

ด่วนที่สุด
ที่ พน ๐๑๐๐/๔๕๓



สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี
รับที่ ๗๗๕๔
วันที่ 14 ก.ย. ๒๕๕๐ / ๖๐๔๓

กระทรวงพลังงาน

๑๗ ถนนพระรามที่ ๑ กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

สวค. 1390
วันที่ 14 ก.ย. ๒๕๕๐
เวลา 16:37 น.

๑๕ กันยายน ๒๕๕๐

เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

เรียน เลขาธิการคณะรัฐมนตรี

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. ร่างรายงานการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ ๕/๒๕๕๐ (ครั้งที่ ๑๑๔)
๒. การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

ตามที่คณะรัฐมนตรีได้มีมติเมื่อวันที่ ๑๗ ตุลาคม ๒๕๔๙ กำหนดเรื่องที่จะให้คณะกรรมการพิจารณาเรื่องแทนคณะรัฐมนตรีโดยมอบให้นายกรัฐมนตรีเป็นผู้พิจารณามติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติก่อนนำเสนอคณะรัฐมนตรีทราบหรือพิจารณาต่อไปนั้น

ด้วยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติได้มีการประชุมครั้งที่ ๕/๒๕๕๐ (ครั้งที่ ๑๑๔) เมื่อวันที่ ๒๗ สิงหาคม ๒๕๕๐ โดยมีหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุม อาทิ กระทรวงเกษตรและสหกรณ์ กระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงคมนาคม กระทรวงการคลัง กระทรวงมหาดไทย กระทรวงกลาโหม กระทรวงพาณิชย์ กระทรวงการต่างประเทศ กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และสำนักงานปรมาณู ได้มีการพิจารณาและมีมติเรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ซึ่งเห็นสมควรนำเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อทราบ ดังนี้

๑. รับทราบความคืบหน้าการดำเนินงานตามนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน รายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

๒. เห็นชอบให้ผ่อนปรนการปฏิบัติตามเงื่อนไขคุณสมบัติ Cogeneration โดยขยายระยะเวลาการปรับปรุงแก้ไขบทปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับ SPP ระบบ Cogeneration จากเดิมกำหนดไว้ถึงสิ้นปี ๒๕๕๐ เป็นจนถึงสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้านั้น และเพิ่มบทปรับจากเดิมร้อยละ ๔๐ เป็นร้อยละ ๕๐ โดยมอบหมายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ดำเนินการแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ SPP ต่อไป

๓. เห็นชอบการกำหนดอัตราส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าที่ให้เพิ่มเติมพิเศษ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใน ๓ จังหวัดชายแดนภาคใต้ ให้รวมถึงโครงการโรงไฟฟ้าเดิมที่ตั้งอยู่ใน ๓ จังหวัดดังกล่าว โดยมอบหมายให้ กฟผ. และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดำเนินการแก้ไขประกาศส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าต่อไป

/๔. เห็นชอบ...

๔. เห็นชอบให้ยกเลิกเงื่อนไขการบังคับใช้ กรณีผู้ไม่มีสิทธิ์รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ในประกาศการกำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน “ข้อ ... ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการสนับสนุนเงินลงทุนในการผลิตไฟฟ้าตามนโยบายรัฐบาลในรูปแบบอื่นๆ แล้ว” และ “ข้อ ... ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการสนับสนุนในรูปแบบเงินสมทบการลงทุนผลิตไฟฟ้า (Investment Subsidy) จากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน” และมอบหมายให้การไฟฟ้าดำเนินการแก้ไขต่อไป

๕. ให้ กฟผ. ปิดรับการยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าของ SPP ระบบ Cogeneration ตั้งแต่วันที่ ๓๑ สิงหาคม ๒๕๕๐ เป็นต้นไป และให้พิจารณาซื้อขายไฟฟ้าจากสัดส่วนการใช้ไอน้ำ กำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ตลอดจนความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ ตามเงื่อนไขที่กำหนดในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP

(รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อทราบต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ



(นายปิยสวัสดิ์ อัมระนันทน์)

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

สำนักนโยบายและแผนพลังงาน

โทร ๐ ๒๖๑๒ ๑๕๕๕ ต่อ ๔๑๑

โทรสาร ๐ ๒๖๑๒ ๑๓๖๔

ร่าง
รายงานการประชุม
คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
ครั้งที่ 5/2550 (ครั้งที่ 114)
วันจันทร์ที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2550 เวลา 11.00 น.
ณ ห้องประชุมอำนวยการवासวดี (ตึกใหม่) ชั้น 3
อาคารสำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี ทำเนียบรัฐบาล

ผู้เข้าประชุม

- | | |
|---|--------------------------|
| 1. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน
(นายปิยสวัสดิ์ อัมระนันทน์) | ทำหน้าที่ประธานที่ประชุม |
| 2. ปลัดกระทรวงคมนาคม
(นายชัยสวัสดิ์ กิตติพรไพบูลย์)
แทนรัฐมนตรีว่าการกระทรวงคมนาคม | กรรมการ |
| 3. รองปลัดกระทรวงมหาดไทย
(นายสมชาย ชุ่มรัตน์)
แทนรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย | กรรมการ |
| 4. รองปลัดกระทรวงอุตสาหกรรม
(นายวิฑูรย์ สิมะโชคดี)
แทนรัฐมนตรีว่าการกระทรวงอุตสาหกรรม | กรรมการ |
| 5. ผู้ตรวจราชการกระทรวงพาณิชย์
(นางไพเราะ สดสว่าง)
แทนรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพาณิชย์ | กรรมการ |
| 6. เลขาธิการรัฐมนตรีว่าการกระทรวงเกษตรและสหกรณ์
(นายสงคราม ธรรมมัญญ) | กรรมการ |
| 7. อธิบดีกรมเศรษฐกิจระหว่างประเทศ
(นายวีรชัย พลาศรัย)
แทนรัฐมนตรีว่าการกระทรวงการต่างประเทศ | กรรมการ |
| 8. ผู้อำนวยการศูนย์การอุตสาหกรรมป้องกันประเทศและพลังงานทหาร
(พลเอกพงศ์ศักดิ์ เศรษฐเศรณี)
แทนรัฐมนตรีว่าการกระทรวงกลาโหม | กรรมการ |
| 9. ผู้อำนวยการสำนักเงินกู้ตลาดเงินทุนต่างประเทศ
(นายจักรกฤษณ์ พาราพันธกุล)
แทนรัฐมนตรีว่าการกระทรวงการคลัง | กรรมการ |

- | | |
|--|---------------------|
| 10. ปลัดกระทรวงอุตสาหกรรม
(นายจักรมณฑ์ ผาสกุลวิฑ) | กรรมการ |
| 11. เลขาธิการคณะกรรมการกฤษฎีกา
(คุณพรทิพย์ จาละ) | กรรมการ |
| 12. เลขาธิการคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
(นายอำพน กิตติอำพน) | กรรมการ |
| 13. รองผู้อำนวยการสำนักงานงบประมาณ
(นายอุณหิศ กาญจนบุญชร)
แทนผู้อำนวยการสำนักงานงบประมาณ | กรรมการ |
| 14. อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
(นายพานิช พงศ์พิโรดม) | กรรมการ |
| 15. ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
(นายวีระพล จิรประดิษฐกุล) | กรรมการและเลขานุการ |

ผู้ไม่เข้าประชุม

- | | |
|---|-----------|
| 1. รองนายกรัฐมนตรี
(นายไพบูลย์ วัฒนศิริธรรม) | ติดภารกิจ |
|---|-----------|

ผู้เข้าร่วมประชุม

- | | |
|--|-----------------------------|
| 1. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี
(นายยงยุทธ ยุทธวงศ์) | กระทรวงวิทยาศาสตร์ฯ |
| 2. รองปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
(นายชาติรี ช่วยประสิทธิ์) | กระทรวงทรัพยากรฯ |
| 3. รองโฆษกประจำสำนักนายกรัฐมนตรี
(นายโชติชัย สุวรรณภรณ์) | สำนักนายกรัฐมนตรี |
| 4. เลขานุการรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน
(นางสาวสุวพร ศิริคุณ) | กระทรวงพลังงาน |
| 5. ปลัดกระทรวงพลังงาน
(นายพรชัย รุจิประภา) | กระทรวงพลังงาน |
| 6. รองปลัดกระทรวงพลังงาน
(นายณอคุณ สิทธิพงศ์) | กระทรวงพลังงาน |
| 7. รองปลัดกระทรวงพลังงาน
(นายศุภจิต นาครทรรพ) | กระทรวงพลังงาน |
| 8. อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน
(นายเมตตา บันเทิงสุข) | กระทรวงพลังงาน |
| 9. รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
(นายชวลิต พิชาลัย) | สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน |

10. รองผู้ว่าการนโยบายและแผน

(นายรัตนพงษ์ จงดำเกิง)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

11. ผู้ช่วยผู้ว่าการฝ่ายแผนงาน

(นายพฤตชัย จงเลิศวณิชกุล)

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

12.- 38. เจ้าหน้าที่จาก กระทรวงกลาโหม กระทรวงมหาดไทย กระทรวงการต่างประเทศ กระทรวงคมนาคม กระทรวงพาณิชย์ กระทรวงพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ สำนักรัฐมนตรีกระทรวงพลังงาน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

เปิดประชุมเวลา 11.00 น.

ระเบียบวาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

ฝ่ายเลขานุการฯ แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ประธานกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติติดภารกิจด่วนไม่สามารถเข้าประชุมได้ และได้มอบให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานทำหน้าที่ประธานประชุมแทน

ระเบียบวาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 4/2550 (ครั้งที่ 113)

ฝ่ายเลขานุการฯ ได้จัดทำร่างรายงานการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 4/2550 (ครั้งที่ 113) ให้คณะกรรมการฯ พิจารณาแล้ว ปรากฏว่าไม่มีกรรมการท่านใดขอแก้ไขร่างรายงานดังกล่าว

มติของที่ประชุม

ที่ประชุมรับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ 4/2550 (ครั้งที่ 113)

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อพิจารณา

ระเบียบวาระที่ 3.1 การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

สรุปสาระสำคัญ

1. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ (IPP) รอบแรก เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2537 จำนวน 3,800 เมกะวัตต์ โดยแบ่งการรับซื้อไฟฟ้าเป็น 2 ระยะ คือ ระยะที่ 1 จำนวน 1,000 เมกะวัตต์ กำหนดแล้วเสร็จปี 2539-2543 และระยะที่ 2 จำนวน 2,800 เมกะวัตต์ กำหนดแล้วเสร็จปี 2544 และ 2545 และต่อมาได้เพิ่มปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าอีก 1,600 เมกะวัตต์ ซึ่งในปัจจุบันมี IPP ที่ได้รับการคัดเลือก จำนวน 7 โครงการ กำลังการผลิตรวม 6,677.5 เมกะวัตต์

2. คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ได้มีมติเมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2549 เห็นชอบนโยบายและแผนพัฒนาพลังงานของประเทศ โดยในแผนการจัดหาพลังงานได้เร่งรัดให้มีการออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP และต่อมา กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2550 เห็นชอบในหลักการแนวทางการออกประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP สำหรับการจัดหาไฟฟ้าในช่วงปี พ.ศ. 2555-2557 โดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP รอบใหม่ เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2550 จำนวน 3,200 เมกะวัตต์ และได้จำหน่ายเอกสารเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน (RFP Package) ระหว่างวันที่ 29 มิถุนายน – 27 กรกฎาคม 2550 ซึ่งมีผู้สนใจซื้อเอกสารรวมทั้งสิ้น 60 ของ ประกอบด้วย บริษัทที่ปรึกษาด้านกฎหมายและการเงิน จำนวน 1 ของ ผู้ลงทุน IPPs/SPPs ปัจจุบัน จำนวน 29 ของ และผู้ลงทุนรายใหม่/ผู้จัดหาอุปกรณ์ จำนวน 30 ของ

3. การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2535 จำนวน 300 เมกะวัตต์ และได้มีการขยายปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP เป็นลำดับ จนถึง 3,200 เมกะวัตต์ โดย กฟผ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ที่ผลิตไฟฟ้าพลังงานนอกแบบ กาก หรือเศษวัสดุเหลือใช้เป็นเชื้อเพลิง และการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานเชิงพาณิชย์ ด้วยระบบ Cogeneration ต่อมารัฐบาลได้ยุติการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ที่ใช้พลังงานเชิงพาณิชย์เป็นเชื้อเพลิง แต่ยังคงให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP พลังงานหมุนเวียน และ SPP ประเภท Non-Firm ต่อไป โดยไม่กำหนดระยะเวลาและปริมาณ ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับขีดความสามารถของระบบส่งและระบบจำหน่ายที่จะรับได้ โดย ณ เดือนมิถุนายน 2550 มี SPP ที่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้า จำนวน 120 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 2,827.42 เมกะวัตต์ โดยมีโครงการที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว จำนวน 84 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 2,409.52 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2549 กพข. ได้มีมติเห็นชอบให้ กฟผ. เปิดการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP โดยให้ขยายปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากเดิม 3,200 เมกะวัตต์ เป็น 4,000 เมกะวัตต์ ซึ่งการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ได้ออกประกาศระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็กฉบับ พ.ศ. 2550 รวมทั้ง 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 ทั้งนี้ ณ เดือนสิงหาคม 2550 มี SPP ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration ที่ยื่นคำร้องขอขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ฉบับ พ.ศ. 2550 แล้ว จำนวน 19 โครงการ รวมปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาทั้งสิ้น 1,442 เมกะวัตต์ ซึ่งเกินกว่าที่ประกาศไว้ 942 เมกะวัตต์

อย่างไรก็ตาม กฟผ. จะประกาศปิดการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration ตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2550 และจะพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ที่ยื่นข้อเสนอ โดยพิจารณาจากสัดส่วน การใช้ไอน้ำ กำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ตลอดจนความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ ตามเงื่อนไขที่กำหนดในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP

4. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) สำหรับปริมาณพลังไฟฟ้าขายเข้าระบบไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ ในปี 2545 โดยสถานภาพ และ ณ เดือนมิถุนายน 2550 มี VSPP ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ เสนอขายไฟฟ้าเข้าระบบรวม 98 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย 17.93 เมกะวัตต์ โดยมีโครงการที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้วจำนวน 49 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้ารวม 13.29 เมกะวัตต์

ต่อมา กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 4 กันยายน 2549 เห็นชอบการขยายระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP โดยเห็นชอบร่างระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และร่างระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานเชิงพาณิชย์ด้วยระบบ Cogeneration สำหรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเข้าระบบไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ซึ่ง กฟภ. และ กฟน. ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ เมื่อเดือนธันวาคม 2549 และ ณ เดือนกรกฎาคม 2550 มีโครงการ VSPP ที่ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย จำนวน 82 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้ารวม 390.35 เมกะวัตต์ เป็นโครงการที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟภ. จำนวน 78 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 390.22 เมกะวัตต์ และเป็นโครงการที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟน. มีจำนวน 4 ราย เป็น VSPP รายใหม่ ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 0.13 เมกะวัตต์

5. เพื่อเป็นการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ได้กำหนดให้มีมาตรการจูงใจทางด้านราคา โดย กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2549 เห็นชอบการกำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ซึ่งขายไฟฟ้าเข้าระบบตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP โดยกำหนดระยะเวลาสนับสนุน 7 ปี และให้ผู้สนใจยื่นข้อเสนอภายในปี 2551 กฟภ. และ กฟน. ได้ออกประกาศการกำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า สำหรับ VSPP โดยกำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าในอัตราดังต่อไปนี้ คือ ก๊าซชีวภาพและชีวมวล เท่ากับ 0.30 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง พลังน้ำขนาดเล็ก (50-200 กิโลวัตต์) และ น้อยกว่า 50 กิโลวัตต์ เท่ากับ 0.40 และ 0.80 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ตามลำดับ สำหรับขยะและพลังงานลม เท่ากับ 2.50 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และพลังงานแสงอาทิตย์ เท่ากับ 8.00 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

ต่อมา เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2550 กพข. ได้มีมติเห็นชอบแนวทางการกำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายมากกว่า 10 เมกะวัตต์ ซึ่งขายไฟฟ้าเข้าระบบตามระเบียบ SPP โดยกำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าสำหรับ SPP พลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์ และขยะ ในอัตราคงที่ ดังต่อไปนี้ คือ ขยะและพลังงานลม เท่ากับ 2.50 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง และพลังงานแสงอาทิตย์ เท่ากับ 8.00 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับ SPP ที่ใช้พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ ใช้วิธีประมูลแข่งขัน ในอัตราสูงสุดไม่เกิน 0.30 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยกำหนดระยะเวลาสนับสนุน 7 ปี และกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ภายในเดือนธันวาคม 2555

สนพ. ได้ออกประกาศเชิญชวน SPP ที่ใช้พลังงานหมุนเวียนเพื่อยื่นข้อเสนอขอรับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า จำนวน 300 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2550 และจำหน่ายเอกสารเชิญชวนฯ จนถึงวันที่ 15 มิถุนายน 2550 ณ วันปิดจำหน่ายเอกสารเชิญชวนฯ มีผู้สนใจซื้อเอกสารเชิญชวนฯ จำนวน 11 ของ และเมื่อถึงกำหนดวันยื่นข้อเสนอคือ วันที่ 1 สิงหาคม 2550 มีผู้ยื่นข้อเสนอขอรับส่วนเพิ่มราคา

ซื้อไฟฟ้า จำนวน 9 โครงการ รวมปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขาย 435 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ คาดว่า คณะอนุกรรมการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก จะประเมิน และคัดเลือกข้อเสนอโครงการแล้วเสร็จภายในเดือนกันยายน 2550

นอกจากนี้ กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2550 เห็นชอบการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าพิเศษ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ได้แก่ จังหวัดยะลา ปัตตานี และนราธิวาส โดย กฟผ. และ กฟภ. ได้ออกประกาศการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าดังกล่าวแล้ว โดยให้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าพิเศษ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ อีก 1.00 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง

6. ฝ่ายเลขานุการ ได้สรุปผลการดำเนินงานในการปรับปรุงการดำเนินงานตามนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ดังนี้

6.1 ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ฉบับ พ.ศ. 2548 กำหนดกระบวนการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration ให้ SPP จะต้องมีส่วนของพลังงานความร้อนที่จะนำไปใช้ในกระบวนการคุณภาพ นอกจากการผลิตไฟฟ้าต่อการผลิตพลังงานทั้งหมดไม่ต่ำกว่าร้อยละ 10 ในแต่ละปี และจะต้องมีประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าไม่ต่ำกว่าร้อยละ 45 ในแต่ละปี ซึ่งมี SPP บางรายไม่ผ่านเงื่อนไขคุณสมบัติ Cogeneration ดังกล่าว ซึ่ง กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2549 เห็นชอบแนวทางการแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อกำหนดบทปรับกรณี SPP ไม่สามารถปฏิบัติตามข้อกำหนดการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration ตั้งแต่ผลการตรวจวัดคุณสมบัติ Cogeneration ปี 2548 ถึงปี 2550 รวมระยะเวลา 3 ปี ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ที่มีการลงนามแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นต้นไป

อย่างไรก็ตามยังมี SPP ที่แก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามมติ กพข. ดังกล่าวแล้ว แต่ยังคงประสบปัญหาในเรื่องของลูกค้ำไอน้ำ สมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน จึงเสนอขอให้พิจารณาขยายระยะเวลาของการปรับปรุงแก้ไขบทปรับจากเดิมถึงปี 2550 เป็นใช้จนถึงสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้ ให้เพิ่มบทปรับจากเดิมร้อยละ 40 เป็นร้อยละ 50 ซึ่งเป็นอัตราที่สูงเพียงพอที่จะส่งผลให้ผู้ผลิตไฟฟ้านั้น ใช้พลังงานความร้อนในกระบวนการคุณภาพอื่นๆ ที่ก่อให้เกิดประโยชน์ทางด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพต่อไป ซึ่งฝ่ายเลขานุการฯ มีความเห็นว่า ควรให้การผ่อนปรนการปฏิบัติตามเงื่อนไขคุณสมบัติ Cogeneration โดยขยายระยะเวลาของการปรับปรุงแก้ไขบทปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับ SPP ระบบ Cogeneration จากเดิมกำหนดไว้ถึงสิ้นปี 2550 เป็นจนถึงสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้านั้น และให้เพิ่มบทปรับจากเดิมร้อยละ 40 เป็นร้อยละ 50 เพื่อให้มีการใช้พลังงานความร้อนในกระบวนการคุณภาพ ซึ่งเป็นการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพต่อไป

6.2 เนื่องจากมีผู้สนใจยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration สูงกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าที่ประกาศรับซื้อประมาณ 500 เมกะวัตต์ เป็นจำนวนมาก จึงเห็นควรให้ กฟผ. ยุติการรับข้อเสนอการขายไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration ตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2550 เป็นต้นไป และการรับซื้อไฟฟ้าให้พิจารณาสัดส่วนการใช้ไอน้ำ กำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ตลอดจนความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ ตามเงื่อนไขที่กำหนดในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP

6.3 เพื่อเป็นการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และเพื่อให้เกิดความคล่องตัวในการปฏิบัติของการไฟฟ้า และเป็นการเปิดให้มีผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพิ่มมากขึ้น จึงเห็นควรให้ปรับปรุงประกาศการกำหนดอัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยให้ยกเลิกเงื่อนไขการบังคับใช้ กรณีผู้ไม่มีสิทธิ์รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ในประกาศการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน “ข้อ ... ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการสนับสนุนเงินลงทุนในการผลิตไฟฟ้าตามนโยบายรัฐบาลในรูปแบบอื่นๆ แล้ว” และ “ข้อ ... ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการสนับสนุนในรูปแบบเงินสมทบการลงทุนผลิตไฟฟ้า (Investment Subsidy) จากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน”

6.4 เพื่อเป็นการส่งเสริมธุรกิจผลิตไฟฟ้าในเขต 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ซึ่งประสบปัญหาในการดำเนินงานจากเหตุการณ์ความไม่สงบ และเพื่อให้เกิดความชัดเจนในการปฏิบัติ รวมทั้งเกิดความเท่าเทียมกันสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ จึงเห็นควรกำหนดอัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าพิเศษ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ โดยให้รวมถึงโครงการโรงไฟฟ้าเดิมที่ตั้งอยู่ในจังหวัดยะลา ปัตตานี และนราธิวาส ด้วย

การพิจารณาของที่ประชุม

1. ปลัดกระทรวงอุตสาหกรรม และเลขาธิการคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้เสนอความเห็นเกี่ยวกับการผ่อนปรนการปฏิบัติตามเงื่อนไขคุณสมบัติ Cogeneration ซึ่งเห็นด้วยกับการผ่อนปรนการปฏิบัติตามดังกล่าว โดยขยายระยะเวลาการปรับปรุงแก้ไขบทปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับ SPP ระบบ Cogeneration ไปจนถึงสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม ฝ่ายเลขานุการฯ ควรชี้แจงเหตุผลที่ชัดเจน ซึ่งได้มีการพิจารณาอย่างครบถ้วนแล้วว่าค่าปรับที่ถูกปรับเพิ่มขึ้นมีความเหมาะสมและเป็นธรรมกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นๆ ที่ได้ดำเนินการเพื่อให้ผ่านเงื่อนไขดังกล่าว รวมทั้งสอดคล้องกับวัตถุประสงค์ของการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration ซึ่งฝ่ายเลขานุการฯ ได้ชี้แจงว่าการแก้ไขปัญหาดังกล่าวจะช่วยให้ผู้ผลิตไฟฟ้าไม่ลงทุนในรูปแบบที่ไม่ก่อให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศโดยรวม และเป็นการกำหนดบทปรับทั้งเงื่อนไขการใช้ไอน้ำและประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า โดยได้เพิ่มบทปรับให้สูงขึ้นจากเดิมร้อยละ 40 เป็นร้อยละ 50

2. สำหรับเรื่องความเป็นธรรม รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน(นายปิยสวัสดิ์ อัมระนันทน์) ได้ชี้แจงว่าการรับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP เป็นการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพในราคาที่กำหนด และส่งเสริมบทบาทของภาคเอกชนให้มีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม ภาวะเศรษฐกิจตกต่ำ เมื่อปี 2540 ส่งผลให้โรงงานอุตสาหกรรมบางแห่งซึ่งเป็นลูกค้าไอน้ำของผู้ผลิตไฟฟ้าต้องเลิกกิจการไป ทำให้ผู้ผลิตไฟฟ้าต้องประสบปัญหาการขาดลูกค้าไอน้ำอย่างมาก ซึ่งปัจจุบันผู้ผลิตไฟฟ้าที่ยังไม่สามารถหาลูกค้าไอน้ำได้เพียงพอมีเพียง 2 ราย เนื่องจากตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมที่ไม่ค่อยมีอุตสาหกรรมที่ใช้ไอน้ำ สำหรับการกำหนดบทปรับให้สูงขึ้นจากเดิมร้อยละ 40 เป็นร้อยละ 50 เห็นว่ามีความเหมาะสมและคุ้มค่าการลงทุนหากปรับมากกว่าร้อยละ 50 ผู้ผลิตไฟฟ้าอาจลงทุนสร้างโรงงานเพื่อรับซื้อไอน้ำไปปล่อยทิ้งซึ่งทำให้ประเทศเสียประโยชน์ได้ ทั้งนี้ ข้อเสนอบทปรับดังกล่าวได้พิจารณาจากสมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนแล้ว

3. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงวิทยาศาสตร์ (นายยงยุทธ ยุทธวงศ์) ได้สอบถามเกี่ยวกับความสัมพันธ์ระหว่างการสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยให้ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้ากับเรื่องภาวะโลกร้อน ซึ่งฝ่ายเลขานุการฯ ได้ชี้แจงว่า โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เป็นโครงการที่สามารถยื่นขอรับการสนับสนุนตามกลไกการพัฒนาที่สะอาด เนื่องจากเป็นโครงการที่สามารถช่วยลดปริมาณก๊าซเรือนกระจก และสนับสนุนการพัฒนาที่ยั่งยืนของประเทศกำลังพัฒนาได้ โดยการขายก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) ที่มีราคาขายประมาณ 7 เหรียญสหรัฐต่อตัน ซึ่งรายได้ดังกล่าวจะทำให้โครงการมีผลตอบแทนที่คุ้มค่าการลงทุนมากขึ้น

4. ฝ่ายเลขานุการฯ ได้ชี้แจงถึงเหตุผลของการยกเลิกเงื่อนไขการบังคับใช้ กรณีผู้ไม่มีสิทธิรับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ในประกาศการกำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เพื่อความชัดเจนในการดำเนินงานของการไฟฟ้า โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ได้รับเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มค่าพลังงานไฟฟ้าตามโครงการส่งเสริมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียน จากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน เมื่อปี พ.ศ. 2544 เท่านั้น ที่จะไม่มีสิทธิได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อตามประกาศดังกล่าว

5. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ได้ชี้แจงเพิ่มเติมเกี่ยวกับแนวทางการออกประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP ได้มีการปรับปรุงให้ใช้เงื่อนไขการเป็นรัฐวิสาหกิจ เพื่อให้เกิดความชัดเจนในการดำเนินการ โดยในร่างประกาศเชิญชวนฯ เดิมได้กำหนดการมีส่วนร่วมของรัฐวิสาหกิจในการเข้าร่วมประมูลแข่งขันไว้ข้อหนึ่งว่า "รัฐวิสาหกิจที่ถือหุ้นโดยตรงหรือโดยอ้อมในบริษัทหรือกลุ่มบริษัทใดๆ จะสามารถเข้าร่วมการประมูลได้ต่อเมื่อมีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้ามากกว่าหรือเท่ากับ 500 เมกะวัตต์ ของกำลังการผลิตปัจจุบันเป็นเวลา 5 ปี หรือมากกว่า" ซึ่งหากมีรัฐวิสาหกิจ เช่น ธนาคารออมสิน หรือกองทุนประกันสังคมซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่ไม่มีประสบการณ์ในกิจการไฟฟ้ามาก่อนได้เข้าไปลงทุนในกิจการไฟฟ้า โดยเข้าถือหุ้นในโครงการของผู้ลงทุนเพียงเล็กน้อยหรือเพียง 1 หุ้น ก็จะมีผลทำให้กลุ่มลงทุนในโรงไฟฟ้านั้นมีคุณสมบัติไม่ครบถ้วน ต้องถูกตัดสิทธิในการยื่นข้อเสนอได้ ซึ่งจะเป็นการตัดสิทธิผู้ลงทุน ดังนั้น จึงได้ตัดเงื่อนไขดังกล่าวออก

มติของที่ประชุม

1. รับทราบความคืบหน้าการดำเนินงานตามนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

2. เห็นชอบให้ผ่อนปรนการปฏิบัติตามเงื่อนไขคุณสมบัติ Cogeneration โดยขยายระยะเวลาการปรับปรุงแก้ไขบทปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับ SPP ระบบ Cogeneration จากเดิมกำหนดไว้ถึงสิ้นปี 2550 เป็นจนถึงสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้านั้น โดยเพิ่มบทปรับจากเดิม ร้อยละ 40 เป็นร้อยละ 50 และมอบหมายให้ กฟผ. ดำเนินการแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ SPP ต่อไป

3. เห็นชอบการกำหนดอัตราส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าที่ให้เพิ่มเติมพิเศษ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ให้รวมถึงโครงการโรงไฟฟ้าเดิมที่ตั้งอยู่ใน 3 จังหวัดดังกล่าว โดยมอบหมายให้ กฟผ. และ กฟภ. ดำเนินการแก้ไขประกาศส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าต่อไป

4. เห็นชอบให้ยกเลิกเงื่อนไขการบังคับใช้ กรณีผู้ไม่มีสิทธิรับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ในประกาศการกำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน “ข้อ ... ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการสนับสนุนเงินลงทุนในการผลิตไฟฟ้าตามนโยบายรัฐบาลในรูปแบบอื่นๆ แล้ว” และ “ข้อ ... ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการสนับสนุนในรูปแบบเงินสมทบการลงทุนผลิตไฟฟ้า (Investment Subsidy) จากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน” และมอบหมายให้การไฟฟ้าดำเนินการแก้ไขต่อไป

5. ให้ กฟผ. ปิดรับการยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าของ SPP ระบบ Cogeneration ตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2550 เป็นต้นไป และให้พิจารณาซื้อขายไฟฟ้าจากสัดส่วนการใช้ไอน้ำ กำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ตลอดจนความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ ตามเงื่อนไขที่กำหนด ในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP

ระเบียบวาระที่ 3.2 ร่างบันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการเทิน-หินปูนส่วนขยาย

สรุปสาระสำคัญ

1. รัฐบาลไทยและรัฐบาลสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป. ลาว) ได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding : MOU) เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2539 เพื่อส่งเสริมและให้ความร่วมมือในการพัฒนาไฟฟ้าใน สปป. ลาว สำหรับจำหน่ายให้แก่ประเทศไทยจำนวนประมาณ 3,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2549 ต่อมาคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2549 ได้มีมติเห็นชอบตามมติ กพข. เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2549 เรื่องการขยายการรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาว จาก 3,000 เมกะวัตต์ เป็น 5,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2558 โดยปัจจุบันมี 2 โครงการภายใต้ MOU ดังกล่าวที่จ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เข้าระบบของ กฟผ. แล้ว ได้แก่ โครงการเทิน-หินปูน และห้วยเหาะ และอีก 2 โครงการที่ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ได้แก่ โครงการน้ำเทิน 2 และโครงการน้ำจิม 2 โดยมีกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2552 และมีนาคม 2554 ตามลำดับ

2. กฟผ. ได้ดำเนินการเจรจาอัตราค่าไฟฟ้าและเงื่อนไขสำคัญกับกลุ่มผู้ลงทุนโครงการเทิน-หินปูนส่วนขยายภายใต้นโยบายและหลักการที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับประเทศเพื่อนบ้านที่มีมติเมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2550 ซึ่งต่อมาคณะกรรมการประสานความร่วมมือฯ เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2550 ได้เห็นชอบร่าง MOU ของโครงการเทิน-หินปูนส่วนขยาย

3. คณะกรรมการ กฟผ. ในการประชุมเมื่อวันที่ 19 กรกฎาคม 2550 ได้มีมติเห็นชอบร่าง MOU โครงการเทิน-หินปูนส่วนขยาย โดย กฟผ. ได้นำร่าง MOU ดังกล่าวเสนอต่อ กพข. เพื่อขอความเห็นชอบก่อนลงนาม พร้อมทั้งได้เสนอต่อสำนักงานอัยการสูงสุดตรวจพิจารณาร่าง MOU ดังกล่าวนานเกินไปด้วย

4. รายละเอียดโครงการเทิน-หินปูนส่วนขยาย สรุปได้ดังนี้

4.1 กฟผ. และบริษัท เทิน-หินปูน เพาเวอร์ จำกัด ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเทิน-หินปูน เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2539 ผู้ลงทุนประกอบด้วยรัฐบาล สปป. ลาว ร้อยละ 60 บริษัท Nordic Power จำกัด ร้อยละ 20 และบริษัท GMS Lao จำกัด ร้อยละ 20 ด้วยกำลังผลิต

210 เมกะวัตต์ สัญญาอายุ 25 ปี นับจากวันที่จ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์และผลิตไฟฟ้าขายให้กับ กฟผ. ตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2541

4.2 บริษัทฯ ได้เสนอขอขยายกำลังผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติม โดยจะสร้างเขื่อนเก็บกักน้ำเหนือเขื่อนเดิมเพื่อให้สามารถควบคุมน้ำได้มากขึ้น (จะติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 60 เมกะวัตต์ ณ เขื่อนใหม่เพื่อผลิตไฟฟ้าขายให้รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว) ทำให้สามารถขยายการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ณ เขื่อนเดิมเพิ่มขึ้นอีก 220 เมกะวัตต์ และขอปรับปรุงตัวเลขกำลังผลิตตามสัญญา เดิม 210 เมกะวัตต์ เป็น 220 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้เสนอกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์สำหรับหน่วยผลิตใหม่เป็นวันที่ 1 มีนาคม 2555 และขอแก้ไขสัญญา เดิมเท่าที่จำเป็น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากหน่วยผลิตใหม่ โดยเสนอให้ สัญญาทั้งหน่วยผลิตเดิมและหน่วยผลิตใหม่มีอายุ 27 ปี นับจากวันที่ 1 มีนาคม 2555

5.สาระสำคัญของร่าง MOU การรับซื้อไฟฟ้าโครงการเทิน-นินบุนส่วนขยาย สรุปได้ ดังนี้

5.1 บันทึกความเข้าใจนี้จัดทำขึ้นระหว่าง กฟผ. และบริษัท เทิน-นินบุน เพาเวอร์ จำกัด

5.2 กฟผ. และบริษัทฯ จะทำการเจรจาแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับปัจจุบันเท่าที่จำเป็นตามที่โครงการโรงไฟฟ้าจะมีการเปลี่ยนแปลงทางกายภาพและเทคนิค ให้ครอบคลุมทั้งกำลังผลิตส่วนเดิมและส่วนขยาย และให้สะท้อนข้อกำหนดใน MOU นี้

5.3 โครงการรวมทั้งหมดมีกำลังผลิต 440 เมกะวัตต์

5.4 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะมีอายุ 27 ปี นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์

5.5 อัตราค่าไฟฟ้า โดยที่กำลังผลิตเดิม ปี 2551-2555 (ก่อน COD ส่วนขยาย) ใช้อัตราค่าไฟฟ้าที่มีการปรับเพิ่มจากปีก่อนหน้าเป็นปีละ 1% และอัตราค่าไฟฟ้าเริ่มจาก COD ใหม่ (เดือนมีนาคม 2555) สำหรับกำลังผลิตเดิมและส่วนขยายจะเป็นอัตราเดียวกันที่ตลอดอายุสัญญา 27 ปี ดังนี้ ส่วนที่ 1 เท่ากับ 0.9083 บาท/หน่วย และส่วนที่ 2 เท่ากับ 2.595 Cents/หน่วย

5.6 อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับพลังงานที่ผลิตได้จากการทดสอบหรือผลิตขายก่อน COD แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ ส่วนที่ 1 เท่ากับ 0.6358 บาท/หน่วย และส่วนที่ 2 เท่ากับ 1.817 Cents/หน่วย

5.7 MOU จะสิ้นสุดเมื่อมีเหตุการณ์ใดดังต่อไปนี้เกิดขึ้นก่อน เมื่อมีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า MOU มีอายุครบ 12 เดือนนับจากวันลงนาม หรืออาจมีอายุมากกว่า 12 เดือนหากมีการตกลงต่ออายุ MOU ออกไป ทั้งนี้ ทั้งสองฝ่ายตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อเลิกก่อนได้

5.8 แต่ละฝ่ายจะรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นในส่วนของตน และไม่สามารถเรียกร้องความเสียหายจาก MOU หรือจากการยกเลิก MOU

5.9 MOU จะถูกบังคับและตีความตามกฎหมายไทย

5.10 กำหนดวันแล้วเสร็จของงานต่างๆ จะเป็นดังนี้ 1) Scheduled Financial Close Date (SFCD) คือวันที่ช้ากว่าระหว่างวันที่ 1 มีนาคม 2551 และ 3 เดือน นับจากวันลงนามแก้ไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 2) Scheduled Energizing Date (SED) (กำหนดวันที่ระบบส่งของทั้งสองฝ่ายพร้อมรับและ

ส่งพลังงานไฟฟ้า) เท่ากับ 42 เดือน นับจากวันที่ช้ากว่าระหว่างวัน Financial Close Date และวัน SFCD 3) Scheduled Commercial Operation Date (SCOD) คือวันที่ช้ากว่าระหว่างวันที่ 1 มีนาคม 2555 และ 45 เดือน นับจากวันที่ช้ากว่าระหว่างวัน Financial Close Date และวัน SFCD 4) หากฝ่ายใดทำให้วัน Commercial Operation Date (COD) ล่าช้ากว่าวัน SCOD จะต้องจ่ายค่าปรับตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าปัจจุบัน

5.11 ณ สิ้นเดือนตุลาคมของทุกปี บริษัทฯ ต้องแจ้งข้อมูลระดับน้ำที่เขื่อนบนที่สร้างใหม่ โดยบริษัทฯ จะเก็บกักน้ำไว้ไม่ต่ำกว่า 90% ให้ กฟผ. ใช้ในการผลิตไฟฟ้าในช่วงเดือนธันวาคมถึงเดือนพฤษภาคมปีถัดไป เพื่อให้ กฟผ. จัดทำรายละเอียดแผนการผลิตไฟฟ้าของเดือนธันวาคมถึงเดือนพฤษภาคม โดยมีรายละเอียดเป็นรายวันส่งให้บริษัทฯ

5.12 ในแต่ละปี กฟผ. จะซื้อไฟฟ้าไม่ต่ำกว่า 90% ของความพร้อมจ่ายไฟฟ้าในปีนั้น นอกจากนี้ แต่ละรอบ 3 ปี กฟผ. จะซื้อไฟฟ้าไม่ต่ำกว่า 95% ของความพร้อมจ่ายไฟฟ้ารวมในรอบ 3 ปีนั้น

การพิจารณาของที่ประชุม

1. เลขาธิการคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ได้สอบถามเกี่ยวกับร่าง MOU การรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการเทิน-หินบูน ส่วนขยาย ว่าเป็นข้อตกลงที่มีนัยสำคัญต่อระบบโครงสร้างทางเศรษฐกิจหรือไม่ และขอให้ตรวจสอบ ร่าง MOU ดังกล่าวเข้าข่ายมาตรา 190 ในรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. 2550 ซึ่งรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานได้ชี้แจงว่า ร่าง MOU ดังกล่าวไม่ใช่สัญญาระหว่างรัฐต่อรัฐ แต่เป็นสัญญาระหว่างผู้ประกอบการใน สปป. ลาว ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนกับผู้ประกอบการฝ่ายไทย คือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในฐานะผู้รับซื้อไฟฟ้า โดยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการเทิน-หินบูนส่วนขยายเป็นโครงการหนึ่งที่ไทยรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ภายใต้กรอบ MOU ระหว่างรัฐบาลไทยกับรัฐบาล สปป. ลาว ในการส่งเสริมและความร่วมมือในการพัฒนาไฟฟ้าใน สปป. ลาว โดยไทยจะรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาวจำนวน 5,000 เมกะวัตต์ ซึ่ง ร่าง MOU ดังกล่าวไม่จัดว่าเป็นหนังสือสัญญาที่มีผลกระทบต่อความมั่นคงทางเศรษฐกิจหรือสังคมของประเทศ

2. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ได้สอบถามเกี่ยวกับการเข้าข่ายมาตรา 190 ในรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. 2550 ของ MOU ระหว่างรัฐบาลไทยกับรัฐบาล สปป. ลาว ในการขยายการรับซื้อกำลังการผลิตการรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาว จาก 5,000 เมกะวัตต์ เป็น 7,000 เมกะวัตต์ ซึ่งผู้แทนกระทรวงการต่างประเทศ (นายวิรัช พลาศรีชัย) ได้ให้ข้อคิดเห็นว่าการจัดทำ MOU ระหว่างรัฐ ถ้าตีความตามกฎหมายไทยจะไม่เข้าข่ายมาตรา 190 ในรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. 2550 อย่างไรก็ตาม เลขาธิการคณะกรรมการกฤษฎีกามีความเห็น ว่า ควรให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องจัดส่งให้ศาลรัฐธรรมนูญพิจารณาตีความเพื่อความมั่นใจ

มติของที่ประชุม

เห็นชอบหลักการของร่าง MOU การรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการเทิน-หินบูนส่วนขยายตามข้อ 5 โดยรายละเอียดในร่าง MOU ให้เป็นไปตามการพิจารณาแก้ไขของสำนักงานอัยการสูงสุด และมอบหมายให้ กฟผ. ดำเนินการลงนามในร่าง MOU กับผู้ลงทุนต่อไป

ระเบียบวาระที่ 3.3 แนวทางการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า

สรุปสาระสำคัญ

1. ในการประชุม กพช. เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2550 ได้มีมติเห็นชอบให้มีการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2550 และมอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการยกร่างระเบียบการสรรหาคณะกรรมการกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า และระเบียบการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเพื่อใช้เป็นต้นแบบให้แล้วเสร็จโดยเร็ว รวมทั้ง ให้แต่งตั้งคณะทำงานเพื่อพิจารณาการจัดตั้งกองทุนหรือจัดเก็บภาษีค่าธรรมเนียมทางด้านสิ่งแวดล้อมต่างๆ ไม่ให้มีความซ้ำซ้อนกัน ทั้งนี้ คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบตามมติ กพช. ดังกล่าวแล้ว เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2550

2. ประธานกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (นายปิยสวัสดิ์ อัมระนันทน์) ได้มีคำสั่งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ที่ 9/2550 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ลงวันที่ 19 มิถุนายน 2550 เพื่อทำหน้าที่พิจารณายกร่างระเบียบและดำเนินการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าให้แล้วเสร็จก่อนวันที่ 31 ธันวาคม 2550

3. คณะอนุกรรมการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ได้ยกร่างระเบียบคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ว่าด้วยแนวทางการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า พ.ศ. ตามแนวทางที่คณะรัฐมนตรีให้ความเห็นชอบ เพื่อให้การจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเป็นไปในแนวทางเดียวกัน ทั้งนี้ในการยกร่างระเบียบฯ ได้มีการการสัมมนารับฟังความคิดเห็นจากผู้แทนภาครัฐ ผู้แทนโรงไฟฟ้า และผู้แทนประชาชนที่อยู่ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า จำนวน 5 ครั้ง ระหว่างวันที่ 6 - 17 สิงหาคม 2550 ณ จังหวัดสระบุรี, ลำปาง, ขอนแก่น, นครศรีธรรมราช, และฉะเชิงเทรา เพื่อนำความคิดเห็นมาใช้ประโยชน์ในการปรับปรุงร่างระเบียบฯ ให้มีความสมบูรณ์มากยิ่งขึ้น

4. สรุปสาระของร่างระเบียบฯ ดังนี้

4.1 อาศัยอำนาจ มาตรา 6(3) แห่ง พ.ร.บ. กพช. พ.ศ.2535 ในการออกร่างระเบียบฯ

4.2 ข้อ 1 ระเบียบนี้เรียกว่า "ระเบียบคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ว่าด้วยแนวทางการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า พ.ศ."

4.3 ข้อ 2 ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

4.4 ข้อ 3 กำหนดความหมายของคำที่ใช้ในระเบียบเพื่อให้เข้าใจตรงกัน

4.5 หมวด 1 การดำเนินการจัดตั้งกองทุนตามข้อ 4-6 ของระเบียบฯ กำหนดให้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงานจัดทำบัญชีรายชื่อโรงไฟฟ้าที่จะต้องจัดตั้งกองทุนให้ผู้ว่าราชการจังหวัดเรียกประชุมผู้แทนโรงไฟฟ้า นายอำเภอและผู้แทนสำนักงานพลังงานภูมิภาคหรือผู้แทนกระทรวงพลังงาน เพื่อกำหนด (1) จำนวนกองทุนในจังหวัดนั้น (2) พื้นที่รอบโรงไฟฟ้า (3) จำนวนและแนวทางในการสรรหกรรมการผู้แทนภาคประชาชน โดยเน้นกระบวนการมีส่วนร่วม และ (4) จำนวนกรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ แล้วประกาศให้ประชาชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าทราบ

4.6 หมวด 2 กองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ตามข้อ 7-9 ของระเบียบฯ กำหนดวัตถุประสงค์ในการใช้เงินกองทุนเพื่อจัดสรรเงินทุนในการพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและสิ่งแวดล้อมในชุมชนพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเพื่อให้มีการพัฒนาที่ยั่งยืน ซึ่งเป็นไปตามกรอบการใช้จ่ายเงินกองทุนที่ กพข. กำหนด รวมทั้งระบุแหล่งที่มาของเงินกองทุน

4.7 หมวด 3 คณะกรรมการและการบริหารกองทุน ตามข้อ 10-18 ของระเบียบฯ กำหนดองค์ประกอบ อำนาจหน้าที่ วาระการดำรงตำแหน่งและการประชุมของคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า โดยคณะกรรมการเป็นพหุภาคี ประกอบด้วย ผู้แทนภาคประชาชน ผู้แทนภาครัฐ ผู้แทนโรงไฟฟ้า และผู้ทรงคุณวุฒิ ทั้งนี้ผู้แทนภาคประชาชนจะมีจำนวนเกินกว่ากึ่งหนึ่งของกรรมการทั้งหมด และให้ผู้แทนสำนักงานพลังงานภูมิภาคหรือผู้แทนกระทรวงพลังงานเป็นกรรมการและเลขานุการ และผู้แทนโรงไฟฟ้าเป็นกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ

4.8 หมวด 4 การเงินและการบัญชี ตามข้อ 19-23 ของระเบียบฯ ระบุให้คณะกรรมการเปิดบัญชีเงินฝากกับสถาบันการเงินและให้ทำบัญชีตามหลักสากล และให้มีการตรวจสอบบัญชี โดยรายงานต่อคณะกรรมการติดตามและประเมินผลอย่างน้อยปีละครั้ง และเผยแพร่ต่อชุมชนรอบโรงไฟฟ้าและสาธารณชนทั่วไปทราบ

การพิจารณาของที่ประชุม

1. รองปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (นายชาติรี ช่วยประสิทธิ์) ได้สอบถามเกี่ยวกับลักษณะและจำนวนของเงินอุดหนุน ในร่างระเบียบ หมวด 2 ข้อ 7 (1) (จ) ที่ระบุให้กองทุนสามารถให้เงินอุดหนุนหรือช่วยเหลือแก่ชุมชนเพื่อบรรเทาความเสียหายในเบื้องต้นจากผลกระทบที่เกิดจากโรงไฟฟ้า ประธานคณะอนุกรรมการฯ (นายณอคุณ สิทธิพงศ์) ได้ชี้แจงว่า เมื่อโรงไฟฟ้าเป็นผู้ทำให้เกิดความเสียหาย โรงไฟฟ้าจะต้องเป็นผู้จ่ายชดเชยค่าเสียหายที่เกิดขึ้นทั้งหมด โดยคณะกรรมการบริหารกองทุนฯ สามารถใช้เงินกองทุนเพื่อบรรเทาความเสียหายดังกล่าวในเบื้องต้นไปก่อน แล้วจึงเรียกร้องคืนจากโรงไฟฟ้าต่อไป

2. ปลัดกระทรวงอุตสาหกรรมได้สอบถามเกี่ยวกับกองทุนอื่น นอกจากกองทุนพัฒนาฯ ที่ดูแลเรื่องพลังงานและสิ่งแวดล้อม ซึ่งในอนาคตกระทรวงอุตสาหกรรมจะมีกองทุนเกี่ยวกับด้านสิ่งแวดล้อมเพิ่มขึ้น ซึ่งรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ได้ชี้แจงว่า ปัจจุบันไม่มีกองทุนอื่นที่ดูแลเรื่องพลังงาน ยกเว้นโรงไฟฟ้าบางแห่งได้มีการจ่ายเงินสนับสนุนให้ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าเพื่อพัฒนาชุมชน นอกจากนี้ประธานคณะอนุกรรมการฯ (นายณอคุณ สิทธิพงศ์) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่าการจัดเก็บภาษีด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจมีความซ้ำซ้อนกัน กพข. ได้กำหนดให้มีคณะทำงานเพื่อดูแลเรื่องดังกล่าว และเมื่อร่างระเบียบฯ นี้มีผลบังคับใช้ คณะทำงานดังกล่าวจะเข้ามาดูแลเรื่องการจัดตั้งกองทุนหรือจัดเก็บภาษีค่าธรรมเนียมทางด้านสิ่งแวดล้อมต่างๆ เพื่อไม่ให้เกิดความซ้ำซ้อนกัน และรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่า ตามร่าง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. กำหนดให้มีกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ซึ่งอาจจะซ้ำซ้อนกับกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า โดยกองทุนพัฒนาไฟฟ้ามีวัตถุประสงค์หลักเพื่อดูแลเรื่องการจัดหาไฟฟ้าไปยังผู้ใช้ไฟฟ้าในชนบทที่ห่างไกล โดยการชดเชยรายได้จากการไฟฟ้านครหลวงไปยังการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และกองทุนพัฒนาไฟฟ้าจะครอบคลุมถึงการพัฒนาท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ทั้งนี้องค์กรกำกับดูแลกิจการพลังงานจะเป็นผู้ดูแลเพื่อไม่ให้เกิดความซ้ำซ้อนกันต่อไป

3. ปลัดกระทรวงอุตสาหกรรม ได้สอบถามเกี่ยวกับการกำกับดูแลขอบเขตและความเหมาะสมของการใช้เงินกองทุน ด้วยความกังวลว่าจะเป็นแหล่งเงินที่มีการเรียกร้องจากชุมชนรอบโรงไฟฟ้าอย่างไม่มีที่สิ้นสุด ประธานคณะกรรมการฯ (นายณอคุณ สิทธิพงศ์) ได้ชี้แจงว่า วัตถุประสงค์ในการจัดตั้งกองทุนเพื่อจัดหาเงินมาพัฒนาชุมชนรอบโรงไฟฟ้า โดยเป็นเงินที่ได้มาจากค่าไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ จึงมีวัตถุประสงค์ในการใช้เงินอย่างชัดเจน และเลขาธิการคณะกรรมการกฤษฎีกา (คุณพรทิพย์ จาละ) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่า เงินกองทุนดังกล่าวเป็นเงินตามสัญญาที่ผู้ผลิตไฟฟ้าได้ตกลงกับการไฟฟ้าซึ่งเป็นกองทุนย่อยตามแหล่งที่ตั้งของโรงไฟฟ้า ดังนั้นการดูแลการใช้จ่ายเงินกองทุนจึงเป็นลักษณะการบริหารเงินที่มีการบริจาคมานั้น นอกจากนี้ฝ่ายเลขานุการฯ ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่า วงเงินกองทุนของแต่ละโรงไฟฟ้ามีจำนวนที่ค่อนข้างชัดเจน โดยคำนวณจากจำนวนพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ดังนั้นชุมชนรอบโรงไฟฟ้าไม่สามารถเรียกร้องจากกองทุนได้มากกว่าวงเงินที่มีอยู่

4. ผู้แทนสำนักงานประมาณ (นายอุณหิต กาญจนบุญชร) ได้เสนอความเห็นเกี่ยวกับการรายงานของผู้ตรวจสอบบัญชีใน ข้อ 22 ของระเบียบฯ ที่ระบุให้ทำบันทึกรายงานผลการสอบบัญชีต่อคณะกรรมการเพื่อเผยแพร่ต่อชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าและสาธารณชนโดยทั่วไป ซึ่งเห็นควรเผยแพร่หรือส่งรายงานผลการตรวจสอบบัญชีให้คณะกรรมการติดตามและประเมินผลด้วย ประธานคณะกรรมการฯ (นายณอคุณ สิทธิพงศ์) ได้ชี้แจงว่า ในการส่งรายงานการเงินและการบัญชีให้คณะกรรมการติดตามและประเมินผลจะต้องผ่านการตรวจสอบจากผู้ตรวจสอบบัญชีก่อน

5. ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย (นายสมชาย ชุ่มรัตน์) ได้สอบถามเกี่ยวกับระเบียบหรือข้อกำหนดในการสรรหากรรมการผู้แทนภาคประชาชนโดยให้ผู้ว่าราชการจังหวัดและนายอำเภอเข้าไปมีส่วนเกี่ยวข้อง รวมทั้งข้อกังวลเกี่ยวกับตัวแทนภาคประชาชนอาจจะไม่ใช่ผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียในพื้นที่ ประธานคณะกรรมการฯ (นายณอคุณ สิทธิพงศ์) ได้ชี้แจงว่า เนื่องจากโรงไฟฟ้าที่จะต้องจัดตั้งกองทุนมีจำนวนประมาณ 109 แห่ง ซึ่งแต่ละโรงไฟฟ้ามีขนาดกองทุนที่แตกต่างกันมาก ตั้งแต่จำนวน 50,000 บาท ถึง 300 ล้านบาทต่อปี ดังนั้น ผู้ว่าราชการจังหวัดจะต้องพิจารณาการให้ได้ว่าผู้แทนภาคประชาชนตามความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า นอกจากนี้นายอำเภอจะเป็นผู้ที่รู้ในพื้นที่ของตนได้ดำเนินการมีส่วนร่วมของประชาชนหรือไม่ ดังนั้นในร่างระเบียบฯ จึงไม่มีการกำหนดรายละเอียดในการสรรหากรรมการผู้แทนภาคประชาชนไว้ แต่ได้กำหนดไว้อย่างชัดเจนว่ากรรมการผู้แทนภาคประชาชนจะต้องเป็นผู้ที่อยู่ในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าในระยะรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตที่ตั้งของโรงไฟฟ้า

6. ปลัดกระทรวงอุตสาหกรรม ได้เสนอข้อคิดเห็นว่า เห็นด้วยกับร่างระเบียบดังกล่าว แต่มีความกังวลเกี่ยวกับการบริหารกองทุน ซึ่งอาจจะมีการใช้เงินกองทุนที่ไม่ตรงตามวัตถุประสงค์ของกองทุนโดยจากประสบการณ์การบริหารกองทุนในลักษณะเช่นนี้ พบว่าการใช้จ่ายเงินของกองทุนจะช่วยเหลือในทุกด้าน

มติของที่ประชุม

เห็นชอบร่างระเบียบคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ว่าด้วยแนวทางการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า พ.ศ. ตามที่คณะกรรมการจัดตั้งกองทุนพัฒนาชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าเสนอ

ระเบียบวาระที่ 3.4 การแก้ไขสัญญาขยายและประกอบกิจการโรงกลั่นปิโตรเลียมของ บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

สรุปสาระสำคัญ

1. เนื่องจากกำลังการกลั่นของประเทศในปี 2532 ไม่เพียงพอที่จะรองรับความต้องการใช้น้ำมันที่ขยายตัวเพิ่มขึ้น รัฐบาลจึงได้ออกประกาศเชิญชวนลงทุนสร้างโรงกลั่นปิโตรเลียมเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2532 เพื่อให้ประเทศมีกำลังการกลั่นใกล้เคียงกับความต้องการใช้น้ำมัน แต่เนื่องจากแนวโน้มความต้องการใช้น้ำมันได้เพิ่มสูงขึ้นอย่างรวดเร็ว ประกอบกับตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติฉบับที่ 8 ได้กำหนดให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป คณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2533 จึงเห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการคัดเลือกข้อเสนอสร้างโรงกลั่นของบริษัท เชลล์แห่งประเทศไทย จำกัด และให้เปลี่ยนนโยบายจากการกำหนดให้ประเทศมีกำลังกลั่นใกล้เคียงความต้องการเป็นให้มีกำลังการกลั่นมากกว่าความต้องการ ซึ่งต่อมาได้มีการอนุญาตให้บริษัท คาลเท็กซ์ (ประเทศไทย) จำกัด สร้างโรงกลั่นใหม่ และให้บริษัท เอสโซ่ แอสตนดาร์ด ประเทศไทย จำกัด (ESSO) ขยายกำลังการกลั่นได้

2. คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2534 ได้เห็นชอบให้ ESSO ขยายโรงกลั่นปิโตรเลียมจากกำลังการกลั่น 63,000 บาร์เรลต่อวัน เป็น 185,000 บาร์เรลต่อวัน ซึ่ง ESSO ได้ทำสัญญาขยายและประกอบกิจการโรงกลั่นปิโตรเลียมกับกระทรวงอุตสาหกรรม ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2534 และได้มีการแก้ไขสัญญาฯ เพิ่มเติม ยกเลิกการจ่ายเงินประจำปีร้อยละ 2 ลงวันที่ 3 กันยายน 2540 โดยสาระสำคัญของสัญญาได้กำหนดให้กระทรวงการคลังเข้าถือหุ้นในกิจการโรงกลั่นร้อยละ 12.5 และบริษัทในเครือเอ็กซอน คอร์ปอเรชั่น (Exxon) ถือหุ้นร้อยละ 87.5 และในสัญญาข้อ 4.1.2 ระบุว่าภายใน 5 ปี หลังจากขยายโรงกลั่นปิโตรเลียมขั้นตอนที่ 1 กำลังการผลิตเป็น 145,000 บาร์เรลต่อวัน แล้วเสร็จ ESSO จะต้องออกหุ้นสามัญเพิ่มเพื่อจำหน่ายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้ประชาชนเข้ามาถือหุ้นร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียน เปลี่ยนสัดส่วนการถือหุ้นของรัฐบาลและ Exxon เป็นเหลือร้อยละ 10 และร้อยละ 70 ตามลำดับ หาก ESSO ไม่นำหุ้นเข้าจำหน่ายในตลาดหลักทรัพย์ฯ จะถือว่าปฏิบัติผิดเงื่อนไขในสัญญา และผู้อนุญาตมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ ตามสัญญาข้อ 20

3. ESSO ได้ดำเนินการขยายโรงกลั่นแล้วเสร็จในปี 2538 แต่จากวิกฤติเศรษฐกิจในประเทศไทยและภูมิภาคตั้งแต่ปี 2540 ทำให้กำลังการกลั่นมีเกินความต้องการ ส่งผลให้ค่าการกลั่นตกต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้ และ ESSO ประสบภาวะขาดทุนอย่างต่อเนื่อง เมื่อใกล้ครบกำหนดเวลาที่จะต้องเข้าจดทะเบียนกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในปี 2543 ทาง ESSO ได้ขอขยายกำหนดเวลาออกไปจนกว่าสถานะทางการเงินของบริษัท และสภาวะแวดล้อมต่างๆ จะเอื้ออำนวย

4. ภาครัฐได้ดำเนินการติดตามให้ ESSO นำหลักทรัพย์เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ มาตั้งแต่สัญญาฯ ยังอยู่ในความรับผิดชอบของกระทรวงอุตสาหกรรม และเมื่อมีการปฏิรูปโครงสร้างระบบราชการในปี 2545 ได้โอนภารกิจและหน้าที่การกำกับดูแลสัญญาฯ ของกระทรวงอุตสาหกรรมมายังกระทรวงพลังงาน และได้มีการดำเนินการอย่างต่อเนื่อง ต่อมาเมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2550 กระทรวงพลังงานได้แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับและติดตามการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยของบริษัท เอสโซ่

(ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) โดยมีปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธาน ซึ่งคณะกรรมการฯ ได้เร่งรัดให้ ESSO ดำเนินการให้เป็นไปตามเงื่อนไขในสัญญา โดยให้ ESSO แต่งตั้งที่ปรึกษาทางการเงินและจัดทำแผนการดำเนินงานในตลาดหลักทรัพย์ฯ โดยคาดว่าจะสามารถยื่นขอเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ (Filing) ได้ประมาณเดือนพฤศจิกายน - ธันวาคม 2550 และนำหุ้นออกจำหน่ายในตลาดหลักทรัพย์ฯ (IPO) ได้ประมาณเดือนเมษายน 2551

5. เนื่องจากกฎหมาย กฎเกณฑ์ หรือกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องได้เปลี่ยนแปลงไป ทำให้ข้อบังคับในสัญญาขยายและประกอบกิจการโรงกลั่นปิโตรเลียมบางประการไม่สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ในการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ จึงควรให้มีการแก้ไขสัญญาเพื่อให้บริษัทฯ สามารถเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้ ดังนี้

5.1 แก้ไขชื่อหน่วยงานและข้อกฎหมายให้เป็นปัจจุบัน โดย 1) แก้ไขชื่อผู้อนุญาตจาก “กระทรวงอุตสาหกรรม” เป็น “กระทรวงพลังงาน” เพื่อให้สอดคล้องกับผลของพระราชบัญญัติปรับปรุงกระทรวง ทบวง กรม พ.ศ. 2545 และให้สิทธิและหน้าที่ภายใต้สัญญาขยายและประกอบกิจการโรงกลั่นปิโตรเลียมโอนจากกระทรวงอุตสาหกรรมไปอยู่ภายใต้กระทรวงพลังงาน 2) แก้ไขข้อกฎหมายจาก “ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 6 แห่งพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2521” เป็น “ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้า น้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543” เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติการค้า น้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ที่ออกมา ใช้บังคับแทนพระราชบัญญัติน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2521 และ 3) แก้ไขชื่อผู้ถือหุ้นใหญ่ จาก “เอ็กซอน คอร์ปอเรชั่น” เป็น “เอ็กซอน โมบิล คอร์ปอเรชั่น” เนื่องจากเอ็กซอน คอร์ปอเรชั่น ได้ควบรวมกิจการกับ โมบิล คอร์ปอเรชั่น และได้เปลี่ยนชื่อเป็น เอ็กซอน โมบิล คอร์ปอเรชั่น

5.2 เพื่อให้เกิดความยืดหยุ่นของโครงสร้างการถือหุ้นระหว่าง Exxon และกระทรวงการคลัง เมื่อนำเข้าตลาดหลักทรัพย์ฯ ให้สามารถเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นของ Exxon และกระทรวงการคลัง จากที่กำหนดไว้ ร้อยละ 70 และ 10 ตามลำดับได้ และเปิดให้ ESSO สามารถออกหุ้นสามัญเพื่อจำหน่ายให้กับประชาชนได้มากกว่าร้อยละ 20

5.3 ให้ Exxon สามารถลดสัดส่วนการถือหุ้นลงได้ถึงร้อยละ 50 โดยต้องเสนอขายให้กับผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้า น้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 เป็นลำดับแรก และหากไม่สามารถตกลงกันได้จึงจะมีสิทธิเสนอขายให้แก่ผู้อื่น

5.4 หลังจากที่ยกบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ แล้ว ให้โครงสร้างกรรมการของ ESSO รวมถึงคุณสมบัติ การเลือกตั้ง และวาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการให้เป็นไปตามกฎหมาย กฎเกณฑ์ และกฎระเบียบที่มีผลใช้บังคับกับบริษัทที่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ และตราบเท่าที่กระทรวงการคลังยังถือหุ้นอยู่ใน ESSO ตามสัดส่วนที่กำหนด ให้มีผู้แทนรัฐบาลซึ่งกระทรวงการคลังเสนอเป็นกรรมการ 1 คน

5.5 ขยายขอบเขตของ “ธุรกิจหลัก” ให้เป็นไปตามที่ ESSO ดำเนินการอยู่จริงในปัจจุบัน โดยให้รวมถึงการผลิต การกลั่น กรรมวิธี การเก็บรักษา การตลาด การใช้ และจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมปิโตรเคมี และเคมีภัณฑ์ ผลพลอยได้จากปิโตรเลียม น้ำมันชีวภาพ และวัตถุดิบปิโตรเลียม ซึ่งรวมถึงกิจกรรมสนับสนุนธุรกิจหลักต่างๆ รวมทั้งธุรกิจที่อยู่ในวัตถุประสงค์ของ ESSO ซึ่งได้จดทะเบียนไว้กับสำนักงานทะเบียนหุ้นส่วนบริษัท

5.6 แก้ไขเพิ่มเติมที่อยู่ของผู้อนุญาตและผู้รับอนุญาต ให้เป็นปัจจุบัน

5.7 แก้ไขเพิ่มเติมหลักการสำคัญในการให้ความคุ้มครองแก่ผู้ถือหุ้นฝ่ายข้างน้อย เพื่อให้สอดคล้องกับการขยายขอบเขตของธุรกิจหลัก

6. กระทรวงพลังงาน กระทรวงการคลัง และ ESSO ได้ร่วมหารือในหลักการดังกล่าว และร่างสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาขยายและประกอบกิจการโรงกลั่นปิโตรเลียม ฉบับที่ 2 แล้ว และได้นำเสนอร่างสัญญาดังกล่าวให้สำนักงานอัยการสูงสุดเพื่อพิจารณาเรียบร้อยแล้ว

การพิจารณาของที่ประชุม

1. ปลัดกระทรวงอุตสาหกรรม ได้ให้ข้อสังเกตเกี่ยวกับการที่ ESSO ดำเนินกิจการโดยประสบภาวะขาดทุนมาโดยตลอด อาจเป็นเพราะการบริหารที่มีเจตนาหลีกเลี่ยงการเข้าตลาดหลักทรัพย์ฯ ดังเห็นได้จากการที่โรงกลั่นอื่นมีกำไร แต่ ESSO ยังคงประสบภาวะขาดทุน โดยการบริหารงานที่ขาดทุนอาจเนื่องมาจากการมีกำไรแฝงกำไรผ่านราคาซื้อขายระหว่างบริษัทในเครือ (Transfer Price) และในช่วงที่ผ่านมาการที่กรรมการในคณะกรรมการบริษัท ESSO ที่มาจากภาครัฐไม่มีความรู้ในเรื่องกิจการน้ำมันที่ดีพอ อาจทำให้รัฐเสียเปรียบได้

2. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ได้ชี้แจงถึงที่มาของการให้ผู้แทนกระทรวงการคลังเป็นกรรมการในบริษัท ESSO เนื่องจาก ESSO มีความประสงค์ให้กรรมการที่มาจากภาครัฐจะต้องไม่เป็นกรรมการหรือลูกจ้างของบริษัทน้ำมันอื่น หรือเป็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับการกำกับดูแลกิจการน้ำมันโดยตรง ซึ่งในช่วงที่ผ่านมาผู้แทนจากกระทรวงการคลังเป็นกรรมการมาอย่างต่อเนื่อง แต่ปัจจุบันได้เปลี่ยนเป็นรองปลัดกระทรวงพลังงาน (นายสุรจิต นาครทรรพ) ซึ่งเป็นผู้ไม่ได้ทำหน้าที่โดยตรงในการกำกับดูแลกิจการน้ำมันเพื่อเข้าไปช่วยดูแลเรื่องดังกล่าวแล้ว

3. รองปลัดกระทรวงพลังงาน (นายสุรจิต นาครทรรพ) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่าในช่วงวิกฤติเศรษฐกิจ ปี 2540 โรงกลั่นทุกแห่งได้มีการปรับโครงสร้างหนี้ มีเพียง ESSO บริษัทเดียวที่ไม่ได้ดำเนินการ จึงทำให้เกิดการขาดทุนสะสม และเมื่อโรงกลั่นต่างๆ มีกำไรในแต่ละปี ขณะที่ ESSO มีภาระดอกเบี้ยที่กู้มาจากบริษัท แม้ทำให้ไม่สามารถลดการขาดทุนสะสมได้ทันเวลา ทั้งนี้ กระทรวงการคลังได้เข้าไปตรวจสอบแล้วพบว่า เป็นอัตราดอกเบี้ยในขณะนั้นจริง ซึ่งการที่ ESSO จะเข้าตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้ จะต้องดำเนินการปรับโครงสร้างหนี้รวมถึงการรวบรวมธุรกิจปิโตรเคมีในเครือให้มาอยู่ภายใต้ ESSO ทั้งหมดและเพิ่มทุนเพื่อให้ Balance Sheet เป็นบวก

4. ผู้แทนกระทรวงการคลัง (นายจักรกฤตย์ พาราพันธกุล) ได้สอบถามเกี่ยวกับหนี้ที่เกิดขึ้นทั้งหมดเป็นหนี้บริษัทในเครือ ซึ่งกระทรวงการคลังจะต้องนำเงินเข้าไปสมทบส่วนหนึ่งเพื่อเพิ่มทุน และเงินส่วนที่เหลือจะได้มาอย่างไร ซึ่งรองปลัดกระทรวงพลังงาน (นายสุรจิต นาครทรรพ) ได้ชี้แจงว่าในการเพิ่มทุน ESSO จะต้องนำเงินเพิ่มทุนด้วยตามสัดส่วนของหุ้นไม่ใช่กระทรวงการคลังเพียงฝ่ายเดียว ซึ่งในการประชุมคณะกรรมการฯ ESSO ได้รายงานว่ามีเงินเพียงพอและพร้อมที่จะเพิ่มทุนได้

5. เลขาธิการคณะกรรมการกฤษฎีกาได้มีข้อสังเกตว่า หาก ESSO มีเจตนการบริหารงานให้กิจการขาดทุนอย่างต่อเนื่องเพื่อหลีกเลี่ยงการเข้าตลาดหลักทรัพย์ฯ จะเข้าลักษณะของการกระทำผิดสัญญาขอให้กรรมการที่เป็นผู้แทนจากกระทรวงพลังงานรับไปตรวจสอบด้วย

6. ปลัดกระทรวงพลังงานได้มีข้อคิดเห็นว่า การตรวจสอบบัญชีในเรื่องการ Transfer Price กระทำได้ค่อนข้างยาก อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันกระทรวงพลังงานร่วมกับกระทรวงการคลังได้พยายามผลักดันให้เร่งดำเนินการนำ ESSO เข้าตลาดหลักทรัพย์ฯ ซึ่งตามหลักเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ฯ กำหนดให้ทุกบริษัทต้องจัดทำบัญชีและรายงานผลการดำเนินการประจำปี ก็จะทำให้การบริหารงานของ ESSO มีความโปร่งใสและมีประสิทธิภาพมากขึ้น

7. ผู้แทนกระทรวงเกษตรฯ (นายสงคราม ธรรมมิญช) ได้ให้ข้อสังเกตว่า แม้ว่าจะดำเนินการนำ ESSO เข้าตลาดหลักทรัพย์ฯ แล้วก็ตาม แต่หากยังไม่ได้มีการแก้ไขเรื่อง Transfer Price ปัญหาการบริหารงานของ ESSO ก็คงยังคงอยู่ต่อไป ซึ่งจำเป็นจะต้องกำกับดูแลในเรื่องนี้ให้ดี

8. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานเห็นว่า ควรมอบหมายให้ปลัดกระทรวงพลังงานรับไปตรวจสอบการดำเนินงานของ ESSO ว่ามีการ Transfer Price หรือไม่ และให้เร่งดำเนินการผลักดันให้ ESSO เข้าตลาดหลักทรัพย์ฯ เพื่อให้สามารถยื่นขอจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้ทันภายในเดือนธันวาคม 2550 นี้

มติของที่ประชุม

1. เห็นชอบให้มีการแก้ไขสัญญาขายและประกอบกิจการโรงกลั่นปิโตรเลียมระหว่างกระทรวงอุตสาหกรรมและบริษัท เชลล์แห่งประเทศไทย จำกัด ตามหลักการในข้อ 5

2. มอบหมายให้กระทรวงพลังงานดำเนินการแก้ไขสัญญาฯ ตามที่สำนักงานอัยการสูงสุดได้ตรวจพิจารณาแล้ว

ระเบียบวาระที่ 3.5 ให้ความเห็นชอบให้บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) ควบรวมกิจการกับบริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

สรุปสาระสำคัญ

1. เนื่องจากกำลังการกลั่นของประเทศในปี 2532 ไม่เพียงพอที่จะรองรับความต้องการใช้น้ำมันที่ขยายตัวเพิ่มขึ้น รัฐบาลจึงได้ออกประกาศเชิญชวนลงทุนสร้างโรงกลั่นปิโตรเลียมเมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2532 ซึ่งต่อมา บริษัท เชลล์แห่งประเทศไทย จำกัด ได้รับคัดเลือกข้อเสนอสร้างโรงกลั่นแห่งที่ 4 ของประเทศตามนโยบายดังกล่าว โดยได้ทำสัญญาจัดสร้างและประกอบกิจการโรงกลั่นปิโตรเลียมกับกระทรวงอุตสาหกรรม ลงวันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2534 (ภายหลังการปฏิรูประบบราชการได้โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญามายังกระทรวงพลังงาน) และต่อมาได้มีการแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาฯ ยกเลิกการเก็บเงินประจำปีร้อยละ 2 ลงวันที่ 3 กันยายน พ.ศ. 2540

2. สาระสำคัญของสัญญาฯ ได้กำหนดให้มีการดำเนินการ ดังนี้ 1) ให้จัดตั้งบริษัทจำกัดเพื่อดำเนินการกิจการโรงกลั่นภายใต้ชื่อบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด “RRC” โดยมี ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 36 และ B.V.Licht en Kracht Maatschappij “LKM” ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของบริษัท เชลล์ฯ ถือหุ้นร้อยละ 64 ต่อมา LKM ได้โอนหุ้นให้กับบริษัท เชลล์ อินเตอร์เนชันแนล โฮลดิ้งส์ จำกัด “SIHL” 2) ให้ RRC ออกหุ้นเพิ่มเพื่อ

จำหน่ายในตลาดหลักทรัพย์ฯ ให้ประชาชนถือหุ้นได้ในสัดส่วนร้อยละ 30 ในโอกาสแรกที่เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ หรืออย่างช้าไม่เกินภายในปี 2543 โดยสัดส่วนการถือหุ้นระหว่าง LKM ปตท. และประชาชนเป็นร้อยละ 45, 25 และ 30 ตามลำดับ และ 3) RRC จะโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาไปยังบุคคลอื่นไม่ได้ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจากผู้อนุญาตก่อน หากฝ่าฝืนผู้อนุญาตมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้

3. โรงกลั่น RRC ขนาดกำลังกลั่น 120,000 บาร์เรลต่อวัน ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ในเดือนตุลาคม 2539 แต่ต่อมาในปี 2540 ได้เกิดวิกฤติการณ์ทางเศรษฐกิจ ทำให้ความต้องการใช้น้ำมันหดตัวลง โรงกลั่นประสบปัญหาค่าการกลั่นตกต่ำ และทำให้ RRC ประสบภาวะขาดทุนและขาดสภาพคล่องอย่างรุนแรงต่อเนื่องเป็นเวลานานหลายปี คณะรัฐมนตรีในการประชุมเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2547 จึงได้เห็นชอบการปรับโครงสร้างของ RRC โดยให้ SIHL ขายหุ้นที่ถืออยู่ทั้งหมดให้แก่ ปตท. และเห็นชอบแผนงานที่ ปตท. จะดำเนินงานภายหลังการถือหุ้นทั้งหมด โดยให้นำหุ้นของ RRC เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ในโอกาสที่เหมาะสม ซึ่ง ปตท. ได้ซื้อหุ้นทั้งหมดของ RRC จาก SIHL ในเดือนธันวาคม 2547 และต่อมาเมื่อเดือนมิถุนายน 2549 RRC ได้เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ และเสนอขายหุ้นต่อประชาชนในสัดส่วน ร้อยละ 30 ตามข้อกำหนดของสัญญา ซึ่งมีผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ ปตท. มีสัดส่วนร้อยละ 70

4. เพื่อเพิ่มศักยภาพและประสิทธิภาพในการประกอบธุรกิจ RRC มีความประสงค์จะควบรวมกิจการกับบริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) “ATC” เพื่อให้เป็นอุตสาหกรรมปิโตรเลียมและปิโตรเคมีอย่างครบวงจร โดยจัดตั้งเป็นบริษัทใหม่ ดำเนินกิจการโรงกลั่นน้ำมัน และการผลิตและจำหน่ายอะโรเมติกส์และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ซึ่งเมื่อจดทะเบียนการควบรวมบริษัทแล้ว ทั้ง 2 บริษัทจะหมดสภาพการเป็นนิติบุคคล โดยบริษัทที่ควบกันจะรับโอนทรัพย์สิน สิทธิ หน้าที่และความรับผิดชอบทั้งหมดรวมถึงหน้าที่ในการปฏิบัติตามสัญญาจัดสร้างและประกอบกิจการโรงกลั่นปิโตรเลียมด้วย โดยสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทใหม่เบื้องต้นจะเป็น ปตท. ร้อยละ 49 และผู้ถือหุ้นรายย่อย (ผ่านตลาดหลักทรัพย์ฯ) ร้อยละ 51 โดยในส่วนของผู้ถือหุ้นรายย่อยที่ไม่เห็นด้วยกับการควบรวมกิจการ ปตท. จะรับซื้อคืนในราคาประกัน ซึ่งอาจมีผลให้สัดส่วนการถือหุ้นเปลี่ยนแปลงไปจากเบื้องต้นได้

