

# ด่วนที่สุด

ที่ พน (กพข.) ๐๖๐๕/ว ๑๙



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน  
เลขที่รับ 23971 วันที่ - 2 ธ.ค. 2558  
เวลา 15.09 ผู้รับ นายสุศักดิ์ สິลัน

คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ  
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน  
๑๒๑/๑ - ๒ ถนนเพชรบุรี แขวงทุ่งพญาไท  
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

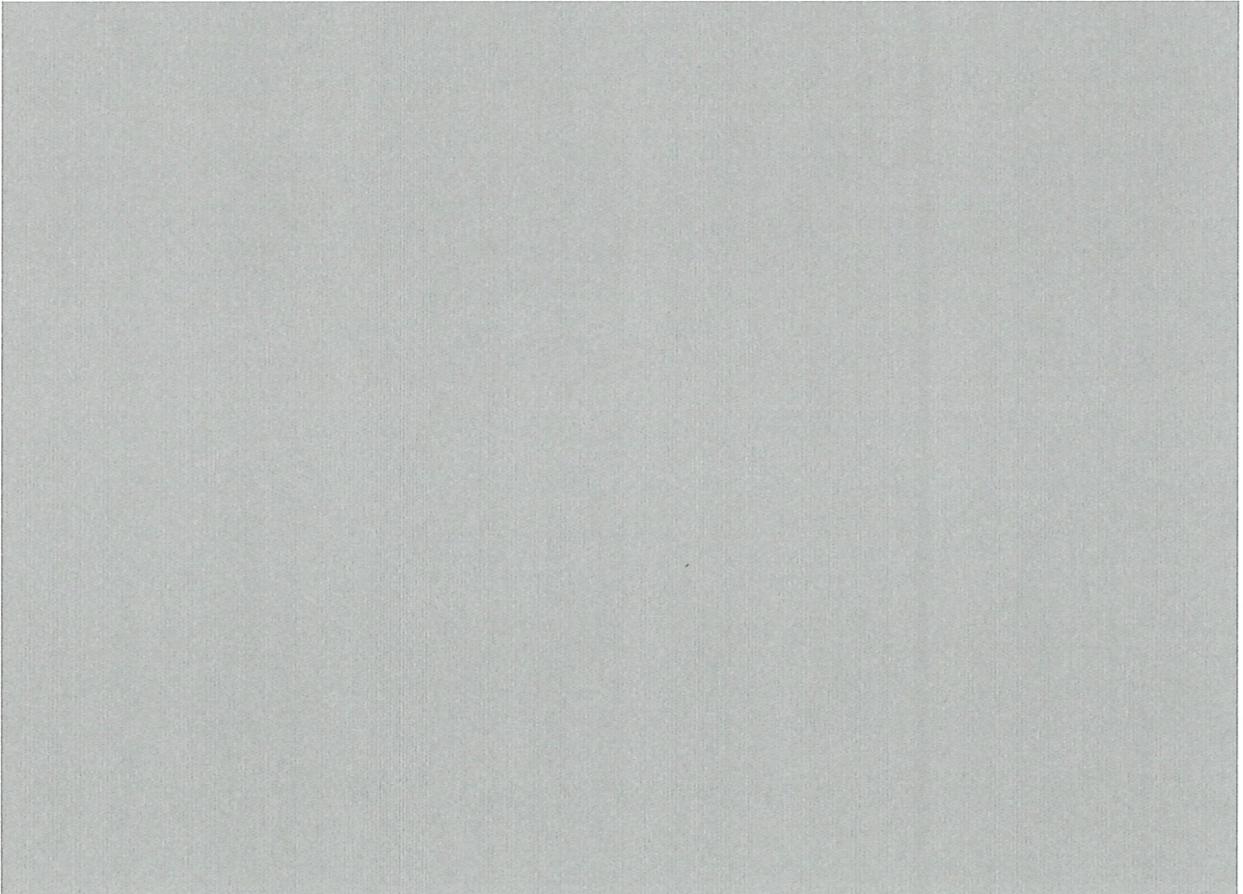
๑ ธันวาคม ๒๕๖๘

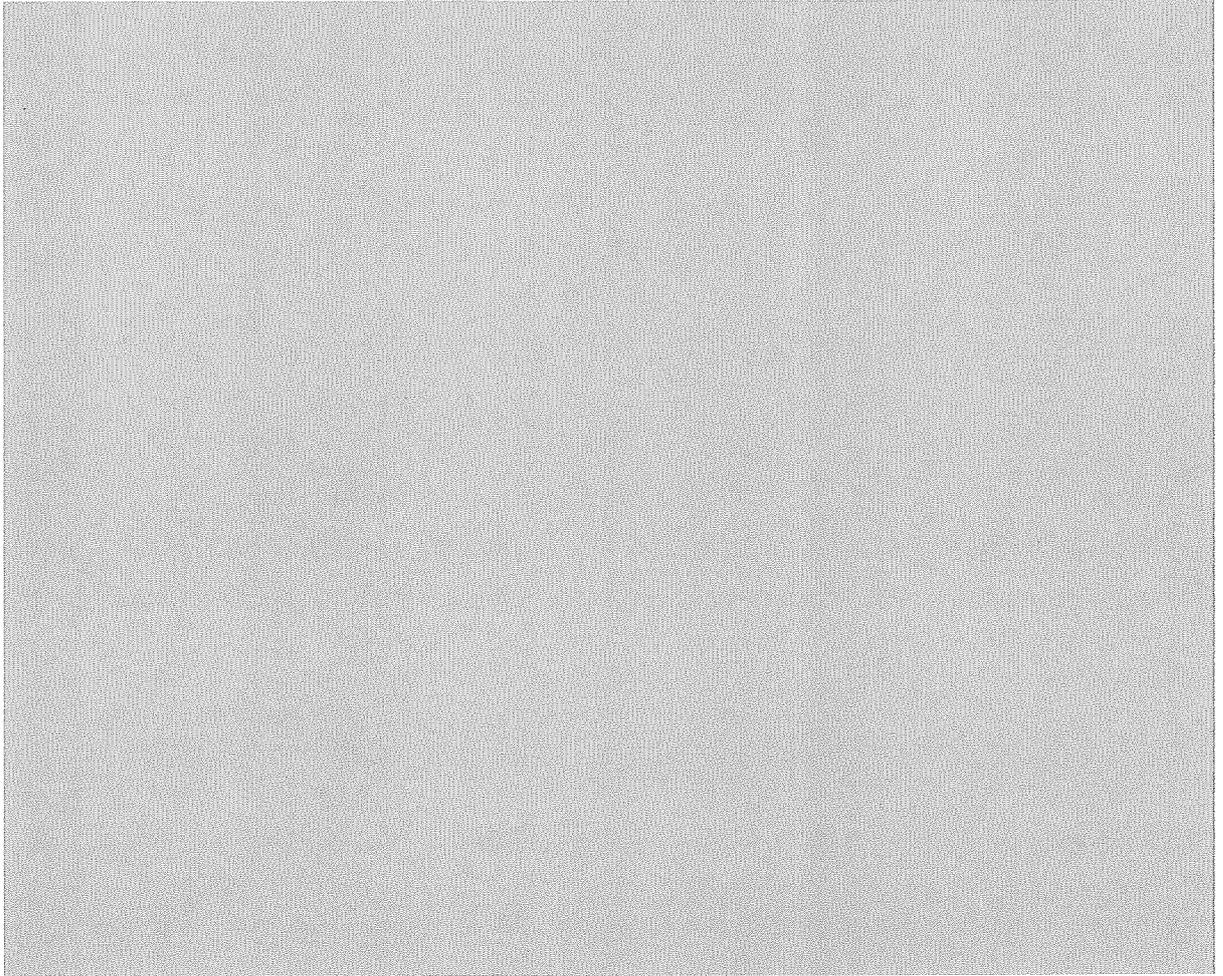
เรื่อง แจ้งมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ครั้งที่ ๔/๒๕๖๘ (ครั้งที่ ๑๗๔)

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. หลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ  
๒. กรอบหลักการของการดำเนินโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน (Community-based Solar Power Generation Project) รวมถึงอัตราซื้อไฟฟ้าและแนวทางการกำหนดส่วนลดค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท ๑) ที่เข้าร่วมโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน  
๓. แนวทางการดำเนินการสำหรับกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองหรือเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าระหว่างเอกชนกับเอกชน (IPS)  
๔. รายชื่อผู้ประกอบการที่มีข้อพิพาทจากการดำเนินการตามนโยบายรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

ตามที่ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้มีการประชุมครั้งที่ ๔/๒๕๖๘ (ครั้งที่ ๑๗๔) เมื่อวันที่ ๒๘ พฤศจิกายน ๒๕๖๘ นั้น ที่ประชุมได้พิจารณา และได้มีมติ ดังนี้

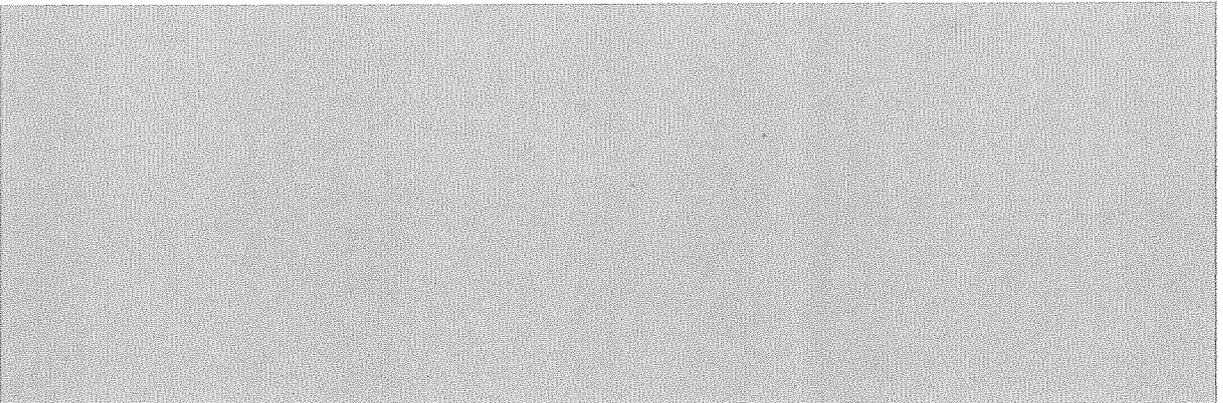




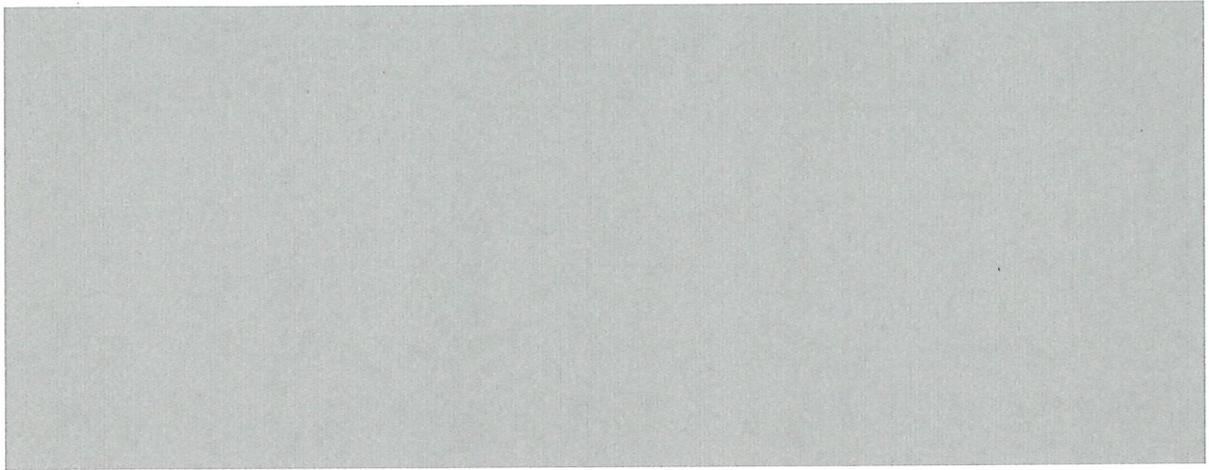
๖. แนวทางการดำเนินการสำหรับกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองหรือเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าระหว่างเอกชนกับเอกชน (IPS)

๖.๑ เห็นชอบแนวทางการดำเนินการสำหรับกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองหรือเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าระหว่างเอกชนกับเอกชน (IPS) จนกว่าจะมีหลักเกณฑ์หรือนโยบายใหม่ที่ชัดเจน (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๓)

๖.๒ มอบหมายสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ดำเนินการร่วมกันเพื่อเสนอแนวทางที่เหมาะสมในด้านนโยบายและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องในการกำกับดูแลกลุ่ม IPS ต่อไป



/๗.๒ มอบหมาย...



จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

(นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท)

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน  
กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

กองยุทธศาสตร์และแผนงาน

โทร. ๐ ๒๖๑๒ ๑๕๕๕ ต่อ ๔๑๓

โทรสาร ๐ ๒๖๑๒ ๑๓๖๔

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ chutima.niy@eppo.go.th

แนวทางการดำเนินการสำหรับกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง  
หรือเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าระหว่างเอกชนกับเอกชน (IPS)

๑. แนวทางการดำเนินการสำหรับกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองหรือเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าระหว่างเอกชนกับเอกชน (IPS) เพื่อลดผลกระทบต่อภาคการลงทุนของเอกชนและเกิดความเป็นธรรมกับผู้ประกอบกิจการกลุ่ม IPS ที่มีการลงทุนไปแล้ว ตลอดจนสร้างความชัดเจนให้กับผู้ประกอบการรายใหม่ที่อยู่ระหว่างพิจารณาแผนการลงทุน โดยแบ่งได้เป็น ๓ กลุ่มหลัก ดังนี้

วัตถุประสงค์กิจการ/ประเภทเชื้อเพลิง	รูปแบบกิจการเชิงพื้นที่	สถานะโครงการ ก่อนวันที่ ๓๐ ธันวาคม ๒๕๖๘	
		กลุ่มที่สำนักงาน กพพ. รับคำขอไว้แล้ว** หรือได้รับอนุมัติ/อนุญาต/สิทธิจากรัฐแล้ว***	กลุ่มที่สำนักงาน กพพ. ยังไม่ได้รับคำขอ และยังไม่ได้รับอนุมัติ/อนุญาต/สิทธิจากรัฐ
กลุ่มที่ ๑ สามารถพิจารณาอนุญาตได้ต่อเนื่อง			
(๑) Self-Consumption (ทุกเชื้อเพลิง)	On-site	พิจารณาอนุญาตได้	พิจารณาอนุญาตได้
(๒) Private PPA (Solar Rooftop*)			
กลุ่มที่ ๒ อยู่ระหว่างการพิจารณาอนุญาต			
(๑) Self-Consumption (ทุกเชื้อเพลิง)	Off-site	พิจารณาอนุญาตได้	N/A
(๒) Private PPA (ทุกเชื้อเพลิง ยกเว้น Rooftop)	On-site /Off-site		
กลุ่มที่ ๓ ขะลอการรับคำขออนุญาตชั่วคราว จนกว่าจะมีหลักเกณฑ์หรือนโยบายใหม่ที่ชัดเจน			
(๑) Self-Consumption (ทุกเชื้อเพลิง)	Off-site	N/A	ชะลอรับคำขอ
(๒) Private PPA (ทุกเชื้อเพลิง ยกเว้น Rooftop)	On-site /Off-site		
<b>หมายเหตุ:</b> *Solar Rooftop เป็นกิจการ On-site (บนหลังคาผู้ใช้ไฟฟ้า) และขนาด (MW) ถูกจำกัดตามพื้นที่หลังคาผู้ใช้ไฟฟ้า **กลุ่มที่ สำนักงาน กพพ. รับคำขออนุญาต (ม.๔๗ & ม.๔๘) แล้ว ***กลุ่มที่ได้รับอนุมัติ/อนุญาต/สิทธิจากรัฐแล้ว (เช่น CoP ขั้นต้น, BOI (วันที่ BOI เห็นชอบ), อ.๑, ร.ง.๔ จาก กนอ./อปท. ซึ่งหมายความรวมถึงผู้รับใบอนุญาตรายเดิมที่ขอต่ออายุ/เปลี่ยนแปลง(ลด/เท่าเดิม)/โอน-ควบรวมกิจการ ในภายหลัง) N/A หมายถึง ไม่เกี่ยวข้องหรือไม่มีกลุ่มที่เกี่ยวข้อง			

กลุ่มที่ ๑ สามารถพิจารณาอนุญาตได้ต่อเนื่อง ครอบคลุม

(๑) โครงการผลิตไฟฟ้าด้วยตนเองเพื่อใช้ในกิจการของตนเอง (Self-Consumption) ทุกเชื้อเพลิงที่ประกอบกิจการอยู่ในพื้นที่ผู้ใช้ไฟฟ้า (On-site)

(๒) โครงการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายระหว่างเอกชนกับเอกชน (Private PPA) เฉพาะพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop)

กลุ่มที่ ๒ อยู่ระหว่างการพิจารณาอนุญาต ครอบคลุม

(๑) โครงการที่เป็น Self-Consumption ทุกเชื้อเพลิงที่ประกอบกิจการอยู่นอกพื้นที่ผู้ใช้ไฟฟ้า (Off-site)

