่อยู่ในความรับผิดชอบของ สนพ. เป็นไปด้วยความเรียบร้อย รวดเร็ว มีประสิทธิภาพ และถูกต้องตามกฎหมายว่าด้วยข้อมูลข่าวสารของราชการ สถานที่ตั้งอยู่ ณ บริเวณห้องสมุด ชั้น 6 โดยเปิดทำการ วันจันทร์ - วันศุกร์ เวลา 09.00 - 16.30 น.

สนพ. ได้มีการดำเนินการปฏิบัติตามพระราชบัญญัติข้อมูลข่าวสารของราชการ พ.ศ. 2540 ในปี 2552 ดังนี้

1. ด้านการดำเนินการเปิดเผยข้อมูล ตามมาตรา 7

สนพ. ได้นำข้อมูลในเรื่องโครงสร้างและการจัดการองค์กร ของ สนพ. สรุปอำนาจหน้าที่ที่สำคัญและวิธีการดำเนินงาน สถานที่ติดต่อเพื่อขอรับข้อมูลข่าวสารหรือคำแนะนำในการติดต่อกับ สนพ. ลงพิมพ์ในราชกิจจานุเบกษา และใน Website : www.eppo.go.th/infocenter



2. ด้านการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสาร ตามมาตรา 9

สนพ. มีการจัดระบบข้อมูลข่าวสารตามพระราชบัญญัติข้อมูลข่าวสารของราชการ พ.ศ. 2540 มาตรา 9 อย่างเป็นระบบ โดยมีการจัดทำสรรณีย์ข้อมูลข่าวสารไว้ให้บริการ ณ ศูนย์ข้อมูลข่าวสาร สนพ. และใน Website : www.eppo.go.th/infocenter เพื่ออำนวยความสะดวกสืบค้นข้อมูลและสะดวกรวดเร็ว ซึ่งมีข้อมูลข่าวสาร ตามมาตรา 9 ครบถ้วน และมีการปรับปรุงให้เป็นปัจจุบันอย่างสม่ำเสมอ

3. ด้านการบริหารจัดการเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลข่าวสารอย่างเป็นระบบ

สนพ. ได้มอบหมายผู้รับผิดชอบในการปฏิบัติงานตามกฎหมายข้อมูลข่าวสารของราชการเป็นการเฉพาะ โดยผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน มอบหมายให้รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เป็นประธานคณะทำงาน และควบคุมดูแลให้มีการปฏิบัติตามกฎหมายข้อมูลข่าวสารอย่างเคร่งครัด

4. การติดตามผลการปฏิบัติงานของศูนย์ข้อมูลข่าวสาร สนพ.

สนพ. มีการเก็บรวบรวมสถิติและสรุปผลการมาใช้บริการเป็นรายไตรมาส เพื่อนำเสนอผู้บริหารจากสำนัก/กอง/ศูนย์ ที่มีผู้มาขอข้อมูลข่าวสารจาก สนพ. ทั้งในเรื่องของการเผยแพร่ข้อมูลประชาสัมพันธ์โครงการต่างๆ ของ สนพ. สถานการณ์ด้านพลังงาน นโยบายและยุทธศาสตร์ด้านพลังงานของประเทศ ข้อมูลราคาน้ำมัน และราคาเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ ข้อมูลด้านไฟฟ้าและด้านอนุรักษ์พลังงาน และข้อมูลด้านพลังงานต่างๆ ที่สามารถสืบค้นได้จากห้องสมุด สนพ. สำหรับในรอบปีที่ผ่านมาไม่มีผู้ใช้สิทธิเข้ามาขอตรวจดู และร้องเรียนตามพระราชบัญญัติข้อมูลข่าวสารของราชการ พ.ศ. 2540 ณ ศูนย์ข้อมูลข่าวสาร สนพ.



5. ด้านการเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับพระราชบัญญัติข้อมูลข่าวสาร พ.ศ. 2540 และสิทธิการรับรู้ข้อมูลข่าวสารต่อบุคลากรของ สนพ. และประชาชนทั่วไป

บุคลากรของ สนพ.

สนพ. มีการส่งเสริมสนับสนุน ให้ความรู้ความเข้าใจ เกี่ยวกับกฎหมายข้อมูลข่าวสาร สิทธิการรับรู้ข้อมูลข่าวสาร ตามพระราชบัญญัติข้อมูลข่าวสาร พ.ศ. 2540 เพื่อให้ข้าราชการ พนักงานราชการ และลูกจ้าง สนพ. ได้ทราบถึงสาระสำคัญและบทบัญญัติที่เกี่ยวข้องในการใช้สิทธิการรับรู้ข้อมูลข่าวสารเพื่อนำไปใช้ในการปฏิบัติงานให้เกิดประสิทธิภาพยิ่งขึ้น ดังนี้

(1) จัดโครงการอบรม เรื่อง การเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจ เกี่ยวกับกฎหมายข้อมูลข่าวสาร สิทธิการรับรู้ข้อมูลข่าวสารตามพระราชบัญญัติข้อมูลข่าวสารของราชการ พ.ศ. 2540 เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2552 โดยเชิญวิทยากรจากสำนักงานปลัดสำนักนายกรัฐมนตรี เป็นผู้บรรยาย ณ ห้องประชุม 2 ชั้น 2 สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

(2) ส่งเจ้าหน้าที่ สนพ. เข้าร่วมโครงการทดสอบความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับพระราชบัญญัติข้อมูลข่าวสารของราชการ พ.ศ. 2540 ของเจ้าหน้าที่หน่วยงานรัฐ ประจำปี 2552 เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2552 ณ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ท่าพระจันทร์ กรุงเทพมหานคร

(3) เผยแพร่ความรู้เกี่ยวกับพระราชบัญญัติข้อมูลข่าวสาร พ.ศ. 2540 ผ่านช่องทางการสื่อสารภายในองค์กร เช่น การส่ง e-mail ถึงบุคลากรภายใน สนพ. จุลสาร สนพ. บอร์ดประชาสัมพันธ์ภายใน สนพ. เว็บไซต์ของ สนพ. (www.eppo.go.th) และเว็บไซต์ศูนย์ข้อมูลข่าวสาร สนพ. (www.eppo.go.th/infocenter) เป็นต้น



ประชาชนทั่วไป

(1) สนพ. มีการประชาสัมพันธ์เผยแพร่กฎหมายข้อมูลข่าวสารของราชการให้ประชาชนรับทราบ และเผยแพร่เกี่ยวกับผลการปฏิบัติตามกฎหมายข้อมูลข่าวสารของราชการ โดยเฉพาะการจัดตั้งศูนย์ข้อมูลตามมาตรา 9 ให้ประชาชนรับทราบผ่านช่องทางต่างๆ ดังนี้



- วารสารนโยบายพลังงาน
- ป้ายอักษรตัววิ่ง ณ กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน และกรมปศุสัตว์
- ประชาสัมพันธ์ผ่านสถานีวิทยุกระจายเสียงแห่งประเทศไทย และทางสื่อโทรทัศน์ผ่านบริษัท อสมท. จำกัด (มหาชน)
- แผ่นพับศูนย์ข้อมูลข่าวสาร สนพ.
- การประชาสัมพันธ์ทางศูนย์ข้อมูลข่าวสาร ใน www.eppo.go.th/infocenter

(2) สนพ. จัดให้มีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนที่เกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลข่าวสารผ่านทาง www.eppo.go.th/infocenter และได้จัดทำแบบสอบถามความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ สนพ. ต่อศูนย์ข้อมูลข่าวสาร สนพ. และจัดส่งให้หน่วยงานในสังกัดกระทรวงพลังงานและที่เกี่ยวข้อง หน่วยงานราชการอิสระมหาวิทยาลัย รัฐวิสาหกิจ องค์กรมหาชน และประชาชนทั่วไป ได้เสนอแนะความคิดเห็นต่อศูนย์ข้อมูลข่าวสาร สนพ. พร้อมทั้งได้ทำสรุปผลการประเมินเสนอผู้บริหาร และคณะทำงานปฏิบัติงานตามพระราชบัญญัติข้อมูลข่าวสารของราชการ พ.ศ. 2540 เพื่อนำผลการพิจารณาไปใช้ประกอบการบริหารจัดการด้านการเปิดเผยหรือให้บริการข้อมูลข่าวสารของ สนพ.

6. การจัดเก็บสถิติผู้มาใช้บริการ

สนพ. ได้มีการจัดเก็บสถิติและสรุปผลการใช้บริการของประชาชน รายงานผู้บริหารทราบเป็นประจำทุกไตรมาส

7. การตรวจสอบจากภาคประชาชน

ประชาชนสามารถตรวจสอบข้อมูลการประกาศประกวดราคา และประกาศสอบราคาได้ในเว็บไซต์ www.eppo.go.th พร้อมทั้งสามารถตรวจสอบรายงานสรุปผลการจัดซื้อจัดจ้างเป็นรายเดือนในเว็บไซต์ www.eppo.go.th/infocenter

8. ปัญหาอุปสรรคและแนวทางการให้บริการในอนาคต

สนพ. ได้มีการกำหนดแผนการดำเนินการเพื่อพัฒนาการให้บริการของศูนย์ข้อมูลข่าวสาร สนพ. อย่างต่อเนื่องทั้งในด้านการปรับปรุงข้อมูลข่าวสารของ สนพ. ให้มีความทันสมัยและเป็นปัจจุบันอย่างสม่ำเสมอ



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ที่ปรึกษา

นายวีระพล จิรประดิษฐกุล
นายชวลิต พิชาลัย
นายอดุลย์ ฑายอรุณ

จัดทำโดย

คณะทำงานจัดทำรายงานประจำปี
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน
เลขที่ 121/1-2 ถ. เพชรบุรี แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400
โทร. 0 2612 1555 โทรสาร 0 2612 1357-8
www.eppo.go.th

กองบรรณาธิการ

นางเอนอร ธีพสุมา
นางสาวชฎาธิตน์ สุนทรเทศ
นางสาวสมใจ อ่อนทอง
นางสาวชนกวรรณ หนูคำ
นายวัชร: พจี
นางสาวกัญฐิณี ราชปรีชา

พิมพ์ครั้งที่ 1 พุทธศักราช 2553

จำนวนพิมพ์ 1,000 เล่ม

ISBN 978-974-9822-52-4