5. การควบรวมกิจการของ RRC และ ATC ทำให้เกิดการ synergy ให้โรงกลั่นมีขนาดใหญ่ขึ้น เป็นการเพิ่มศักยภาพและประสิทธิภาพในการประกอบธุรกิจให้มีความแข็งแกร่ง และเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้น ผู้บริโภค และอุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมันของประเทศในภาพรวม คือ 1) เพิ่มความมั่นคงด้านพลังงานในด้านกำลังการกลั่นและการเก็บรักษาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ 2) สร้างมูลค่าเพิ่มจากการกลั่นคอนเดนเสทในประเทศ 3) การผลิตปิโตรเคมีเพื่อส่งออก นำรายได้เข้าประเทศ 3) เพิ่มความยืดหยุ่นในการเลือกผลิตน้ำมันหรือปิโตรเคมี และการเลือกใช้วัตถุดิบคอนเดนเสทที่มีกำมะถันสูงที่มีต้นทุนถูกลง 4) สร้างเสริมประสิทธิภาพทางอุตสาหกรรมและเทคโนโลยีแก่ประเทศ และ 5) เป็นหุ้นกลุ่มอุตสาหกรรมที่มีขนาดใหญ่และเข้มแข็งขึ้น ทำให้นักลงทุนสนใจเข้ามาลงทุนในตลาดหลักทรัพย์ฯ มากขึ้น

6. เนื่องจาก RRC ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขและหน้าที่ตามสัญญาจัดสร้างและประกอบกิจการโรงกลั่นอย่างครบถ้วน ประกอบกับการควบรวมกิจการดังกล่าวเป็นประโยชน์ต่อประเทศโดยรวม จึงเห็นสมควรที่จะให้การสนับสนุนการควบรวมกิจการดังกล่าว ซึ่งตามข้อ 21 ของสัญญาจัดสร้าง และประกอบกิจการโรงกลั่นปิโตรเลียมกำหนดไว้ว่าผู้รับอนุญาตจะโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาไปยังบุคคลอื่นไม่ได้ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจากผู้อนุญาต คือ กระทรวงพลังงานก่อน

การพิจารณาของที่ประชุม

1. ผู้แทนกระทรวงการคลัง (นายจักรกฤตย์ พาราพันธกุล) ได้มีข้อสังเกตว่า โดยที่ ATC และ RRC ต่างเป็นบริษัทในตลาดหลักทรัพย์ฯ ซึ่งมี ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ดังนั้น นโยบายธุรกิจควรจะสามารถเกื้อหนุนกันได้อยู่แล้ว การควบรวมกิจการ จึงไม่มีความชัดเจนว่าจะทำให้เกิดประโยชน์จากการ Synergy อย่างไร ขณะที่ข้อเสียที่จะเกิดขึ้น คือ บริษัทที่ดีในตลาดหลักทรัพย์จะหายไป 1 บริษัท ซึ่งอาจจะมีผลกระทบต่อค่า Index ของตลาดหลักทรัพย์ได้ เนื่องจากจำนวนหุ้นจะลดลงและทำให้ ปตท. ต้องลดสัดส่วนการถือหุ้นลงด้วย

2. รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ได้ชี้แจงว่าการควบรวมกิจการจะทำให้เกิดการ Synergy กัน เนื่องจากปัจจุบันค่าการกลั่นและค่า Margin ของอุตสาหกรรมการกลั่นน้ำมันและปิโตรเคมีผันผวนมาก ถ้าควบรวมกิจการกันจะทำให้เกิดเสถียรภาพในระยะยาว โดยโรงกลั่นที่มีธุรกิจการกลั่นน้ำมันเพียงอย่างเดียวจะมีความเสี่ยงมากขึ้นในอนาคต เนื่องจากจะมีโรงกลั่นใหม่ในต่างประเทศเกิดขึ้นจำนวนมาก และจะมีผลทำให้ค่าการกลั่นในอนาคตอยู่ในระดับต่ำเมื่อเทียบกับปัจจุบัน ซึ่งจะสังเกตได้จากราคาหุ้นของ RRC อยู่ในระดับต่ำเมื่อเทียบกับราคาหุ้นของโรงกลั่นอื่น ดังนั้น การควบรวมกิจการกันจะทำให้เกิดผลดีต่อตลาดโดยรวม โดยจะสามารถจูงใจให้สถาบันหรือกองทุนทั้งในและต่างประเทศเข้ามาถือหุ้นมากขึ้น

3. ผู้แทนกระทรวงพาณิชย์ (นางไพเราะ สุตสว่าง) ได้ขอให้ฝ่ายเลขานุการฯ เพิ่มเติมรายละเอียดในส่วนของการวิเคราะห์ข้อดีในการควบรวมกิจการของบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) กับ บริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

มติของที่ประชุม

1. รับทราบการควบรวมกิจการของบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) กับบริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

2. มอบหมายให้กระทรวงพลังงานดำเนินการแก้ไขสัญญาจัดสร้างและประกอบกิจการโรงกลั่นปิโตรเลียมระหว่างกระทรวงอุตสาหกรรม กับ บริษัท เชลล์แห่งประเทศไทย จำกัด โดยให้บริษัทที่เกิดขึ้นใหม่จากการควบรวมกิจการเป็นผู้รับอนุญาตตามสัญญากับกระทรวงพลังงานภายหลังจากการควบรวมบริษัทเสร็จสิ้นแล้ว

ระเบียบวาระที่ 4 เรื่องอื่นๆ

ไม่มี

ปิดประชุมเวลา 12.00 น.



(นายวีระพล จิรประดิษฐกุล)

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

1. การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP)

1.1 การออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP รอบแรกในปี พ.ศ. 2537

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP รอบแรก เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2537 จำนวน 3,800 เมกะวัตต์ โดยแบ่งการรับซื้อไฟฟ้าเป็น 2 ระยะ คือ ระยะที่ 1 จำนวน 1,000 เมกะวัตต์ กำหนดแล้วเสร็จปี 2539-2543 และระยะที่ 2 จำนวน 2,800 เมกะวัตต์ กำหนดแล้วเสร็จปี 2544 และ 2545 และต่อมาได้เพิ่มปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าอีก 1,600 เมกะวัตต์ ซึ่งในปัจจุบันมี IPP ที่ได้รับการคัดเลือก จำนวน 7 โครงการ มีกำลังการผลิตรวม 6,677.5 เมกะวัตต์

1.2 การรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP สำหรับการจัดหาไฟฟ้าในช่วงปี พ.ศ. 2555-2557

1.2.1 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมเมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน 2549 มีมติเห็นชอบนโยบายและแผนพัฒนาพลังงานของประเทศ โดยในแผนการจัดหาพลังงาน ได้เร่งรัดให้มีการออกประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP และต่อมา กพช. ได้มีมติเมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2550 เห็นชอบในหลักการแนวทางการออกประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP สำหรับการจัดหาไฟฟ้าในช่วงปี พ.ศ. 2555-2557 โดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP รอบใหม่แล้ว เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2550 จำนวน 3,200 เมกะวัตต์ และได้จำหน่ายเอกสารเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน (RFP Package) ระหว่างวันที่ 29 มิถุนายน – 27 กรกฎาคม 2550 ซึ่งได้รับการตอบรับอย่างดีจากผู้ลงทุน โดยมีผู้สนใจซื้อเอกสารรวมทั้งสิ้น 60 ของ ประกอบด้วยกลุ่มผู้สนใจ ดังนี้

ผู้ที่ซื้อเอกสารเชิญชวนฯ	จำนวน
IPPs/SPPs ปัจจุบัน	29 ของ
ผู้ลงทุนรายใหม่/ผู้จัดหาอุปกรณ์	30 ของ
บริษัทที่ปรึกษากฎหมาย/การเงิน	1 ของ
รวม	60 ของ

2. การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)

2.1 การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2535 จำนวน 300 เมกะวัตต์ และได้มีการขยายปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP เป็นลำดับ จนถึง 3,200 เมกะวัตต์ โดย กฟผ. จะรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ที่ผลิตไฟฟ้าพลังงานนอกกรอบแบบ กาก หรือเศษวัสดุเหลือใช้เป็นเชื้อเพลิง และการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานเชิงพาณิชย์ ด้วยระบบ Cogeneration ต่อมารัฐบาลได้ยุติการ

รับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ที่ใช้พลังงานเชิงพาณิชย์เป็นเชื้อเพลิง แต่ยังคงให้มีการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP พลังงานหมุนเวียน และ SPP ประเภท Non-Firm ต่อไป โดยไม่กำหนดระยะเวลาและปริมาณ ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับขีดความสามารถของระบบส่งและระบบจำหน่ายที่จะรับได้

ณ เดือนมิถุนายน 2550 มี SPP ที่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้า จำนวน 120 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 2,827.42 เมกะวัตต์ โดยมีโครงการที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว จำนวน 84 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 2,409.52 เมกะวัตต์

2.2 กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2549 เห็นชอบให้ กฟผ. เปิดการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP โดยให้ขยายปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากเดิม 3,200 เมกะวัตต์ เป็น 4,000 เมกะวัตต์ และต่อมากลางปี พ.ศ. 2550 ได้ ออกประกาศระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กฉบับ พ.ศ. 2550 และ กฟผ. ได้ ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP โดยกำหนดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration จำนวน 500 เมกะวัตต์ และ SPP ประเภทสัญญา Firm สำหรับการผลิไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และ SPP ประเภทสัญญา Non-Firm รวม 530 เมกะวัตต์ รวมปริมาณพลังไฟฟ้าที่ประกาศรับซื้อในรอบนี้ 1,030 เมกะวัตต์

2.3 ณ เดือนสิงหาคม 2550 มี SPP ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration ที่ยื่นคำร้องขอขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ฉบับ พ.ศ. 2550 SPP แล้ว จำนวน 19 โครงการ รวมปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาทั้งสิ้น 1,442 เมกะวัตต์ ซึ่งเกินกว่าที่ประกาศไว้ 942 เมกะวัตต์

SPP ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration
ที่ยื่นคำร้องขอขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ฉบับ พ.ศ. 2550
(จำแนกตามจังหวัดที่ตั้งโรงไฟฟ้า)

จังหวัดที่ตั้งโรงไฟฟ้า	จำนวน (โครงการ)	กำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอ ขาย (เมกะวัตต์)
ชลบุรี	1	165	90
ปทุมธานี	1	110	90
ปราจีนบุรี	1	150	90
ระยอง	9	1,512.7	542
ราชบุรี	1	123	90
สระบุรี	4	431.5	360
อยุธยา	2	254	180
รวม	19	2,746.2	1,442

ทั้งนี้ กฟผ. จะประกาศปิดการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration ตั้งแต่ วันที่ 31 สิงหาคม 2550 และจะพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ที่ยื่นข้อเสนอ โดยพิจารณาจากสัดส่วนการใช้ไอน้ำ กำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ตลอดจนความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ ตามเงื่อนไขที่กำหนดในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP

3. การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

3.1 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับปริมาณพลังไฟฟ้าขายเข้าระบบไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ ในปี 2545 โดยสภาพ ณ เดือน มิถุนายน 2550 มี VSPP ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ เสนอขายไฟฟ้าเข้าระบบรวม 98 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย 17.93 เมกะวัตต์ โดยมีโครงการที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้วจำนวน 49 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้ารวม 13.29 เมกะวัตต์

3.2 ต่อมา กพข. ในการประชุมเมื่อวันที่ 4 กันยายน 2549 ได้มีมติเห็นชอบการขยายระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) โดยเห็นชอบร่างระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และร่างระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานเชิงพาณิชย์ด้วยระบบ Cogeneration สำหรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเข้าระบบไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ต่อมา กฟภ. และ กฟน. ได้ออกประกาศรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP สำหรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเข้าระบบไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ เมื่อเดือนธันวาคม 2549

3.3 ณ เดือนกรกฎาคม 2550 มีโครงการ VSPP ยื่นแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย จำนวน 82 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 390.35 เมกะวัตต์ เป็นโครงการที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟภ. จำนวน 78 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 390.22 เมกะวัตต์ โดยปริมาณพลังไฟฟ้างดงามจากโครงการ SPP เดิม และ VSPP (ไม่เกิน 1 เมกะวัตต์) ที่สิ้นสุดสัญญาแล้ว จำนวน 24 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย 142.50 เมกะวัตต์ และเป็นโครงการ VSPP รายใหม่ จำนวน 54 ราย ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย 247.72 เมกะวัตต์ สำหรับโครงการที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟน. มีจำนวน 4 ราย เป็น VSPP รายใหม่ ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวม 0.13 เมกะวัตต์

4. การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

4.1 เพื่อเป็นการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ได้กำหนดให้มีมาตรการจูงใจทางด้านราคา โดย กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2549 เห็นชอบการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ซึ่งขายไฟฟ้าเข้าระบบตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP โดยกำหนดระยะเวลาสนับสนุน 7 ปี และให้ผู้สนใจยื่น

ข้อเสนอภายในปี 2551 โดย กฟผ. และ กฟน. ได้ออกประกาศการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแล้ว

**ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน
ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP**

ประเภทพลังงาน	ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง)
ชีวมวล	0.30
ก๊าซชีวภาพ	0.30
พลังงานขนาดเล็ก (50-200 กิโลวัตต์)	0.40
พลังงานขนาดเล็ก (< 50 กิโลวัตต์)	0.80
ขยะ	2.50
พลังงานลม	2.50
พลังงานแสงอาทิตย์	8.00

4.2 ต่อมา กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 9 เมษายน 2550 เห็นชอบแนวทางการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายมากกว่า 10 เมกะวัตต์ ซึ่งขายไฟฟ้าเข้าระบบตามระเบียบ SPP โดยกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับ SPP พลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์ และขยะ ในอัตราคงที่ สำหรับ SPP ที่ใช้พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ ใช้วิธีประมูลแข่งขัน โดยกำหนดระยะเวลาสนับสนุน 7 ปี

**ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน
ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP**

ประเภทเชื้อเพลิง	ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง)	ปริมาณพลังไฟฟ้าที่รับซื้อ (เมกะวัตต์)	หมายเหตุ
ขยะ	2.50	100	อัตราคงที่
พลังงานลม	2.50	115	
พลังงานแสงอาทิตย์	8.00	15	
พลังงานหมุนเวียนอื่นๆ	สูงสุด 0.30	300	กลไกการแข่งขัน
รวม		530	

4.3 สทพ. ได้ออกประกาศเชิญชวนผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียนเพื่อยื่นข้อเสนอขอรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า จำนวน 300 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2550 และจำหน่ายเอกสารเชิญชวนฯ จนถึงวันที่ 15 มิถุนายน 2550 ซึ่ง ณ วันปิดจำหน่ายเอกสารเชิญชวนฯ มีผู้สนใจซื้อเอกสารเชิญชวนฯ จำนวน 11 ของ และเมื่อถึงกำหนดวันยื่นข้อเสนอคือ วันที่ 1 สิงหาคม 2550 มีผู้ยื่นข้อเสนอขอรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า สำหรับ SPP พลังงานหมุนเวียน จำนวน 9 โครงการ รวมปริมาณพลังไฟฟ้าที่

เสนอขาย 435 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ คาดว่าคณะอนุกรรมการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก จะประเมินและคัดเลือกข้อเสนอโครงการแล้วเสร็จภายในเดือนกันยายน 2550

4.4 ต่อมา กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2550 เห็นชอบการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าพิเศษ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ได้แก่ จังหวัดยะลา ปัตตานี และนราธิวาส ทั้งนี้ กพผ. และ กพภ. ได้ออกประกาศการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าดังกล่าวแล้ว

อัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

เชื้อเพลิง/เทคโนโลยี	ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง)	ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า พิเศษ (บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง)	รวมส่วนเพิ่มราคารับซื้อ ไฟฟ้า (บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง)
ชีวมวล/ก๊าซชีวภาพ	0.30	1.00	1.30
พลังน้ำขนาดเล็ก (50-200 กิโลวัตต์)	0.40	1.00	1.40
พลังน้ำขนาดเล็ก (< 50 กิโลวัตต์)	0.80	1.00	1.80
ขยะ	2.50	1.00	3.50
พลังงานลม	2.50	1.50	4.00
พลังงานแสงอาทิตย์	8.00	1.50	9.50

5. ข้อเสนอแนะของฝ่ายเลขานุการ ในการปรับปรุงการดำเนินงานตามนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน

5.1 การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration

5.1.1 การผ่อนปรนเงื่อนไขคุณสมบัติ Cogeneration: ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ฉบับ พ.ศ. 2548 กำหนดกระบวนการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration ให้ SPP จะต้องมีส่วนของพลังงานความร้อนที่จะนำไปใช้ในกระบวนการอุตสาหกรรม นอกจากการผลิตไฟฟ้าต่อการผลิตพลังงานทั้งหมดไม่ต่ำกว่าร้อยละ 10 ในแต่ละปี และจะต้องมีประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าไม่ต่ำกว่าร้อยละ 45 ในแต่ละปี ซึ่งมี SPP บางรายไม่ผ่านเงื่อนไขคุณสมบัติ Cogeneration ดังกล่าว ซึ่ง กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2549 เห็นชอบแนวทางการแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อกำหนดบทปรับกรณี SPP ไม่สามารถปฏิบัติตามข้อกำหนดการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration ตั้งแต่ผลการตรวจวัดคุณสมบัติ Cogeneration ปี 2548 ถึงปี 2550 รวมระยะเวลา 3 ปี ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่มีการลงนามแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นต้นไป

(1) เนื่องจากยังมี SPP ที่แก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามมติ กพข. ดังกล่าวแล้ว แต่ยังคงประสบปัญหาในเรื่องของลูกค้ำไอน้ำ สมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน จึงเสนอขอให้พิจารณาขยายระยะเวลาของการปรับปรุงแก้ไขบทปรับจากเดิม ถึงปี 2550 เป็นใช้จนถึงสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้ให้เพิ่มบทปรับจากเดิมร้อยละ 40 เป็นร้อยละ 50 ซึ่งเป็นอัตราที่สูงเพียงพอที่จะส่งผลให้ผู้ผลิตไฟฟ้านั้นๆ ใช้พลังงานความร้อนในกระบวนการอุตสาหกรรมอื่นๆ ที่ก่อให้เกิดประโยชน์ทางด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพต่อไป

(2) ฝ่ายเลขานุการฯ พิจารณาแล้วมีความเห็นว่า ควรให้การผ่อนปรนการปฏิบัติ ตามเงื่อนไขคุณสมบัติ Cogeneration โดยขยายระยะเวลาของการปรับปรุงแก้ไขบทปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับ SPP ระบบ Cogeneration จากเดิมกำหนดไว้ถึงสิ้นปี 2550 เป็นจนถึงสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้านั้นๆ และให้เพิ่มบทปรับจากเดิมร้อยละ 40 เป็นร้อยละ 50 เพื่อให้มีการใช้พลังงานความร้อนในกระบวนการอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพต่อไป

5.1.2 การรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration: เนื่องจากมีผู้สนใจยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration สูงกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าที่ประกาศรับซื้อประมาณ 500 เมกะวัตต์ เป็นจำนวนมาก จึงเห็นควรให้ กพผ. ยุติการรับข้อเสนอการขายไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration ตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2550 เป็นต้นไป และการรับซื้อไฟฟ้าให้พิจารณาสัดส่วนการใช้ไอน้ำ กำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ตลอดจนความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ ตามเงื่อนไขที่กำหนดในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP

5.2 การรับซื้อไฟฟ้าสำหรับโครงการพลังงานหมุนเวียน

5.2.1 เพื่อเป็นการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และเพื่อให้เกิดความคล่องตัวในการปฏิบัติของการไฟฟ้า และเป็นการเปิดให้มีผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเพิ่มมากขึ้น จึงเห็นควรให้ปรับปรุงประกาศการกำหนดอัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยให้ยกเลิกเงื่อนไขการบังคับใช้ กรณีผู้ไม่มีสิทธิ์รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ในประกาศการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน "ข้อ ... ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการสนับสนุนเงินลงทุนในการผลิตไฟฟ้าตามนโยบายรัฐบาลในรูปแบบอื่นๆ แล้ว"

5.2.2 เพื่อเป็นการส่งเสริมธุรกิจผลิตไฟฟ้าในเขต 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ซึ่งประสบปัญหาในการดำเนินงานจากเหตุการณ์ความไม่สงบ และเพื่อให้เกิดความชัดเจนในการปฏิบัติ รวมทั้งเกิดความเท่าเทียมกันสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ จึงเห็นควรกำหนดอัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าพิเศษ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ โดยให้รวมถึงโครงการโรงไฟฟ้าเดิมที่ตั้งอยู่ในจังหวัดยะลา ปัตตานี และนราธิวาส ด้วย

(รายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบ)

6. ประเด็นเพื่อพิจารณา

6.1 รับทราบความคืบหน้าการดำเนินงานรับซื้อไฟฟ้าจาก IPP SPP VSPP และการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ตามรายละเอียดในข้อ 1- 4

6.2 เห็นควรผ่อนปรนการปฏิบัติตามเงื่อนไขคุณสมบัติ Cogeneration โดยขยายระยะเวลาการปรับปรุงแก้ไขบทปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับ SPP ระบบ Cogeneration จากเดิมกำหนดไว้ถึงสิ้นปี 2550 เป็นจนถึงสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้านั้นๆ โดยเพิ่มบทปรับจากเดิมร้อยละ 40 เป็นร้อยละ 50

6.3 เห็นชอบการกำหนดอัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าที่ให้เพิ่มเติมพิเศษ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนใน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ให้รวมถึงโครงการโรงไฟฟ้าเดิมที่ตั้งอยู่ใน 3 จังหวัดดังกล่าว

6.4 เห็นชอบให้ยกเลิกเงื่อนไขการบังคับใช้ กรณีผู้ไม่มีสิทธิ์รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ในประกาศการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน "ข้อ ... ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการสนับสนุนเงินลงทุนในการผลิตไฟฟ้าตามนโยบายรัฐบาลในรูปแบบอื่นๆ แล้ว" และมอบหมายให้การไฟฟ้าดำเนินการแก้ไขต่อไป

6.5 เห็นควรให้ กฟผ. ปิดรับการยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าของ SPP ระบบ Cogeneration ตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2550 เป็นต้นไป และให้พิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากสัดส่วนการใช้ไอน้ำ กำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ตลอดจนความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ ตามเงื่อนไขที่กำหนดในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP

สถานภาพการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการ IPP ณ เดือนมิถุนายน 2550

โครงการ	กลุ่มผู้ลงทุน/ สัดส่วนผู้ถือหุ้น	ขนาดกำลัง การผลิต (MW)	เชื้อเพลิง	สถานีไฟฟ้า	วันลงนาม ในสัญญา	กำหนดการ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ ตามสัญญา (SCOD)	วันจ่ายไฟฟ้า เข้าระบบจริง (COD)	อายุสัญญา (ปี)	
ระยะที่ 1 (2539-2543)									
ภาคตะวันออก									
1. บ. ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จก. อ่าวไร่, ชลบุรี	Thai Oil Power Co. Ltd. Thai Oil Public Co., Ltd. PTT Public Co., Ltd.	56% 24% 20%	700	ก๊าซธรรมชาติ	อ่าวไร่ ชลบุรี	10 พ.ย. 40 13 ก.พ. 40	21 ก.ย. 2542	15 ส.ค. 2543	25
2. บ. อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กตริก จก. บางปะอิน, สมุทรปราการ	GMS Power PLC. China Development Industrial Bank TOTAL Marubeni Corporation Co., Ltd.	32% 12% 28% 28%	350	ก๊าซธรรมชาติ	คลองใหม่ สมุทรปราการ	5 พ.ย. 42 28 ม.ค. 42 19 พ.ย. 40	31 ก.ค. 2545	25 มี.ค. 2546	20
ภาคตะวันตก									
1. บ. ไตร เอนเนอจี จก. อ. เมือง จ. ราชบุรี	Ratchaburi Gas Texaco (Thailand) Energy Company I EME Tri Gen B.V.	37.5% 37.5% 25%	700	ก๊าซธรรมชาติ	ราชบุรี 2	19 มี.ย. 41 10 ต.ค. 40 22 พ.ค. 40	1 ก.ค. 2543	1 ก.ค. 2543	20
ระยะที่ 2 (2544-2546)									
1. บ. ราชบุรี เพาเวอร์ จก. อ. เมือง จ. ราชบุรี	Ratchaburi Alliances Co., Ltd. Hong Kong Electric Co., Ltd. PTT Public Co., Ltd. Shobu Electric Co., Ltd. Union Energy Co., Ltd. (UE) Toyota Tshusho Corporation (TTC)	25% 25% 15% 15% 10% 10%	1,400 (2x700)	ก๊าซธรรมชาติ	ราชบุรี 3	27 ก.พ. 47 17 พ.ค. 44 30 ก.ย. 42 31 ส.ค. 41 30 มี.ย. 40 19 พ.ย. 40	หน่วยที่ 1 1 มี.ค. 2551 หน่วยที่ 2 1 มี.ย. 2551	-	25
2. บ. ไกลว์ โอเพนไฟ จำกัด ปอวิน, ชลบุรี	Glow Co., Ltd. Hemaraj Land & Development PLC.	99.9999% 0.0001%	713 (2x365.5)	ก๊าซธรรมชาติ	ปอวิน ชลบุรี	29 มี.ค. 45 1 ต.ค. 42 11 ก.พ. 42	1 ก.ย. 2545	31 มี.ค. 2546	25
3. บ. บีแอลซีพี เพาเวอร์ จก. ระยอง	Banpu Gas Power LTD. CLP Powergen Southeast Asia Ltd.	50% 50%	1,346.5 (2x673.25)	ถ่านหิน	ปลวกแดง ระยอง	30 ส.ค. 42 19 พ.ย. 40	หน่วยที่ 1 1 ต.ค. 2549 หน่วยที่ 2 1 ก.พ. 2550	หน่วยที่ 1 13 ส.ค. 2549 หน่วยที่ 2 14 พ.ย. 2549	25
4. บ. กอล์ฟ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จก. แก่งคอย, สระบุรี	Gulf Electric Co., Ltd.	100%	1,468 (2x734)	ก๊าซธรรมชาติ	สระบุรี	28 ต.ค. 47 5 ก.พ. 44 22 ก.พ. 43 30-เม.ย.-42 22-ส.ค.-40	หน่วยที่ 1 1 มี.ค. 2551 หน่วยที่ 2* 1 ต.ค. 2551/ 1 มี.ค. 2552	-	25
Total			6,677.50						

* ขึ้นอยู่กับความต้องการของ กฟผ.

สรุปการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
(สถานภาพ ณ เดือนมิถุนายน 2550)

	Firm	Non-Firm	รวม
1. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กยื่นข้อเสนอ			
1.1 จำนวน (ราย)	86	90	176
1.2 กำลังการผลิต (MW)	8,281.510	1,708.557	9,990.067
1.3 ปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขาย (MW)	4,843.300	706.403	5,549.703
2. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้า*			
1.1 จำนวน (ราย)	46	74	120
1.2 กำลังการผลิต (MW)	3,846.607	1,442.650	5,289.257
1.3 ปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขาย (MW)	2,243.600	583.823	2,827.423
1.4 ประเภทเชื้อเพลิง (ราย)			
- ก๊าซธรรมชาติ	20	3	23
- ถ่านหิน	5	3	8
- น้ำมัน	1	-	1
- ก๊าซที่เหลือจากกระบวนการผลิต	-	3	3
- ชีวมวล	20	64	84
- ขยะ	-	1	1
3. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กลงนามในสัญญา			
1.1 จำนวน (ราย)	44	54	98
1.2 กำลังการผลิต (MW)	3,663.110	1,263.050	4,926.160
1.3 ปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขาย (MW)	2,150.600	472.223	2,622.823
4. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กขายไฟฟ้าเข้าระบบ			
1.1 จำนวน (ราย)	40	44	84
1.2 กำลังการผลิต (MW)	3,337.810	913.450	4,251.260
1.3 ปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขาย (MW)	2,070.300	339.223	2,409.523

* ไม่รวมผู้ไม่ยื่นหลักคำประกันยืนยันการขายไฟฟ้า และผู้ผลิตรายเล็กที่ขอยกเลิกโครงการ

**การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของโครงการ SPP
(เดือนมิถุนายน 2550)**

	SPP ที่ได้รับการยอมรับซื้อไฟฟ้า			SPP ที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว		
	จำนวน (ราย)	กำลังการผลิต (MW)	ปริมาณพลังไฟฟ้า เสนอขาย (MW)	จำนวน (ราย)	กำลังการผลิต (MW)	ปริมาณพลังไฟฟ้า เสนอขาย (MW)
1. ใช้พลังงานนอกรูปแบบเป็นเชื้อเพลิง						
กากอ้อย	32	641.40	200.80	30	615.40	182.80
แกลบ	21	187.10	137.20	8	77.60	63.30
แกลบและเศษไม้	3	60.80	50.80	3	60.80	50.80
น้ำมันยางค้ำ	1	32.90	25.00	1	32.90	25.00
ขยะ	1	2.50	1.00	1	2.50	1.00
Waste Gas	1	19.00	12.00	1	19.00	6.00
ขานอ้อย, เปลือกไม้, แกลบ	4	125.10	70.50	3	115.20	62.50
กากปาล์ม หลายปาล์มหรือเหว้ามันสำหรับ	5	46.40	34.60	1	12.00	8.50
แกลบ, กากอ้อย และไม้ยูคาลิปตัส	5	204.50	122.00	-	-	-
เปลือกไม้, เศษไม้, น้ำมันยางค้ำ	1	87.20	50.00	1	87.20	50.00
เศษไม้ยางพารา	3	30.80	27.20	1	23.00	20.20
กากอ้อย, แกลบ, ฟางข้าว และขี้มูลวัว	3	47.50	34.50	3	47.50	34.50
ก๊าซธรรมชาติที่เป็นผลพลอยได้จากการผลิตน้ำมันดิบ	1	1.95	1.72	1	1.95	1.72
ขี้ข้าวโพด, เหว้ามันสำหรับ, แกลบ	6	38.40	33.90	-	-	-
รวม	87	1,525.55	801.22	54	1,095.05	506.32
2. ใช้พลังงานเชิงพาณิชย์เป็นเชื้อเพลิง						
ก๊าซธรรมชาติ	23	2,877.61	1,585.20	21	2,277.61	1,465.20
ถ่านหิน/ลิกไนต์	5	399.70	199.00	4	392.20	196.00
น้ำมันเตา	1	10.40	9.00	1	10.40	9.00
รวม	29	3,287.71	1,793.20	26	2,680.21	1,670.20
3. ใช้พลังงานผสม						
ก๊าซที่เหลือจากกระบวนการผลิต/น้ำมันเตา/ถ่านหิน (บ.อุตสาหกรรมปิโตรเคมีคัลไทย จก. (มหาชน))	1	108.00	45.00	1	108.00	45.00
น้ำมันยางค้ำ/ถ่านหิน (บ.ปิโตรเลียม พัลฟ์ อินดัสตรี จก. (มหาชน))	1	40.00	8.00	1	40.00	8.00
ถ่านหิน/เปลือกยูคาลิปตัส (บ.เนชั่นแนลเพาเวอร์ซีฟพาวเวอร์ จก. โครงการ 1 และ 2)	2	328.00	180.00	2	328.00	180.00
รวม	4	476.00	233.00	4	476.00	233.00
รวมทั้งสิ้น	120	5,289.26	2,827.42	84	4,251.26	2,409.52

ตารางสรุปการยื่นโครงการและข้อเสนอขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration

ลำดับโครงการ SPP Cogen 2550	ประเภทเชื้อเพลิง	สถานที่ตั้ง (Location)	กำลังการผลิตติดตั้ง (ไฟฟ้า+ความร้อน)	Contracted Capacity (MW)	เทคโนโลยี/กระบวนการผลิต	SCOD/term	จุดเชื่อมต่อระบบจำหน่าย (EGAT Sub./PEA Sub.)	วิธีการผลิต หรือสิ่งอำนวยความสะดวก ร่วมที่เกี่ยวข้อง	Potential ลูกค้าความร้อน	วันเสนอ Proposal
1 บริษัท อมตะ สตีล อีพ พลาซ จ.จกค	Natural Gas	นิคมอมตะซิตี้ (35 ไร่) จ.ระยอง	160-165 MW + 25-60 T/hr	90 MW	Combined Cycle (3GT+1ST) GT: Siemens SGT800 (38 MW)	ม.ค.-ธ.ค.53/ อายุ 25 ปี	PEA Sub. ปากน้ำจืด 1 (115 kV)	Boiler 2 pressures (83 bar, 7 bar) Steam Extraction 22 bar	Sumitomo Rubber 1 ไร่ 25-60 T/hr	4 พ.ค.50
2 บริษัท อ.กรม จอห์น เวย์น เจอรี่ โซลาร์ จ.จกค หรือ BIP (บริษัท บ.ประจักษ์พร จ.จก.)	Natural Gas	สวนอุตสาหกรรมบางกรวด (20 ไร่) จ.ปทุมธานี	110 MW + 14 T/hr (for 3,200 RT @ COP=0.98) 1RT=3.5168 kW	90 MW	Combined Cycle+District Cooling (2GT+1ST+2GasEngine) GT: Siemens SGT800 (38 MW) Gas Engine สำหรับ Peak Load	ก.ค.-ธ.ค.53/ อายุ 25 ปี	EGAT Sub.รังสิต หรือ PEA Sub.บ้านใหม่ (115 kV)	Boiler 2 pressures (83 bar, 7 bar) Steam Extraction 8 bar	Sony 6,000 RT อื่นๆ 2,700 RT (รวม 8,700 RT)	4 พ.ค.50
3 บริษัท อมตะ เทราเวอร์ จ.จกค	Natural Gas	นิคมอมตะนคร (35 ไร่) เฟส 6 จ.ชลบุรี	165 MW + 25 T/hr	90 MW	Combined Cycle (3GT+1ST) GT: Siemens SGT800 (38 MW)	ก.ค.-ธ.ค.53/ อายุ 25 ปี	PEA Sub. คลองใหญ่ (115 kV)	Boiler 2 pressures (83 bar, 7 bar) Steam Extraction 22 bar	Bridgestone แห่งเดียว 25 T/hr	4 พ.ค.50
4 บริษัท โรจนเทราเวอร์ จ.จกค	Natural Gas	สวนอุตสาหกรรมโรจนะ (25 ไร่) จ.อยุธยา	131 MW + 41 T/hr	90 MW	Combined Cycle (2GT+Sup.Firing+1ST) GT: GE LM6000PC (48.7 MW) Chilled Air Inlet	ไม่เกิน 15 ธ.ค.53/ อายุ 25 ปี	PEA Sub. ... (115 kV)	Boiler 2 pressures (71 bar, 3.2 bar) Steam Extraction 1.9 bar Oil-fired Aux.Boiler (สำหรับ น้ำมัน 300,000 lit.)	ลูกค้า 11 แห่ง (ต้องจัดระบบ Separate Boiler) รวม 41 T/hr	4 พ.ค.50
5 มบ. สหโคเจน (ชลบุรี)	Natural Gas	นิคมราชมารุ จ.ชลบุรี	123 MW + 40 T/hr (เฉลี่ย 30 T/hr)	90 MW	Combined Cycle (2GT+Sup.Firing+1ST) GT: GE LM6000PC (48.7 MW) Chilled Air Inlet	1 ม.ค.54/ อายุ 25 ปี	PEA Sub. ... (115 kV)	Boiler 2 pressures (48 bar, 8.2 bar) Steam Extraction 18.5 bar	มีนัง (สิงห์) 5 ไร่ 45 T/hr ลูกค้าหลายแห่งรวม 3 แห่ง 8-10 bar 26 T/hr รวม 19 T/hr (รวม 90 T/hr)	4 พ.ค.50
6 มบ. สหพัฒนามันเฮอร์ โซลาร์	Natural Gas	นิคมสหพัฒนคร จ.อยุธยา	123 MW + 40 T/hr (เฉลี่ย 30 T/hr)	90 MW	Combined Cycle (2GT+Sup.Firing+1ST) GT: GE LM6000PC (48.7 MW) Chilled Air Inlet	1 ม.ค.54/ อายุ 25 ปี	PEA Sub. ... (115 kV)	Boiler 2 pressures (48 bar, 8.2 bar) Steam Extraction 18.5 bar	ลูกค้าโรงงานมีจำนวน 5 แห่ง 6-9.5 bar 24 T/hr รวม 22 T/hr (รวม 46 T/hr)	4 พ.ค.50
7 มบ. โกสโล พลังงาน (COCO Phase 4) โครงการ 4.1 และ 4.2 ที่นิคมอุตสาหกรรม เคอโมสโตนครราชสีมา	Natural Gas	นิคมบางตาตุบ บริเวณ GSPP2-3 (MTP-TCC) จ.ระยอง	77 MW + 138 T/hr	74 MW	Combined Cycle (2GT+2HRSG) GT: GE PG6581B (38.5 MW)	1 ก.ค.54/ อายุ 25 ปี	PEA Sub. บางตาตุบ (115 kV)	Boiler 1 pressure (56.3 bar) ไม่มี Steam Extraction เพราะ ไม่มี Steam Turbine	มีลูกค้าหลายแห่งไม่มีจำนวนรวม 115.7 T/hr	4 พ.ค.50
8 มบ. สยามเทราเวอร์ เจน เนอเรชั่น (เฟส 2)	Natural Gas	ที่ดิน Gastei Plc. และ สห.บ้านค่าย 230KV จ. ระยอง	180 MW + 25 T/hr (ใน Diagram แสดงถึงเฟส 1-2 ซึ่งมี Layout สักกะ เดียวกัน)	90 MW	Combined Cycle (1GT+Sup.Firing+1ST) GT: GE 9EA (115.3 MW)	ก.ค.53/ อายุ ไม่ระบุ	EGAT Sub. บ้านค่าย (230 kV)	Boiler 2 pressures (82 bar, 16 bar) Steam Extraction+IP Steam 16 bar	Siam Integrated Cold Rolled Steel Plc. (16 bar, 257c) 25 T/hr	16 พ.ค.50
9 มบ. ปตท.เคมีคอล	Natural Gas	นิคมบางตาตุบ จ.ระยอง	(เดิม) 211MW+420T/hr (ส่วนเกิน) 76MW +280T/hr (รวม) 287MW+700T/hr	เดิม CC=32 MW ส่วนเกิน 33 MW รวม 65 MW	Combined Cycle (เดิม 6GT+1ST) ส่วนเกิน 2GT+2VHB (ไม่มี ST) GT: PG5371P รวมเดิม 6GT+1ST	2552/ อายุ 25 ปี	PEA Sub. ... (115 kV)	Boiler 1 pressure (45 bar) ไม่มี Steam Extraction เพราะ ไม่มี Steam Turbine	Olefin Plant ใหม่ ซึ่งความร้อนจาก Cogen ที่ผลิตได้ก็ยังไม่เพียงพอ ต้องมี Separate Boiler เพิ่ม	18 พ.ค.50
10 มบ. สยามเทราเวอร์ เจน เนอเรชั่น (เฟส 1)	Natural Gas	ที่ดิน Gastei Plc. และ สห.บ้านค่าย 230KV จ. ระยอง	180 MW + 25 T/hr	เดิม CC=60 MW ไม่ COD ส่วนเกิน 30 MW รวมเดิม 90 MW	Combined Cycle (1GT+Sup.Firing+1ST) GT: GE 9171 (9E) (115.3 MW)	30 เม.ย.52/ อายุ 25 ปี	EGAT Sub. บ้านค่าย (230 kV)	Boiler 2 pressures (79.8 bar, 17.1 bar) Steam Extraction+IP Steam 16 bar	(ไม่ระบุ)	28 เม.ย.50
11 บริษัท คอมโวลู สโ นอลเทราเวอร์ จ.จกค	Natural Gas	SIL Industrial Land อ.หนองแค จ.สระบุรี	105.6 MW + 50 T/hr	90 MW	Combined Cycle (2GT+2HRSG+1ST) GT: Siemens SGT800 (38 MW)	1 ธ.ค.52/ อายุ 25 ปี	PEA Sub.หนองปลิง (115 kV)	Boiler 2 pressures (71.4 bar, 9.2 bar) Steam Extraction 20.7 bar	Michelin Siam 30 T/hr (MOU) Nawa Plastic 14.5 T/hr(MOU) กำลังเจรจาดำเนิน 5 T/hr	28 พ.ค.50
12 บริษัท สันติเทรียล โคเจน จ.จกค	Natural Gas	นิคมหนองแค อ.หนอง แค จ.สระบุรี	113.3 MW + 45 T/hr	90 MW	Combined Cycle (2GT+2HRSG+1ST) GT: Siemens SGT800 (38 MW)	1 ธ.ค.52/ อายุ 25 ปี	PEA Sub.โคกนาค (115 kV)	Boiler 2 pressures (67.8 bar, 8.98 bar) Steam Extraction 20.6 bar	T.T. CERAMIC AND ICC 40 T/hr (MOU)	1 ธ.ค.50
13 มบ. โกสโล พลังงาน	Natural Gas	นิคมบางตาตุบ อ.เมือง จ.ระยอง	344.7 MW + 70 T/hr	90 MW	Combined Cycle (1GT+1HRSG+1ST) GT: Siemens SGT5 4000F	1 ม.ค.54/ อายุ 25 ปี	EGAT Sub. ระยอง 2 (230 kV)	Boiler 3 pressures (99.25 bar,26.51 bar,4.13 bar) Steam Extraction 58 bar	TPC10 T/hr(MOU),TMM 40 T/hr TPCC 3 T/hr(MOU),PIC 10 T/hr TPAC 3 T/hr(MOU),ลูกค้าอื่น 4T/hr	4 ธ.ค.50
14 บริษัท รุสโรจ ไร โคเจน เนอเรชั่น จ.จกค	Natural Gas	ต.ศาลเจ้า อ.แก่งคอย จ.สระบุรี	106.3 MW + 35 T/hr	90 MW	Combined Cycle (2GT+2HRSG+1ST) GT: Siemens SGT800 (38 MW)	1 ธ.ค.52/ อายุ 25 ปี	ไม่ระบุ	Boiler 2 pressures (74.4 bar, 7.51 bar) Steam Extraction 20 bar	KERATILES 30 T/hr (MOU)	5 ธ.ค.50

พ.ร.บ. ส่งเสริมการขนถ่ายและขอเสนอขายไฟฟ้าของอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration

	ชื่อผู้จำหน่าย SPP Cogen 2550	ประเภทเชื้อเพลิง	สถานที่ตั้ง (Location)	กำลังการผลิตติดตั้ง (ไฟฟ้า+ความร้อน)	Contracted Capacity (MW)	เทคโนโลยี/กระบวนการผลิต	SCOD/term	จุดเชื่อมต่อระบบจำหน่าย (EGAT Sub/PEA Sub.)	วิธีการผลิต หรือสิ่งพ่วงงานความ ร้อนเพื่อใช้งาน	Potential ลูกค้าความร้อน	วันเสนอ Proposal
15	บริษัท สรรพวิทย์ โกลบอล เทรด จำกัด	Natural Gas	นิคมหนองแค อ.หนอง แค จ.สระบุรี	108.3 MW + 35 T/hr	90 MW	Combined Cycle (2GT+2HRSG+1ST) GT: Siemens SGT800 (38 MW)	1 ส.ค.52/ อายุ 25 ปี	PEA Sub. โกลบวิทย์ (115 kV)	Boiler 2 pressures (74.4 bar, 7.51 bar) Steam Extraction 20 bar	TGCI 30 T/h (MOU)	5 ส.ค.50
16	บริษัท โออาร์พีอี จำกัด (มหาชน)	Natural Gas	จ.เบญจเนตร อ.เมือง จ. ระยอง	76 MW + 148 T/hr เชื่อมต่อกับ Gen ของเดิม ด้วยตัวป้อนขนาด	35 MW	Combined Cycle (2GT+1HRSG) GT: 38 MW โปรยชัยกุล GT	1 ส.ค.52/ อายุ 20 ปี	PEA Sub. (115 kV) ไม่ กำหนด สถานที่	Boiler 1 pressure (52 bar) ไม่มี Steam Extraction เพราะ ไม่มี Steam Turbine	ลูกค้าความร้อน มี MOU 131.1 T/h ลูกค้าความร้อน ไม่มี MOU 1.7 T/h	
17	บริษัท ศิษย์ ชูศักดิ์ จำกัด (CUP2)	Natural Gas	นิคมมาบตาพุด อ.เมือง จ.ระยอง	140-150 MW HP ~210-470 T/hr MP ~80 T/hr	60 MW	Combined Cycle (3GT+3HRSG+1ST) GT: GE PG6581B (38MW)+ Aux.Boiler	ส.ค.52/ อายุ 20 ปี	EGAT Sub. ระยอง 2 (115 kV)	Boiler 1 pressures (50bar) Steam Extraction (HP 48 bar, MP 18 bar)	ATC มี MOU 95 T/h	22-ส.ค.-50
18	บริษัท ศิษย์ ชูศักดิ์ จำกัด (CUP1+CUP3)	Natural Gas	นิคมมาบตาพุด อ.เมือง จ.ระยอง	304 MW+70 T/hr (7 ชุด)	40 MW	Combined Cycle (7GT+7HRSG+1ST) GT: GE PG6581B (38MW) CUP1 (4GT+4HRSG) CUP3 (3GT+3HRSG) +Aux. boiler	ส.ค.52/ อายุ 20 ปี	EGAT Sub. ระยอง 2 (115 kV)	Boiler 1 pressures (50bar) Steam Extraction (HP 48 bar, MP 18 bar)	PP (Phenol) มี MOU 103 T/h PP (PE) มี MOU 283 T/h	29-ส.ค.-50
19	บริษัท เนชั่นแนลเพาเวอร์ พัฒนา จำกัด	Coal	ต.ท่าตูม อ.ศรีมหาโพธิ์ จ.ปราจีนบุรี	150 MW+MP 88.3 T/hr LP 10.35 T/hr	90 MW	Fluidized bed (ST:GEC Alstom 164 MW)	ส.ค.53/ อายุ 25 ปี	EGAT Sub. ศรีมหาโพธิ์ 2 (230 kV)	Boiler 1 pressures (162 bar) Steam Extraction (15 bar, 6 bar)	AA มี MOU MP 204 bath/Ton LP Steam 188 bath/ton	2-ส.ค.-50
				รวม	1442 MW						

การใช้เชื้อเพลิงของ VSPP ($\leq 1\text{MW}$) ที่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้า

(สถานภาพ ณ เดือนมิถุนายน 2550)

ประเภทเชื้อเพลิง	กฟน.		กฟผ.		รวม	
	จำนวน (ราย)	ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด ที่จะจ่ายเข้าระบบ (kW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด ที่จะจ่ายเข้าระบบ (kW)	จำนวน (ราย)	ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด ที่จะจ่ายเข้าระบบ (kW)
1. พลังงานแสงอาทิตย์	44	76.70	22	59.80	66	136.50
2. ก๊าซชีวภาพ	1	950.00	15	8,180.00	16	9,130.00
3. แกลบ	-	-	5	3,235.00	5	3,235.00
4. เศษไม้	-	-	1	400.00	1	400.00
5. ทะลายปาล์ม	-	-	3	3,000.00	3	3,000.00
6. ฟางข้าว	-	-	6	1,030.00	6	1,030.00
7. กากอ้อย	-	-	1	1,000.00	1	1,000.00
รวม	45	1,026.70	53	16,904.80	98	17,931.50

VSPP (≤ 1 MW) ที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว
(สถานภาพ ณ เดือนมิถุนายน 2550)

VSPP	ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุด (kW)	ประเภทเชื้อเพลิง
รวม		
1. บ. เจริญสมพงษ์ จก.	950.00	Biogas
2. บ. เซลเลนเนียม (ประเทศไทย) จก.	1.50	Solar Cell
3-29. บ้านอยู่อาศัย : 27 หลัง	75.20	Solar Cell
รวม	1,026.70	
รวม		
1. บ. พลังงานเพื่อการอนุรักษ์และสิ่งแวดล้อม จก.	1,000.00	Paddy Husk
2. โรงสีไฟจิตรเสริมไทย	1,000.00	Paddy Husk
3. โรงไฟฟ้า หสน. ัญญกิจนครปฐม (2521)	500.00	Paddy Husk
4. บ.ปาล์มน้ำมันธรรมชาติ จก. (สุราษฎร์ธานี)	1,000.00	Palm Shell
5. บ. ปาล์มน้ำมันธรรมชาติ จก. (ชุมพร)	1,000.00	Palm Shell
6. บ. เอ.เอส.ที. ปาล์ม ออยส์ จก.	1,000.00	Palm Shell
7. บ. เอเชียนน้ำมันปาล์ม จก.	1,000.00	Biogas
8. บ. เอส. เอ็ม. พี. อาหารสัตว์ จก.	150.00	Biogas
9. โรงไฟฟ้าโครงการผลิตปุ๋ยอินทรีย์ฯ (ระยอง)	600.00	Biogas
10. บ. ทำชนะน้ำมันปาล์ม จก.	590.00	Biogas
11. หจก. โรงแป้งกิจรุ่งเรือง	1,000.00	Biogas
12-16 บุคคลธรรมดา : 5 หลัง	1,080.00	Biogas
17. บุคคลธรรมดา : 1 หลัง	150.00	Rice Traw
18. หจก. อุ่ พาวเวอร์ แพลนท์	190.00	Rice Traw
19. บ. หนงบัว โคเจนเนอเรชั่น จก.	1,000.00	Biogas
20. บ. ไทยอุตสาหกรรมน้ำตาล จก.	1,000.00	Bagasse
รวม	12,260.00	

การใช้เชื้อเพลิงของ VSPP (≤ 1 MW) ที่ขายเข้าระบบไฟฟ้าแล้ว

(สถานภาพ ณ เดือนมิถุนายน 2550)

ประเภทเชื้อเพลิง	กฟน.			กฟภ.			รวม		
	จำนวน (ราย)	กำลังผลิตติดตั้ง (kW)	ปริมาณเพลิงไฟฟ้าสูงสุด ที่จะขายเข้าระบบ (kW)	จำนวน (ราย)	กำลังผลิตติดตั้ง (kW)	ปริมาณเพลิงไฟฟ้าสูงสุด ที่จะขายเข้าระบบ (kW)	จำนวน (ราย)	กำลังผลิตติดตั้ง (kW)	ปริมาณเพลิงไฟฟ้าสูงสุด ที่จะขายเข้าระบบ (kW)
1. พลังงานแสงอาทิตย์	28	76.70	76.70	-	-	-	28	76.70	76.70
2. ก๊าซชีวภาพ	1	1200	950.00	11	8,386.00	5,420.00	12	9,586.00	6,370.00
3. แกลบ	-	-	-	3	2,825.00	2,500.00	3	2,825.00	2,500.00
4. ทะลายปาล์ม	-	-	-	3	4,913.00	3,000.00	3	4,913.00	3,000.00
5. เศษไม้	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. ฟางข้าว	-	-	-	2	642.00	340.00	2	642.00	340.00
7. กากชื้อย	-	-	-	1	1,000.00	1,000.00	1	1,000.00	1,000.00
รวม	29	1276.70	1,026.70	20	17,766.00	12,260.00	49	19,042.70	13,286.70



ประกาศการไฟฟ้านครหลวง

ที่ ๕ /๒๕๕๐

เรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

ด้วยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมเมื่อวันที่ ๔ ธันวาคม ๒๕๔๙ ได้มีมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๐ พฤศจิกายน ๒๕๔๙ โดยเห็นชอบการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ที่มีปริมาณหลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์ ซึ่งขายไฟฟ้าเข้าระบบตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

การไฟฟ้านครหลวง จึงขอประกาศสาระสำคัญของการให้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับ VSPP ดังนี้

๑. ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) แยกตามประเภทเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิง	อัตราส่วนเพิ่ม (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
ชีวมวล ^{๑/}	๐.๓๐
พลังน้ำขนาดเล็ก (๕๐-๒๐๐ กิโลวัตต์)	๐.๔๐
พลังน้ำขนาดเล็ก (<๕๐ กิโลวัตต์)	๐.๘๐
ขยะ ^{๒/}	๒.๕๐
พลังงานลม	๒.๕๐
พลังงานแสงอาทิตย์ ^{๓/}	๘.๐๐

หมายเหตุ: ๑/ ชีวมวล หมายถึง กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร หรือกากจากการผลิตผลิตภัณฑ์ทางการเกษตร เศษไม้ หรือไม้จากการปลูกป่าเป็นเชื้อเพลิง

๒/ ขยะ หมายถึง ขยะชุมชนทุกเทคโนโลยี

๓/ พลังงานแสงอาทิตย์ หมายความว่ารวมถึงการนำพลังงานแสงอาทิตย์ไปใช้ในการผลิต

น้ำร้อนเพื่อ ผลิตไฟฟ้า (Solar Thermal) ด้วย

Signature

การไฟฟ้านครหลวง

- ๒ -

๒. ระยะเวลาให้การสนับสนุน กำหนดให้การสนับสนุนเป็นระยะเวลา ๗ ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD)

๓. การบังคับใช้

๓.๑ ผู้มีสิทธิได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า

๓.๑.๑ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหม่ที่ยื่นคำร้องขอขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์ ภายหลังจากวันที่การไฟฟ้านครหลวงออกประกาศขายระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP

๓.๑.๒ ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าหรือทำสัญญาซื้อไฟฟ้าแล้ว ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก ไม่เกิน ๑ เมกะวัตต์ หรือระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แต่ยังไม่ขายไฟฟ้าเข้าระบบ และประสงค์จะเปลี่ยนเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์

๓.๑.๓ ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก ไม่เกิน ๑ เมกะวัตต์ หรือระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่ครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว และประสงค์จะเปลี่ยนเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์

ทั้งนี้ ผู้มีสิทธิได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ตามข้อ ๓.๑ จะต้องดำเนินการยื่นข้อเสนอภายในปี พ.ศ. ๒๕๕๑

๓.๒ ผู้ไม่มีสิทธิรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า

๓.๒.๑ ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการสนับสนุนเงินลงทุนในการผลิตไฟฟ้าตามนโยบายรัฐบาลในรูปแบบอื่นๆ แล้ว

๓.๒.๒ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ได้รับเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มค่าพลังงานไฟฟ้าตามโครงการส่งเสริมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียน จากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน

การไฟฟ้านครหลวง

- ๓ -

๔. การคำนวณค่าไฟฟ้าที่ได้รับจากส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า*

ค่าไฟฟ้าส่วนเพิ่มที่ VSPP ได้รับ = ปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบสุทธิ * Xราคาส่วนเพิ่มตามประเภทเชื้อเพลิง

หมายเหตุ : * ปริมาณพลังงานไฟฟ้าสุทธิ ก่อนหักค่าดำเนินการร้อยละ ๒

๕. ภาระค่าไฟฟ้า มูลค่าการรับซื้อไฟฟ้าตามส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ในข้อ ๔ จะส่งผ่านค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_p)

จึงประกาศให้ทราบโดยทั่วกัน

ประกาศ ณ วันที่ ๒ กุมภาพันธ์ พ.ศ. ๒๕๕๐

(ลงชื่อ) พรเทพ ธัญญพงศ์ชัย

(นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย)

ผู้ว่าการ





ประกาศการไฟฟ้านครหลวง

ที่ ๑๓ /๒๕๕๐

เรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

ด้วยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมเมื่อวันที่ ๔ ธันวาคม ๒๕๔๙ ได้มีมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๐ พฤศจิกายน ๒๕๔๙ โดยเห็นชอบการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์ ซึ่งขายไฟฟ้าเข้าระบบตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ซึ่งการไฟฟ้านครหลวงได้ประกาศให้ทราบทั่วกันตามประกาศการไฟฟ้านครหลวง ที่ ๕/๒๕๕๐ ลงวันที่ ๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๐ นั้น

ต่อมาคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในคราวประชุมเมื่อวันที่ ๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๐ ได้มีมติเห็นชอบให้การสนับสนุนผู้ผลิตไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซชีวภาพเป็นเชื้อเพลิงเพิ่มเติม โดยกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ที่ใช้ก๊าซชีวภาพเป็นเชื้อเพลิงเพิ่มเติม

เพื่อให้เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติดังกล่าว จึงให้ยกเลิกประกาศการไฟฟ้านครหลวง ที่ ๕/๒๕๕๐ ลงวันที่ ๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๐ และใช้ประกาศฉบับนี้แทนในการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

การไฟฟ้านครหลวง จึงขอประกาศสาระสำคัญของการให้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับ VSPP ดังนี้

๑. ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) แยกตามประเภทเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิง	อัตราส่วนเพิ่ม (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
ชีวมวล ^{๑/}	๐.๓๐
ก๊าซชีวภาพ	๐.๓๐
พลังน้ำขนาดเล็ก (๕๐-๒๐๐ กิโลวัตต์)	๐.๔๐
พลังน้ำขนาดเล็ก (<๕๐ กิโลวัตต์)	๐.๘๐
ขยะ ^{๒/}	๒.๕๐
พลังงานลม	๒.๕๐
พลังงานแสงอาทิตย์ ^{๓/}	๘.๐๐

หมายเหตุ: ๑/ ชีวมวล หมายถึง กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร หรือ กากจากการผลิตผลิตภัณฑ์ทางการเกษตร เศษไม้ หรือไม้จากการปลูกป่าเป็นเชื้อเพลิง

/ ๒/ ขยะ

การไฟฟ้านครหลวง

- ๒ -

หน้า ๗๘๐

๒/ ขยะ หมายถึง ขยะชุมชนทุกเทคโนโลยี

๓/ พลังงานแสงอาทิตย์ หมายความว่ารวมถึงการนำพลังงานแสงอาทิตย์ไปใช้ในการผลิต
น้ำร้อนเพื่อผลิตไฟฟ้า (Solar Thermal) ด้วย

๒. ระยะเวลาให้การสนับสนุน กำหนดให้การสนับสนุนเป็นระยะเวลา ๗ ปี นับจากวันเริ่มต้น
ซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD)

๓. การบังคับใช้

๓.๑ ผู้มีสิทธิได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า

๓.๑.๑ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหม่ที่ยื่นคำร้องขอขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก
ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์ ภายหลังจากวันที่การไฟฟ้านครหลวงออกประกาศขาย
ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP

๓.๑.๒ ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าหรือทำสัญญาซื้อไฟฟ้าแล้วตามระเบียบ
การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก ไม่เกิน ๑ เมกะวัตต์ หรือระเบียบการรับ
ซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แต่ยังไม่ขายไฟฟ้าเข้าระบบ และประสงค์จะเปลี่ยนเป็นผู้ผลิต
ไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์

๓.๑.๓ ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิต
ไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก ไม่เกิน ๑ เมกะวัตต์ หรือระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า
รายเล็ก (SPP) ที่ครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว และประสงค์จะเปลี่ยนเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าตามระเบียบ
การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์

ทั้งนี้ ผู้มีสิทธิได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ตามข้อ ๓.๑ จะต้องดำเนินการยื่นข้อเสนอ
ภายในปี พ.ศ. ๒๕๕๑

๓.๒ ผู้ไม่มีสิทธิรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า

๓.๒.๑ ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการสนับสนุนเงินลงทุนในการผลิตไฟฟ้าตามนโยบายรัฐบาล
ในรูปแบบอื่นๆ แล้ว

๓.๒.๒ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ได้รับเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มค่าพลังงานไฟฟ้าตามโครงการ
ส่งเสริมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียน จากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน

/ ๔. การคำนวณ

๑๒๔

๔. การคำนวณค่าไฟฟ้าที่ได้รับจากส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า*

ค่าไฟฟ้าส่วนเพิ่มที่ VSPP ได้รับ = ปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบสุทธิ * Xราคาส่วนเพิ่มตามประเภทเชื้อเพลิง

หมายเหตุ : * ปริมาณพลังงานไฟฟ้าสุทธิ ก่อนหักค่าดำเนินการร้อยละ ๒

๕. ภาระค่าไฟฟ้ามูลค่าการรับซื้อไฟฟ้าตามส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ในข้อ ๔ จะส่งผ่านค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_p)

จึงประกาศให้ทราบโดยทั่วกัน

ประกาศ ณ วันที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๕๐

(ลงชื่อ) พรเทพ ธัญญพงศ์ชัย
(นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย)
ผู้ว่าการ

๗๘๑



ประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

เรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้มีประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ลงวันที่ 7 ธันวาคม 2549 โดยการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า(Adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ให้เป็นไปตามประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต่อไปนี้

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 29 แห่งพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 แก้ไขเพิ่มเติม(ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2542 จึงขอประกาศเกี่ยวกับการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ตามประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ลงวันที่ 7 ธันวาคม 2549 ข้อ 7 ดังนี้

1. ให้ยกเลิกประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ลงวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2550 และยกเลิกประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่ใช้ก๊าซชีวภาพเป็นเชื้อเพลิง ลงวันที่ 2 มีนาคม 2550 โดยให้ใช้ประกาศฉบับนี้แทน

2. ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) แยกตามประเภทเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิง	อัตราส่วนเพิ่ม (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
ชีวมวล ^{1/}	0.30
ก๊าซชีวภาพ	0.30
พลังงานขนาดเล็ก (50-200 กิโลวัตต์)	0.40
พลังงานขนาดเล็ก (< 50 กิโลวัตต์)	0.80
ขยะ ^{2/}	2.50
พลังงานลม	2.50
พลังงานแสงอาทิตย์ ^{3/}	8.00

หมายเหตุ: 1/ ชีวมวล หมายถึง กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร หรือกากจากการผลิตภัณฑ์ทางการเกษตร เศษไม้ หรือไม้จากการปลูกป่าเป็นเชื้อเพลิง

2/ ขยะ หมายถึง ขยะชุมชนทุกเทคโนโลยี

3/ พลังงานแสงอาทิตย์ หมายถึง ความรวมถึงการนำพลังงานแสงอาทิตย์ไปใช้ในการผลิตน้ำร้อนเพื่อผลิตไฟฟ้า (Solar Thermal) ด้วย

3. ระยะเวลาให้การสนับสนุน กำหนดให้การสนับสนุนเป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date: COD)

14. การบังคับใช้ ...

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- 2 -

4. การบังคับใช้

4.1 ผู้มีสิทธิ์ได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า

4.1.1 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหม่ที่ยื่นคำร้องขอขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ภายหลังจากที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคออกประกาศขายระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP

4.1.2 ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าหรือทำสัญญาซื้อไฟฟ้าแล้ว ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก ไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ หรือระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แต่ยังไม่ขายไฟฟ้าเข้าระบบ และประสงค์จะเปลี่ยนเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์

4.1.3 ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก ไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ หรือระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่ครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว และประสงค์จะเปลี่ยนเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์

ทั้งนี้ ผู้มีสิทธิ์ได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ตามข้อ 4.1 จะต้องดำเนินการยื่นข้อเสนอภายในปี พ.ศ. 2551

4.2 ผู้ไม่มีสิทธิ์รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า

4.2.1 ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการสนับสนุนในรูปแบบเงินสมทบการลงทุนผลิตไฟฟ้า (Investment Subsidy) จากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน

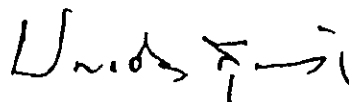
4.2.2 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ที่ได้รับเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มค่าพลังงานไฟฟ้าตามโครงการส่งเสริมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียน จากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน

5. การคำนวณค่าไฟฟ้าที่ได้รับจากส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า

ค่าไฟฟ้าส่วนเพิ่มที่ VSPP ได้รับ = ปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบสุทธิ * X ราคาส่วนเพิ่มตามประเภทเชื้อเพลิง
หมายเหตุ : * ปริมาณพลังงานไฟฟ้าสุทธิ ก่อนหักค่าดำเนินการร้อยละ 2

6. ภาระค่าไฟฟ้า มูลค่าการรับซื้อไฟฟ้าตามส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ในข้อ 4 จะส่งผ่านค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_i)

ประกาศ ณ วันที่ 11 พฤษภาคม 2550



(นายประเจ็ด สุขแก้ว)

ผู้อำนวยการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



แบบฟอร์มการขอรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)
สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

วันที่.....

ข้าพเจ้า.....ได้ยื่นคำร้องในฐานะเป็น.....
กิจการ หรือ บริษัท.....ตั้งอยู่ที่.....มีความประสงค์ขอรับ
ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยใช้เชื้อเพลิงจาก

- | | | |
|---|----------------------|------------------------------|
| ☐ ชีวมวล | ได้รับอัตราส่วนเพิ่ม | 0.30 บาท/กิโลวัตต์ – ชั่วโมง |
| ☐ ก๊าซชีวภาพ | ได้รับอัตราส่วนเพิ่ม | 0.30 บาท/กิโลวัตต์ – ชั่วโมง |
| ☐ พลังน้ำขนาดเล็ก (50-200 กิโลวัตต์) | ได้รับอัตราส่วนเพิ่ม | 0.40 บาท/กิโลวัตต์ – ชั่วโมง |
| ☐ พลังน้ำขนาดเล็ก (< 50 กิโลวัตต์) | ได้รับอัตราส่วนเพิ่ม | 0.80 บาท/กิโลวัตต์ – ชั่วโมง |
| ☐ ชยะ | ได้รับอัตราส่วนเพิ่ม | 2.50 บาท/กิโลวัตต์ – ชั่วโมง |
| ☐ พลังงานลม | ได้รับอัตราส่วนเพิ่ม | 2.50 บาท/กิโลวัตต์ – ชั่วโมง |
| ☐ พลังงานแสงอาทิตย์ | ได้รับอัตราส่วนเพิ่ม | 8.00 บาท/กิโลวัตต์ – ชั่วโมง |

โดยข้าพเจ้ามีคุณสมบัติเป็นผู้มีสิทธิได้รับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ดังนี้

- ☐ เป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหม่ที่ยื่นคำร้องขอขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ขนาดไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ภายหลังจากที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคออกประกาศขายระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)
- ☐ เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าหรือทำสัญญาซื้อไฟฟ้าแล้ว ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก ไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ หรือระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แต่ยังไม่ขายไฟฟ้าเข้าระบบ และประสงค์จะเปลี่ยนเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์
- ☐ เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้วตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก ไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ หรือระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่ครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว และประสงค์จะเปลี่ยนเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์

ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ข้าพเจ้าไม่เคยได้รับการสนับสนุนเงินลงทุนในการผลิตไฟฟ้ารูปแบบอื่น ๆ และไม่เคยได้รับเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มค่าพลังงานไฟฟ้าตามโครงการส่งเสริมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียน จากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน รวมถึงข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อความดังกล่าวที่ระบุไว้ข้างต้นเป็นจริงทุกประการ

ลงชื่อ.....ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

(.....)

ตำแหน่ง.....



ประกาศ

เรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า

สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจากพลังงานหมุนเวียนใน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ตามที่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ออกประกาศเรื่องการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจากพลังงานหมุนเวียน ฉบับลงวันที่ 2 พฤษภาคม 2550 นั้น

ด้วย คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมครั้งที่ 4/2550 (ครั้งที่ 113) เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2550 ได้มีมติเห็นชอบอัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจากพลังงานหมุนเวียนใน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ เพื่อเป็นการสนับสนุนการลงทุนและพัฒนาด้านพลังงานหมุนเวียนใน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จึงขอประกาศอัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจากพลังงานหมุนเวียนในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้เพิ่มขึ้นจากอัตราเดิม ดังต่อไปนี้

เชื้อเพลิง	อัตราส่วนเพิ่มเติม (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	อัตราส่วนเพิ่มสำหรับโครงการ ใน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
ขยะ	2.50	3.50
พลังงานลม	2.50	4.00
พลังงานแสงอาทิตย์	8.00	9.50

สำหรับเงื่อนไขอื่นๆ ให้คงไว้ตามประกาศฉบับวันที่ 2 พฤษภาคม 2550

ประกาศ ณ วันที่ 23 กรกฎาคม 2550

(นายกรรณิ์ กรรณชุต)

ผู้ว่าการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



ประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

เรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (ฉบับที่ 2)

ตามที่ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมเมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2550 ได้เห็นชอบให้กำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า(Adder) เพิ่มเติมจากเดิม สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ซึ่งขายไฟฟ้าเข้าระบบตามระเบียบการซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) นั้น

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 29 แห่งพระราชบัญญัติการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2503 แก้ไขเพิ่มเติม(ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2542 จึงขอประกาศเพิ่มเติมจากประกาศการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ประกาศ ณ วันที่ 11 พฤษภาคม 2550 โดยการกำหนดส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ (ปัตตานี ยะลา นราธิวาส) ดังนี้

เชื้อเพลิง	อัตราส่วนเพิ่ม (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
ชีวมวล ^{1/}	1.30
ก๊าซชีวภาพ	-1.30
พลังน้ำขนาดเล็ก (50-200 กิโลวัตต์)	1.40
พลังน้ำขนาดเล็ก (< 50 กิโลวัตต์)	1.80
ขยะ ^{2/}	3.50
พลังงานลม	4.00
พลังงานแสงอาทิตย์ ^{3/}	9.50

- หมายเหตุ: 1/ ชีวมวล หมายถึง กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร หรือกากจากการผลิตภัณฑ์ทางการเกษตร เศษไม้ หรือไม้จากการปลูกป่าเป็นเชื้อเพลิง
2/ ขยะ หมายถึง ขยะชุมชนทุกเทคโนโลยี
3/ พลังงานแสงอาทิตย์ หมายถึงความรวมถึงการนำพลังงานแสงอาทิตย์ไปใช้ในการผลิตน้ำร้อนเพื่อผลิตไฟฟ้า (Solar Thermal) ด้วย

ประกาศ ณ วันที่ 13 กรกฎาคม 2550

(นายไมตรี ลักขณโกเศศ)

รองผู้ว่าการ รักษาการแทน

ผู้ว่าการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



แบบฟอร์มการขอรับส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้า (Adder)
สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

วันที่.....

ข้าพเจ้า.....ได้ยื่นคำร้องในฐานะเป็น.....กิจการ
หรือ บริษัท.....ตั้งอยู่ที่.....มีความประสงค์ขอรับส่วนเพิ่มราคา
รับซื้อไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน โดยใช้เชื้อเพลิงจาก

- | | | |
|---|----------------------|------------------------------|
| ☐ ชีวมวล | ได้รับอัตราส่วนเพิ่ม | 1.30 บาท/กิโลวัตต์ - ชั่วโมง |
| ☐ ก๊าซชีวภาพ | ได้รับอัตราส่วนเพิ่ม | 1.30 บาท/กิโลวัตต์ - ชั่วโมง |
| ☐ พลังน้ำขนาดเล็ก (50-200 กิโลวัตต์) | ได้รับอัตราส่วนเพิ่ม | 1.40 บาท/กิโลวัตต์ - ชั่วโมง |
| ☐ พลังน้ำขนาดเล็ก (< 50 กิโลวัตต์) | ได้รับอัตราส่วนเพิ่ม | 1.80 บาท/กิโลวัตต์ - ชั่วโมง |
| ☐ ชยะ | ได้รับอัตราส่วนเพิ่ม | 3.50 บาท/กิโลวัตต์ - ชั่วโมง |
| ☐ พลังงานลม | ได้รับอัตราส่วนเพิ่ม | 4.00 บาท/กิโลวัตต์ - ชั่วโมง |
| ☐ พลังงานแสงอาทิตย์ | ได้รับอัตราส่วนเพิ่ม | 9.50 บาท/กิโลวัตต์ - ชั่วโมง |

โดยข้าพเจ้ามีคุณสมบัติเป็นผู้มีสิทธิได้รับส่วนเพิ่มราคาไฟฟ้า ดังนี้

- ☐ เป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหม่ที่ยื่นคำร้องขอขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ขนาดไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ภายในวันที่ยื่นคำร้องขอขายไฟฟ้าส่วนภูมิภาคออกประกาศขายระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)
- ☐ เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าหรือทำสัญญาซื้อไฟฟ้าแล้ว ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก ไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ หรือระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แต่ยังไม่ขายไฟฟ้าเข้าระบบ และประสงค์จะเปลี่ยนเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์
- ☐ เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบแล้วตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก ไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ หรือระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่ครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว และประสงค์จะเปลี่ยนเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ไม่เกิน 10 เมกะวัตต์

ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ข้าพเจ้าไม่เคยได้รับการสนับสนุนเงินลงทุนในการผลิตไฟฟ้ารูปแบบอื่น ๆ และไม่เคยได้รับเงินอุดหนุนส่วนเพิ่มค่าพลังงานไฟฟ้าตามโครงการส่งเสริมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียน จากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน รวมถึงข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อความดังกล่าวที่ระบุไว้ข้างต้นเป็นจริงทุกประการ

ลงชื่อ.....ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน

(.....)

ตำแหน่ง.....

24 กรกฎาคม 2550

เรื่อง การพิจารณาปรับปรุงแก้ไขบทปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
เรียน ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบาย และแผนพลังงาน

ส่วนไฟฟ้า
เลขรับ..... 2431
วันที่..... 24 ต.ค. 50
เวลา..... 13.30 น.

ตามที่ทางคณะกรรมการพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้มีมติให้มีการปรับปรุงแก้ไขบทปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กระบบโคเจนเนอเรชั่น ในเรื่องการนำพลังงานความร้อนไปใช้ในกระบวนการอุตสาหกรรม (Thermal process) นอกจากการผลิตไฟฟ้าต่อการผลิตพลังงานทั้งหมดไม่ต่ำกว่าร้อยละสิบ และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ประสบปัญหาเกี่ยวกับประสิทธิภาพของการผลิตที่ต่ำกว่าร้อยละสิบห้า ตามข้อกำหนดในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โดยให้ปรับลดบทปรับในส่วนการนำพลังงานความร้อนไปใช้ในกระบวนการ อุตสาหกรรมเหลือเท่ากับร้อยละ 40 ของบทปรับเดิม และกำหนดบทปรับให้ชัดเจนในส่วนข้อกำหนดในเรื่องประสิทธิภาพ ตามความแจ้งแล้วนั้น

เนื่องจากระยะเวลาในการบังคับใช้บทปรับนี้จะสิ้นสุดลงในปี พ.ศ. 2550 สมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ได้มีการทบทวนประเด็นปัญหาบทปรับดังกล่าว และพบว่าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กบางบริษัท ยังคงประสบปัญหาในการหาลูกค้าไอน้ำ เพื่อทดแทนลูกค้าไอน้ำเดิมที่อยู่ในแผนของทางบริษัทที่วางไว้เมื่อเริ่ม โครงการ โดยทางสมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนมีความเห็นว่าเหตุการณ์ดังกล่าว นอกจากเป็นเหตุการณ์ที่ก่อให้เกิดความเสียหายต่อการลงทุนของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กนั้นๆ ยังเป็นเหตุการณ์ที่ไม่มีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กใดมีความตั้งใจให้เกิดขึ้น ทางสมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน จึงใคร่ขอความกรุณาทางสำนักงานนโยบายพลังงานแห่งชาติ โปรดพิจารณาให้การสนับสนุนผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กดังกล่าวต่อไป โดยพิจารณาขยายระยะเวลาของการปรับปรุงแก้ไขบทปรับไปจนสิ้นสุดสัญญาของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กนั้นๆ และให้เพิ่มบทปรับจากร้อยละ 40 ของบทปรับเดิมให้เป็นร้อยละ 50

ทางสมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนมีความเห็นว่า บทปรับในอัตราร้อยละ 50 ของบทปรับเดิมเป็นอัตราที่สูงพอเพียงที่จะส่งผลให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กนั้นๆ ยังคงต้องพยายามหาทางใช้พลังงานความร้อน ในกระบวนการอุตสาหกรรมอื่นๆ ที่ก่อให้เกิดประโยชน์ทางด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพต่อไป และยังเป็นอัตราที่จะป้องกันมิให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ประสบปัญหานำพลังงานความร้อนไปใช้ใน กระบวนการ อุตสาหกรรมอื่นๆ ที่ไม่มีประสิทธิภาพ หรือไม่ก่อให้เกิดผลประโยชน์โดยรวมต่อประเทศชาติ เพียงเพื่อที่จะไม่ให้ทางบริษัทต้องถูกบทปรับเต็มจำนวนตามเงื่อนไขเดิม

ขอแสดงความนับถือ



สุวิทย์ ลิ้มวัฒนะกุล

กรรมการเลขาธิการ