



ด่วนมาก บันทึกข้อความ

ส่วนราชการ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ โทร. 2829027-31

ที่ นร(สพ.1) 7๕๐๙ / 2534 วันที่ 4 พฤศจิกายน 2534

เรื่อง แผนงานการจัดการด้านการใช้ไฟฟ้า พ.พ. 1

กราบเรียน นายกรัฐมนตรี

ผ่านรัฐมนตรีประจำสำนักนายกรัฐมนตรี (นายไพจิตร เอื้อทวีกุล)

อนุสนธิการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติครั้งที่ 7/2534 (ครั้งที่ 32) เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2534 ที่ประชุมได้พิจารณาข้อเสนอของคณะกรรมการพิจารณาแผนงานนโยบายพลังงาน เรื่อง แผนงานการจัดการด้านการใช้ไฟฟ้า ดังรายละเอียดในบันทึกคณะกรรมการฯ ที่ นร(สพ.3) 7412/2534 ลงวันที่ 7 พฤศจิกายน 2534 ตามเอกสารแนบ โดยมีมติดังนี้

1. เห็นชอบแผนงานการจัดการด้านการใช้ไฟฟ้าตามที่คณะกรรมการฯ เสนอในข้อ 6.1 และ 6.2 ของบันทึกคณะกรรมการฯ ตามเอกสารแนบ
2. ให้มีผู้แทนสำนักงานพลังงานแห่งชาติเป็นกรรมการในคณะกรรมการบริหารโครงการจัดการด้านการใช้ไฟฟ้าด้วย

จึงกราบเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติ และนำเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อทราบและถือเป็นมติคณะรัฐมนตรีต่อไปด้วย จักขอบพระคุณยิ่ง

(๓๑๕/๒๕๓)
พร. ได้นำเสนอคณะรัฐมนตรี
เมื่อวันที่ ๓๐/๑๑/๓๕ ลงมติว่า
ทราบ (มติ ส. ๑๖๓๓๐)
คุณ

(นายนิสิฐ ภัคเกษม)
กรรมการและเลขานุการ
คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

ลงนามในนาม
เพื่อเป็นหลักฐาน
ค.อ. นาย ก. นาม

✓ ๑๗๑๗ ๖/๑๕๓๑ ด.ร. ๓๖๓
๓๑.๑.๓๕

๑๕ พ.ย. ๕๖

(นายอนันต์ ปันยารชุน)
นายกรัฐมนตรี



บันทึกข้อความ

ส่วนราชการ คณะอนุกรรมการพิจารณานโยบายพลังงาน โทร. 2829027-31 3/91

ที่ นร(สพง.3) ๗412 /2534 วันที่ ๗ พฤศจิกายน 2534

เรื่อง แผนงานการจัดการด้านการใช้ไฟฟ้า (Demand Side Management)

กราบเรียน นายกรัฐมนตรี

ประธานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

ตามที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้มีมติในการประชุมครั้งที่ 5/2533 เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2533 ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นเจ้าของเรื่องร่วมกับการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จัดทำแผนงานของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ในการส่งเสริมการประหยัดไฟฟ้าและการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ และนำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ นั้น

การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งได้ร่วมกันดำเนินการตามที่ได้รับมอบหมาย ดังที่ปรากฏในสิ่งที่ส่งมาด้วย หมายเลข 2 ("Demand Side Management Master Plan for Thailand's Electric Power System") โดยเสนอให้มีการจัดตั้งสำนักงาน DSM เพื่อบริหารโครงการต่าง ๆ และเสนอแผนงานในการดำเนินการในช่วง 3 ปีแรก รวมค่าใช้จ่ายทั้งหมด 771 ล้านบาท ซึ่งจะช่วยลดการใช้ไฟฟ้าในช่วง Peak ของระบบได้ประมาณ 30 MW ตั้งแต่วันที่ 3 เป็นต้นไป

คณะอนุกรรมการพิจารณานโยบายพลังงานและคณะกรรมการนโยบายปิโตรเลียม ได้ร่วมกันพิจารณาแผนงานดังกล่าวในการประชุมเมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2534 และมีความเห็นว่าแผนงานที่เสนอประกอบด้วยโครงการที่ดีหลายโครงการและเป็นจุดเริ่มต้นในการดำเนินงานทางด้าน DSM แต่โครงการแต่ละโครงการมีขนาดเล็กมาก จึงได้ขอให้การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งรีบไปทบทวนแผนงานและขนาดของโครงการใหม่

การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งจึงได้ดำเนินการทบทวนแผนงานใหม่โดยจัดทำเป็นแผนงาน 5 ปี (พ.ศ. 2535-39) เพิ่มเป้าหมายการลดการใช้ไฟฟ้าจาก 30 MW เป็น 226 MW ตั้งแต่วันที่ 5 เป็นต้นไป (ตารางที่ 2) และขยายวงเงินค่าใช้จ่ายของโครงการฯ จาก 771 ล้านบาทเป็น 4,567 ล้านบาท (ตารางที่ 1) โดยได้นำเงินสนับสนุนคาดว่าจะได้รับจาก Global Environmental Facility (GEF) จำนวน 30 ล้านเหรียญสหรัฐเข้ามารวมในแผนงานดังกล่าวด้วย ตามที่ปรากฏในสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 1 ("แผนงานการจัดการด้านการใช้ไฟฟ้าเพิ่มเติม (แผน 5 ปี)")

4/17

คณะกรรมการพิจารณาโยบายพลังงานและคณะกรรมการนโยบายปิโตรเลียม จึงใคร่ขอ
สรุปแผนงานการจัดการด้านการใช้ไฟฟ้าดังนี้

1. เหตุผลและความจำเป็น

ในช่วง 5 ปีข้างหน้าคาดว่าจะมีความต้องการใช้ไฟฟ้าจะเพิ่มขึ้นประมาณ 5,000 MW การดำเนินการเพื่อให้มีไฟฟ้าอย่างเพียงพอเพื่อตอบสนองความต้องการใช้ไฟฟ้าสามารถดำเนินการได้ 2 แนวทางคือการก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือการส่งเสริมการใช้ไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น จากการศึกษาพบว่า การลงทุนในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใช้เงินลงทุนประมาณ 30,000 บาท/กิโลวัตต์ แต่การลงทุนในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้า ซึ่งจะทำให้การใช้ไฟลดลงนั้น ใช้เงินโดยเฉลี่ยเพียง 20,800 บาท/กิโลวัตต์ ดังนั้นจึงเป็นภาระและหน้าที่โดยตรงของการไฟฟ้าที่จะจัดทำโครงการจัดการด้านการใช้ไฟฟ้า (Demand Side Management : DSM) ซึ่งแม้ว่าในช่วงแรกอาจจะทำให้การไฟฟ้ามีรายจ่ายมากขึ้น แต่ในระยะปานกลางและระยะยาวจะช่วยลดเงินลงทุนของการไฟฟ้าได้มาก รวมทั้งลดผลกระทบต่อสภาวะแวดล้อมจากการผลิตไฟฟ้าได้อีกด้วย

อนึ่ง ในปัจจุบันมีการดำเนินการในลักษณะนี้อย่างแพร่หลายในหลายประเทศโดยเฉพาะโดยการไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกาและแคนาดา ในปี 2534 การไฟฟ้าในประเทศสหรัฐอเมริกาคาดว่าจะใช้จ่ายเงินในโครงการทางด้าน DSM เป็นจำนวนเงิน 2-3 พันล้านเหรียญสหรัฐ โดยในการไฟฟ้าหลายแห่งโครงการ DSM เป็นส่วนสำคัญของแผนงานในการตอบสนองความต้องการใช้ไฟฟ้าในอนาคตดังนี้

สัดส่วนของความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในอนาคตที่จะตอบสนองจาก DSM

B.C.Hydro	22.8%	Virgina Power	29.3%
Ontario Hydro	33.3%	Allegheny Power	11.6%
Hydro Quebec	12.3%	Public Service Elect	52.6%
Texas Utilities	20.9%	Niagara Mohawk	17.7%
Duke Power	49.9%	Pennsylvania Power	35.5%
Pacific Gas	32.3%	Wisconsin Electric	25.4%
Southern Cal Edison	36.3%	Northeast Utilities	34.5%
Florida Power & Light	20.7%	Baltimore Gas & El.	28.9%

5/11

สำหรับในประเทศไทยนั้น เนื่องจากยังไม่เคยมีการดำเนินการตามแนวทางนี้มาก่อน จึงเสนอให้กำหนดเป้าหมายเบื้องต้นในการลดการใช้ไฟฟ้าปีละ 226 MW ตั้งแต่ปีที่ 5 เป็นต้นไป แต่หากดำเนินการไปแล้วและพบว่าประสบความสำเร็จก็สามารถขยายขอบเขตและขนาดของโครงการให้ใหญ่ขึ้นได้

2. การจัดตั้งสำนักงาน DSM

การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งเสนอให้มีการจัดตั้งสำนักงาน DSM เพื่อบริหารโครงการต่าง ๆ ตามแผนงานให้เป็นไปตามเป้าหมายและวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้ และเพื่อเป็นองค์กรที่จะสามารถรองรับโครงการ DSM เติมรูปแบบในระยะยาวได้ สำนักงานฯ ที่จะจัดตั้งขึ้นจะต้องเป็นหน่วยงานอิสระ ทั้งนี้เพื่อให้มีความคล่องตัวในการดำเนินการโดยจะมีการตั้งคณะกรรมการบริหารสำนักงาน DSM ขึ้นซึ่งประกอบด้วยผู้บริหารระดับสูงจากทั้ง 3 การไฟฟ้า และหน่วยงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องทำหน้าที่ควบคุม ดูแล การดำเนินงานของสำนักงาน DSM และประสานงานกับการไฟฟ้าทั้ง 3 และหน่วยงานต่าง ๆ ของรัฐบาล

3. แผนงานโครงการ

แผนงานที่การไฟฟ้าเสนอเป็นแผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี โดยในช่วงแรกเป็นการเน้นรายละเอียดแนวทางการจัดทำโครงการนำร่อง เพื่อให้ทีมงาน DSM ได้มีประสบการณ์ในการทำโครงการจริง ๆ หลังจากนั้นจึงเริ่มโครงการเติมรูปแบบโดยพ่วงแผนงานออกเป็น 4 ส่วนใหญ่ ๆ ได้แก่

3.1 โครงการจัดการภาระทางไฟฟ้า (Load Management) ซึ่งประกอบด้วยโครงการย่อย 2 โครงการ ได้แก่

(1) โครงการควบคุมภาระทางไฟฟ้าโดยตรง (Direct Load Control) เป็นการศึกษาถึงวิธีการและศักยภาพในการควบคุมภาระทางไฟฟ้าโดยตรง โดยทำการศึกษากับผู้ไฟฟ้าในอาคาร 70 แห่ง ผู้ใช้ไฟฟ้าจะได้รับคำแนะนำจากสำนักงาน DSM ถึงวิธีการลดการใช้ไฟส่วนสำนักงาน DSM จะได้ข้อมูลจากการทดลองเพื่อประโยชน์ในการจัดทำโครงการต่อไป

(2) วิธีกักเก็บความเย็น (Thermal Energy Storage Project) ซึ่งจะประกอบด้วย โครงการสาธิตการกักเก็บความเย็น ซึ่งสำนักงาน DSM จะรับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด และโครงการ ประเมินศักยภาพการกักเก็บความเย็น เพื่อนำไปใช้ประโยชน์ในการจัดทำโครงการต่อไป

