



## ประกาศฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ที่ ๒๐ / ๒๕๖๕

เรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm  
สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration)  
ประจำเดือน พฤษภาคม ๒๕๖๕

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ขอแจ้งอัตรารับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภทสัญญา Non-Firm พ.ศ. ๒๕๕๐ กรณีผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) (ข้อ ค. ๔) ซึ่งอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (EP<sub>t</sub>) จะเปลี่ยนแปลงตามราคาก๊าซธรรมชาติที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กำหนดให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ดังนี้

อัตรารับซื้อไฟฟ้าประจำเดือน พฤษภาคม ๒๕๖๕ มีค่าเท่ากับ ๓.๙๗๑๖ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

### รายละเอียดการคำนวณ

$$\text{สูตร} \quad \text{ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP}_t\text{)} = \frac{[(P_t \times \text{Heat Rate} / 1,000,000) + \text{O\&M} / 2] \times (1 + T)}{(1 - L)} \text{ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง}$$

$$\text{โดย} \quad (\text{EP}_t) = \text{อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในเดือน } t$$

$$P_t = \text{ราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. กำหนดให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในเดือน } t$$

$$P_t \text{ เดือน พฤษภาคม ๒๕๖๕} = ๓๘๒.๖๐๕๒ \text{ บาท/ล้านบีทียู}$$

$$\text{Heat Rate} = \text{ค่าความสิ้นเปลืองในการใช้เชื้อเพลิงเฉลี่ย เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้ามีค่าเท่ากับ} \\ ๘,๖๐๐ \text{ บีทียู/กิโลวัตต์-ชั่วโมง}$$

$$\text{O\&M} = \text{ค่าใช้จ่ายในการเดินเครื่องและค่าบำรุงรักษามีค่าเท่ากับ } ๐.๐๕ \text{ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง}$$

$$L = \text{อัตราการสูญเสียในสายส่งและสถานีไฟฟ้าแรงสูงมีค่าเท่ากับ } ๔\%$$

$$T = \text{อัตราราคาเงินได้มีค่าเท่ากับ } ๑๕\%$$

$$(\text{EP}_t) = \frac{[(๓๘๒.๖๐๕๒ \times ๘,๖๐๐ / 1,๐๐๐,๐๐๐) + ๐.๐๕ / 2] \times (1 + ๐.๑๕)}{(1 - ๐.๐๔)} \text{ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง}$$

$$\text{ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP}_t\text{)} = ๓.๙๗๑๖ \text{ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง}$$

ประกาศ ณ วันที่ ๑๖ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๕

(นายเผด็จ เสริมพานิชย์)

ผู้อำนวยการฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย