

ที่ นร ๐๕๐๖/๑๐๗/๒๗

สำนักเลขานุการคณะกรรมการรัฐมนตรี  
ทำเนียบรัฐบาล กทม. ๑๐๓๐๐

๗/๙ มิถุนายน ๒๕๕๐

เรื่อง มาตรการในการนโยบายพัฒนาแห่งชาติ ครั้งที่ ๔/๒๕๕๐ (ครั้งที่ ๑๑๓)  
เรียน รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพัฒนา

อ้างถึง หนังสือกระทรวงพัฒนา ด่วนที่สุด ที่ พน ๐๑๐๐/๖๓๙ ลงวันที่ ๕ มิถุนายน ๒๕๕๐

ตามที่ได้เสนอเรื่อง มาตรการในการนโยบายพัฒนาแห่งชาติ ครั้งที่ ๔/๒๕๕๐ (ครั้งที่ ๑๑๓) ไปเพื่อดำเนินการ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

คณะกรรมการได้ประชุมปรึกษาเมื่อวันที่ ๑๙ มิถุนายน ๒๕๕๐ ลงมติเห็นชอบตามมติ  
คณะกรรมการนโยบายพัฒนาแห่งชาติ ครั้งที่ ๔/๒๕๕๐ (ครั้งที่ ๑๑๓) วันที่ ๕ มิถุนายน ๒๕๕๐  
แผนพัฒนากำลังพลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๐ - ๒๕๖๔ แผนการจัดหากําชธรรมชาติ  
ของประเทศไทยในระยะยาวและแผนแม่บทระบบส่งท่อกําชธรรมชาติ ฉบับที่ ๓ พ.ศ. ๒๕๕๕ - ๒๕๖๔  
(ปรับปรุงเพิ่มเติม) แนวทางการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าและการออกแบบ  
เชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ( IPP )] ตามที่กระทรวงพัฒนาเสนอ

จึงเรียนยังยันมา ทั้งนี้ สำนักเลขานุการคณะกรรมการรัฐมนตรีได้แจ้งให้ผู้ที่เกี่ยวข้องตาม  
บัญชีแบบท้ายทราบด้วยแล้ว

ขอแสดงความนับถือ

(นางศรีรัตน์ รัชสูปานะ)  
รองเลขาธิการคณะกรรมการรัฐมนตรี ปฏิบัติราชการแทน  
เลขาธิการคณะกรรมการรัฐมนตรี

ที่ พน ๐๑๐๐/๗๗๘

สำนักวิเคราะห์เรื่องเสนอคณะกรรมการรัฐมนตรี  
โทร. ๐ ๒๒๕๐ ๕๐๐๐ ต่อ ๓๓๒

โทรสาร ๐ ๒๒๕๐ ๕๐๖๔

[www.cabinet.thaigov.go.th](http://www.cabinet.thaigov.go.th)

(nkso\_06\_33/๑๗๖๗)

ป.พ.ก / ร.ป.พ.ก /

ร.๑๐๐๐๙/๑๖๒๙/พ.๑๖๒๙ พ.๑๖๒๙ / ๘๗๙ ๘๗๙

๑๘๙

๗๗๘

๒๗๖๗  
๒

๑๖๒๙

นายกรัฐมนตรี

# ด่วนที่สุด

ที่ พน ๐๑๐๐/๖๓๗



กระทรวงพลังงาน

๑๙ ถนนพระรามที่ ๑ กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

วันที่ มิถุนายน ๒๕๖๖

เรื่อง มติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ ๔/๒๕๖๐ (ครั้งที่ ๑๑๓)

เรียน เลขาธิการคณะกรรมการบริหารพลังงาน

- สิ่งที่ส่งมาด้วย
- ร่างรายงานการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ ๔/๒๕๖๐ (ครั้งที่ ๑๑๓)
  - เอกสารประกอบเรื่องที่ ๑ แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๐ - ๒๕๖๔
  - เอกสารประกอบเรื่องที่ ๒ แผนการจัดหาก้าชธรรมชาติระยะยาวและการทบทวนแผนแม่บทระบบห่อส่งก้าชธรรมชาติ ฉบับที่ ๓ พ.ศ. ๒๕๔๔ - ๒๕๖๔ (ปรับปรุงเพิ่มเติม)
  - เอกสารประกอบเรื่องที่ ๔ การออกแบบเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPPP)

ตามที่คณะกรรมการบริหารพลังงานได้มีมติเมื่อวันที่ ๑๙ ตุลาคม ๒๕๕๙ กำหนดเรื่องที่ให้มติคณะกรรมการพิจารณาเรื่องแทนคณะกรรมการบริหารพลังงานที่ได้มอบให้นายกรัฐมนตรีเป็นผู้พิจารณาตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริหารพลังงานที่ทราบหรือพิจารณาต่อไปนั้น

ด้วยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติได้มีการประชุมครั้งที่ ๔/๒๕๖๐ (ครั้งที่ ๑๑๓) เมื่อวันที่ ๔ มิถุนายน ๒๕๖๐ โดยมีหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุม อาทิ กระทรวงเกษตรและสหกรณ์ กระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงคมนาคม กระทรวงการคลัง กระทรวงมหาดไทย กระทรวงกลาโหม กระทรวงพาณิชย์ กระทรวงการต่างประเทศ กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และสำนักงบประมาณ ซึ่งได้มีมติในเรื่องต่างๆ ที่เห็นสมควรนำเสนอเพื่อดำเนินการ ดังนี้

## ๑. แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๐ - ๒๕๖๔

### ๑.๑ ข้อสังเกตของที่ประชุม

แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ในปี พ.ศ. ๒๕๖๐ - ๒๕๖๔ ควรกำหนดให้มีมาตรการส่งเสริมการใช้ไฟฟ้าอย่างปานหยดและมีประสิทธิภาพ และระบุถึงการส่งเสริมสนับสนุนเครื่องจักรและอุปกรณ์สำหรับการประกอบกิจการไฟฟ้าที่ผลิตในประเทศไทย

๒.๔ รับทราบความก้าวหน้าในการดำเนินการโครงการ LNG Receiving Terminal ตามข้อ ๒๔ ของเอกสารแนบ ๒ โดยมอบหมายให้ ปตท. เร่งดำเนินการเจรจานำเข้า LNG ให้ได้ปริมาณที่ดีเย็นและสอดคล้องกับแผนการดำเนินการก่อสร้างตามโครงการ LNG Receiving Terminal โดยเฉพาะในปริมาณ ๕ ล้านตันแรกสำหรับโครงการระยะที่ ๑ ซึ่งมีกำหนดที่จะเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ ๒ ของปี ๒๕๕๘

๒.๕ เห็นชอบในหลักการให้ค่าบริการสถานี LNG อันประกอบไปด้วย การให้บริการรับเรือนำเข้า LNG ชนิดยาน้ำทึบ เก็บรักษาก๊าซและแปลงสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ และขนส่งเข้าระบบห้องสูบน้ำที่ส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. เป็นส่วนหนึ่งของราคาก๊าซ LNG โดยเห็นความอ่อนน้อมถ่อมตนให้ สนพ. จัดทำหลักเกณฑ์การกำหนดราคา LNG รวมทั้งหลักเกณฑ์การกำหนดค่าบริการสถานี LNG เพื่อเสนอ กพช. และคณะกรรมการรัฐมนตรีเพื่อให้ความเห็นชอบต่อไป

๒.๖ เห็นชอบกับข้อเสนอการทบทวนแผนแม่บทระบบห้องสูบธรรมชาติฉบับที่ ๓ พ.ศ. ๒๕๕๔-๒๕๕๕ (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ตามข้อ ๓ ของเอกสารแนบ ๒ จำนวน ๑๔ โครงการ เป็นวงเงินลงทุน ๑๖๕,๐๘๙ ล้านบาท

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ ๒)

### ๓. แนวทางการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

#### ๓.๑ ข้อสังเกตของที่ประชุม

(๑) การจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเป็นเรื่องที่ดี แต่ผู้บังคับใช้จะเป็นผู้รับภาระทั้งหมดผ่านทางค่าไฟฟ้า ที่ประชุมมีความเห็นว่า ผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าควรจะแสดงความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน โดยจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ อีกส่วนหนึ่งด้วย

(๒) ควรให้ประชาชนทุกภาคส่วนได้มีส่วนร่วมในการจัดรูปแบบ วัตถุประสงค์ การกำกับดูแลผู้ได้รับประโยชน์ ตลอดจนการร่างระเบียบการพัฒนาชุมชน การโดยการทวงผลประโยชน์ความต้องการ ประชาสัมพันธ์เชิงรุกให้ประชาชนรับทราบและเกิดความเข้าใจในระเบียบการจัดตั้งกองทุนฯ เมื่อนำไปปฏิบัติจะทำให้ประชาชนมีความรู้สึกว่ามีส่วนร่วมและเป็นเจ้าของกองทุน ซึ่งจะส่งผลให้การจัดตั้งกองทุนเกิดขึ้นได้โดยง่าย

#### ๓.๒ มติที่ประชุม

(๑) เห็นชอบแนวทางและขั้นตอนการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ตามรายละเอียดในข้อ ๒-๔ ของเอกสารแนบ ๓ โดยกำหนดให้มีการจัดตั้งกองทุนให้แล้วเสร็จภายในวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๐

(๒) มอบหมายให้กระทรวงพลังงานร่วมกับกระทรวงมหาดไทย กระทรวงการคลัง กระทรวงอุดหนุนธรรมและสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา พิจารณาดำเนินการยกเว้นระเบียบการพัฒนาชุมชน การก่อสร้างกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และระเบียบการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเพื่อใช้เป็นต้นแบบให้แล้วเสร็จโดยเร็ว

/(๑) ให้แต่งตั้ง

(๓) ให้แต่งตั้งคณะกรรมการจัดตั้งกองทุนธุรกิจเก็บภาษีค่าธรรมเนียมทางล้านสิ่งแวดล้อมต่างๆ มิให้มีความร้าวซ้อนกัน โดยมีผู้แทนจากกระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงพลังงาน และกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงานเศรษฐกิจการคลัง และกรมบัญชีกลาง และให้ปลดกระทรวงพลังงานเป็นประธานคณะกรรมการ

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ ๓)

#### ๔. การออกแบบเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

##### ๔.๑ ข้อสังเกตของที่ประชุม

หากบริษัทในเครือของ กฟผ. เข้าร่วมการประมูลเพื่อรับการคัดเลือกข้อเสนอการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP ด้วย อาจเกิดการแข่งขันที่ไม่เป็นธรรม จึงควรพิจารณากำหนดกระบวนการคัดเลือกฯ ที่มีความเป็นธรรมกับทุกฝ่าย

##### ๔.๒ มติที่ประชุม

(๑) เห็นชอบในหลักการแนวทางการออกแบบเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) สำหรับจัดหาไฟฟ้าในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๕๕-๒๕๕๘ และมอบหมายให้กระทรวงพลังงานโดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) และคณะกรรมการประเมินและคัดเลือกข้อเสนอการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ดำเนินการออกแบบเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP ต่อไป

(๒) เห็นชอบให้ สนพ. สามารถนำรายได้จากการจำหน่ายเอกสารเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP (RFP Package) ค่าธรรมเนียมการประเมินและคัดเลือก (Evaluation Fee) และค่าธรรมเนียมการจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Contract Finalization Fee) เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการจัดจ้างที่ปรึกษาตลอดการดำเนินการประเมินคัดเลือกผู้ยื่นข้อเสนอจนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้วเสร็จ และหากมีรายได้คงเหลือให้นำส่วนเป็นรายได้ของรัฐ

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ ๔)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการเพื่อเสนอคณะกรรมการรับทราบต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

(นายปิยสวัสดิ์ อัมรันนันทน์)  
รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

สำนักนโยบายและแผนพลังงาน

โทร ๐ ๒๖๑๒๖๗๕๕ ต่อ ๔๗๙

โทรสาร ๐ ๒๖๑๒๖๗๓๖๕

## เรื่องที่ 3 แนวทางการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

### 1. ความเป็นมา

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในประชุมเมื่อวันที่ 9 เมษายน 2550 มีมติเห็นชอบในหลักการแนวทางการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และมอบหมายให้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ดำเนินการในรายละเอียด และนำเสนอ กพช. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

### 2. แนวทางการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

สนพ. ได้จัดทำรายละเอียดในการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (กองทุนฯ) สรุปสราชสำคัญได้ ดังนี้

#### 2.1 กองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

2.1.1 กำหนดให้มีการจัดตั้งกองทุนฯ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดหาเงินทุนในการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและสิ่งแวดล้อมในชุมชนพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ซึ่งได้รับผลกระทบจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้า และเพื่อสร้างสรรค์มิติใหม่ของการอยู่ร่วมกันระหว่างชุมชนกับโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ ซึ่งจะเป็นแนวทางการพัฒนาที่มั่นคงและยั่งยืน และเป็นแบบอย่างที่ดีสำหรับอุตสาหกรรมอื่นๆ ในอนาคต โดยให้มีการจัดตั้งกองทุนฯ ขึ้นทุกโรงไฟฟ้า ในกรณีที่มีหลายโรงไฟฟ้าอยู่ในบริเวณขอบเขตพื้นที่เดียวกัน ให้มีเพียงกองทุนเดียว เช่น กรณีของโรงไฟฟ้าของบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบูรี โอลดิง จำกัด (มหาชน) และโรงไฟฟ้าของบริษัทราชบูรีเพาเวอร์ จำกัด และในกรณีของโรงไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม เช่น โรงไฟฟ้าของบริษัทโกลด์ เอสพี จำกัด และบริษัทบีแอร์ซีพี เพาเวอร์ จำกัดที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เมื่อตนกัน สำหรับจังหวัดที่มีโรงไฟฟ้านายโรงแต่ไม่ได้อยู่ในบริเวณเดียวกัน ให้รื้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้อำนวยการจังหวัดนั้นๆ ว่าจะให้รวมเป็นกองทุนเดียวกันหรือแยกเป็นกองทุนประจำโรงไฟฟ้า

2.1.2 หลักการในการจัดเก็บเงินเข้ากองทุนฯ จะพิจารณาจัดเก็บในอัตราที่แตกต่างกันตามชนิดของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่แตกต่างกัน เช่น ปัญหาภัยลุน ผลกระทบทางอากาศ ระบบนิเวศ และวิถีการดำเนินชีวิตชุมชน

2.2 ผู้จ่ายเงินเข้ากองทุนฯ กำหนดให้โรงไฟฟ้าในประเทศที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าขายเข้าระบบตั้งแต่ 6 เมกะวัตต์ขึ้นไป เป็นผู้จ่ายเงินเข้ากองทุนฯ

## 2.3 อัตราการจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ

### 2.3.1 โรงไฟฟ้าที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป

(1) ระหว่างการก่อสร้าง นับตั้งแต่วันที่มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจนถึงวันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD) กำหนดให้โรงไฟฟ้าต้องจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ตาม กำลังการผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้า ในอัตรา 50,000 บาท/เมกะวัตต์ปี หรือไม่ต่ำกว่า 500,000 บาทปี โดยให้จ่าย ณ วันที่มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับปีแรก และวันที่ 1 มกราคมของปีสำหรับปีต่อๆ ไป

(2) ภายหลัง COD จนถึงวันที่โรงไฟฟ้านมดอายุสิบปี กำหนดให้โรงไฟฟ้าจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ เป็นประจำทุกเดือน ตามจำนวนหน่วยพลังงานไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบของการไฟฟ้าในอัตรา ดังนี้

#### อัตราการจัดเก็บค่าไฟฟ้าสั่งงานไฟฟ้าเข้ากองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

เชือเพลิง	สถานศักดิ์/หน่วย
ก๊าซธรรมชาติ	1.0
น้ำมันเตา, ดีเซล	1.5
ถ่านหิน, ลิกไนต์	2.0
พัสดุงานหมุนเวียน	
- ลม  cascade อาทิตย์	0.0
- ร่องรอย กาก และเศษสิ่งเหลือใช้ ของชุมชน	1.0
- พลังน้ำ	2.0

ที่มา: - เรื่องเพลิงก๊าซธรรมชาติ น้ำมันเตา ลิกไนต์ ตามสมการเรียกเก็บค่าปล่อยมลพิษเมืองต้นของคณฑ์ทำงานศึกษาการจัดเก็บค่าการปล่อยมลพิษแล้วปรับอัตราการจัดเก็บสำหรับโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติเป็น 1 สถานศักดิ์ต่อน้ำวาย  
- โรงไฟฟ้าพลังน้ำมีผลกระบวนการต่อสิ่งแวดล้อม ชุมชน และมีกำลังการผลิตติดตั้งสูง แต่น่าว่ามลพิษไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบน้อย จึงกำหนดให้เท่ากับโรงไฟฟ้าถ่านหิน

ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าใหม่ตามนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer: IPP) ให้กำหนดเป็นเงื่อนไขในประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer: SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP) ให้บวกเพิ่มจากราคารซื้อขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า

2.3.2 โรงไฟฟ้าที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าก่อนวันที่ 1 มกราคม 2554 กำหนดให้จ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ในข้อ 2.3.1 (2) โดยค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นให้โรงไฟฟ้าสามารถส่งผ่านค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ( $F_t$ )

2.3.3 จากกรณีศึกษาประมาณการจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ตามชนิดเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการในปัจจุบัน ณ ปี 2549 ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าของ กฟผ. IPP และ SPP เอกพากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานเชิงพาณิชย์และชีวมวล พบว่า ผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องจ่ายเงินเข้ากองทุนรวมประมาณ 1,700 ล้านบาทต่อปี เป็นค่าไฟฟ้าที่นำเข้า  $F_t$  ประมาณ 1.22 ตารางศตวันน้ำวาย ทั้งนี้ จากร้อยละรายจังหวัดพบว่า จังหวัดที่ได้รับเงินกองทุนฯ 5 ลำดับแรก คือ จังหวัดลำปาง จังหวัดราชบุรี จังหวัดระยอง จังหวัดฉะเชิงเทรา และจังหวัดชลบุรี

ในกรณี โรงไฟฟ้าพลังน้ำของ กฟผ. ที่มีกำลังการผลิตติดตั้งตั้งแต่ 6 เมกะวัตต์ ขึ้นไป รวมทั้งสิ้น 3,421 เมกะวัตต์ พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยต่อปี (ปี 2549) 7,936 ล้านหน่วยต่อปี ประมาณการจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ที่อัตรา 2 ตารางศตวันน้ำวาย จะจ่ายเงินเข้ากองทุนรวมประมาณ 160 ล้านบาทต่อปี ดังนั้น ประมาณการจ่ายเงินเข้ากองทุนฯ ตามชนิดเชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าที่ดำเนินการในปัจจุบัน ณ ปี 2549 รวมโครงการพลังน้ำของ กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องจ่ายเงินเข้ากองทุนรวมประมาณ 1,858 ล้านบาทต่อปี เป็นค่าไฟฟ้าที่นำเข้า  $F_t$  ประมาณ 1.26 ตารางศตวันน้ำวาย