3.2 โครงการอาคารธุรกิจ มีดังนี้

(1) โครงการอาคารธุรกิจใหม่และสถาบัน สำนักงาน DSM จะให้คำแนะนำสำหรับอาคารที่ สร้างขึ้นใหม่ และจะส่งเสริมให้มีการใช้อุปกรณ์ประหยัดพลังงาน โดยวิธีการต่าง ๆ เช่น

- การใช้กระจกหน้าต่างสะท้อนแสง การใช้กระจกสองชั้น
- การใช้ระบบไฟฟ้าแสงสว่างที่มีประสิทธิภาพ
- การใช้มอเตอร์ปรับความเร็วรอบสำหรับพัดลมและปั๊มน้ำ
- การใช้เครื่องปรับอากาศที่มีประสิทธิภาพสูง

สำนักงาน DSM จะเลือกอาคารจำนวน 11 อาคารในปีที่ 2 ในโครงการนำร่อง ซึ่งสำนักงาน DSM จะออกค่าใช้จ่ายในการออกแบบที่เพิ่มขึ้น ให้คำแนะนำและจ่ายเงินชดเชยค่าใช้จ่ายวัสดุอุปกรณ์ที่เพิ่มขึ้นให้ทั้งหมด ในปี 3 ปีที่ 4 และปีที่ 5 จะดำเนินการกับอาคารอีกจำนวน 40 อาคาร 80 อาคารและ 100 อาคารตามลำดับ โดยชดเชยค่าใช้จ่ายให้เพียงครึ่งหนึ่งของค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นทั้งหมด

(2) โครงการระบบแสงสว่างในอาคารธุรกิจ ซึ่งได้แก่การส่งเสริมการใช้หลอด Fluorescent ประสิทธิภาพสูง โดยการให้เงินชดเชย (rebate) แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในอาคารพาณิชย์ที่เปลี่ยนมาใช้หลอดไฟ Fluorescent ประสิทธิภาพสูงขนาด 32 วัตต์ รวม Ballast (ในอาคารขนาดใหญ่จะให้การชดเชยแก่อุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องด้วย) โครงการนี้จะเริ่มได้เมื่อ สำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม รับรองมาตรฐาน Magnetic Ballast ที่จะใช้กับหลอด Fluorescent 32 วัตต์แล้ว

3.3 โครงการภาคอุตสาหกรรม ประกอบด้วย 3 โครงการที่เกี่ยวข้องกับการใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง ได้แก่

- (1) การให้สิ่งจูงใจแก่เจ้าของโรงงานที่จะซื้อมอเตอร์ประสิทธิภาพสูง เพื่อใช้ทดแทนมอเตอร์เก่าที่เสียไป โดยจะให้เงินชดเชยตามขนาด และประสิทธิภาพของมอเตอร์
- (2) ให้การสนับสนุนผู้ผลิตมอเตอร์ เพื่อให้ผลิตมอเตอร์ที่มีประสิทธิภาพสูง หรือเสนอแนะให้คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนให้สิทธิพิเศษกับผู้ลงทุนที่จะมาตั้งโรงงานผลิตมอเตอร์ประสิทธิภาพสูงในประเทศไทย
- (3) เปลี่ยนมอเตอร์ที่ใช้อยู่ใน กฟผ. กฟน. และ กฟภ.

3.4 โครงการภาคที่อยู่อาศัย มาตรการหลักได้แก่ การให้เงินชดเชยแก่ผู้ใช้หรือผู้ผลิตเครื่องปรับอากาศ ตู้เย็น และหลอด Fluorescent ประสิทธิภาพสูง แต่ก่อนที่จะสามารถเริ่มโครงการให้เงินชดเชยได้ จำเป็นที่จะต้องมีการทดสอบมาตรฐานอุปกรณ์ไฟฟ้าดังกล่าวข้างต้นก่อน โครงการภาคที่อยู่อาศัยประกอบด้วยโครงการย่อยดังนี้

- (1) การเสนอสิ่งจูงใจให้ผู้ผลิตอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูง สำนักงาน DSM จะหารือกับผู้ผลิตอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อส่งเสริมให้มีการผลิตอุปกรณ์ที่มีประสิทธิภาพสูง โดยอาจให้เงินชดเชยควบคู่ไปด้วย
- (2) โครงการประกวดออกแบบตู้เย็นประสิทธิภาพสูง ให้การสนับสนุนจัดประกวดแข่งขันตู้เย็นประสิทธิภาพสูงเพื่อส่งเสริมให้มีการผลิตตู้เย็นประสิทธิภาพสูงโดยสำนักงาน DSM อาจให้เงินอุดหนุนในระดับหนึ่งแก่ผู้ผลิตตู้เย็นประสิทธิภาพสูง
- (3) โครงการทดสอบประสิทธิภาพเครื่องปรับอากาศและตู้เย็น ติดต่อหน่วยงานทดสอบตู้เย็นและเครื่องปรับอากาศ เช่น มหาวิทยาลัย สำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม หรือสำนักงานพลังงานแห่งชาติว่าจะสามารถตรวจสอบมาตรฐานได้หรือไม่เพื่อนำไปใช้ในการวางหลักเกณฑ์การให้เงินชดเชยในกรณีที่ไม่มีหน่วยงานอื่นสามารถดำเนินการได้ สำนักงาน DSM จะดำเนินการสร้างห้องทดสอบเครื่องใช้ไฟฟ้าของตนเอง

(4) ทดลองทำโครงการบ้านตัวอย่าง เพื่อสาธิตศักยภาพการประหยัดไฟฟ้าภายในบ้าน โดยจัดให้บ้านหนึ่งมีการใช้ไฟฟ้าด้วยอุปกรณ์มาตรฐานทั่วไป อีกหลังหนึ่งลงทุนได้เพดานหลังคาและใช้อุปกรณ์ไฟฟ้าประสิทธิภาพสูงทุกชนิด

(5) การให้เงินอุดหนุน ประกอบด้วยโครงการย่อยดังนี้

- ให้เงินชดเชยแก่อาคารใหม่ที่ลงทุนและใช้เครื่องปรับอากาศที่มีประสิทธิภาพสูง
- ให้เงินชดเชยแก่ผู้ซื้อเครื่องปรับอากาศที่มีประสิทธิภาพสูง (Energy Efficiency Ratio : EER สูงกว่า 10.5 BTU/วัตต์)
- ให้เงินชดเชยแก่ผู้ซื้อตู้เย็นประสิทธิภาพสูง
- ให้เงินชดเชยแก่ผู้ซื้อหลอด Fluorescent ประสิทธิภาพสูง 32 วัตต์ พร้อม Low - Loss Magnetic Ballast

4. ระยะเวลา และเป้าหมาย

4.1 ระยะเวลาในการดำเนินการ : 5 ปี โดยแต่ละโครงการสามารถแบ่งการดำเนินการได้เป็น 5 ช่วง

- การศึกษา/เตรียมการ
- โครงการนำร่อง
- โครงการเต็มรูปแบบ

4.2 เป้าหมายในการดำเนินการให้เงินชดเชย แสดงอยู่ในตารางที่ 3-5

5. ค่าใช้จ่ายและผลประโยชน์

5.1 ค่าใช้จ่าย โครงการ 5 ปี จะใช้เงินทั้งหมด 4,567 ล้านบาท ดังรายละเอียดในตารางที่ 1 ประกอบด้วยเงินของการไฟฟ้าจำนวน 3,817 ล้านบาทและเงินสนับสนุนจาก Global Environmental Facility อีก 750 ล้านบาท

9/11

5.2 การสนับสนุนจาก Global Environmental Facility (GEF)

