



## ประกาศฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ที่ 3/2569

เรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm  
สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration)

ประจำเดือน กันยายน - ธันวาคม 2566

(ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 : การปรับปรุงอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากการปรับปรุงค่า SV)

ตามที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้มีประกาศเรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประเภทสัญญา Non-Firm สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) ประจำเดือนกันยายน - ธันวาคม 2566 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 2) เพื่อแจ้งให้ SPP (กลุ่มที่ 2 : กลุ่ม SPP ที่อยู่นอกเหนือจากกลุ่มที่สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติหมดอายุภายในช่วงปี 2567-2568) ดำเนินการปรับปรุงค่าซื้อไฟฟ้าตามส่วนต่างมูลค่าก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงกับค่าก๊าซธรรมชาติที่เรียกเก็บไปแล้ว (ส่วนต่างมูลค่าก๊าซธรรมชาติ : AF<sub>GAS</sub>) ตามมติ กกพ. งวดที่ 2 ประจำเดือน กันยายน-ธันวาคม 2566 (เฉพาะในส่วนราคา Pool Gas) และในส่วนการปรับปรุง Settlement Value (SV) <sup>(1)</sup> ประจำเดือน ตุลาคม - ธันวาคม 2566 หากหน่วยงานภาคกำกับนโยบายแจ้งแนวทางการดำเนินการให้ ปตท. ปรับปรุงค่า SV แล้ว กฟผ. จะดำเนินการประกาศปรับปรุงอัตรารับซื้อไฟฟ้าในช่วงดังกล่าวให้กับกลุ่ม SPP ที่มีการชำระค่า SV กับ ปตท. ต่อไป

ด้วยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ได้แจ้งค่า SV ประจำเดือน ตุลาคม - ธันวาคม 2566 รวมถึง ณ ปัจจุบัน ปตท. ได้ดำเนินการเรียกเก็บเงินค่า SV จาก SPP แล้ว ซึ่งแบ่งออกเป็น 2 กลุ่ม คือ

กลุ่มที่ 2.1 กลุ่มที่มีการชำระค่า SV ประจำเดือน ตุลาคม - ธันวาคม 2566 กับ ปตท. เพิ่ม โดยมีการทยอยปรับปรุงตามรอบการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ตามมติ กกพ. (6 งวด)

กลุ่มที่ 2.2 กลุ่มที่มีการชำระค่า SV ประจำเดือน ตุลาคม - ธันวาคม 2566 กับ ปตท. เพิ่มครบถ้วนทั้งหมดแล้ว

ในการนี้ กฟผ. จึงขอแจ้งปรับปรุงอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากการปรับปรุงค่า SV ประจำเดือน ตุลาคม - ธันวาคม 2566 สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) (กลุ่มที่ 2) ที่มีการชำระค่า SV กับ ปตท. เพิ่ม โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. อัตรารับซื้อไฟฟ้าอ้างอิงตามราคาก๊าซธรรมชาติตามมติ กกพ. ที่รวมค่า SV (งวดที่ 2) ประจำเดือน กันยายน-ธันวาคม 2566 สำหรับ SPP กลุ่มที่ 2.1 โดยเป็นการทยอยเรียกคืนเงินค่า SV ในงวดที่ 2 คิดเป็นสัดส่วนประมาณ 17.83% ของ SV เดือนตุลาคม 2566

เดือน ปี	กลุ่ม SPP ที่มีการชำระค่า SV กับ ปตท. เพิ่ม (แบ่งชำระเป็นงวด)			
	ราคาก๊าซธรรมชาติ (บาท/ล้านปีทิว)			อัตรารับซื้อไฟฟ้า (บาท/ กิโลวัตต์- ชั่วโมง)
	ราคา Pool Gas รวม ค่าบริการ จัดหาและ ค่า ส่งก๊าซ และ ค่า ผ่านท่อ [1]	SV (บาท/ล้านปีทิว) [2]	ราคารวม [3] = [1] + [2]	
ตุลาคม 2566	337.5971	1.3308	338.9279	3.5216

2. อัตราซื้อไฟฟ้าจากการปรับปรุงค่า SV ประจำเดือน ตุลาคม - ธันวาคม 2566 เพิ่ม สำหรับ SPP กลุ่มที่ 2.2

เดือน ปี	กลุ่ม SPP ที่มีการชำระค่า SV กับ ปตท. เพิ่ม (ชำระเต็มจำนวน)			
	ราคาก๊าซธรรมชาติ (บาท/ล้านบีทียู)			อัตราซื้อไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
	ราคา Pool Gas รวม ค่าบริการ จัดหาและค่าส่งก๊าซ และ ค่าผ่านท่อ [1]	SV (บาท/ล้านบีทียู) [2]	ราคารวม [3] = [1] + [2]	
ตุลาคม 2566	337.5971 (ราคาก๊าซธรรมชาติตามมติ กกพ. งวดที่ 2)	7.4642	345.0613	3.5848
พฤศจิกายน 2566	329.8857 (ราคาก๊าซธรรมชาติตามค่าควบคุม) <sup>(2)</sup>	10.2966	340.1823	3.5345
ธันวาคม 2566	329.8857 (ราคาก๊าซธรรมชาติตามค่าควบคุม) <sup>(2)</sup>	11.4027	341.2884	3.5459

และสำหรับอัตราซื้อไฟฟ้าอ้างอิงตามราคาก๊าซธรรมชาติตามมติ กกพ. งวดที่ 3-6 กพพ. จะดำเนินการประกาศในครั้งถัดไป ตามรอบของการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ที่เกิดขึ้นจริง

อนึ่ง กพพ. ขอให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm ที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) (กลุ่มที่ 2) ที่มีการชำระค่า SV กับ ปตท. เพิ่ม ดำเนินการปรับปรุงค่าไฟฟ้าจากการปรับปรุงค่า SV ประจำเดือนตุลาคม - ธันวาคม 2566 ดังกล่าว ภายใน 30 วัน นับจากวันที่ กพพ. ประกาศฉบับนี้ โดยให้นำส่งเอกสารหลักฐานประกอบการเรียกเก็บหรือคืนค่าพลังงานไฟฟ้าด้วยค่า SV กับ กพพ. ในแต่ละเดือนนั้นจะต้องเป็นไปตามประกาศฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ 21/2568 หรือหนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขอเรียกเก็บหรือคืนค่าพลังงานไฟฟ้าส่วนต่างตามหลักเกณฑ์ Energy Pool Price (EPP) ตามแต่กรณีของแต่ละรายไป

ประกาศ ณ วันที่ 9 มกราคม 2569

หมายเหตุ : (1) ส่วนต่างระหว่าง Energy Pool Price (EPP) กับ Pool Gas หรือเรียกว่า Settlement Value (SV) เป็นส่วนหนึ่งของราคาก๊าซธรรมชาติ ปตท. จำหน่ายให้กับ SPP ตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(2) ราคาก๊าซธรรมชาติตามค่าควบคุมประจำเดือนตุลาคม - ธันวาคม 2566 คัดจากค่าประมาณการคงที่ตามค่าควบคุม (304.79 บาทต่อล้านบีทียู) รวม ค่าบริการ จัดหาและค่าส่งก๊าซ (11.4759 บาทต่อล้านบีทียู) และ ค่าผ่านท่อ (11.6894 + 1.9304 บาทต่อล้านบีทียู) แล้วเท่ากับ 329.8857 บาทต่อล้านบีทียู