(๒) โครงการที่มี Private PPA ทุกเชื้อเพลิงที่ไม่ใช่ Solar Rooftop (ทั้งแบบ On-site และ Off-site)

(๓) ผู้รับใบอนุญาตรายเดิมที่ยื่นขอต่ออายุ/ เปลี่ยนแปลง (ลด/เพิ่ม) / โอน-ควบรวมกิจการในภายหลัง

ซึ่งกลุ่มที่ ๒ จะพิจารณาอนุญาตได้เฉพาะกรณีที่ สำนักงาน กกพ. ได้รับคำขออนุญาตตามมาตรา ๔๗ และมาตรา ๔๘ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ไว้แล้ว หรือเป็นโครงการที่ได้รับอนุมัติ/อนุญาต/สิทธิจากรัฐแล้ว (เช่น CoP ขั้นต้น, BOI (วันที่ BOI เห็นชอบ), ใบอนุญาตก่อสร้างหรือตัดแปลงอาคาร (อ.๑), ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.๔) จากกรมอุตสาหกรรม (กนอ.) หรือองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) แล้วแต่กรณี ก่อนวันที่ ๓๐ ธันวาคม ๒๕๖๘

กลุ่มที่ ๓ ชะลอการรับคำขออนุญาตชั่วคราว จนกว่าจะมีหลักเกณฑ์หรือนโยบายใหม่ที่ชัดเจน ครอบคลุมโครงการที่มีลักษณะเช่นเดียวกับกลุ่มที่ ๒ (๑) และ (๒) แต่เป็นโครงการที่สำนักงาน กกพ. ยังไม่ได้รับคำขออนุญาตและโครงการยังไม่ได้รับอนุมัติ/อนุญาต/สิทธิจากรัฐ ก่อนวันที่ ๓๐ ธันวาคม ๒๕๖๘ จะถูกชะลอการรับคำขอไว้ก่อนเป็นการชั่วคราวจนกว่าจะมีหลักเกณฑ์หรือนโยบายใหม่ที่ชัดเจนต่อไป

๒. สำหรับหลักเกณฑ์หรือนโยบายใหม่ที่จะต้องกำหนดให้ชัดเจนต่อไปนั้น เพื่อส่งเสริมและรองรับพลังงานสีเขียวในอนาคต พร้อมกับการลดผลกระทบที่เกิดจากความไม่มั่นคงหรือทำให้เกิดภาระแก่ผู้ใช้พลังงานรายอื่นในระบบและเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ควรประกอบด้วยเรื่องต่างๆ ดังนี้

๑) กำหนดนิยามที่เกี่ยวข้อง เช่น IPS / Self-consumption หรือ Distributed Energy Resources (DERs) / Private PPA / On-site / Off-site

๒) กำหนดขอบเขต เงื่อนไข และคุณสมบัติของผู้ประกอบกิจการที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองหรือจำหน่ายระหว่างเอกชน และกำหนดพื้นที่เฉพาะ เช่น การพิจารณาสำหรับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เขตประกอบการอุตสาหกรรม หรือสวนอุตสาหกรรม เป็นต้น

๓) ศึกษาผลกระทบจากการเพิ่มขึ้นในปริมาณมากของ IPS ต่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าและผลกระทบต่อผู้ใช้พลังงานรวมถึงผู้ประกอบกิจการพลังงาน ตลอดจนแนวทางการแก้ปัญหา เช่น การจำกัดปริมาณ MW, รูปแบบธุรกิจและการส่งและจำหน่ายไฟฟ้า กฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง และการกำหนดอัตราค่าบริการที่เหมาะสม เป็นต้น

กพข. ไฟเขียว 5 มาตรการใหญ่หนุนความมั่นคงพลังงานประเทศ  
เดินหน้าปรับโครงสร้างก๊าซใหม่ อนุมัติลงทุนติดตั้ง Topside ทำเทียบเรือ LNG มาบตาพุด  
ลุยโซลาร์ฟาร์มชุมชน 1,500 MW พร้อมส่วนลดค่าไฟครัวเรือน  
คุมเข้มโครงการผลิตไฟฟ้าเอกชน (IPS)  
ดัน Data Center ยกระดับโครงสร้างพื้นฐานพลังงานไทยสู่ยุคดิจิทัล

วันนี้ (28 พฤศจิกายน 2568) นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เป็นประธาน  
แทนนายกรัฐมนตรี ในการประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ครั้งที่ 4/2568 (ครั้งที่ 174) โดย  
นายอรรถพลฯ เปิดเผยว่า ที่ประชุมได้มีการพิจารณาวาระสำคัญด้านที่สำคัญและมีมติเห็นชอบ ดังต่อไปนี้

เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติใหม่ โดยให้ราคาสะท้อนต้นทุนที่  
แท้จริง เพื่อสร้างความเป็นธรรมต่อผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติทุกภาคส่วน ส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติที่เข้าและออก  
จากโรงแยกก๊าซ รวมถึงก๊าซที่ใช้ผลิตก๊าซหุงต้ม (LPG) ใช้ต้นทุนเท่ากับราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย  
ขณะที่ก๊าซธรรมชาติสำหรับการผลิตไฟฟ้า ภาคขนส่ง (NGV) และภาคอุตสาหกรรม จะใช้ราคา Pool Price ซึ่ง  
เป็นราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของก๊าซจาก 3 แหล่ง ได้แก่ อ่าวไทย เมียนมา และก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) นำเข้า  
โดยราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย ที่เข้าโรงแยกก๊าซจะมีราคาสูงกว่าราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่นำมา  
คำนวณใน Pool Price ร้อยละ 10 ซึ่งโรงแยกก๊าซธรรมชาติเป็นผู้รับภาระส่วนต่างราคา โดยมีผลตั้งแต่วันที่  
1 มกราคม 2569 เป็นต้นไป อย่างไรก็ตามเปิดโอกาสให้สามารถทบทวนโครงสร้างราคาได้ หากสถานการณ์ราคา  
ก๊าซธรรมชาติเปลี่ยนแปลงหรือมีผลกระทบต่อการทำงานของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ

เห็นชอบให้บริษัท พีอี แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่างการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่ง  
ประเทศไทย (กฟผ.) และบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ Topside หรืออุปกรณ์สูบ  
ถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) จากเรือขนส่ง LNG เข้าสู่สถานี LNG ณ ทำเทียบเรือที่ 2 ของสถานีแอลเอ็น  
จี มาบตาพุด แห่งที่ 2 จังหวัดระยอง วงเงินลงทุน 3,385 ล้านบาท ดำเนินการให้แล้วเสร็จภายในปี 2571  
พร้อมมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) พิจารณาการส่งผ่านภาระการลงทุนไปยังผู้ใช้  
พลังงานเฉพาะที่จำเป็น

อนึ่ง ปัจจุบัน สถานี LNG แห่งที่ 2 มีอุปกรณ์ Topside ติดตั้งอยู่เฉพาะทำเทียบเรือที่ 1 ขณะที่ทำ  
เทียบเรือที่ 2 เป็นท่าเรือเปล่าที่ก่อสร้างรองรับการติดตั้งไว้ตามแผนเดิม อย่างไรก็ตาม ตั้งแต่สถานีเปิดให้บริการ  
ในปี 2565 ปริมาณเรือ LNG ที่เข้ามาเทียบท่าที่ 1 สูงกว่าที่คาดการณ์ ส่งผลให้ต้องมีการซ่อมบำรุงใหญ่เร็วกว่า  
กำหนด กพข. จึงเห็นควรเร่งติดตั้งอุปกรณ์ Topside ที่ทำเทียบเรือที่ 2 เพื่อรองรับการให้บริการในช่วงซ่อมบำรุง  
ทำเทียบเรือที่ 1 และเพื่อให้สถานีสามารถรักษาความต่อเนื่องของการรับเรือและจ่ายก๊าซธรรมชาติได้อย่างมี  
ประสิทธิภาพ ทั้งยังช่วยเสริมความมั่นคงของระบบพลังงานของประเทศในระยะยาวอีกด้วย

นอกจากนี้ ที่ประชุม กพช. ได้มีมติเห็นชอบกรอบหลักการโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน (Community-based Solar Power Generation Project) รวมถึงอัตราซื้อไฟฟ้าและแนวทางการกำหนดส่วนลดค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท 1) ที่เข้าร่วมโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน โดยรูปแบบโครงการจะเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ขนาดไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ต่อแห่ง รวมกำลังการผลิตไม่เกิน 1,500 เมกะวัตต์ โดย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าจากโครงการ ด้วยอัตรา Feed-in Tariff (FIT) ในอัตรา 2.1679 บาทต่อหน่วย สัญญาซื้อขายไฟฟ้า มีระยะเวลา 25 ปี ในรูปแบบ Non-Firm โดย กฟภ. เป็นผู้นำส่งและจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโครงการฯ ไปยังผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยซึ่งอยู่ในพื้นที่ชุมชนที่โครงการตั้งอยู่ โดย กฟภ. จะให้ส่วนลดไฟฟ้ากับครัวเรือนที่มีสถานะเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท 1) ในชุมชนที่มีโรงไฟฟ้าได้รับการคัดเลือกมาแล้วมากกว่า 1 เดือน โดยมีสูตรการคำนวณส่วนลดค่าไฟฟ้าซึ่งได้คำนึงถึงอัตราซื้อไฟฟ้าจากโครงการและค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการโครงข่ายระบบไฟฟ้าแล้ว

สำหรับการกำหนดพื้นที่ชุมชนที่เหมาะสมสำหรับการดำเนินโครงการฯ นายอรรถพลฯ ย้ำว่า จะต้องคำนึงถึงศักยภาพด้านพื้นที่ที่ใช้ในการพัฒนาโครงการให้สอดคล้องกับขนาดกำลังการผลิต ปริมาณและรูปแบบการใช้ไฟฟ้า (Load Profile) ของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ประเภท 1) ในพื้นที่ชุมชนให้สอดคล้องกับรูปแบบการผลิตไฟฟ้าของโครงการ และต้องคำนึงการกระจายประโยชน์จากโครงการให้กับผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มเปราะบาง (มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน ๒๐๐ หน่วยต่อเดือน) เป็นสำคัญ ในส่วนของการคัดเลือกเอกชนผู้พัฒนาโครงการในแต่ละพื้นที่ชุมชนจะพิจารณาจากความพร้อมด้านคุณสมบัติและเทคนิค โดยใช้หลักการยื่นข้อเสนอ ก่อนได้สิทธิ์การพิจารณา (First Come First Served: FCFS) เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่าเอกชนที่ได้รับคัดเลือกจะมีความสามารถในการพัฒนาโครงการให้สำเร็จและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตามแผนที่กำหนดไว้ ตลอดจนสามารถดำเนินโครงการอย่างมีประสิทธิภาพได้ตลอดอายุสัญญา นายอรรถพลฯ ระบุว่า ผู้ยื่นข้อเสนอแต่ละราย มีสิทธิได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้พัฒนาโครงการ ได้สูงสุดไม่เกิน 30 เมกะวัตต์ โดย กฟภ. จะเป็นผู้พิจารณาคำเสนอขายไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขการคัดเลือกที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) กำหนด นอกจากนี้ใน ส่วนของการดำเนินการเพื่อให้มีการกำกับดูแลให้เกิดผลประโยชน์สูงสุดแก่ประชาชน และมีการบริหารจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดต่อโครงข่ายระบบไฟฟ้าและการให้บริการของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายตลอดอายุสัญญา เอกชนผู้ที่ได้รับการคัดเลือกเป็นผู้พัฒนาโครงการต้องมีการเข้าร่วมทุนกับบริษัทในเครือของ กฟภ. ก่อนลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยถือว่ามีความสัมพันธ์เป็นผู้ร่วมทุนของบริษัทในเครือของ กฟภ. โดยไม่ต้องพิจารณาคุณสมบัติอื่นอีก ทั้งนี้ บริษัทในเครือของ กฟภ. จะถือหุ้นในบริษัทร่วมทุนด้วยสัดส่วน ร้อยละ 10 ตลอดอายุสัญญา

นายอรรถพลฯ กล่าวว่า ที่ประชุม กพช. เห็นชอบ แนวทางการดำเนินการสำหรับกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองหรือเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าระหว่างเอกชนกับเอกชน (IPS) เพื่อตอบรับการเติบโตอย่างรวดเร็วของกลุ่ม IPS โดยนายอรรถพลฯ เปิดเผย รายละเอียดแนวทางการดำเนินการสำหรับกลุ่ม IPS ที่ กพช. เห็นชอบแบ่งออกเป็น 3 กลุ่มหลักดังนี้



1. กลุ่มที่สามารถพิจารณาอนุญาตได้ต่อเนื่อง ครอบคลุม
  - 1.1 กลุ่มที่สามารถพิจารณาอนุญาตได้อย่างต่อเนื่องทันที ได้แก่ โครงการผลิตไฟฟ้าใช้เอง (Self-Consumption) ทุกเชื้อเพลิงที่ประกอบกิจการในพื้นที่ผู้ใช้ไฟฟ้า (On-site)
  - 1.2 โครงการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างเอกชน (Private PPA) เฉพาะพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop)
2. กลุ่มที่อยู่ระหว่างการพิจารณาอนุญาต ครอบคลุม
  - 2.1 โครงการ Self-Consumption ทุกเชื้อเพลิงนอกพื้นที่ผู้ใช้ไฟฟ้า (Off-site)
  - 2.2 โครงการ Private PPA ทุกเชื้อเพลิงที่ไม่ใช่ Solar Rooftop (ทั้ง On-site และ Off-site)
  - 2.3 ผู้รับใบอนุญาตรายเดิมที่ยื่นขอต่ออายุ/ เปลี่ยนแปลง (ลด/เท่าเดิม) / โอน-ควมรวมกิจการในภายหลัง

โดยในกลุ่ม 2 นี้ จะพิจารณาอนุญาตเฉพาะกรณีที่ สำนักงาน กกพ. ได้รับคำขออนุญาตตาม พรบ. กกพ. พ.ศ. 2550 มาตรา 47 และ 48 แล้ว หรือเป็นโครงการได้รับอนุมัติ/อนุญาต/สิทธิจากรัฐ (เช่น CoP ขั้นต้น, BOI, อ.1, ร.ง.4) ก่อนวันที่ 30 ธันวาคม 2568

3. กลุ่มชะลอการรับคำขออนุญาตชั่วคราว ครอบคลุมโครงการที่มีลักษณะเดียวกับกลุ่มที่ 2.1 และ 2.2 แต่เป็นโครงการที่สำนักงาน กกพ. ยังไม่ได้รับคำขออนุญาต และโครงการ ยังไม่ได้รับอนุมัติ/อนุญาต/สิทธิจากรัฐ ก่อนวันที่ 30 ธันวาคม 2568 จะถูกชะลอการรับคำขอไว้ก่อนเป็นการชั่วคราว จนกว่าจะมีหลักเกณฑ์หรือนโยบายใหม่ที่ชัดเจน

ทั้งนี้ กพช. อนุมัติตามแนวทาง 3 กลุ่ม ดังกล่าวไปก่อนจนกว่าจะมีหลักเกณฑ์หรือนโยบายใหม่ชัดเจน นอกจากนี้ ที่ประชุมได้มีมติมอบหมายสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ดำเนินการร่วมกันเพื่อเสนอแนวทางที่เหมาะสมในด้านนโยบายและหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องในการกำกับดูแลกลุ่ม IPS ต่อไป

นายอรรถพลฯ เปิดเผยต่อว่า ที่ประชุม กพช. ยังได้มีมติเห็นชอบหลักการแก้ไขพระราชกฤษฎีกากำหนดผู้ใช้พลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2512 โดยเพิ่มกลุ่มผู้ใช้พลังงานไฟฟ้าประเภท Data Center ตั้งแต่ 200 เมกะวัตต์ขึ้นไป ให้สามารถเป็นลูกค้าตรง (Direct Customer) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้ โดยมีมติดังกล่าวเป็นก้าวสำคัญในการยกระดับโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานของประเทศ เพื่อรองรับการเติบโตของเศรษฐกิจดิจิทัล การขยายตัวของอุตสาหกรรม Data Center และการลงทุนด้านเทคโนโลยีขั้นสูงในประเทศไทย โดย กพผ. จะสามารถจ่ายไฟฟ้าจากระบบส่งที่มีความมั่นคงสูงให้กับผู้ประกอบการรายใหญ่โดยตรง ซึ่งช่วยลดความเสี่ยงจากเหตุไฟดับ ลดการลงทุนซ้ำซ้อน และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้โครงสร้างพื้นฐานของประเทศ



นอกจากนี้ ที่ประชุมได้รับทราบกรณีข้อพิพาทจากการดำเนินการตามนโยบายรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน จากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งนี้ ในประเด็นเรื่องการพิจารณาขยายกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนที่เกิดจากเหตุสุดวิสัย เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งผลการพิจารณาของ กกพ. ถือเป็นที่สุด โดยไม่ต้องนำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) พิจารณา และ มอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ นำข้อพิพาททางปกครองจากการดำเนินการตามนโยบายรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ท้าหรือกับสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา ในประเด็นอำนาจหน้าที่ของ กกพ. ในการดำเนินการตามคำพิพากษาของศาลปกครองหรือคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการ

---