จากการหารือกับธนาคารโลก ธนาคารโลกเสนอให้ขอการสนับสนุนทางการเงินสำหรับโครงการจัดการด้านการใช้ไฟฟ้าจาก Global Environmental Facility (GEF) ดังนี้

(1) เงินจาก GEF จะมีจำนวนทั้งหมด ๑30 ล้าน (750 ล้านบาท) เพื่อสนับสนุนโครงการ DSM โดยประกอบด้วย

เงินช่วยเหลือ (Grant) ๑15 ล้าน

เงินกู้ดอกเบี้ยต่ำ (3%) ๑15 ล้าน

(2) เนื่องจากการขอรับเงินสนับสนุนจาก GEF ในระดับ ๑30 ล้าน จะต้องมีการกู้จากธนาคารโลกด้วยอีกส่วนหนึ่งในโครงการที่เกี่ยวข้อง ธนาคารโลกจึงเสนอให้แผนกการขอเงินสนับสนุนจาก GEF จำนวน ๑30 ล้านนี้ไปกับโครงการเงินกู้จากธนาคารโลกของ กฟน. (แผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้าฉบับที่ 7) ซึ่งไม่มีผลกระทบต่อโครงการของ กฟน. แต่อย่างใด

(3) ในการขอเงินจาก GEF ขั้นตอนในการดำเนินการขั้นแรกคือรัฐจะต้องมีหนังสือถึง UNDP พร้อม Activity Initiation Brief ตามภาคผนวก 2 ของสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 1 เพื่อขอให้ส่งผู้เชี่ยวชาญดำเนินการจัดทำ Pre-investment Study

5.3 ผลประโยชน์ของโครงการ โครงการ DSM ดังกล่าวคาดว่าจะลดการใช้ไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายได้ ดังนี้ (ตารางที่ 2)

- . ลดการใช้ไฟฟ้าได้ปีละ 1,078 ล้านหน่วย และลดความต้องการในช่วง Peak ได้ 226 MW
- . ลดการลงทุนในการสร้างโรงไฟฟ้าได้ 6,750 ล้านบาทและลดค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าได้ปีละ 754 ล้านบาท

๑/๕/๒

10/11

6. ประเด็นเพื่อพิจารณา

คณะกรรมการฯ ใครขอให้คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติได้โปรดพิจารณาดังนี้

6.1 ให้ความเห็นชอบแผนงานการจัดการด้านการใช้ไฟฟ้า (Demand Side Management : DSM) ในข้อ 2-5 ตามเป้าหมายที่ปรับปรุงใหม่ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 1-2 โดยมอบหมายให้การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งรับผิดชอบดำเนินการให้เกิดผลในการปฏิบัติโดยเร็วที่สุด และเป็นไปตามเป้าหมายที่วางไว้

6.2 ให้ความเห็นชอบในหลักการการขอรับเงินสนับสนุนจาก GEF จำนวนเงิน \$30, ล้านตามข้อ 5.2 ดังรายละเอียดในภาคผนวก 2 ของสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 1 โดย

(1) มอบหมายให้สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติรับผิดชอบดำเนินการประสานงานกับการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง กระทรวงการคลัง และหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง และดำเนินการขอความช่วยเหลือจาก UNDP ในการทำ Pre-investment Study และขอเงินสนับสนุนจาก GEF ต่อไป

(2) ให้ กพน. เผนวกโครงการการจัดการด้านการใช้ไฟฟ้า (DSM) ไว้กับโครงการปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าฉบับที่ 7 ของ กพน. ที่กำลังจะกู้ยืมจากธนาคารโลก

จึงกราบเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาและนำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติต่อไปด้วย
จักขอบพระคุณยิ่ง

นายไพจิตร เอื้อทวีกุล

(นายไพจิตร เอื้อทวีกุล)

รัฐมนตรีประจำสำนักนายกรัฐมนตรี

ประธานคณะกรรมการพิจารณานโยบายพลังงาน

ประธานคณะกรรมการนโยบายปิโตรเลียม