2.4 รูปแบบและการกำกับดูแลกองทุนฯ กำหนดให้มีคณะกรรมการกองทุนฯ ในลักษณะพนักงานเป็นผู้กำกับดูแลและบริหารจัดการเงินกองทุนฯ ซึ่งคณะกรรมการฯ ควรประกอบด้วยผู้แทนจากภาคประชาชนมากกว่าร้อยละ 50 ผู้ทรงคุณวุฒิ ผู้แทนภาครัฐ ผู้แทนโรงไฟฟ้า เป็นต้น โดยให้ผู้ว่าราชการจังหวัดที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ ดำเนินการสรรหาคณะกรรมการฯ ตามระเบียบที่จะมีการยกร่างต่อไป โดยให้มุ่งเน้นการมีส่วนร่วมจากทุกกลุ่มในชุมชน เช่น ผู้นำชุมชน รวมทั้ง เยาวชน และสตรี แล้วนำร่างระเบียบดังกล่าวไปจัดทำกรรับพิจารณาความคิดเห็นจากชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เพื่อให้ประชาชนรอบโรงไฟฟ้าได้รับทราบและร่วมแสดงความคิดเห็นเกี่ยวกับการแต่งตั้งคณะกรรมการฯ ที่จะมาทำหน้าที่ในการดูแลผลประโยชน์และพัฒนาชุมชน ซึ่งเป็นการเปิดโอกาสให้ประชาชนได้มีส่วนร่วมในกระบวนการจัดตั้งกองทุนฯ ตั้งแต่แรกเริ่ม

เมื่อร่างระเบียบการสรรหาคณะกรรมการฯ ได้ผ่านการรับฟังความคิดเห็นแล้ว ผู้ว่าราชการจังหวัด จึงจะสามารถทำการสรรหาคณะกรรมการฯ ตามวิธีการที่ได้กำหนดไว้ในระเบียบดังกล่าว ซึ่งกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งจะต้องได้รับความเห็นชอบจากประชาชนในชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเป็นส่วนใหญ่ด้วย

### **3. ร่างระเบียบการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า**

เพื่อให้การจัดตั้งกองทุนฯ ของโรงไฟฟ้าทั่วประเทศเป็นไปในทิศทางเดียวกัน จึงควรมีการจัดทำร่าง ระเบียบการจัดตั้งกองทุนฯ เพื่อให้ผู้ว่าราชการจังหวัดที่มีโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ใช้เป็นกรอบแนวทางในการจัดตั้ง กองทุนฯ ต่อไป โดยให้ผู้ว่าราชการจังหวัดสามารถปรับปรุงรายละเอียดปลีกย่อยได้ตามความเหมาะสม เพื่อให้สอดคล้องกับสภาพความเป็นอยู่และความต้องการของชุมชนโดยส่วนรวมในแต่ละพื้นที่ ทั้งนี้ ร่างระเบียบ ตั้งกล่าวจะมีผลบังคับใช้เมื่อผ่านการรับฟังความคิดเห็นจากประชาชนในชุมชนรอบโรงไฟฟ้าแล้ว โดยสาระ สำคัญของร่างระเบียบการจัดตั้งกองทุนฯ ให้ครอบคลุมประเด็นดังต่อไปนี้

#### **3.1 เจตนาการณ์ของการจัดตั้งกองทุนฯ**

3.2 ค่านิยาม เพื่อให้เข้าใจตรงกัน เช่น ผู้ได้รับผลประโยชน์ ชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

#### **3.3 คณะกรรมการกองทุนฯ**

3.3.1 องค์ประกอบของคณะกรรมการ จำนวนกรรมการ สัดส่วนของผู้แทนภาคประชาชน การเลือกสรรประธาน โดยมีผู้แทนสำนักงานพัฒนาชุมชนภูมิภาคที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่เป็นเลขานุการและผู้แทนจาก โรงไฟฟ้าเป็นผู้ช่วยเลขานุการ

#### **3.3.2 คุณสมบัติของกรรมการ**

#### **3.3.3 วาระการตัวจริงตัวแฝง**

#### **3.3.4 วิธีการปฏิบัติงาน**

#### **3.4 ครอบจักรน้ำที่ของคณะกรรมการฯ**

##### **3.4.1 กำหนดหลักเกณฑ์ผู้ได้รับผลประโยชน์จากกองทุนฯ**

##### **3.4.2 กำหนดหลักเกณฑ์ ผ่อนไววิธีการปฏิบัติในการเก็บรักษាជิน การนิยมค่ายเซิน และการพัสดุ**

3.4.3 พิจารณาอนุมัติแผนการพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าและงบประมาณ ให้สอดคล้องกับ ความต้องการของชุมชนที่แท้จริงและนำไปสู่การพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืน

##### **3.4.4 พิจารณาประเมินผลการปฏิบัติงานตามแผนการพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า**

3.4.5 จัดทำรายงานประจำปีเสนอกระทรวงพัฒนาทุกสิ้นปีงบประมาณ และเปิดเผย ต่อสาธารณะ

3.4.6 แต่งตั้งคณะกรรมการพื้นที่ช่วยเหลือการปฏิบัติงานได้ตามความจำเป็น โดยมีหน้าที่หลัก ใน การเสนอแผนงานการพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนรอบโรงไฟฟ้าให้มีความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น จึงแผนงาน ตั้งกล่าว จะต้องสอดคล้องกับความต้องการของชุมชนในพื้นที่เป็นสำคัญ รวมทั้งการกำกับดูแลคุณภาพ ชีวิตของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า เช่น คุณภาพชีวิตและการมีส่วนร่วมและกลั่นกรองแผนในการพัฒนาฯ คุณ อนุกรรมการตรวจสอบสิ่งแวดล้อม คุณภาพชีวิตและการตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง เป็นต้น

3.5 กระบวนการกำหนดผู้ได้รับผลประโยชน์จากกองทุน ให้กำหนดจากการแบ่งช่องเขตพื้นที่ โดยแบ่งออกเป็น 2 พื้นที่ ได้แก่ (1) พื้นที่ชั้นใน หมายถึงช่องเขตของพื้นที่ที่อยู่ในรัศมีรั้วน้ำ 5 กิโลเมตรจากช่องเขตของโรงไฟฟ้า หรือช่องเขตของนิคมอุตสาหกรรมที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่ และ (2) พื้นที่ชั้นนอก หมายถึงช่องเขตของพื้นที่ที่อยู่นอกเหนือพื้นที่ชั้นใน โดยให้อยู่ในดูสพินิจของคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ผู้ได้รับผลประโยชน์จากกองทุนให้หมายรวมถึง ประชาชน หน่วยงานของภาครัฐ องค์กรบริหารส่วนท้องถิ่นหรือองค์กรบริหารส่วนเทศบาลที่อยู่ในพื้นที่ดังกล่าว

3.6 กระบวนการใช้จ่ายเงินกองทุน ต้องเป็นการใช้จ่ายเพื่อประโยชน์ของส่วนรวมเป็นหลัก และให้ความสำคัญกับพื้นที่ชั้นในเป็นลำดับแรก โดยอาจจัดสรรเป็นกองทุนไปใช้เพื่อวัตถุประสงค์ ดังนี้

- 3.6.1 ลงเสริมและพัฒนาอาชีพและคุณภาพชีวิตของชุมชน
- 3.6.2 สนับสนุนการศึกษา ศาสนา วัฒนธรรม กีฬา และดนตรี
- 3.6.3 สนับสนุนการสาธารณสุขและสิ่งแวดล้อม ฯลฯ
- 3.6.4 สนับสนุนการพัฒนาพัฒนาชุมชนเดียว
- 3.6.5 เป็นหลักประกันเพื่อรำเรยความเสียหายทันทีจากผลกระทบที่มีสาเหตุจากโรงไฟฟ้า
- 3.6.6 ค่าตอบแทนและค่าใช้จ่ายในการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ
- 3.6.7 อื่นๆ ตามที่คณะกรรมการฯ กำหนด เช่น ใช้เป็นส่วนลดค่าไฟฟ้าให้กับครอบครัวในชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

3.7 การนับถือของกองทุนฯ ให้จัดทำตามหลักสามัญ ตามแบบและหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการฯ กำหนด รวมทั้งต้องจัดให้มีการตรวจสอบภายในเกี่ยวกับการเงินและการบัญชี และการพัสดุของกองทุน

3.8 การตรวจสอบการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ โดยภาคประชาชน ทั้งนี้ควรมีการจัดทำรายงานประจำปีเสนอกระทรวงพัฒนาทุกสิ้นปีเป็นประจำ และเปิดเผยต่อสาธารณะ โดยรายงานนี้ให้กล่าวถึงผลการดำเนินงานของคณะกรรมการในปีที่ผ่านมา รวมทั้งเหตุผลในการตัดสินใจในเรื่องต่างๆ งบดุล งบการเงิน และบัญชีทำการ พร้อมทั้งรายงานของผู้ดูแลบัญชี รวมทั้งแผนงานที่จะดำเนินการในภายน้อของคณะกรรมการฯ

3.9 การพิจารณากรณีพิพาทระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชน

3.10 การมีผลบังคับใช้ โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป โดยให้ผู้ว่าราชการจังหวัดเป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้

#### **4. ขั้นตอนในการดำเนินการ**

4.1 กระทรวงพัฒนาด้านการยกร่างระเบียบการสรรหาคณะกรรมการกองทุนพัฒนาชุมชน ในพื้นที่รับรองไฟฟ้า และระเบียบการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รับรองไฟฟ้า เพื่อเป็นต้นแบบในการสรรหากรรมการ และการดำเนินงานของกองทุนฯ อยู่ในกรอบแนวทางเดียวกัน

4.2 กระทรวงมหาดไทยและกระทรวงพัฒนาด้านการยกร่างระเบียบการสรรหากรรมการ และการดำเนินงานของกองทุนฯ ที่จำเป็นสำหรับการจัดตั้งกองทุนฯ สำหรับรองไฟฟ้าแต่ละโรงให้แล้วเสร็จภายในปี 2550

4.3 ให้เริ่มเรียกเก็บเงินจากผู้ผลิตไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2550 โดยให้ผู้ผลิตไฟฟ้าแต่ละรายจ่ายเงินโดยตรงให้แก่กองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รับรองไฟฟ้า ในช่วงที่ยังไม่มีการจัดตั้งกองทุนฯ (คือตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2550 จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2553) ให้ กฟผ. เป็นผู้จ่ายเงินเข้ากองทุนฯ (และเรียกเก็บคืนผ่านค่า F.)

#### **5. ความเห็นของสมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน**

สมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน มีข้อกังวลเกี่ยวกับการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รับรองไฟฟ้า ดังนี้

5.1 ในการสรรหากรรมการฯ ควรพิจารณาอย่างรอบคอบเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการเข้ามาใช้อำนาจในทางมิชอบของนักการเมืองห้องถีน จึงควรกำหนดคุณสมบัติของกรรมการให้ชัดเจน

5.2 การดำเนินงานการจัดเก็บเงินภาษีสิ่งแวดล้อมของกระทรวงการคลัง และการจัดเก็บค่าบริการปล่อยมลพิษของกรมโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณา อาจทำให้โรงไฟฟ้าต้องรับภาระซ้ำซ้อน ซึ่งจะต้องกล่าวจะถูกผลักไปยังผู้ใช้ไฟฟ้าในที่สุด จึงเห็นควรให้รัฐสั่งเทศสำหรับหน่วยงานที่รับผิดชอบการดำเนินงานดังกล่าวในการพิจารณาจัดเก็บภาษีหรือค่าธรรมเนียมให้คำนึงถึงความซ้ำซ้อนด้วย

#### **6. ประเด็นเพื่อพิจารณา**

6.1 เน้นขอบแนวทางและขั้นตอนการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รับรองไฟฟ้าตามรายละเอียดในข้อ 2-4 ของเอกสารแนบ 3 โดยกำหนดให้มีการจัดตั้งกองทุนให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2550

6.2 มองหมายให้กระทรวงพัฒนาด้านการยกร่างระเบียบการสรรหากรรมการกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รับรองไฟฟ้า และระเบียบการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รับรองไฟฟ้าเพื่อใช้เป็นต้นแบบให้แล้วเสร็จโดยเร็ว

6.3 ให้แต่งตั้งคณะทำงานเพื่อพิจารณาการจัดตั้งกองทุนหรือจัดเก็บภาษีค่าธรรมเนียมทางด้านสิ่งแวดล้อมต่างๆ มิให้มีความซ้ำซ้อนกัน โดยมีผู้แทนจากกระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงพลังงาน และกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงานเศรษฐกิจการคลัง และกรมบัญชีกลาง และให้ปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธานคณะทำงาน