

ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เรื่อง แนวทางการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ และค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t)
พ.ศ. ๒๕๖๖

โดยที่เป็นการสมควรกำหนดแนวทางการดำเนินการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ และการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่า F_t) รอบเดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๖๖ ให้เป็นไปตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ในการประชุมครั้งที่ ๑๗/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๕๕) เมื่อวันที่ ๒๔ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ และมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมครั้งที่ ๘/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๖๓) เมื่อวันที่ ๒๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ ที่กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการกำหนดราคาพลังงานให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ ตามมาตรา ๖ (๒) แห่งพระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๓๕ และการประชุมผู้บริหารระดับสูงกระทรวงพลังงาน ครั้งที่ ๒๑/๒๕๖๕ วันที่ ๑๙ ธันวาคม ๒๕๖๕ เพื่อใช้เป็นแนวทางในการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ เพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน และโดยที่มาตรา ๖๔ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ให้รัฐมนตรีกำหนดนโยบายและแนวทางในการกำหนดอัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงานตามมติ กพช. ที่เห็นชอบแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติเพื่อลดภาระค่าไฟฟ้าในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน (ตั้งแต่เดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๖๖) โดยให้ดำเนินการจัดสรรก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยหลังโรงแยกก๊าซธรรมชาติ เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้บริโภคประเภทบ้านอยู่อาศัยเป็นลำดับแรก ในปริมาณที่ไม่เพิ่มภาระอัตราค่าไฟฟ้าจากปัจจุบันและเห็นชอบให้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ร่วมกับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) บริหารจัดการผลกระทบของราคาก๊าซธรรมชาติต่อค่าไฟฟ้า โดยให้ ปตท. คิดราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าของ กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ในระดับราคาเดียวกับที่ใช้การประมาณการค่า F_t และให้นำส่วนต่างของราคาก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงกับราคาก๊าซธรรมชาติที่เรียกเก็บดังกล่าวไปทยอยเรียกเก็บคืนในการคำนวณค่า F_t รอบถัดไป โดยมีขอบข่ายให้อยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ได้ประชุมหารือร่วมกับ ปตท. กฟผ. และมีข้อยุติร่วมกันในการดำเนินการตามแนวทางการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ และค่า F_t ในวันที่ ๒๔ มกราคม ๒๕๖๖

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และมาตรา ๖๕ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๕/๒๕๖๖ (ครั้งที่ ๘๓๓) เมื่อวันที่ ๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง แนวทางการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติ และค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) พ.ศ. ๒๕๖๖”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในประกาศนี้

“กพช.” หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“กบง.” หมายความว่า คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน

“กฟผ.” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

“ปตท.” หมายความว่า บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

“ค่า F_t” หมายความว่า อัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ

“ราคาก๊าซธรรมชาติ” หมายความว่า ราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเนื่อก๊าซธรรมชาติจาก Gulf Gas ก๊าซธรรมชาติจากเมียนมา ณ ชายแดน และ LNG สำหรับ Shipper รายเดิม (ปตท.) ที่ส่งเข้าระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก เพื่อจำหน่ายให้แก่โรงไฟฟ้าของ กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ใช้อื่น

“Gulf Gas” หมายความว่า ก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่ ปตท. เป็นผู้จัดหา โดยให้คิดจากราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยหลังโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และจากส่วนที่ไม่ผ่านโรงแยกก๊าซธรรมชาติ (Bypass Gas) ที่ส่งเข้าระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบก โดยรวมค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อนอกชายฝั่ง ซึ่งประกอบด้วยระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลของ ปตท. และของบริษัท ทราเนสไทย - มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM) และจัดสรรก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยหลังโรงแยกเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้บริโภค ประเภทบ้านอยู่อาศัยเป็นลำดับแรก ตามสัดส่วนที่กำหนดในประกาศฉบับนี้

“LNG” หมายความว่า ก๊าซธรรมชาติเหลวที่จัดหาโดย ปตท. โดยเป็นสัญญาระยะยาวที่มีอยู่ในปัจจุบันและสัญญาเป็นครั้งคราวแบบเปลี่ยนแปลงได้ (LNG Spot Flexible) ซึ่งรวมค่าบริการสถานีเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติ

“Energy Pool Price” หมายความว่า ราคาที่คำนวณตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติภายใต้การกำกับของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๖๕

ข้อ ๔ ในการประมาณการราคาก๊าซธรรมชาติและการส่งข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณ ให้ กฟผ. หรือ ปตท. แล้วแต่กรณี ดำเนินการตามมติ กพช. โดยกำหนดสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยตามที่ตามสัดส่วนที่ใช้คำนวณประมาณการราคาก๊าซธรรมชาติ ในการประมาณการค่า F_t รอบเดือน มกราคม - เมษายน ๒๕๖๖ เท่ากับร้อยละ ๑๙.๙๙๖๔ สำหรับใช้จัดสรรปริมาณก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยหลังโรงแยกก๊าซธรรมชาติ เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้บริโภคประเภทบ้านอยู่อาศัย

ให้ กฟผ. นำส่งประมาณการปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ใช้ผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย โดยนำปริมาณก๊าซธรรมชาติทั้งหมดที่คาดว่าจะใช้ในการผลิตไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. ในเดือนที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ คุณด้วยสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยในอัตราคงที่ที่ร้อยละ ๑๙.๙๙๖๔ ให้ ปตท. ภายในวันที่ ๒๘ ของเดือนที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้ ปตท. ดำเนินการคำนวณประมาณการราคาก๊าซธรรมชาติในเบื้องต้น และนำส่งให้ กฟผ. เพื่อใช้คำนวณราคา Energy Pool Price

ข้อ ๕ ในการคำนวณปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย ให้ กฟผ. หรือ ปตท. แล้วแต่กรณี ดำเนินการ ดังต่อไปนี้

(๑) สำหรับโรงไฟฟ้า SPP ให้ กฟผ. นำส่งปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้ผลิตไฟฟ้า แยกรายการตามโรงไฟฟ้าแต่ละราย คุณด้วยสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยในอัตราคงที่ร้อยละ ๑๙.๙๙๖๔ และส่งให้ ปตท. ภายในวันที่ ๗ ของเดือนถัดไป

(๒) สำหรับโรงไฟฟ้า IPP และโรงไฟฟ้าของ กฟผ. ให้ ปตท. ใช้ข้อมูลปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้ผลิตไฟฟ้าจากค่าที่อ่านจากมาตรวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติของ ปตท. คุณด้วยสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยในอัตราคงที่ร้อยละ ๑๙.๙๙๖๔ เพื่อคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริง และนำส่งรายละเอียดที่ใช้คำนวณปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยทั้งหมดให้ กฟผ. ภายในวันที่ ๖ ของเดือนถัดไป เพื่อตรวจสอบและยืนยันความถูกต้อง และให้ กฟผ. แจ้งผลการตรวจสอบให้ ปตท. ภายในวันที่ ๗ ของเดือนถัดไป

(๓) ให้ ปตท. นำส่งข้อมูลทั้งหมดให้แก่สำนักงาน กกพ. และ กฟผ.

ข้อ ๖ การคิดค่าใช้จ่ายราคาก๊าซธรรมชาติ

(๑) ให้ ปตท. คำนวณราคาก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงตามรายละเอียดที่กำหนดตามมติ กกพ. โดยจัดสรรก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยหลังโรงแยกก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย

(๒) ให้ ปตท. เรียกเก็บเงินตามราคาก๊าซธรรมชาติ สำหรับผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติ ดังต่อไปนี้

(ก) ผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติภาคไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย โรงไฟฟ้าของ กฟผ. IPP และ SPP (ทั้ง SPP ที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. และผลิตไฟฟ้าสำหรับภาคอุตสาหกรรม) เรียกเก็บเงินตามราคาก๊าซธรรมชาติในระดับราคาเดียวกับที่ใช้ประมาณการค่า F_t ตามมติของ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ ๖๑/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๘๒๘) วันที่ ๒๘ ธันวาคม ๒๕๖๕ ดังต่อไปนี้

๑) สำหรับโรงไฟฟ้าของ กฟผ. IPP และ SPP ให้เรียกเก็บตามประมาณการราคาก๊าซธรรมชาติภายหลังการจัดสรรก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยให้ผู้ซื้อไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (Tier-2 Gas Price) เท่ากับ ๔๙๕.๘๘ บาทต่อล้านบีทียู เป็นค่าคงที่ทุกเดือนตามรอบ F_t เดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๖๖

๒) ให้ ปตท. ปรับปรุงมูลค่าส่วนต่างต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่เรียกเก็บกับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติที่ผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้ซื้อไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยแต่ละราย โดยคำนวณจากส่วนต่าง

ของราคา Tier-2 Gas Price (๔๙๕.๘๘ บาทต่อล้านบีทียู) กับราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (๒๓๖.๙๔ บาทต่อล้านบีทียู) และคูณด้วยปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้ผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (คำนวณจากปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้ผลิตไฟฟ้าส่วนที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. คูณด้วยสัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย (ร้อยละ ๑๙.๙๙๖๔))

มูลค่าส่วนต่างต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย = $(๔๙๕.๘๘ - ๒๓๖.๙๔) \times (\text{ร้อยละ } ๑๙.๙๙๖๔ \text{ ของปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้ผลิตไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ.})$ เท่ากับ ๕๑.๗๘ บาทต่อล้านบีทียู ซึ่งมูลค่าดังกล่าวเทียบเท่ากับ ส่วนต่างต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับใช้ผลิตไฟฟ้าส่วนที่ขายเข้าระบบไฟฟ้าของ กฟผ.

ทั้งนี้ ให้โรงไฟฟ้า กฟผ. IPP และ SPP ที่ขายเข้าระบบของ กฟผ. นำมูลค่าส่วนต่างต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยไปเป็นส่วนลด เพื่อให้ราคาก๊าซธรรมชาติในการคำนวณราคาเชื้อเพลิงของ กฟผ. และค่าพลังงานไฟฟ้ารับซื้อ (Energy Payment: EP) เป็นเท่ากับ ๔๔๔.๑๐ บาทต่อล้านบีทียู ตามที่ใช้ในการประมาณการค่า F_t เดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๖๖ (ราคาก๊าซธรรมชาติในการคำนวณค่า $F_t = ๔๙๕.๘๘ - ๕๑.๗๘ = ๔๔๔.๑๐$ บาทต่อล้านบีทียู) โดยเป็นค่าคงที่ทุกเดือน ในระหว่างเดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๖๖

๓) ให้ ปตท. นำส่วนต่างของมูลค่าก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงกับมูลค่าก๊าซธรรมชาติที่เรียกเก็บตามข้อ ๖ (๒) (ก) ๑) และข้อ ๖ (๒) (ก) ๒) ดังกล่าวไปทยอยเรียกเก็บคืนในการคำนวณค่า F_t รอบถัดไป ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ.

(ข) ผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติกลุ่มอื่น ๆ ปตท. อาจพิจารณาได้ตามความเหมาะสมให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล กพข. และ กบง. เพื่อเรียกเก็บเงินด้วยราคาก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงโดยคำนึงถึงประโยชน์สาธารณะและทางเลือกอย่างเป็นธรรมของผู้ประกอบธุรกิจร่วมกับ ปตท.

(๓) ให้ ปตท. สรุปผลการดำเนินการและมูลค่าส่วนต่างต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการตามนโยบายรัฐบาล กพข. และ กบง. และนำส่งให้แก่ สำนักงาน กกพ. ทุกเดือน

(๔) หากมีการปรับปรุงปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติของงวดเดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๖๖ ภายในเดือนเมษายน ๒๕๖๖ ให้ดำเนินการโดยใช้ราคาก๊าซธรรมชาติตามข้อ ๖ (๒)

ข้อ ๗ ให้ กฟผ. คำนวณราคา Energy Pool Price จากประมาณการปริมาณและราคาก๊าซธรรมชาติในเบื้องต้นที่ ปตท. นำส่งให้ตามข้อ ๔ วรรคสอง และให้ ปตท. ดำเนินการนำส่วนต่างของราคา Energy Pool Price และราคาก๊าซธรรมชาติดังกล่าวในแต่ละเดือน (Settlement Value: SV) (ถ้ามี) ไปรวมกับราคาก๊าซธรรมชาติตามข้อ ๖ (๒) เพื่อให้ ปตท. ดำเนินการเก็บเงิน และนำส่งเงิน Settlement Value (SV) แก่ กฟผ. ต่อไป

ข้อ ๘ ขั้นตอนการเรียกเก็บเงินค่าก๊าซธรรมชาติ ให้ ปตท. ดำเนินการเรียกเก็บเงินตามข้อ ๖ สำหรับเดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๖๖ ดังต่อไปนี้

(๑) สำหรับโรงไฟฟ้าของ กฟผ. และ IPP ให้ ปตท. ดำเนินการเรียกเก็บเงิน โดยกำหนดวิธีการคำนวณ ดังต่อไปนี้

Tier-2 Gas Price - ส่วนต่างต้นทุนค่าก๊าซสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย + ค่าบริการในการจัดหาและค่าส่งก๊าซธรรมชาติ + ค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบก + Settlement Value (SV)

(๒) สำหรับโรงไฟฟ้า SPP (ทั้ง SPP ที่ขายไฟฟ้าเข้าระบบและผลิตไฟฟ้าสำหรับภาคอุตสาหกรรม) ให้ ปตท. ดำเนินการเรียกเก็บเงิน โดยกำหนดวิธีการคำนวณ ดังต่อไปนี้

Tier-2 Gas Price - ส่วนต่างต้นทุนค่าก๊าซสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ได้รับแจ้งจาก กฟผ. + ค่าบริการในการจัดหาและค่าส่งก๊าซธรรมชาติ + ค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบก + Settlement Value (SV)

(๓) สำหรับผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติกลุ่มอื่น ๆ ให้ ปตท. ดำเนินการเรียกเก็บเงิน โดยกำหนดวิธีการคำนวณ ดังต่อไปนี้

ราคาก๊าซธรรมชาติ + ค่าบริการในการจัดหาและค่าส่งก๊าซธรรมชาติ + ค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติบนบก + Settlement Value (SV)

ข้อ ๙ การคำนวณยอดสะสมมาจากงวดที่ผ่านมาสำหรับราคาก๊าซธรรมชาติ (Accumulate Factor Gas : AF_{Gas}) และขั้นตอนการคืนเงิน

(๑) ยอดสะสมมาจากงวดที่ผ่านมาสำหรับมูลค่าก๊าซธรรมชาติ (Accumulate Factor Gas : AF_{Gas}) คือส่วนต่างระหว่างต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงของภาคไฟฟ้ากับมูลค่าก๊าซธรรมชาติที่เรียกเก็บตามใบแจ้งหนี้ค่าก๊าซธรรมชาติของภาคไฟฟ้า ประจำเดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๖๖ จะส่งผ่านเป็นส่วนลดหรือส่วนเพิ่มราคาก๊าซธรรมชาติ ในการคำนวณค่า F_t รอบถัดไป ภายใต้การกำกับดูแลของ กกพ. ในเดือนพฤษภาคม ๒๕๖๖ เป็นต้นไป

(๒) ให้ ปตท. รวบรวมส่วนต่างของมูลค่าก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการตามมติ กพช. และ กบง. ที่เกิดขึ้นในเดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๖๖ บันทึกไปในบัญชี AF_{Gas}

(๓) ให้ ปตท. นำส่งรายละเอียดการคำนวณส่วนต่างของมูลค่าก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการตามมติ กพช. และ กบง. ที่เกิดขึ้นในเดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๖๖ ให้สำนักงาน กกพ. เป็นรายเดือน ภายในวันที่ ๒๐ ของเดือนถัดจากเดือนที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ เพื่อดำเนินการให้เป็นไปตามมติ กพช. ต่อไป

(๔) ในกรณีที่มีการปรับปรุงสัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย เพื่อให้เป็นไปตามมติ กพช. และ กบง. ให้ ปตท. นำส่งรายละเอียดการคำนวณส่วนต่างของมูลค่าก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงจากการดำเนินการตามมติ กพช. และ กบง. ในเดือนมกราคม - เมษายน ๒๕๖๖ และให้ ปตท. และ กฟผ. นำส่งข้อมูลที่เกี่ยวข้อง ให้สำนักงาน กกพ. เพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณากำกับดูแลให้เป็นไปตามมติ กพช. และ กบง. ต่อไป

ข้อ ๑๐ ปัญหาหรือข้อติดขัดใดที่เกิดจากการปฏิบัติตามประกาศนี้ ให้ ปตท. กฟผ. และสำนักงาน กกพ. หาข้อสรุปร่วมกันในเบื้องต้น

ข้อ ๑๑ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามประกาศนี้ และ กกพ. เป็นผู้มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้

ประกาศ ณ วันที่ ๗ กุมภาพันธ์ พ.ศ. ๒๕๖๖

เสมอใจ ศุขสุเมฆ

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน