

**ด่วนที่สุด**  
ที่ พน (กพข.) ๐๖๐๒/ว ๙๒๐



คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ  
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน  
๑๒๑/๑ - ๒ ถนนเพชรบุรี แขวงทุ่งพญาไท  
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๕๐๐

๒๒ มิถุนายน ๒๕๕๙

เรื่อง แจ้งมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ ๒/๒๕๕๙ (ครั้งที่ ๗)

เรียน ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สิ่งที่ส่งมาด้วย สรุปรสาระสำคัญ แนวทางการเพิ่มสัดส่วนการใช้น้ำมันไบโอดีเซลให้สูงขึ้น

ตามที่ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้มีการประชุมครั้งที่ ๒/๒๕๕๙ (ครั้งที่ ๗) เมื่อวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๕๙ นั้น ที่ประชุมได้พิจารณาและได้มีมติดังนี้

**๑. แผนระบบรับส่งและโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติเพื่อความมั่นคง (LNG)**

๑.๑ เห็นชอบให้ดำเนินโครงการลำดับที่ ๒.๑ [T-๑ ext.] : โครงการขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ของ Map Ta Phut LNG Terminal เพิ่มเติมอีก ๑.๕ ล้านตันต่อปี วงเงินงบประมาณ ๑,๐๐๐ ล้านบาท โดยมอบหมายให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) หรือบริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ ปตท. มอบหมายเป็นผู้ดำเนินโครงการ มีกำหนดแล้วเสร็จสามารถนำเข้าและแปรสภาพ LNG จากของเหลวเป็นก๊าซเพื่อจัดส่งเข้าสู่โครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ในปี ๒๕๖๒

๑.๒ เห็นชอบให้ดำเนินโครงการลำดับที่ ๒.๒ [T-๒] : โครงการ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ จ.ระยอง สำหรับรองรับการนำเข้า LNG ในปริมาณ ๕ ล้านตันต่อปี วงเงินงบประมาณ ๓๖,๘๐๐ ล้านบาท โดย มอบหมายให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือบริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ ปตท. มอบหมายเป็นผู้ดำเนินโครงการ มีกำหนดแล้วเสร็จสามารถนำเข้าและแปรสภาพ LNG จากของเหลวเป็นก๊าซเพื่อจัดส่งเข้าสู่โครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ในปี ๒๕๖๕ ทั้งนี้มอบหมายให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดำเนินการก่อสร้างเพื่อเตรียมความพร้อมของฐานรากทั้งหมดให้มีความพร้อมที่อาจสามารถขยายกำลังการแปรสภาพ LNG จากของเหลวเป็นก๊าซเพิ่มได้อีก ๒.๕ ล้านตัน (รวมกำลังการแปรสภาพ LNG สูงสุดเป็น ๗.๕ ล้านตันต่อปี) เพื่อรองรับความเสี่ยงหากการจัดหาก๊าซธรรมชาติไม่เป็นไปตามกรณีฐาน โดยมอบหมายให้ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เป็นผู้พิจารณาการปรับหรือไม่ปรับเพิ่มกำลังการแปรสภาพ LNG โดยให้สอดคล้องกับแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Gas Plan) ที่อาจเปลี่ยนแปลงได้ในอนาคต รวมทั้งให้ สอดคล้องกับแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติของประเทศ

๑.๓ มอบหมายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ไปศึกษาความเหมาะสมด้านเทคนิคและเศรษฐศาสตร์ของโครงการลำดับที่ ๒.๓ [F-๑] : โครงการ FSRU พื้นที่อ่าวไทยตอนบน สำหรับรองรับการนำเข้า LNG ในปริมาณ ๕ ล้านตัน/ปี เพื่อจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่โรงไฟฟ้าพระนครใต้ พระนครเหนือ รวมทั้งจัดส่งก๊าซธรรมชาติเข้าสู่โครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ให้แล้วเสร็จภายใน ๓.๕ เดือน (ภายใน ๑๕ กันยายน ๒๕๕๙) และนำกลับมาเสนอต่อคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) และคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

/๑.๔ มอบหมาย...

๑.๔ มอบหมายให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ร่วมกับ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ ปตท. ไปศึกษาโครงการ [F-๒] : โครงการ FSRU ในพื้นที่ภาคใต้ของ ประเทศ (พื้นที่ อำเภอจะนะ จังหวัดสงขลา หรือ มาบตาพุด จังหวัดระยอง) โครงการ [T-๓] : โครงการ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ (แห่งที่ ๓) และโครงการ [T-๔ หรือ F-๓] : โครงการ LNG Receiving Terminal แห่งใหม่ (แห่งที่ ๔) หรือ FSRU ที่ประเทศเมียนมาร์ ให้แล้วเสร็จภายใน ๑ ปีและนำกลับมาเสนอ ต่อ กบง. และ กพข. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

๒. แนวทางการดำเนินการกับซื้อเครื่องเรียนของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญา

๒.๑ เห็นชอบแนวทางการดำเนินการกับ SPP ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุ สัญญาในปี ๒๕๖๐ - ๒๕๖๘ ตามที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เสนอ ดังนี้

กลุ่มที่ ๑ : SPP ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาภายในปี ๒๕๖๐ - ๒๕๖๑ (ต่ออายุสัญญา)

ระยะเวลาสัญญา	๓ ปี
ปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า	ไม่เกิน ๖๐ MW และไม่เกินกว่าปริมาณขายไฟฟ้าตามสัญญาเดิม
ราคารับซื้อไฟฟ้า ณ ราคาก๊าซ ๒๖๓ บาท/MMBTU	๒.๓๗๕๓ บาท/kWh
- อัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate)	๘,๒๘๒ BTU/kWh
- ค่าบำรุงรักษา (O&M)	๐.๑๘๗๑ บาท/kWh
- กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	๐.๐๑๐๐ บาท/kWh

กลุ่มที่ ๒ : SPP ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาภายในปี ๒๕๖๒ - ๒๕๖๘ (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่)

ระยะเวลาสัญญา	๒๕ ปี
ปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า	ไม่เกิน ๓๐ MW และไม่เกินร้อยละ ๓๐ ของกำลัง ผลิตสุทธิ (Net Generation) ไฟฟ้ารวมไอน้ำ และ จะต้องไม่เกินกว่าปริมาณขายไฟฟ้าตามสัญญาเดิม
อัตรารับซื้อไฟฟ้า	๒.๘๑๘๖ บาท/kWh
- อัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate)	๗,๔๐๙ BTU/kWh
- ค่าพลังไฟฟ้า (CP <sub>๑</sub> )	๐.๕๐๐๐ บาท/kWh
- ค่าปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (CP <sub>๒</sub> )	๐.๓๑๐๐ บาท/kWh
- ค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิง (EP <sub>๑</sub> ) ณ ราคาก๊าซ ๒๖๓ บาท/MMBTU	๑.๙๔๘๖ บาท/kWh
- ค่าใช้จ่ายต้นทุนผันแปร (EP <sub>๒</sub> )	๐.๐๕๐๐ บาท/kWh
- กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	๐.๐๑๐๐ บาท/kWh
โครงการ SPP ระบบ Cogeneration ที่ได้รับสิทธิ การก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่	ให้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ในพื้นที่เดิมหรือ พื้นที่ใกล้เคียงนิคมอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรม
พื้นที่ในการจำหน่ายไฟฟ้าส่วนเกินจากการขายไฟฟ้า ตามสัญญาของ กฟผ.	ให้จำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในพื้นที่ นิคมอุตสาหกรรมหรือสวนอุตสาหกรรมเท่านั้น

หมายเหตุ ค่าพลังไฟฟ้า (CP<sub>๑</sub>) ข้างต้นประเมิน ณ อัตราแลกเปลี่ยน ๓๔ บาท/USD ข้างต้นประเมินภายใต้สมมติฐานการเดินเครื่องร้อยละ ๘๐ อัตรากองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นกรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง = ๐.๐๒๐๐ บาท/kWh

/๒.๒ มอบหมาย...

๒.๒ มอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) พิจารณาดำเนินการ ดังนี้

๒.๒.๑ พิจารณาดำเนินการกับ SPP ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี ๒๕๖๐ - ๒๕๖๘ ตามแนวทางการดำเนินการในข้อ ๒.๑

๒.๒.๒ พิจารณาปรับปรุงรูปแบบสัญญา Firm ของ SPP ระบบ Cogeneration ในกลุ่มนี้ ให้สามารถลดปริมาณการขายไฟฟ้าเข้าระบบได้ รวมถึงพิจารณากำหนดหลักเกณฑ์การขอลดปริมาณการขายไฟฟ้าเข้าระบบล่วงหน้า

๒.๒.๓ พิจารณาทบทวนการกำหนดราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับ IPP และ SPP ให้มีความเหมาะสมต่อไป

๒.๒.๔ พิจารณาทบทวนหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าสำรองให้มีความเหมาะสมต่อไป

๒.๓ มอบหมายให้ สนพ. ดำเนินการศึกษา SPP-Power Pool โดยให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และ/หรือ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย สามารถรับซื้อไฟฟ้าใน SPP-Power Pool ได้ เพื่อเสนอคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) และคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ต่อไป

### ๓. แนวทางการบริหารจัดการน้ำมันปาล์มในกิจการพลังงาน

#### ๓.๑ แนวทางการบริหารจัดการน้ำมันปาล์มในการผลิตไฟฟ้า

๓.๑.๑ รับทราบรายงานผลการดำเนินการในการนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าร่วมกับน้ำมันเตาที่โรงไฟฟ้ากระบี่ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

๓.๑.๒ เห็นชอบหลักการในการรับซื้อน้ำมันปาล์มดิบเพื่อนำมาผสมกับน้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้ากระบี่ในปริมาณการรับซื้อที่เหมาะสมเป็นคราวๆ ไป เพื่อช่วยเหลือเกษตรกร โดยพิจารณาจากปริมาณสต็อกและราคาน้ำมันปาล์มดิบประกอบด้วย เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าที่มากเกินไป

๓.๑.๓ มอบหมายให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เป็นผู้พิจารณาการรับซื้อน้ำมันปาล์มดิบเพื่อนำมาผสมกับน้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้ากระบี่ โดยค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นให้ถือเป็นค่าใช้จ่ายตามนโยบายภาครัฐในสูตรการปรับอัตราค่า Ft และคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานการ กำกับดูแลการดำเนินงาน โดยคำนึงถึงความมั่นคงของระบบไฟฟ้าและผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าเป็นสำคัญ ทั้งนี้ เพื่อความคล่องตัวและรวดเร็วทันต่อสถานการณ์ในการพิจารณาการรับซื้อน้ำมันปาล์มดิบดังกล่าว

#### ๓.๒ แนวทางการเพิ่มสัดส่วนการใช้ น้ำมันไบโอดีเซล

๓.๒.๑ เห็นชอบให้มีการใช้น้ำมันไบโอดีเซล B๑๐ เป็นทางเลือกให้แล้วเสร็จภายในเดือนพฤษภาคม ๒๕๖๐ โดยดำเนินการให้เกิดการผลิตไบโอดีเซลตามที่ได้ปรับปรุงคุณภาพแล้วในเชิงพาณิชย์ และดำเนินโครงการนำร่องการใช้น้ำมันไบโอดีเซล B๑๐ ในรถราชการ/ทหาร/เอกชน และพิจารณาดำเนินการเพิ่มสัดส่วนน้ำมันปาล์มตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. ๒๕๕๘ - ๒๕๗๙ (AEDP ๒๐๑๕) ต่อไป

๓.๒.๒ เห็นชอบให้กระทรวงพลังงาน กระทรวงเกษตรและสหกรณ์ กระทรวงพาณิชย์ กระทรวงการคลัง กระทรวงอุตสาหกรรม และกระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี ดำเนินการตามที่เสนอและประสานงานขยายผลกับหน่วยงานภาคเอกชนที่เกี่ยวข้องต่อไป

/๓.๒.๓ เห็นชอบ...

๓.๒.๓ เห็นชอบให้คณะกรรมการบริหารจัดการเชื้อเพลิงเอทานอลและไบโอดีเซล (ตามคำสั่งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ที่ ๑/๒๕๕๗ ลงวันที่ ๒๕ กรกฎาคม ๒๕๕๗) ดำเนินการขับเคลื่อนการเพิ่มสัดส่วนการใช้น้ำมันไบโอดีเซลให้สูงขึ้น และนำมารายงานให้คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานทราบเป็นระยะ

(รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ



(นายทวารัฐ สุตะบุตร)

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน  
กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

กองนโยบายและแผนพลังงาน

โทร. ๐ ๒๖๑๒ ๑๕๕๕ ต่อ ๔๑๔ ๔๒๕

โทรสาร ๐ ๒๖๑๒ ๑๓๖๔